GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

(GWN415) 03/17/2017 RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JANUARY 2017 ***
OIL AND GAS DIVISION GAS PRODUCTION LEDGER DIST. 09 PAGE: 1

WILDCAT 00022 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, IDA B. WELL #: 8 RRCID -> 137244 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4641 - 4822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/15/2014

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

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	1550 N	1272	-0-	-278	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
09	1470 N	1225	-0-	-245	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
10	1550 N	1359	-0-	-191	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
11	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
12	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
*01	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1	9	N	1					62
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					62
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					62
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	234	2	9	9	N	8	60	1			10
*12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	230	2	11	9	N	10					20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					97
09	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	1029	2			N	-0-					97
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					97
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					97
*12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					97
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3645	-0-	545	545	3643	2	2	9	N	2	2	8			41
09	3000	N	3210	-0-	210	755	3210	2			N	-0-					41
10	3100	N	3237	-0-	137	892	3237	2			N	-0-					41
11	3123	X	3123	-0-	-0-	892	3122	2	1	9	N	1	1	8			41
*12	3126	X	3126	-0-	-0-	892	3122	2	4	9	N	4	4	8			41
*01	3170		3170	-0-	-0-	892	3168	2	2	9	N	2	2	8			41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	#	953	-0-	-39	-0-	953	2			N	-0-					84
09	960	#	930	-0-	-30	-0-	930	2			N	-0-					84
10	992	#	985	-0-	-7	-0-	985	2			N	-0-					84
11	953	R	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					84
12	961	#	927	-0-	-34	-0-	927	2			N	-0-					84
01	992	#	927	-0-	-65	-0-	927	2			N	-0-					84

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043

MCCALEB WELL #: 2 RRCID -> 113021 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5649 - 5857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	#	16	-0-	-46	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	248	#	106	-0-	-142	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	248	#	40	-0-	-208	-0-	40	3			N	-0-					-0-

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

08	558	#	469	-0-	-89	-0-	469	3			N	-0-					67
09	510	#	438	-0-	-72	-0-	438	3			N	-0-					67
10	527	#	444	-0-	-83	-0-	444	3			N	-0-					67
11	480	#	101	-0-	-379	-0-	101	5			N	-0-					67
12	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					67
01	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					67

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683

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

08	930	#	877	-0-	-53	-0-	877	2			N	-0-					100
09	900	#	813	-0-	-87	-0-	813	2			N	-0-					100
10	930	#	874	-0-	-56	-0-	874	2			N	-0-					100
11	900	#	805	-0-	-95	-0-	805	2			N	-0-					100
12	899	#	836	-0-	-63	-0-	836	2			N	-0-					100
01	868	#	823	-0-	-45	-0-	823	2			N	-0-					100

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

08	1442	R	1442	-0-	-0-	-0-	1427	2	15	9	N	14					80
09	1304	R	1304	-0-	-0-	-0-	1283	2	21	9	N	19					99
10	1333	#	1331	-0-	-2	-0-	1307	2	24	9	N	22					121
11	1410	#	1128	-0-	-282	-0-	1109	2	19	9	N	17					138
12	1457	#	1286	-0-	-171	-0-	1256	2	30	9	N	27					165
01	1457	#	1373	-0-	-84	-0-	1171	2	202	9	N	184	184	1			165

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

TINNEY, T. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 045027 COMPL. DATE 03/17/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5723 - 5775

08	122	R	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					-0-
09	120	#	108	-0-	-12	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					-0-
10	124	#	117	-0-	-7	-0-	1	1	116	3	Y	-0-					-0-
11	120	#	115	-0-	-5	-0-	1	1	114	3	Y	-0-					-0-
12	147	R	147	-0-	-0-	-0-	1	1	146	3	Y	-0-					-0-
*01	146	R	146	-0-	-0-	-0-	1	1	145	3	Y	-0-					-0-

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

08	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
09	210	#	194	-0-	-16	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
10	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
11	210	#	203	-0-	-7	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
12	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
01	217	#	197	-0-	-20	-0-	197	3			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	817	R	817	-0-	-0-	-0-	40	1	767	3	Y	9					80
							10	9									
09	778	R	778	-0-	-0-	-0-	40	1	732	3	Y	5					85
							6	9									
10	802	R	802	-0-	-0-	-0-	5	1	789	3	Y	7					92
							8	9									
11	780	R	780	-0-	-0-	-0-	5	1	766	3	Y	8	98	1			2
							9	9									
12	806	#	773	-0-	-33	-0-	5	1	762	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
01	806	#	805	-0-	-1	-0-	5	1	789	3	Y	10					14
							11	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
09	180	#	170	-0-	-10	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
10	186	#	122	-0-	-64	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
11	180	#	84	-0-	-96	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
12	186	#	99	-0-	-87	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
01	186	#	110	-0-	-76	-0-	110	3			Y	-0-					-0-

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

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	R	620	-0-	-0-	-0-	611	3	9	9	Y	8					38
09	594	R	594	-0-	-0-	-0-	587	3	7	9	Y	6					44
10	601	R	601	-0-	-0-	-0-	598	3	3	9	Y	3					47
11	590	R	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					47
12	620	#	580	-0-	-40	-0-	579	3	1	9	Y	1					48
01	620	#	579	-0-	-41	-0-	579	3			Y	-0-					48

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	#	407	-0-	-27	-0-	18	1	389	3	Y	-0-					18
09	420	#	393	-0-	-27	-0-	17	1	376	3	Y	-0-					18
10	434	#	410	-0-	-24	-0-	2	1	408	3	Y	-0-					18
11	393	R	393	-0-	-0-	-0-	2	1	391	3	Y	-0-					18
12	405	R	405	-0-	-0-	-0-	2	1	403	3	Y	-0-					18
*01	410	R	410	-0-	-0-	-0-	2	1	408	3	Y	-0-					18

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	#	862	-0-	-99	-0-	35	1	803	3	Y	22					69
							24	9									
09	900	#	828	-0-	-72	-0-	34	1	768	3	Y	24					93
							26	9									
10	972	R	972	-0-	-0-	-0-	5	1	930	3	Y	34					127
							37	9									
11	887	R	887	-0-	-0-	-0-	4	1	854	3	Y	26					153
							29	9									
12	899	#	849	-0-	-50	-0-	4	1	817	3	Y	25					178
							28	9									
01	899	#	803	-0-	-96	-0-	4	1	780	3	Y	17	150	1			45
							19	9									

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

08	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					1
09	90	#	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					1
10	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					1
11	90	#	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					1
12	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					1
01	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					1

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

08	1178	#	1113	-0-	-65	-0-	1100	3	13	9	Y	12					84
09	1140	#	1020	-0-	-120	-0-	1013	3	7	9	Y	6					90
10	1178	#	991	-0-	-187	-0-	976	3	15	9	Y	14					104
11	1140	#	840	-0-	-300	-0-	830	3	10	9	Y	9					113
12	1085	#	894	-0-	-191	-0-	880	3	14	9	Y	13					126
01	1085	#	978	-0-	-107	-0-	956	3	22	9	Y	20					146

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

08	421	R	421	-0-	-0-	-0-	93	1	314	3	Y	13					112
							14	9									
09	382	R	382	-0-	-0-	-0-	90	1	285	3	Y	6					118
							7	9									
10	392	R	392	-0-	-0-	-0-	93	1	285	3	Y	13					131
							14	9									
11	360	R	360	-0-	-0-	-0-	90	1	258	3	Y	11					142
							12	9									
12	391	R	391	-0-	-0-	-0-	93	1	288	3	Y	9					151
							10	9									
*01	407	R	407	-0-	-0-	-0-	93	1	306	3	Y	7					158
							8	9									

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

08	270	R	270	-0-	-0-	-0-	93	1	177	3	N	-0-					-0-
09	264	R	264	-0-	-0-	-0-	90	1	174	3	N	-0-					-0-
10	266	R	266	-0-	-0-	-0-	93	1	173	3	N	-0-					-0-
11	270	#	235	-0-	-35	-0-	90	1	145	3	N	-0-					-0-
12	279	#	214	-0-	-65	-0-	93	1	121	3	N	-0-					-0-
01	279	#	244	-0-	-35	-0-	93	1	151	3	N	-0-					-0-

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

10	279	#	134	-0-	-145	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
11	270	#	133	-0-	-137	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
12	279	#	99	-0-	-180	-0-	95	3	4	9	Y	4					4
01	279	#	133	-0-	-146	-0-	133	3			Y	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	#	630	-0-	-83	-0-	630	2			N	-0-					86
09	690	#	614	-0-	-76	-0-	614	2			N	-0-					86
10	682	#	639	-0-	-43	-0-	639	2			N	-0-					86
11	660	#	601	-0-	-59	-0-	601	2			N	-0-					86
12	651	#	617	-0-	-34	-0-	617	2			N	-0-					86
01	651	#	647	-0-	-4	-0-	647	2			N	-0-					86

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

08	812	R	812	-0-	-0-	-0-	772	2	40	9	N	36					91
09	782	R	782	-0-	-0-	-0-	747	2	35	9	N	32					123
10	804	R	804	-0-	-0-	-0-	762	2	42	9	N	38					161
11	761	R	761	-0-	-0-	-0-	716	2	45	9	N	41					202
12	739	R	739	-0-	-0-	-0-	695	2	44	9	N	40	183	1			59
01	620	#	588	-0-	-32	-0-	546	2	42	9	N	38					97

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

08	1271	R	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
09	1290	R	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
10	1305	R	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
11	1230	#	1062	-0-	-168	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
12	1333	#	1061	-0-	-272	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
*01	1333	#	1319	-0-	-14	-0-	1319	2			N	-0-					-0-

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					N	16					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					16
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					16

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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

08	837	#	819	-0-	-18	-0-	56	1	759	3	N	4					132
							4	9									
09	811	R	811	-0-	-0-	-0-	54	1	753	3	N	4					136
							4	9									
10	837	#	803	-0-	-34	-0-	56	1	743	3	N	4					140
							4	9									
11	810	#	702	-0-	-108	-0-	54	1	640	3	N	7					147
							8	9									
12	837	#	820	-0-	-17	-0-	56	1	757	3	N	6					153
							7	9									
01	837	#	807	-0-	-30	-0-	56	1	745	3	N	5					158
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	#	82	-0-	-73	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	150	#	79	-0-	-71	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	155	#	79	-0-	-76	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	120	#	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
01	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	#	722	-0-	-22	-0-	722	3			N	-0-					260
09	720	#	692	-0-	-28	-0-	692	3			N	-0-					260
10	744	#	670	-0-	-74	-0-	667	3	3	9	N	3	186	1			77
11	720	#	596	-0-	-124	-0-	588	3	8	9	N	7					84
12	744	#	682	-0-	-62	-0-	671	3	11	9	N	10					94
01	713	#	626	-0-	-87	-0-	611	3	15	9	N	14					108

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	#	742	-0-	-33	-0-	736	3	6	9	N	5					152
09	750	#	733	-0-	-17	-0-	726	3	7	9	N	6					158
10	775	#	731	-0-	-44	-0-	728	3	3	9	N	3					161
11	720	#	674	-0-	-46	-0-	670	3	4	9	N	4					165
12	744	#	715	-0-	-29	-0-	712	3	3	9	N	3					168
01	744	#	608	-0-	-136	-0-	601	3	7	9	N	6					174

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	#	1	-0-	-1425	-0-	1	3			N	-0-					174
09	1350	#	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					174
10	1364	#	1	-0-	-1363	-0-	1	3			N	-0-					174
11	1140	#	-0-	-0-	-1140	-0-					N	4	178	1			-0-
12	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	#	367	-0-	-36	-0-	343	3	24	9	N	22					176
09	420	#	392	-0-	-28	-0-	357	3	35	9	N	32	173	1			35
10	434	#	339	-0-	-95	-0-	325	3	14	9	N	13					48
11	420	#	183	-0-	-237	-0-	170	3	13	9	N	12					60
12	403	#	134	-0-	-269	-0-	114	3	20	9	N	18					78
01	403	#	171	-0-	-232	-0-	154	3	17	9	N	15					93

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1048	R	1048	-0-	-0-	-0-	1046	2	2	9	N	2					150
09	1020	#	937	-0-	-83	-0-	935	2	2	9	N	2					152
10	1085	#	1007	-0-	-78	-0-	1005	2	2	9	N	2					154
11	1050	#	913	-0-	-137	-0-	912	2	1	9	N	1					155
12	1085	#	1039	-0-	-46	-0-	1038	2	1	9	N	1					156
01	1054	#	924	-0-	-130	-0-	923	2	1	9	N	1					157

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	#	255	-0-	-86	-0-	255	3			N	-0-					2
09	300	#	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-					2
10	310	#	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					2
11	300	#	274	-0-	-26	-0-	274	3			N	-0-					2
12	279	#	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					2
01	279	#	203	-0-	-76	-0-	203	3			N	-0-					2

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

08	310	#	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					68
09	300	#	253	-0-	-47	-0-	253	3			N	-0-					68
10	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					68
11	300	#	193	-0-	-107	-0-	193	3			N	-0-					68
12	279	#	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					68
*01	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					68

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

08	124	#	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	120	#	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	124	#	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	120	#	81	-0-	-39	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	93	#	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
01	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-

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

08	279	#	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					24
09	270	#	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					24
10	279	#	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					24
11	270	#	246	-0-	-24	-0-	246	3			N	-0-					24
12	279	#	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					24
*01	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					24

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

08	758	R	758	-0-	-0-	-0-	589	3	169	9	N	154					191
09	660	R	660	-0-	-0-	-0-	491	3	169	9	N	154	173	1			172
10	687	R	687	-0-	-0-	-0-	555	3	132	9	N	120	168	1			124
11	720	#	526	-0-	-194	-0-	458	5	68	9	N	62					186
12	744	#	490	-0-	-254	-0-	450	3	40	9	N	36	166	1			56
01	744	#	487	-0-	-257	-0-	431	3	56	9	N	51					107

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
SMITH, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 147269 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5357 - 5420

08	1291	R	1291	-0-	-0-	-0-	1206	2	85	9	N	77	174	1			29
09	1277	R	1277	-0-	-0-	-0-	1172	2	105	9	N	95					124
10	1328	R	1328	-0-	-0-	-0-	1222	2	106	9	N	96	178	1			42
11	1295	R	1295	-0-	-0-	-0-	1168	2	127	9	N	115					157
12	1343	R	1343	-0-	-0-	-0-	1143	2	200	9	N	182	179	1			160
*01	1318	R	1318	-0-	-0-	-0-	1119	2	199	9	N	181	181	1			160

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

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

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

08	31	#	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					22
09	30	#	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					22
10	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					22
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					22
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					22
01	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					22

J.O. BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 281549 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 5344 - 5629

10	370	R	370	-0-	-0-	-0-	93	1	277	3	Y	-0-					-0-
11	358	R	358	-0-	-0-	-0-	90	1	268	3	Y	-0-					-0-
12	365	R	365	-0-	-0-	-0-	93	1	264	3	Y	7					7
							8	9									
*01	356	R	356	-0-	-0-	-0-	93	1	263	3	Y	-0-					7

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

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	591	R	591	-0-	-0-	-0-	541	2	50	9	N	45					176
09	570	R	570	-0-	-0-	-0-	516	2	54	9	N	49					225
10	537	R	537	-0-	-0-	-0-	481	2	56	9	N	51	190	1			86
11	394	R	394	-0-	-0-	-0-	347	2	47	9	N	43					129
12	519	R	519	-0-	-0-	-0-	460	2	59	9	N	54					183
*01	551	R	551	-0-	-0-	-0-	460	2	91	9	N	83	185	1			81

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2009

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	912	R	912	-0-	-0-	-0-	16 28	1 9	868	3	N	25					112
09	810	#	765	-0-	-45	-0-	15 28	1 9	722	3	N	25					137
10	808	R	808	-0-	-0-	-0-	16 32	1 9	760	3	N	29					166
11	870	#	758	-0-	-112	-0-	15 37	1 9	706	3	N	34					200
12	899	#	503	-0-	-396	-0-	11 29	1 9	463	3	N	26	185	1			41
01	899	#	290	-0-	-609	-0-	283	3	7	9	N	6					47

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	#	401	-0-	-64	-0-	401	3			N	-0-					19
09	450	#	388	-0-	-62	-0-	388	3			N	-0-					19
10	465	#	278	-0-	-187	-0-	278	3			N	-0-					19
11	450	#	217	-0-	-233	-0-	217	3			N	-0-					19
12	465	#	163	-0-	-302	-0-	163	3			N	-0-					19
01	403	#	218	-0-	-185	-0-	218	3			N	-0-					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	28	1			4
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					4
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					4
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					4
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					4
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	#	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					154
09	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					154
10	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					154
*11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					154
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	1	119	7	-0-
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	#	298	-0-	-12	-0-	290	3	8	9	N	7					54
09	330	#	293	-0-	-37	-0-	290	3	3	9	N	3					57
10	341	#	298	-0-	-43	-0-	290	3	8	9	N	7					64
11	330	#	277	-0-	-53	-0-	274	3	3	9	N	3					67
12	310	#	290	-0-	-20	-0-	280	3	10	9	N	9					76
01	310	#	270	-0-	-40	-0-	263	3	7	9	N	6					82

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	#	1166	-0-	-911	-0-	1166	3			N	-0-					80
09	2010	#	918	-0-	-1092	-0-	918	3			N	-0-					80
10	2077	#	894	-0-	-1183	-0-	894	3			N	-0-					80
11	1710	#	848	-0-	-862	-0-	848	3			N	-0-					80
12	1767	#	760	-0-	-1007	-0-	760	3			N	-0-					80
01	1178	#	292	-0-	-886	-0-	292	3			N	-0-					80

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	#	307	-0-	-127	-0-	307	3			N	-0-					23
09	420	#	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					23
10	434	#	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					23
11	420	#	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					23
12	436	R	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					23
*01	514	R	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	504	R	504	-0-	-0-	-0-	503	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	480	#	460	-0-	-20	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
10	496	#	476	-0-	-20	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
11	480	#	418	-0-	-62	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
12	465	#	404	-0-	-61	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
01	465	#	396	-0-	-69	-0-	396	3			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	#	650	-0-	-218	-0-	650	3			Y	-0-					-0-
09	651	R	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
10	654	R	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
11	711	R	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
12	922	R	922	-0-	-0-	-0-	922	3			Y	-0-					-0-
*01	880	R	880	-0-	-0-	-0-	880	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	#	349	-0-	-54	-0-	13	1	336	3	Y	-0-					-0-
09	360	#	334	-0-	-26	-0-	12	1	322	3	Y	-0-					-0-
10	372	#	342	-0-	-30	-0-	2	1	340	3	Y	-0-					-0-
11	360	#	336	-0-	-24	-0-	2	1	334	3	Y	-0-					-0-
12	369	R	369	-0-	-0-	-0-	2	1	367	3	Y	-0-					-0-
01	341	#	334	-0-	-7	-0-	2	1	332	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	162	R	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	Y	-0-					-0-
09	156	R	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	Y	-0-					-0-
10	169	R	169	-0-	-0-	-0-	1	1	168	3	Y	-0-					-0-
11	157	R	157	-0-	-0-	-0-	1	1	156	3	Y	-0-					-0-
12	214	R	214	-0-	-0-	-0-	1	1	213	3	Y	-0-					-0-
*01	220	R	220	-0-	-0-	-0-	2	1	218	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	#	602	-0-	-80	-0-	30	1	571	3	Y	1					22
							1	9									
09	660	#	635	-0-	-25	-0-	34	1	601	3	Y	-0-					22
10	682	#	575	-0-	-107	-0-	4	1	571	3	Y	-0-					22
11	660	#	605	-0-	-55	-0-	4	1	597	3	Y	4					26
							4	9									
12	651	#	512	-0-	-139	-0-	3	1	508	3	Y	1					27
							1	9									
*01	661	R	661	-0-	-0-	-0-	4	1	650	3	Y	6					33
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	622	R	622	-0-	-0-	-0-	85	1	511	3	Y	24					160
							26	9									
09	553	R	553	-0-	-0-	-0-	77	1	465	3	Y	10	147	1			23
							11	9									
10	592	R	592	-0-	-0-	-0-	65	1	512	3	Y	14					37
							15	9									
11	576	R	576	-0-	-0-	-0-	62	1	496	3	Y	16					53
							18	9									
12	625	R	625	-0-	-0-	-0-	65	1	537	3	Y	21					74
							23	9									
*01	642	R	642	-0-	-0-	-0-	66	1	556	3	Y	18					92
							20	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	#	2110	-0-	-153	-0-	84	1	2016	3	Y	9					164
							10	9									
09	2190	#	1797	-0-	-393	-0-	67	1	1726	3	Y	4					168
							4	9									
10	2201	#	1621	-0-	-580	-0-	8	1	1606	3	Y	6					174
							7	9									
11	2130	#	1510	-0-	-620	-0-	7	1	1484	3	Y	17					191
							19	9									
12	2201	#	1935	-0-	-266	-0-	12	1	1888	3	Y	32	179	1			44
							35	9									
*01	2131	R	2131	-0-	-0-	-0-	14	1	2114	3	Y	3					47
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	315	R	315	-0-	-0-	-0-	18	1	297	3	N	-0-					-0-
09	302	R	302	-0-	-0-	-0-	17	1	285	3	N	-0-					-0-
10	310	#	305	-0-	-5	-0-	2	1	303	3	N	-0-					-0-
11	300	#	260	-0-	-40	-0-	2	1	258	3	N	-0-					-0-
12	310	#	247	-0-	-63	-0-	1	1	246	3	N	-0-					-0-
*01	318	R	318	-0-	-0-	-0-	2	1	316	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	R	434	-0-	-0-	-0-	23	1	411	3	Y	-0-					-0-
09	422	R	422	-0-	-0-	-0-	23	1	399	3	Y	-0-					-0-
10	434	#	431	-0-	-3	-0-	3	1	428	3	Y	-0-					-0-
11	420	#	413	-0-	-7	-0-	3	1	410	3	Y	-0-					-0-
12	434	#	410	-0-	-24	-0-	3	1	407	3	Y	-0-					-0-
01	434	#	416	-0-	-18	-0-	3	1	413	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	940	R	940	-0-	-0-	-0-	41	1	899	3	Y	-0-					-0-
09	1043	R	1043	-0-	-0-	-0-	100	1	943	3	Y	-0-					-0-
*10	1220	R	1220	-0-	-0-	-0-	160	1	1060	3	Y	-0-					-0-
11	1040	R	1040	-0-	-0-	-0-	159	1	881	3	Y	-0-					-0-
*12	1164	R	1164	-0-	-0-	-0-	160	1	1004	3	Y	-0-					-0-
01	1116	#	1086	-0-	-30	-0-	160	1	926	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20	R	10	-0-	-10	-0-	10	1			N	-0-					-0-
09	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	55	R	55	-0-	-0-	-0-	15	1	40	2	N	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2013

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2013

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2011

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	#	1411	-0-	-170	-0-	1411	2			N	-0-					11
09	1620	#	1473	-0-	-147	-0-	1473	2			N	-0-					11
10	1729	R	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					11
11	1620	#	1452	-0-	-168	-0-	1451	2	1	9	N	1					12
12	1581	#	1317	-0-	-264	-0-	1310	2	7	9	N	6					18
01	1736	#	1284	-0-	-452	-0-	1282	2	2	9	N	2					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2016 - P/A 08/31/2016														

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

08	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	90	#	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	93	#	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	93	#	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					-0-

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

08	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	120	#	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	124	#	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-					-0-

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

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

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127	127	1			94
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

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

08	217	#	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					101
09	210	#	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					101
10	217	#	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					101
11	210	#	181	-0-	-29	-0-	181	3			N	-0-					101
12	186	#	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					101
01	186	#	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					101

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

08	558	#	426	-0-	-132	-0-	424	3	2	9	N	2					142
09	540	#	395	-0-	-145	-0-	389	3	6	9	N	5					147
10	558	#	367	-0-	-191	-0-	364	3	3	9	N	3					150
11	540	#	225	-0-	-315	-0-	223	3	2	9	N	2					152
12	496	#	447	-0-	-49	-0-	444	3	3	9	N	3					155
*01	530	R	530	-0-	-0-	-0-	528	3	2	9	N	2					157

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	#	492	-0-	-4	-0-	488	3	4	9	N	4					114
09	480	#	459	-0-	-21	-0-	453	3	6	9	N	5					119
10	527	#	506	-0-	-21	-0-	495	3	11	9	N	10					129
11	510	#	444	-0-	-66	-0-	444	3			N	-0-					129
12	527	#	347	-0-	-180	-0-	347	3			N	-0-					129
01	496	#	326	-0-	-170	-0-	326	3			N	-0-					129

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	#	2404	-0-	-169	-0-	2401	3	3	9	N	3					37
09	2490	#	2064	-0-	-426	-0-	2062	3	2	9	N	2					39
10	2542	#	2120	-0-	-422	-0-	2120	3			N	-0-					39
11	2460	#	2393	-0-	-67	-0-	2393	3			N	-0-					39
12	2542	#	2130	-0-	-412	-0-	2130	3			N	-0-					39
01	2418	#	2167	-0-	-251	-0-	2167	3			N	-0-					39

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	#	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-					19
09	240	#	188	-0-	-52	-0-	188	3			N	-0-					19
10	248	#	158	-0-	-90	-0-	158	3			N	-0-					19
11	240	#	45	-0-	-195	-0-	45	3			N	-0-					19
*12	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					19
*01	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	#	644	-0-	-100	-0-	625	3	19	9	N	17					110
09	720	R	720	-0-	-0-	-0-	707	3	13	9	N	12					122
10	744	#	638	-0-	-106	-0-	628	3	10	9	N	9					131
11	720	#	679	-0-	-41	-0-	667	3	12	9	N	11					142
12	744	#	616	-0-	-128	-0-	599	3	17	9	N	15	70	1			87
01	744	#	509	-0-	-235	-0-	503	3	6	9	N	5					92

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	325	R	325	-0-	-0-	-0-	302	3	23	9	N	21					161
09	293	R	293	-0-	-0-	-0-	260	3	33	9	N	30	172	1			19
10	310	#	248	-0-	-62	-0-	245	3	3	9	N	3					22
11	300	#	181	-0-	-119	-0-	177	3	4	9	N	4					26
12	310	#	256	-0-	-54	-0-	254	3	2	9	N	2					28
*01	343	R	343	-0-	-0-	-0-	336	3	7	9	N	6					34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	336	R	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					95
09	360	#	279	-0-	-81	-0-	277	3	2	9	N	2					97
10	682	#	278	-0-	-404	-0-	276	3	2	9	N	2					99
11	660	#	338	-0-	-322	-0-	337	3	1	9	N	1					100
12	682	#	518	-0-	-164	-0-	515	3	3	9	N	3					103
*01	518	R	518	-0-	-0-	-0-	511	3	7	9	N	6	85	1			24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	#	1853	-0-	-317	-0-	1824	3	29	9	N	26					160
09	2040	#	1907	-0-	-133	-0-	1876	3	31	9	N	28					188
10	2108	#	1932	-0-	-176	-0-	1901	3	31	9	N	28	184	1			32
11	2040	#	1913	-0-	-127	-0-	1879	3	34	9	N	31					63
12	1984	#	1138	-0-	-846	-0-	1125	3	13	9	N	12					75
01	1984	#	978	-0-	-1006	-0-	954	3	24	9	N	22					97

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	#	733	-0-	-42	-0-	726	3	7	9	N	6					42
09	750	#	723	-0-	-27	-0-	713	3	10	9	N	9					51
10	775	#	607	-0-	-168	-0-	594	3	13	9	N	12					63
11	750	#	604	-0-	-146	-0-	603	3	1	9	N	1					64
12	775	#	181	-0-	-594	-0-	181	3			N	-0-					64
01	744	#	129	-0-	-615	-0-	129	3			N	-0-					64

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	164	R	164	-0-	-0-	-0-	99	3	65	9	N	59					603
09	192	R	192	-0-	-0-	-0-	123	3	69	9	N	63	183	1			483
10	200	R	200	-0-	-0-	-0-	134	3	66	9	N	60					543
11	177	R	177	-0-	-0-	-0-	125	3	52	9	N	47	179	1			411
12	258	R	258	-0-	-0-	-0-	194	3	64	9	N	58					469
01	186	#	49	-0-	-137	-0-	37	3	12	9	N	11					480

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	#	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-					19
09	300	#	247	-0-	-53	-0-	247	3			N	-0-					19
10	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					19
11	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					19
12	248	#	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					19
*01	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					27
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					27
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					27
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					27
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					27
*01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	125	1	406	3	N	50					198
							55	9									
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	122	1	389	3	N	10	159	1			49
							11	9									
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	113	1	360	3	N	79					128
							87	9									
11	570	N	488	-0-	-82	-0-	442	3	46	9	N	42					170
12	527	N	477	-0-	-50	-0-	102	1	339	3	N	33					203
							36	9									
01	558	N	462	-0-	-96	-0-	99	1	335	3	N	25	175	1			53
							28	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	123	180	1			127
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101					228
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90	181	1			137
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102					239
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83	173	1			149
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99					248

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

08	465	N	331	-0-	-134	-0-	18	1	313	3	N	-0-					-0-
09	420	N	91	-0-	-329	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
10	403	N	187	-0-	-216	-0-	1	1	186	3	N	-0-					-0-
11	330	N	306	-0-	-24	-0-	2	1	304	3	N	-0-					-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	1	1	175	3	N	-0-					-0-
*01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	1	1	203	3	N	-0-					-0-

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

08	3844	#	2326	-0-	-1518	-0-	2271	2	55	9	N	50					68
09	2665	R	2665	-0-	-0-	-0-	2596	2	69	9	N	63	36	1			95
10	3115	R	3115	-0-	-0-	-0-	3042	2	73	9	N	66	85	1			76
11	4006	R	4006	-0-	-0-	-0-	3939	2	67	9	N	61	61	1			76
12	3189	R	3189	-0-	-0-	-0-	3132	2	57	9	N	52	80	1			48
01	3100	#	2330	-0-	-770	-0-	2300	2	30	9	N	27	52	1			23

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

08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	0		5543	-0-	5543	100468	5543	2			N	-0-					51
09	37287		4666	-0-	-32621	67847	4666	2			N	-0-					51
10	42811		4090	-0-	-38721	29126	4089	2	1	9	N	1	32	1			20
11	41430		3570	-0-	-37860	-0-	3570	2			N	-0-					20
12	42811		3013	-0-	-39798	-0-	3013	2			N	-0-					20
01	42811		2312	-0-	-40499	-0-	2312	2			N	-0-					20

AVIS, NORTH (CONGLOMERATE) 04522 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
COBB WELL #: 1 RRCID -> 279753 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5285 - 5298

08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	73					1047
09	150	N	66	-0-	-84	-0-	13	2	53	9	N	48					1095
10	124	N	73	-0-	-51	-0-	23	2	50	9	N	45	180	1			960
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	18	2	55	9	N	50					1010
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	13	2	45	9	N	41	173	1			878
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					878

AVIS, NORTH (CONGLOMERATE) //CONT.// 04522 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BLAKENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 074563
COBB WELL #: 2 RRCID -> 279783 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6324 PERF. N/A

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

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					177
11	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					177
*12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2031	2	4	9	N	4					181
*01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					181

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

08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					65
09	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					65
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					65
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					65
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					65
*01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					65

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	1			11
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	70	2	4	9	N	4					15
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	203	2	4	9	N	4					19
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					19
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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

08	310	N	198	-0-	-112	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					-0-

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

08	186	#	72	-0-	-114	-0-	72	2			N	-0-					26
09	120	#	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					26
10	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					26
11	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					26
12	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					26
01	155	#	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2016 - P/A 08/16/2016														

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2016 - P/A 08/10/2016														

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2016 - P/A 08/10/2016														

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2016 - P/A 08/15/2016														

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2016 - P/A 08/12/2016														

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2016 - P/A 08/09/2016														

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2016 - P/A 08/08/2016														

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32	R	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	Y	1					52
09	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					52
10	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					52
11	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					52
12	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					52
*01	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					52

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32	R	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	Y	1					52
09	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					52
10	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					52
11	30	#	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					52
12	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					52
*01	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					52

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
09	30	#	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
10	15	#	14	-0-	-1	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
11	15	#	11	-0-	-4	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
12	15	#	5	-0-	-10	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	14	#	13	-0-	-1	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	191	3	2	9	N	2					139
09	180	N	147	-0-	-33	-0-	144	3	3	9	N	3					142
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	216	3	4	9	N	4					146
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	190	3	4	9	N	4					150
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	132	3	2	9	N	2					152
01	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					152

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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

08	1364	#	1194	-0-	-170	-0-	1194	3			N	-0-					23
09	1320	#	1156	-0-	-164	-0-	1152	3	4	9	N	4					27
10	1302	#	808	-0-	-494	-0-	808	3			N	-0-	27	1			-0-
11	1336	R	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
12	1209	#	1150	-0-	-59	-0-	1120	3	30	9	N	27					27
01	1209	#	1109	-0-	-100	-0-	1109	3			N	-0-					27

BARNABUS (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 05730 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 281105 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 8466 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302		NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-
09	1260		NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1302		NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1260		NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1302		NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-
01	1302		NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	1			8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	173	3	9	9	N	8					108
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	157	3	17	9	N	15					123
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	417	3	14	9	N	13					136
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	374	3	7	9	N	6					142
12	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					142
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	11					153

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					106
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					106
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	99	1			15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2014 - PLUGGED 11/26/14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	235	-0-	-13 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	179	-0-	-31 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
11	240	N	190	-0-	-50 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	186	N	163	-0-	-23 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
01	186	N	169	-0-	-17 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, E.(CONGLOMERATE)//CONT.// 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LADD, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 056679 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 5075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

08	806	N	693	-0-	-113 B	-0-	693	2			N	-0-					33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	732	2			N	-0-					33
10	744	N	729	-0-	-15 B	-0-	729	2			N	-0-					33
11	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2			N	-0-					33
12	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	2			N	-0-					33
01	744	N	622	-0-	-122 B	-0-	622	2			N	-0-					33

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					122
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					122
10	992	N	876	-0-	-116	-0-	876	3			N	-0-					122
11	960	N	857	-0-	-103	-0-	856	3	1	9	N	1					123
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	965	3	1	9	N	1					124
*01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	937	3	1	9	N	1					125

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PINE CREEK OPERATING LLC 665645
FOGG, GEORGE P. WELL #: 3 RRCID -> 092983 COMPL. DATE 11/29/1980 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4644 - 4655

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					-0-
09	480	N	417	-0-	-63	-0-	417	3			N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	510	N	433	-0-	-77	-0-	433	3			N	-0-					-0-
*12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
MCAVOY, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 169863 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3308 - 3322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
10	558	N	434	-0-	-124	-0-	434	2			N	-0-					-0-
*11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					3
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					3
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					3
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					3
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					3
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
10	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	360	N	233	-0-	-127	-0-	233	2			N	-0-					-0-
12	372	N	241	-0-	-131	-0-	241	2			N	-0-					-0-
01	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	90	1	422	2	N	-0-					-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	86	1	444	2	N	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	90	1	472	2	N	-0-					-0-
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	83	1	433	2	N	-0-					-0-
12	558	N	449	-0-	-109	-0-	74	1	375	2	N	-0-					-0-
01	558	N	475	-0-	-83	-0-	80	1	395	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2013

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9	N	7	-0-	-2 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	13	N	11	-0-	-2 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	10	N	8	-0-	-2 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	N	5	-0-	-2 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	7	N	3	-0-	-4 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	14	N	4	-0-	-10 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	102	-0-	-22 B	-0-	102	2			N	-0-					13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	106	-0-	-14 B	-0-	106	2			N	-0-					13
10	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					13
11	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					13
12	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	122	2			N	-0-					13
*01	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	126	-0-	-29 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	114	-0-	-36 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
01	186	N	170	-0-	-16 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					45
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					45
10	310	N	251	-0-	-59 B	-0-	251	3			N	-0-					45
11	360	N	181	-0-	-179 B	-0-	181	3			N	-0-					45
12	341	N	173	-0-	-168 B	-0-	127	3	46	9	N	42					87
01	248	N	165	-0-	-83 B	-0-	165	3			N	-0-					87

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	406	-0-	-59 B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
10	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
11	450	N	237	-0-	-213 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
12	434	N	310	-0-	-124 B	-0-	236	3	74	9	N	67					67
01	434	N	334	-0-	-100 B	-0-	334	3			N	-0-					67

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	430	-0-	-4 B	-0-	430	3			N	-0-					26
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-					26
10	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-					26
11	480	N	251	-0-	-229 B	-0-	251	3			N	-0-					26
12	403	N	326	-0-	-77 B	-0-	297	3	29	9	N	26					52
01	403	N	289	-0-	-114 B	-0-	289	3			N	-0-					52

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*01	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	246	-0-	-33 B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	222	-0-	-48 B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	248	N	230	-0-	-18 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
*01	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	212	-0-	-5 B	-0-	212	2			N	-0-					5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	202	-0-	-8 B	-0-	202	2			N	-0-					5
10	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	209	2			N	-0-					5
11	210	N	197	-0-	-13 B	-0-	197	2			N	-0-					5
12	217	N	187	-0-	-30 B	-0-	187	2			N	-0-					5
01	217	N	182	-0-	-35 B	-0-	182	2			N	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					34
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					34
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					34
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					34
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					34
01	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	3			N	-0-					34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	386	-0-	-17	-0-	378	3	8	9	N	7					240
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	387	3	10	9	N	9					249
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-	180	1			69
11	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					69
12	403	N	395	-0-	-8	-0-	381	3	14	9	N	13					82
*01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	396	3	23	9	N	21					103

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085		343	-0-	-742	-0-	343	3			N	-0-					-0-
09	1050		286	-0-	-764	-0-	286	3			N	-0-					-0-
10	1085		312	-0-	-773	-0-	312	3			N	-0-					-0-
11	1050		275	-0-	-775	-0-	275	3			N	-0-					-0-
12	1085		290	-0-	-795	-0-	290	3			N	-0-					-0-
01	1085		254	-0-	-831	-0-	254	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	3			N	-0-					-0-
09	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	3			N	-0-					-0-
10	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	3			N	-0-					-0-
11	690	N	656	-0-	-34	-0-	656	3			N	-0-					-0-
12	713	N	661	-0-	-52	-0-	661	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, LOWER) //CONT.// 07767 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
TURNER, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 074968 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 1840 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	#	2403	-0-	-15	-0-	2403	2			N	-0-					125
09	2340	#	2332	-0-	-8	-0-	2332	2			N	-0-					125
10	2418	#	2408	-0-	-10	-0-	2408	2			N	-0-					125
11	2340	#	2063	-0-	-277	-0-	2063	2			N	-0-					125
*12	2736	R	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					125
*01	3100	N	3227	-0-	127	127	3227	2			N	-0-					125

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363 X	4695	-0-	-668	-0-	4439	2	256	9	N	233	324	1			114
09	5250 X	4757	-0-	-493	-0-	4485	2	272	9	N	247					361
10	5425 X	4994	-0-	-431	-0-	4598	2	396	9	N	360	327	1			394
11	5250 X	4409	-0-	-841	-0-	4131	2	278	9	N	253	336	1			311
12	5146 X	4501	-0-	-645	-0-	4203	2	298	9	N	271	323	1			259
01	4991 X	4882	-0-	-109	-0-	4585	2	297	9	N	270					529

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023 X	962	-0-	-61	-0-	962	2			N	-0-					107
09	960 X	951	-0-	-9	-0-	951	2			N	-0-	54	1			53
10	992 X	979	-0-	-13	-0-	979	2			N	-0-					53
11	960 X	922	-0-	-38	-0-	922	2			N	-0-					53
12	992 X	893	-0-	-99	-0-	882	2	11	9	N	10					63
01	992 X	961	-0-	-31	-0-	961	2			N	-0-					63

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340 X	3868	-0-	-472	-0-	3868	2			N	-0-					1
09	3990 X	3634	-0-	-356	-0-	3634	2			N	-0-					1
10	4154 X	3652	-0-	-502	-0-	3652	2			N	-0-					1
11	4020 X	3460	-0-	-560	-0-	3460	2			N	-0-					1
12	4154 X	3549	-0-	-605	-0-	3549	3			N	-0-					1
01	3875 X	3410	-0-	-465	-0-	3410	3			N	-0-					1

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	3			N	-0-					-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					2

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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

08	155	N	110	-0-	-45	-0-	25	1	82	2	N	3					69
							3	9									
09	150	N	81	-0-	-69	-0-	20	1	60	2	N	1					70
							1	9									
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	25	1	83	2	N	-0-					70
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	20	1	71	2	N	-0-					70
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	20	1	73	2	N	-0-					70
*01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	35	1	98	2	N	-0-					70

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	186	N	115	-0-	-71	-0-	20	1	95	2	N	-0-					106
09	180	N	104	-0-	-76	-0-	15	1	89	2	N	-0-					106
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	35	1	120	2	N	-0-					106
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	30	1	107	2	N	3					109
							3	9									
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	30	1	108	2	N	-0-					109
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	30	1	108	2	N	3	32	1			80
							3	9									

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

08	DLQ G-10		137	-0-	137	260	50	1	87	2	Y	-0-					26
09	DLQ G-10		125	-0-	125	385	45	1	80	2	Y	-0-					26
10	DLQ G-10		121	-0-	121	506	45	1	76	2	Y	-0-					26
11	630	N	124	-0-	-506	-0-	45	1	79	2	Y	-0-					26
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	55	1	95	2	Y	-0-					26
*01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	50	1	86	2	Y	-0-					26

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

08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	50	1	125	2	N	-0-					13
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	50	1	126	2	N	-0-					13
10	217	N	173	-0-	-44	-0-	50	1	123	2	N	-0-					13
11	180	N	143	-0-	-37	-0-	40	1	103	2	N	-0-					13
12	186	N	96	-0-	-90	-0-	20	1	76	2	N	-0-					13
01	186	N	51	-0-	-135	-0-	10	1	41	2	N	-0-					13

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	772	-0-	-65	-0-	50	1	696	2	N	24					54
							26	9									
09	810	N	753	-0-	-57	-0-	45	1	684	2	N	22					76
							24	9									
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	45	1	684	2	N	25					101
							28	9									
11	750	N	683	-0-	-67	-0-	35	1	626	2	N	20					121
							22	9									
12	775	N	636	-0-	-139	-0-	30	1	605	2	N	1	108	1			14
							1	9									
01	744	N	611	-0-	-133	-0-	25	1	580	2	N	5					19
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	172	-0-	-45	-0-	35	1	134	2	N	3					44
							3	9									
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	47	1	140	2	N	1					45
							1	9									
10	248	N	182	-0-	-66	-0-	45	1	131	2	N	5	47	1			3
							6	9									
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	35	1	117	2	N	-0-					3
12	186	N	148	-0-	-38	-0-	35	1	113	2	N	-0-					3
01	186	N	139	-0-	-47	-0-	30	1	109	2	N	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	40	1	250	2	N	-0-					110
09	300	N	258	-0-	-42	-0-	30	1	228	2	N	-0-					110
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	25	1	219	2	N	-0-					110
11	270	N	250	-0-	-20	-0-	25	1	225	2	N	-0-					110
12	279	N	243	-0-	-36	-0-	25	1	218	2	N	-0-	74	1			36
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	20	1	209	2	N	-0-					36

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	759	-0-	-636	-0-	50	1	706	2	N	3					136
							3	9									
09	1350	N	716	-0-	-634	-0-	40	1	675	2	N	1					137
							1	9									
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	85	1	1316	2	N	23					160
							25	9									
11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	90	1	1353	2	N	11					171
							12	9									
12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	150	1	1501	2	N	15					186
							17	9									
*01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	160	1	1467	2	N	28	156	1			58
							31	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	48	1	110	2	N	-0-					62
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	45	1	100	2	N	-0-					62
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	50	1	111	2	N	-0-					62
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	55	1	123	2	N	-0-					62
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	60	1	130	2	N	-0-					62
*01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	50	1	124	2	N	-0-					62

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-					-0-
09	930	N	810	-0-	-120	-0-	810	2			N	-0-					-0-
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
11	870	N	817	-0-	-53	-0-	817	2			N	-0-					-0-
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
01	961	N	642	-0-	-319	-0-	642	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					85
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					85
10	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					85
11	510	N	443	-0-	-67	-0-	443	2			N	-0-					85
12	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	2			N	-0-					85
*01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	465	2	1	9	N	1					86

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	180	N	77	-0-	-103	-0-	77	2			N	-0-					15
*07	248	N	20	-0-	-228	-0-	20	2			N	-0-					15
*08	248	N	116	-0-	-132	-0-	116	2			N	-0-					15
*09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					15
*10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					15
*11	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					15
*12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					15
01	341	N	218	-0-	-123	-0-	218	2			N	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	#	1156	-0-	-22	-0-	1124	2	32	9	N	29	3	8			103
09	1182	R	1182	-0-	-0-	-0-	1145	2	37	9	N	34	7	8			130
10	1240	#	1160	-0-	-80	-0-	1148	2	12	9	N	11	4	8			137
11	1200	#	1154	-0-	-46	-0-	1124	2	30	9	N	27	3	8			161
12	1240	#	1145	-0-	-95	-0-	1120	2	25	9	N	23	8	8			176
*01	1313	R	1313	-0-	-0-	-0-	1272	2	41	9	N	37	167	1	4	8	42

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					25
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					25
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					25
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					25
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					25
*01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					25

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/1995

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

08	310	N	69	-0-	-241	-0-	69	3			N	-0-					19
09	420	N	51	-0-	-369	-0-	51	3			N	-0-					19
10	279	N	91	-0-	-188	-0-	91	3			N	-0-					19
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	3	1	9	N	1					20
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	82	3	1	9	N	1					21
01	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					21

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

08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					148
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	275	3	13	9	N	12					160
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	284	3	14	9	N	13					173
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	273	3	17	9	N	15					188
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	280	3	19	9	N	17					205
*01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	280	3	15	9	N	14	178	1			41

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

08	570	R	570	-0-	-0-	-0-	551	3	19	9	N	17	161	1			22
09	334	R	334	-0-	-0-	-0-	316	3	18	9	N	16					38
10	310	#	244	-0-	-66	-0-	230	3	14	9	N	13					51
11	300	#	271	-0-	-29	-0-	252	3	19	9	N	17					68
12	310	#	301	-0-	-9	-0-	273	3	28	9	N	25					93
*01	319	R	319	-0-	-0-	-0-	299	3	20	9	N	18					111

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

08	3100	N	461	-0-	-2639	2982	461	3			N	-0-					-0-
09	2982	N	-0-	-0-	-2982	-0-					N	-0-					-0-
10	496	N	408	-0-	-88	-0-	408	3			N	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					123
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					123
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					123
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					123
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					123
*01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					123

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					70
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					70
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					70
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					70
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					70
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					70

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852		2326	-0-	-526	-0-	2309	2	17	9	N	15					95
09	2760		2217	-0-	-543	-0-	2200	2	17	9	N	15					110
10	2852		2259	-0-	-593	-0-	2242	2	17	9	N	15					125
11	2370	#	2140	-0-	-230	-0-	2125	2	15	9	N	14					139
12	2356	#	2074	-0-	-282	-0-	2052	2	22	9	N	20					159
01	2325	#	2173	-0-	-152	-0-	2172	2	1	9	N	1					160

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1631	R	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					19
09	1535	R	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					19
10	1575	R	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					19
11	1338	R	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					19
*12	1357	R	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					19
*01	1181	R	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	484	-0-	-12	-0-	33	1	449	3	Y	2					62
							2	9									
09	480	N	378	-0-	-102	-0-	19	1	359	3	Y	-0-					62
10	496	N	361	-0-	-135	-0-	2	1	359	3	Y	-0-					62
11	480	N	398	-0-	-82	-0-	112	1	286	3	Y	-0-					62
12	403	N	291	-0-	-112	-0-	62	1	229	3	Y	-0-					62
01	372	N	323	-0-	-49	-0-	75	1	248	3	Y	-0-					62

J. V. BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 281662 COMPL. DATE 09/06/2016 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6053 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480		-0-	-0-	-480	-0-					N	1	1	1			-0-
*12	620		-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	620		-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					20
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					20
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					20
11	360	N	248	-0-	-112	-0-	248	3			N	-0-					20
12	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	3			N	-0-					20
*01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-					112
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					112
10	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					112
11	390	N	325	-0-	-65	-0-	325	3			N	-0-					112
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					112
01	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					112

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1223	-0-	-7	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	992	-0-	-310	-0-	992	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1181	-0-	-152	-0-	1181	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					29
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					29
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					29
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					29
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					29
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					36
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					36
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					36
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					36
*12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					36
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					55
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					55
10	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					55
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					55
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					55
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					9
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					9
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					9
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					9
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					9
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

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

08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					9
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					9
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					9
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					9
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					9
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
OATES WELL #: 2 T RRCID -> 097337 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4555 - 4621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	248	1	990	3	N	-0-					30
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					30
10	1333	N	494	-0-	-839	-0-	246	1	248	3	N	-0-					30
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	248	1	233	3	N	-0-					30
*12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	248	1	223	3	N	-0-					30
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					43
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					43
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					43
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					43
*12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					43
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					6
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					6
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					6
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					6
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					34
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					34
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					34
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					34
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					34
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					132
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					132
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					132
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					132
*12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					132
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					123
09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					123
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					123
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					123
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					19
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					19
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					19
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					19
*12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					19
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	159	1	612	3	N	-0-					9
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	164	1	581	3	N	-0-					9
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	159	1	574	3	N	-0-					9
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	124	1	440	3	N	-0-					9
*12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	171	1	618	3	N	-0-					9
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					15
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					15
10	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					15
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					15
*12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					95
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					95
10	1736	N	1596	-0-	-140	-0-	1596	3			N	-0-					95
11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					95
*12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					95
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	89	1	340	3	N	-0-					54
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	84	1	297	3	N	-0-					54
10	527	N	411	-0-	-116	-0-	89	1	322	3	N	-0-					54
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	124	1	444	3	N	-0-					54
*12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	77	1	277	3	N	-0-					54
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
10	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
RSK CORP. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147875 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6574 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

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

08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					55
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					55
10	806	N	649	-0-	-157	-0-	649	3			N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					150
09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					150
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					150
11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					150
*12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					150
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

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

08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
WILBORN WELL #: 1 RRCID -> 260656 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6412 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	144	3	77	9	N	70					120
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	111	3	89	9	N	81	168	1			33
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					33
11	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-					33
12	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					33
*01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					33

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

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

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

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

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 7 RRCID -> 249447 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5282 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	53	2	165	3	N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	52	2	164	3	N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	54	2	168	3	N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	55	2	172	3	N	-0-					-0-
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	56	2	179	3	N	-0-					-0-
*01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	54	2	170	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	10	2	31	3	N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	11	2	36	3	N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	12	2	42	3	N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	12	2	40	3	N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	13	2	41	3	N	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	11	2	37	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	2	17	3	N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	10	2	38	3	N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	15	2	60	3	N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	21	2	85	3	N	-0-					-0-
*12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	26	2	103	3	N	-0-					-0-
*01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	26	2	102	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	2	12	3	N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	2	13	3	N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	2	14	3	N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	2	14	3	N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	4	2	15	3	N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	2	11	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
JACKSON, HAL WELL #: 1 RRCID -> 081509 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6524 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	248	N	144	-0-	-104	-0-	29	2	115	3	N	-0-			-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	30	2	122	3	N	-0-			-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	37	2	149	3	N	-0-			-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	41	2	164	3	N	-0-			-0-
*12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	43	2	171	3	N	-0-			-0-
01	186	N	147	-0-	-39	-0-	30	2	117	3	N	-0-			-0-

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

08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	12	2	37	3	N	-0-			-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	18	2	54	3	N	-0-			-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	21	2	64	3	N	-0-			-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	17	2	50	3	N	-0-			-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	11	2	34	3	N	-0-			-0-
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	12	2	35	3	N	-0-			-0-

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

08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	19	2	55	3	N	-0-			-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	19	2	56	3	N	-0-			-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	18	2	52	3	N	-0-			-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	18	2	54	3	N	-0-			-0-
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	16	2	47	3	N	-0-			-0-
*01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	17	2	50	3	N	-0-			-0-

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

08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	2	30	3	N	-0-			-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	20	2	83	3	N	-0-			-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	9	2	35	3	N	-0-			-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	9	2	40	3	N	-0-			-0-
12	93	N	20	-0-	-73	-0-	4	2	16	3	N	-0-			-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	6	2	24	3	N	-0-			-0-

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

08	279	N	188	-0-	-91	-0-	37	2	151	3	N	-0-			-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	30	2	125	3	N	-0-			-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	25	2	102	3	N	-0-			-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	22	2	89	3	N	-0-			-0-
12	155	N	109	-0-	-46	-0-	21	2	88	3	N	-0-			-0-
01	124	N	87	-0-	-37	-0-	17	2	70	3	N	-0-			-0-

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

08	124	N	22	-0-	-102	-0-	5	2	17	3	N	-0-			-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	2	18	3	N	-0-			-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	2	13	3	N	-0-			-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	2	15	3	N	-0-			-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	2	25	3	N	-0-			-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	6	2	24	3	N	-0-			-0-

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

08	31	N	19	-0-	-12	-0-	4	2	15	3	N	-0-			-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	2	15	3	N	-0-			-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	5	2	21	3	N	-0-			-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	2	13	3	N	-0-			-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	5	2	21	3	N	-0-			-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
TAYLOR, VELMA WELL #: 1 RRCID -> 085147 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6580 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	340	-0-	-32	-0-	75	2	265	3	N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	72	2	258	3	N	-0-					-0-
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	61	2	217	3	N	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	56	2	201	3	N	-0-					-0-
12	341	N	296	-0-	-45	-0-	65	2	231	3	N	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	54	2	193	3	N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	54	2	189	3	N	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	54	2	191	3	N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	54	2	189	3	N	-0-					-0-
*12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	56	2	197	3	N	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	13	2	43	3	N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	16	2	52	3	N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	17	2	57	3	N	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	22	2	67	3	N	-0-					-0-
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	19	2	60	3	N	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	2	4	3	N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	2	15	3	N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	2	14	3	N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	2	16	3	N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	4	2	14	3	N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
SIBLE ENIS WELL #: 2 RRCID -> 273691 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 6792 - 6805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	2	12	3	N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	2	10	3	N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	2	12	3	N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	2	11	3	N	-0-					-0-
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	2	13	3	N	-0-					-0-
01	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	22	2	74	3	N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	25	2	85	3	N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	29	2	96	3	N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	28	2	93	3	N	-0-					-0-
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	29	2	97	3	N	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1677	3	11	9	N	10					47
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1796	3	11	9	N	10					57
10	1767	N	1753	-0-	-14	-0-	1747	3	6	9	N	5					62
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1580	3	70	9	N	64	62	1			64
12	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	1734	3	12	9	N	11					75
*01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1640	3	13	9	N	12					87

GARRISON WELL #: 4 RRCID -> 267589 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5653 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1678	3	11	9	N	10					47
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1795	3	11	9	N	10					57
10	1767	N	1753	-0-	-14	-0-	1747	3	6	9	N	5					62
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1580	3	70	9	N	64	62	1			64
12	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	1734	3	12	9	N	11					75
*01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1640	3	13	9	N	12					87

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1678	3	11	9	N	10					44
09	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1796	3	12	9	N	11					55
10	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1747	3	6	9	N	5					60
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1580	3	70	9	N	64	62	1			62
*12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1734	3	12	9	N	11					73
*01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1640	3	13	9	N	12					85

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
WANDA SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 276085 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5996 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	X	2196	-0-	-222	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
09	2340	X	2048	-0-	-292	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	2106	-0-	-2	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
*12	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
*01	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-

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

08	1736	X	862	-0-	-874	-0-	862	3			N	-0-					12
09	1080	X	814	-0-	-266	-0-	814	3			N	-0-					12
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					12
11	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					12
*12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					12
*01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					12

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

08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					104
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					104
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					104
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					104
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					104
*01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					104

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

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	837	N	154	-0-	-683	-0-	154	3			N	-0-					82
09	300	N	102	-0-	-198	-0-	102	3			N	-0-					82
10	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	3			N	-0-					82
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					82
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					82
*01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					82

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GLEASON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 037541 COMPL. DATE 11/10/1965 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5480 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	594	-0-	-57	-0-	594	3			N	-0-					-0-
09	630	N	579	-0-	-51	-0-	579	3			N	-0-					-0-
10	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	3			N	-0-					-0-
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
*01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					106
09	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-					106
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					106
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					106
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					106
*01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					106

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	310	N	123	-0-	-187	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
*01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2958	3	15	9	N	14					101
09	2370	N	2018	-0-	-352	-0-	1998	3	20	9	N	18					119
10	2790	N	2348	-0-	-442	-0-	2334	3	14	9	N	13					132
11	2700	N	2064	-0-	-636	-0-	2050	3	14	9	N	13					145
12	1932	N	1614	-0-	-318	-0-	1595	3	19	9	N	17					162
*01	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2487	3	18	9	N	16					178

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	3			N	-0-					35
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					35
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					35
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					35
12	248	N	117	-0-	-131	-0-	117	3			N	-0-					35
01	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	3			N	-0-					35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2753	N	2655	-0-	-98	-0-	2655	2			N	-0-					12
09	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2334	2	4	9	N	4					16
10	3100	X	2265	-0-	-835	-0-	2265	2			N	-0-					16
11	3000	X	2006	-0-	-994	-0-	2005	2	1	9	N	1					17
12	3100	X	2020	-0-	-1080	-0-	2020	2			N	-0-					17
01	2666	X	1974	-0-	-692	-0-	1973	2	1	9	N	1					18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					32
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					32
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					32
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					32
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					32
01	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	248	N	115	-0-	-133	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	29	1	31	2	N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	29	1	27	2	N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	29	1	55	2	N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	29	1	69	2	N	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	29	1	53	2	N	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	29	1	52	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	146	1	394	2	Y	-0-					66
09	570	N	525	-0-	-45	-0-	146	1	379	2	Y	-0-					66
10	589	N	498	-0-	-91	-0-	146	1	352	2	Y	-0-					66
11	510	N	325	-0-	-185	-0-	146	1	179	2	Y	-0-					66
12	558	N	444	-0-	-114	-0-	146	1	298	2	Y	-0-					66
01	496	N	464	-0-	-32	-0-	146	1	318	2	Y	-0-					66

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					105
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					105
10	310	N	187	-0-	-123	-0-	187	3			N	-0-					105
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					105
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					105
*01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					105

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
10	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-					-0-
11	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	3			N	-0-					-0-
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
*01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
10	837	N	615	-0-	-222	-0-	615	3			N	-0-					-0-
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
*01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					19
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					19
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					19
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					19
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					19
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					30
09	390	N	164	-0-	-226	-0-	164	3			N	-0-					30
10	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					30
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	217	3	2	9	N	2					32
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					32
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					32

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
11	840	N	811	-0-	-29	-0-	811	3			N	-0-					-0-
12	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	3			N	-0-					-0-
01	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					37
09	810	N	627	-0-	-183	-0-	627	3			N	-0-					37
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					37
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					37
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					37
*01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					37

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	400	3	17	9	N	15					43
09	360	N	200	-0-	-160	-0-	200	3			N	-0-					43
10	341	N	250	-0-	-91	-0-	250	3			N	-0-					43
11	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	3			N	-0-					43
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					43
*01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	823	-0-	-45	-0-	823	3			N	-0-					28
09	810	N	801	-0-	-9	-0-	801	3			N	-0-					28
10	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	3			N	-0-					28
11	810	N	809	-0-	-1	-0-	809	3			N	-0-					28
12	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	3			N	-0-					28
*01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					32
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					32
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					32
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					32
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					32
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1119	-0-	-152	-0-	1119	3			N	-0-					26
09	1200	N	1054	-0-	-146	-0-	1054	3			N	-0-					26
10	1178	N	1072	-0-	-106	-0-	1072	3			N	-0-					26
11	1080	N	1014	-0-	-66	-0-	1014	3			N	-0-					26
12	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	1034	3			N	-0-					26
01	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	1080	3			N	-0-					26

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	X	777	-0-	-1269	-0-	777	3			N	-0-					55
09	1980	X	744	-0-	-1236	-0-	744	3			N	-0-					55
10	2046	X	768	-0-	-1278	-0-	768	3			N	-0-					55
11	750	X	723	-0-	-27	-0-	723	3			N	-0-					55
12	775	X	768	-0-	-7	-0-	768	3			N	-0-					55
01	775	X	750	-0-	-25	-0-	750	3			N	-0-					55

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

08	3472	X	3212	-0-	-260	-0-	3212	3			N	-0-					19
09	3360	X	3081	-0-	-279	-0-	3074	3	7	9	N	6					25
10	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			N	-0-					25
11	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	3			N	-0-					25
12	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3			N	-0-					25
01	2976	X	2952	-0-	-24	-0-	2923	3	29	9	N	26					51

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

08	1333	N	1069	-0-	-264	-0-	1069	3			N	-0-					43
09	1230	N	917	-0-	-313	-0-	917	3			N	-0-					43
10	1271	N	954	-0-	-317	-0-	954	3			N	-0-					43
11	1020	N	780	-0-	-240	-0-	780	3			N	-0-					43
12	961	N	742	-0-	-219	-0-	742	3			N	-0-					43
01	961	N	597	-0-	-364	-0-	597	3			N	-0-					43

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

08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					20
09	1080	N	1073	-0-	-7	-0-	1072	3	1	9	N	1					21
10	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	1098	3	2	9	N	2					23
11	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	1065	3			N	-0-					23
12	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	1032	3			N	-0-					23
01	1085	N	955	-0-	-130	-0-	951	3	4	9	N	4					27

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

08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
09	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1036	-0-	-607	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	676	-0-	-914	-0-	676	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1292	-0-	-351	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
*01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-

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

08	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3555	3	3	9	N	3					102
09	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3371	3	2	9	N	2					104
10	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3538	3	9	9	N	8	92	1			20
11	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	3			N	-0-					20
12	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-					20
*01	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3			N	-0-					20

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

08	1302	N	1299	-0-	-3	-0-	1295	3	4	9	N	4					52
09	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	1256	3			N	-0-					52
10	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	1254	3	2	9	N	2					54
11	1260	N	1187	-0-	-73	-0-	1187	3			N	-0-					54
12	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	1211	3	1	9	N	1					55
*01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1407	3	8	9	N	7					62

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	3			N	-0-					43
09	660	N	596	-0-	-64	-0-	596	3			N	-0-					43
10	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	3			N	-0-					43
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					43
12	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	3			N	-0-					43
01	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	3			N	-0-					43

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

08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					19
09	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					19
10	2046	N	1982	-0-	-64	-0-	1982	3			N	-0-					19
11	1950	N	1908	-0-	-42	-0-	1908	3			N	-0-					19
12	2015	N	1951	-0-	-64	-0-	1951	3			N	-0-					19
01	1984	N	1764	-0-	-220	-0-	1764	3			N	-0-					19

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

08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					30
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					30
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					30
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					30
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					30
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					30

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

08	3999	X	3469	-0-	-530	-0-	4	1	3465	3	N	-0-					32
09	3870	X	3453	-0-	-417	-0-	4	1	3435	3	N	13					45
							14	9									
10	3720	X	3589	-0-	-131	-0-	3576	3	13	9	N	12					57
11	3600	X	3330	-0-	-270	-0-	4	1	3326	3	N	-0-					57
12	3565	X	3404	-0-	-161	-0-	4	1	3361	3	N	35					92
							39	9									
01	3596	X	3382	-0-	-214	-0-	3382	3			N	-0-					92

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

08	3782	X	3591	-0-	-191	-0-	3591	3			N	-0-					25
09	3660	X	3387	-0-	-273	-0-	3383	3	4	9	N	4					29
10	3875	X	3422	-0-	-453	-0-	3413	3	9	9	N	8					37
11	3720	X	3255	-0-	-465	-0-	3252	3	3	9	N	3					40
12	3658	X	3295	-0-	-363	-0-	3285	3	10	9	N	9					49
01	3596	X	3429	-0-	-167	-0-	3429	3			N	-0-					49

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

08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					43
09	630	N	583	-0-	-47	-0-	583	3			N	-0-					43
10	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	3			N	-0-					43
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					43
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					43
*01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SATER WELL #: 1 RRCID -> 249691 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 6586 - 6623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	182	-0-	-97	-0-	182	3			N	-0-					24
09	450	N	144	-0-	-306	-0-	144	3			N	-0-					24
10	310	N	167	-0-	-143	-0-	167	3			N	-0-					24
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					24
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					24
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					24

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

08	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					45
09	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					45
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					45
11	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					45
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					45
*01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					45

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

08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					23
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					23
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					23
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					23
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					23
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					23

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

08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
11	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	2			N	-0-					-0-
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
*01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-

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

08	1395	N	181	-0-	-1214	-0-	181	3			N	-0-	140	5			15
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1591	3	6	9	N	5					20
10	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2179	3	2	9	N	2					22
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1356	3	1	9	N	1					23
12	1643	N	1376	-0-	-267	-0-	1375	3	1	9	N	1					24
01	2170	N	1638	-0-	-532	-0-	1636	3	2	9	N	2					26

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

08	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-					36
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					36
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					36
11	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	3			N	-0-					36
12	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	3			N	-0-					36
01	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	3			N	-0-					36

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	7	-0-	-489	-0-	7	3			N	-0-					35
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					35
10	155	N	23	-0-	-132	-0-	23	3			N	-0-					35
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	5			N	-0-					35
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					35
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	3			N	-0-					125
09	300	N	19	-0-	-281	-0-	19	3			N	-0-					125
10	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-					125
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					125
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					125
*01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					125

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	3			N	-0-					32
09	270	N	181	-0-	-89	-0-	181	3			N	-0-					32
10	248	N	164	-0-	-84	-0-	164	3			N	-0-					32
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	5			N	-0-					32
12	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	3			N	-0-					32
*01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	492	-0-	-66	-0-	457	3	35	9	N	32	175	1			139
09	540	N	190	-0-	-350	-0-	150	3	40	9	N	36					175
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	25					200
11	480	N	133	-0-	-347	-0-	60	5	73	9	N	66					266
12	186	N	105	-0-	-81	-0-	87	3	18	9	N	16					282
*01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					282

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					188
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	165	1			29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					71

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
BARBARA "A" WELL #: 5 RRCID -> 225761 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5683 - 5833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	512	3	202	9	N	184	172	1			249
09	600	N	563	-0-	-37	-0-	477	3	86	9	N	78	166	1			161
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	490	3	163	9	N	148					309
11	690	N	602	-0-	-88	-0-	518	5	84	9	N	76					385
12	589	N	456	-0-	-133	-0-	427	3	29	9	N	26	169	1			242
01	651	N	435	-0-	-216	-0-	392	3	43	9	N	39	164	1			117

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
10	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	2			N	-0-					-0-
11	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	2			N	-0-					-0-
12	589	N	245	-0-	-344	-0-	245	2			N	-0-					-0-
01	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					48
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					48
10	403	N	315	-0-	-88	-0-	315	2			N	-0-					48
11	210	N	74	-0-	-136	-0-	74	2			N	-0-					48
12	372	N	118	-0-	-254	-0-	118	2			N	-0-					48
01	310	N	189	-0-	-121	-0-	189	2			N	-0-					48

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
09	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
*01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					47
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					47
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					47
11	390	N	195	-0-	-195	-0-	195	2			N	-0-					47
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					47
*01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					47

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	624	-0-	-151	-0-	624	2			N	-0-					149
09	720	N	303	-0-	-417	-0-	303	2			N	-0-					149
10	837	N	246	-0-	-591	-0-	246	2			N	-0-					149
11	600	N	241	-0-	-359	-0-	241	2			N	-0-					149
12	310	N	196	-0-	-114	-0-	196	2			N	-0-					149
01	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	2			N	-0-					149

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 3 RRCID -> 029118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5241 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					73
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					73
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					73
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					73
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					73
01	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-					73

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	752	1	19	9	N	17					106
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	753	1	6	9	N	5					111
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	758	1	6	9	N	5					116
11	750	N	726	-0-	-24	-0-	720	2	6	9	N	5					121
12	775	N	732	-0-	-43	-0-	729	2	3	9	N	3					124
01	775	N	765	-0-	-10	-0-	759	2	6	9	N	5					129

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3682	2	4	9	N	4					69
09	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	60	1	3585	2	N	7					76
							8	9									
10	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	60	1	3739	2	N	3					79
							3	9									
11	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	60	1	3784	2	N	5					84
							6	9									
12	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	60	1	4026	2	N	8					92
							9	9									
*01	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	60	1	3733	2	N	-0-					92

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	16	-0-	-263	-0-	16	2			N	-0-					95
09	270	N	1	-0-	-269	-0-	1	2			N	-0-					95
10	100	N	-0-	-0-	-100	-0-					N	-0-	95	1			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					101
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					101
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					101
11	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			N	-0-					101
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					101
*01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					101

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	502	-0-	-87	-0-	502	2			N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	499	499	1			-0-
10	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	2			N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
*01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1319	-0-	-231	-0-	1319	3			N	-0-					152
09	1380	N	1276	-0-	-104	-0-	1276	3			N	-0-					152
10	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	1287	3			N	-0-					152
11	1290	N	1283	-0-	-7	-0-	1283	3			N	-0-					152
12	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	1323	3			N	-0-					152
*01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					152

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

08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	3			N	-0-					-0-
01	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	3			N	-0-					-0-

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

08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					7
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					7
10	DELQ PR		89	-0-	89	89	89	2			N	-0-					7
11	181	N	92	-0-	-89	-0-	92	2			N	-0-					7
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					7
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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

08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					34
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					34
10	DELQ PR		32	-0-	32	32	32	2			N	-0-					34
11	73	N	41	-0-	-32	-0-	41	2			N	-0-					34
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					34
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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

08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					72
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1012	2	3	9	N	3					75
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	848	2	11	9	N	10					85
11	990	N	659	-0-	-331	-0-	653	2	6	9	N	5					90
12	1054	N	617	-0-	-437	-0-	614	2	3	9	N	3					93
01	868	N	580	-0-	-288	-0-	577	2	3	9	N	3					96

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

08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					5
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					5
10	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					5
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					5
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					5
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					57
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					57
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					57
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					57
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					57
*01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					57

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

08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					126
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					126
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					126
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					126
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					126
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					126

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

08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	62	1	421	3	N	32					218
							35	9									
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	60	1	471	3	N	37					255
							41	9									
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	62	1	441	3	N	36					291
							40	9									
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	60	1	422	3	N	36					327
							40	9									
12	589	N	484	-0-	-105	-0-	62	1	383	3	N	35	182	1			180
							39	9									
01	558	N	315	-0-	-243	-0-	40	1	272	3	N	3					183
							3	9									

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

08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					41
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					41
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					41
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					41
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					41
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					41

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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

08	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					59
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					59
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					59
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					59
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					59
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					59

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					130
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					130
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					130
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					130
12	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	3			N	-0-					130
*01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					130

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					5
09	630	N	603	-0-	-27	-0-	603	3			N	-0-					5
10	651	N	572	-0-	-79	-0-	572	3			N	-0-					5
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					5
12	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	3			N	-0-					5
*01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	83	1	1491	3	Y	8	43	1			-0-
							9	9									
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	73	1	1401	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	10	1	1518	3	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1457	-0-	-73	-0-	9	1	1448	3	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1485	-0-	-34	-0-	10	1	1475	3	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	10	1	1438	3	Y	4					4
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	19	1	351	3	Y	-0-					9
09	360	N	343	-0-	-17	-0-	17	1	326	3	Y	-0-					9
10	372	N	357	-0-	-15	-0-	2	1	355	3	Y	-0-					9
11	360	N	342	-0-	-18	-0-	2	1	340	3	Y	-0-					9
12	341	N	336	-0-	-5	-0-	2	1	334	3	Y	-0-					9
01	372	N	338	-0-	-34	-0-	2	1	336	3	Y	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	23	1	448	3	N	-0-					-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	23	1	429	3	N	-0-					-0-
10	465	N	461	-0-	-4	-0-	3	1	458	3	N	-0-					-0-
11	450	N	442	-0-	-8	-0-	3	1	439	3	N	-0-					-0-
12	465	N	442	-0-	-23	-0-	3	1	439	3	N	-0-					-0-
01	465	N	449	-0-	-16	-0-	3	1	446	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	60	1	1124	3	Y	-0-					-0-
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	58	1	1139	3	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1211	-0-	-370	-0-	8	1	1203	3	Y	-0-					-0-
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	8	1	1157	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	10	1	1477	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	8	1	1177	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	303	3	N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	286	3	N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	2	1	339	3	N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	2	1	300	3	N	-0-					-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	2	1	345	3	N	-0-					-0-
*01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	3	1	472	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	18	1	291	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	283	3	Y	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	2	1	312	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	2	1	291	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	286	-0-	-24	-0-	2	1	284	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	269	-0-	-41	-0-	2	1	267	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	45	1	738	3	Y	-0-					-0-
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	45	1	737	3	Y	-0-					-0-
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	5	1	822	3	Y	-0-					-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	5	1	767	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	613	-0-	-162	-0-	4	1	609	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	662	-0-	-113	-0-	4	1	658	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	113	-0-	-259	-0-	6	1	107	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	161	1	1099	3	Y	12					92
							13	9									
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	151	1	1046	3	Y	17					109
							19	9									
10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	100	1	1100	3	Y	15					124
							17	9									
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	97	1	1028	3	Y	9					133
							10	9									
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	99	1	932	3	Y	23					156
							25	9									
*01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	100	1	985	3	Y	26					182
							29	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	36	1	665	3	N	-0-					8
09	690	N	689	-0-	-1	-0-	35	1	654	3	N	-0-					8
10	775	N	697	-0-	-78	-0-	5	1	692	3	Y	-0-	8	1	1	6	-0-
11	690	N	609	-0-	-81	-0-	4	1	605	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	685	-0-	-28	-0-	5	1	680	3	Y	-0-					-0-
*01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	5	1	691	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	25	1	507	3	N	-0-					-0-
09	540	N	523	-0-	-17	-0-	24	1	499	3	N	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	4	1	576	3	N	-0-					-0-
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	4	1	590	3	N	-0-					-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	4	1	537	3	N	-0-					-0-
*01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	4	1	538	3	N	-0-					-0-

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

08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	80	1	1296	3	Y	14					126
							15	9									
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	72	1	1232	3	Y	12					138
							13	9									
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	9	1	1316	3	Y	12					150
							13	9									
11	1350	N	1244	-0-	-106	-0-	8	1	1222	3	Y	13					163
							14	9									
12	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	8	1	1257	3	Y	21					184
							23	9									
01	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	8	1	1235	3	Y	22					206
							24	9									

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	2542	X	2408	-0-	-134	-0-	119	1	2289	3	Y	-0-					3
09	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	126	1	2588	3	Y	7					10
							8	9									
10	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	18	1	2816	3	Y	2					12
							2	9									
11	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	17	1	2651	3	Y	5					17
							6	9									
12	2821	X	2238	-0-	-583	-0-	15	1	2210	3	Y	12	29	1			-0-
							13	9									
01	2821	N	2055	-0-	-766	-0-	14	1	2041	3	Y	-0-					-0-

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

08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	77	1	1418	3	Y	-0-					7
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	58	1	1056	3	Y	6					13
							7	9									
10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	336	1	991	3	Y	6					19
							7	9									
11	1350	N	1221	-0-	-129	-0-	329	1	888	3	Y	4					23
							4	9									
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	417	1	791	3	Y	14	37	1			-0-
							15	9									
01	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	371	1	873	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	89	1	1645	3	Y	-0-					-0-
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	79	1	1554	3	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1822	-0-	-100	-0-	337	1	1485	3	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1430	-0-	-250	-0-	350	1	1080	3	Y	-0-					-0-
12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	436	1	1656	3	Y	-0-					-0-
*01	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	409	1	1765	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1197	-0-	-291	-0-	64	1	1133	3	Y	-0-					1
09	1440	N	1134	-0-	-306	-0-	58	1	1076	3	Y	-0-					1
10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	688	1	988	3	Y	-0-					1
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	666	1	850	3	Y	-0-					1
12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	689	1	1068	3	Y	-0-					1
*01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	689	1	1025	3	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	579	-0-	-103	-0-	30	1	549	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	539	-0-	-121	-0-	28	1	511	3	Y	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	4	1	566	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	543	-0-	-27	-0-	4	1	539	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	551	-0-	-7	-0-	4	1	547	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	556	-0-	-2	-0-	4	1	552	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	125	1	2343	3	Y	3					20
							3	9									
09	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	113	1	2186	3	Y	3					23
							3	9									
10	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	16	1	2380	3	Y	1					24
							1	9									
11	2310	N	2223	-0-	-87	-0-	14	1	2209	3	Y	-0-					24
12	2387	N	2267	-0-	-120	-0-	15	1	2252	3	Y	-0-					24
01	2387	N	1806	-0-	-581	-0-	12	1	1793	3	Y	1					25
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	31	-0-	-62	-0-	2	1	29	3	N	-0-					4
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					4
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					4
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	47	1	863	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	6	1	851	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									
10	961	N	920	-0-	-41	-0-	6	1	913	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
11	870	N	826	-0-	-44	-0-	5	1	821	3	N	-0-					-0-
12	899	N	890	-0-	-9	-0-	6	1	884	3	N	-0-					-0-
01	930	N	876	-0-	-54	-0-	6	1	870	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	53	1	993	3	N	-0-					-0-
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	9	1	1277	3	N	-0-					-0-
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	8	1	1207	3	N	-0-					-0-
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	7	1	1056	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	1159	-0-	-174	-0-	8	1	1151	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	943	-0-	-266	-0-	6	1	937	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	537	-0-	-21	-0-	30	1	507	3	N	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	28	1	513	3	N	-0-					-0-
10	558	N	554	-0-	-4	-0-	4	1	550	3	N	-0-					-0-
11	510	N	498	-0-	-12	-0-	3	1	495	3	N	-0-					-0-
12	558	N	495	-0-	-63	-0-	3	1	492	3	N	-0-					-0-
01	558	N	516	-0-	-42	-0-	3	1	513	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	2459	-0-	-1199	-0-	124	1	2326	3	Y	8	1	1			15
							9	9									
09	3540	X	3248	-0-	-292	-0-	1128	1	2111	3	Y	8					23
							9	9									
10	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	1069	1	2307	3	Y	10					33
							11	9									
11	2670	X	2141	-0-	-529	-0-	1027	1	1112	3	Y	2					35
							2	9									
12	2759	X	2406	-0-	-353	-0-	1063	1	1343	3	Y	-0-					35
01	2759	X	2067	-0-	-692	-0-	1010	1	1055	3	Y	2					37
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	13	1	214	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	207	-0-	-33	-0-	11	1	196	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	2	1	223	3	Y	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	2	1	231	3	Y	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	2	1	235	3	Y	-0-					-0-
*01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	2	1	255	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	3	N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	1	1	111	3	N	-0-					-0-
11	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	1	1	135	3	N	-0-					-0-
01	124	N	76	-0-	-48	-0-	1	1	75	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	30	1	551	3	Y	-0-					28
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	28	1	520	3	Y	-0-					28
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	4	1	574	3	Y	-0-					28
11	570	N	552	-0-	-18	-0-	4	1	548	3	Y	-0-					28
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	4	1	558	3	Y	-0-					28
01	589	N	572	-0-	-17	-0-	4	1	568	3	Y	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	2498	-0-	-292	-0-	134	1	2339	3	Y	23					148
							25	9									
09	2610	X	2257	-0-	-353	-0-	118	1	2121	3	Y	16					164
							18	9									
10	2666	N	1900	-0-	-766	-0-	12	1	1885	3	Y	3	167	1			-0-
							3	9									
11	2430	N	2190	-0-	-240	-0-	14	1	2133	3	Y	39	7	1			32
							43	9									
12	2325	N	1484	-0-	-841	-0-	10	1	1474	3	Y	-0-					32
*01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	13	1	1938	3	Y	47					79
							52	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	2737	-0-	-735	-0-	141	1	2585	3	Y	10	23	1			-0-
							11	9									
09	3360	X	2082	-0-	-1278	-0-	102	1	1979	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3472	X	2437	-0-	-1035	-0-	16	1	2420	3	Y	1					1
							1	9									
11	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	19	1	2865	3	Y	1					2
							1	9									
12	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	24	1	3647	3	Y	-0-					2
*01	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	24	1	3548	3	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1114	-0-	-219	-0-	59	1	1055	3	N	-0-					-0-
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	67	1	1292	3	N	-0-					-0-
10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	8	1	1262	3	N	-0-					-0-
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	7	1	1132	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	7	1	1064	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	7	1	1101	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	40	1	743	3	N	-0-					-0-
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	35	1	728	3	N	-0-					-0-
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	5	1	791	3	N	-0-					-0-
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	5	1	762	3	N	-0-					-0-
12	775	N	745	-0-	-30	-0-	5	1	740	3	N	-0-					-0-
01	775	N	742	-0-	-33	-0-	5	1	737	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	275	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	17	1	253	3	Y	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	2	1	288	3	Y	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	2	1	271	3	Y	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	2	1	286	3	Y	-0-					-0-
*01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	2	1	278	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	28	1	458	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	470	-0-	-10	-0-	27	1	443	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	466	-0-	-30	-0-	3	1	463	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	479	-0-	-1	-0-	3	1	476	3	Y	-0-					-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	4	1	537	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	458	-0-	-7	-0-	3	1	455	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	78	1	1488	3	Y	-0-					-0-
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	68	1	1445	3	Y	-0-					-0-
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	10	1	1566	3	Y	-0-					-0-
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	10	1	1507	3	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	10	1	1525	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1547	-0-	-3	-0-	10	1	1537	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	240	-0-	-39	-0-	13	1	227	3	N	-0-					-0-
09	270	N	213	-0-	-57	-0-	11	1	202	3	N	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	2	1	287	3	N	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	2	1	295	3	N	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	2	1	314	3	N	-0-					-0-
*01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	2	1	327	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	36	1	694	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	668	-0-	-22	-0-	35	1	633	3	Y	-0-					-0-
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	5	1	759	3	Y	-0-					-0-
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	5	1	758	3	Y	-0-					-0-
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	5	1	759	3	Y	-0-					-0-
*01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	5	1	739	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	350	-0-	-22	-0-	18	1	332	3	N	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	325	3	N	-0-					-0-
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	2	1	350	3	N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	2	1	340	3	N	-0-					-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	2	1	352	3	N	-0-					-0-
*01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	2	1	355	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	1085	N	958	-0-	-127	-0-	48	1	910	3	N	-0-					-0-
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	52	1	1015	3	N	-0-					-0-
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	7	1	1090	3	N	-0-					-0-
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	7	1	1046	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	7	1	1071	3	N	-0-					-0-
*01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	7	1	1079	3	N	-0-					-0-

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

08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	34	1	565	3	N	-0-					-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	33	1	547	3	N	-0-					-0-
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	4	1	590	3	N	-0-					-0-
11	570	N	568	-0-	-2	-0-	4	1	564	3	N	-0-					-0-
12	589	N	579	-0-	-10	-0-	4	1	575	3	N	-0-					-0-
01	589	N	576	-0-	-13	-0-	4	1	572	3	N	-0-					-0-

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

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	1	-0-	1	22	1	3			Y	-0-					-0-
11	5	X	4	-0-	-1	21	4	3			Y	-0-					-0-
*12	1	X	1	-0-	-0-	21	1	3			Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	1	-0-	1	22	1	3			Y	-0-					-0-

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

08	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	68	1	1178	3	Y	2					26
							2	9									
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	66	1	1135	3	Y	4					30
							4	9									
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	8	1	1256	3	Y	1					31
							1	9									
11	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	8	1	1187	3	Y	2					33
							2	9									
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	8	1	1232	3	Y	7					40
							8	9									
01	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	8	1	1226	3	Y	1	33	1			8
							1	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	558	N	530	-0-	-28	-0-	29	1	501	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	497	-0-	-43	-0-	27	1	470	3	Y	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	4	1	546	3	Y	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	4	1	541	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	511	-0-	-16	-0-	3	1	508	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	555	-0-	-3	-0-	4	1	551	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	79	1	1184	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	8	1	1160	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	8	1	1210	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	1143	-0-	-87	-0-	7	1	1136	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	1102	-0-	-107	-0-	7	1	1095	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	1123	-0-	-86	-0-	8	1	1115	3	N	-0-					-0-

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

08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	1	1	132	3	N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	1	1	122	3	N	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	1	1	101	3	N	-0-					-0-
*01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	1	1	128	3	N	-0-					-0-

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

08	713	N	702	-0-	-11	-0-	36	1	666	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	588	-0-	-162	-0-	28	1	560	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	634	-0-	-48	-0-	4	1	630	3	Y	-0-					-0-
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	5	1	736	3	Y	-0-					-0-
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	5	1	771	3	Y	-0-					-0-
*01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	6	1	845	3	Y	-0-					-0-

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

08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	48	1	942	3	N	-0-					-0-
09	960	N	927	-0-	-33	-0-	46	1	881	3	N	-0-					-0-
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	6	1	972	3	N	-0-					-0-
11	960	N	941	-0-	-19	-0-	6	1	935	3	N	-0-					-0-
12	961	N	922	-0-	-39	-0-	6	1	916	3	N	-0-					-0-
01	992	N	948	-0-	-44	-0-	6	1	942	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	30	1	596	3	N	-0-					-0-
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	29	1	580	3	N	-0-					-0-
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	4	1	636	3	N	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	4	1	618	3	N	-0-					-0-
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	4	1	621	3	N	-0-					-0-
01	651	N	605	-0-	-46	-0-	4	1	601	3	N	-0-					-0-

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

08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	99	1	152	3	Y	-0-					1
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	91	1	164	3	Y	-0-					1
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	94	1	73	3	Y	-0-					1
11	180	N	99	-0-	-81	-0-	90	1	9	3	Y	-0-					1
12	186	N	149	-0-	-37	-0-	93	1	56	3	Y	-0-					1
*01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	94	1	86	3	Y	-0-					1

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

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	23	1	423	3	Y	-0-					13
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	23	1	394	3	Y	-0-					13
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	3	1	452	3	Y	-0-					13
11	420	N	380	-0-	-40	-0-	2	1	378	3	Y	-0-					13
12	434	N	404	-0-	-30	-0-	3	1	401	3	Y	-0-					13
01	434	N	414	-0-	-20	-0-	3	1	411	3	Y	-0-					13

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

08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	40	1	739	3	Y	-0-					-0-
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	35	1	670	3	Y	-0-					-0-
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	5	1	685	3	Y	-0-					-0-
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	4	1	683	3	Y	-0-					-0-
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	5	1	727	3	Y	-0-					-0-
*01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	5	1	694	3	Y	-0-					-0-

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

08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	2	1	224	3	N	-0-					-0-
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	1	1	219	3	N	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	2	1	227	3	N	-0-					-0-
*01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	2	1	224	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	47	1	900	3	Y	-0-					-0-
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	41	1	862	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	933	-0-	-28	-0-	6	1	927	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	909	-0-	-21	-0-	6	1	902	3	Y	1					1
							1	9									
*12	930	N	903	-0-	-27	-0-	6	1	897	3	Y	-0-					1
01	930	N	895	-0-	-35	-0-	6	1	889	3	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	23	1	386	3	Y	-0-					-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	18	1	384	3	Y	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	3	1	425	3	Y	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	3	1	406	3	Y	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	3	1	408	3	Y	-0-					-0-
*01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	3	1	401	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	2839	-0-	-509	-0-	143	1	2696	3	Y	-0-					58
09	3240	X	2764	-0-	-476	-0-	136	1	2609	3	Y	17	75	1			-0-
							19	9									
10	3255	X	3179	-0-	-76	-0-	729	1	2442	3	Y	7	4	1			3
							8	9									
11	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	707	1	2674	3	Y	3					6
							3	9									
12	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	732	1	2827	3	Y	-0-					6
*01	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	732	1	2788	3	Y	-0-					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	41	1	777	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	768	-0-	-42	-0-	40	1	728	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	767	-0-	-194	-0-	5	1	762	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	762	-0-	-18	-0-	5	1	757	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	747	-0-	-59	-0-	5	1	742	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	726	-0-	-49	-0-	5	1	721	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	46	1	773	3	Y	-0-					-0-
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	45	1	759	3	Y	-0-					-0-
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	6	1	835	3	Y	-0-					-0-
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	5	1	821	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	742	-0-	-95	-0-	5	1	737	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	747	-0-	-90	-0-	5	1	742	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	103	1	1642	3	Y	-0-					-0-
09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	89	1	1517	3	Y	-0-					-0-
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	10	1	1504	3	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1422	-0-	-258	-0-	9	1	1413	3	Y	-0-					-0-
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	12	1	1743	3	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1373	-0-	-146	-0-	9	1	1364	3	Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 11 RRCID -> 028694 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5014 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	18	1	243	3	N	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	17	1	250	3	N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	2	1	289	3	N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	2	1	276	3	N	-0-					-0-
12	279	N	269	-0-	-10	-0-	2	1	267	3	N	-0-					-0-
01	279	N	256	-0-	-23	-0-	2	1	254	3	N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	18	1	310	3	N	-0-					-0-
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	17	1	312	3	N	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	2	1	342	3	N	-0-					-0-
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	2	1	325	3	N	-0-					-0-
12	341	N	293	-0-	-48	-0-	2	1	291	3	N	-0-					-0-
01	341	N	297	-0-	-44	-0-	2	1	295	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	772	-0-	-3	-0-	40	1	732	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	744	-0-	-6	-0-	35	1	709	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	768	-0-	-7	-0-	5	1	763	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	734	-0-	-16	-0-	5	1	729	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	686	-0-	-89	-0-	5	1	681	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	674	-0-	-101	-0-	5	1	669	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	40	1	715	3	N	-0-					-0-
09	750	N	727	-0-	-23	-0-	35	1	692	3	N	-0-					-0-
10	775	N	752	-0-	-23	-0-	5	1	747	3	N	-0-					-0-
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	5	1	713	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
12	744	N	726	-0-	-18	-0-	5	1	719	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
01	744	N	736	-0-	-8	-0-	5	1	729	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									

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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

08	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	174	1	3398	3	Y	-0-					-0-
09	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	166	1	3328	3	Y	-0-					-0-
10	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	24	1	3652	3	Y	-0-					-0-
11	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	23	1	3537	3	Y	-0-					-0-
12	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	23	1	3558	3	Y	-0-					-0-
*01	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	23	1	3438	3	Y	-0-					-0-

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

08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	53	1	962	3	Y	-0-					6
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	46	1	877	3	Y	-0-					6
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	6	1	984	3	Y	-0-					6
11	990	N	882	-0-	-108	-0-	6	1	876	3	Y	-0-					6
12	961	N	946	-0-	-15	-0-	6	1	940	3	Y	-0-					6
01	992	N	989	-0-	-3	-0-	7	1	982	3	Y	-0-					6

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

08	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	112	1	2092	3	N	-0-					-0-
09	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	102	1	2018	3	N	-0-					-0-
10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	15	1	2253	3	N	-0-					-0-
11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	14	1	2219	3	N	-0-					-0-
12	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	15	1	2323	3	N	-0-					-0-
*01	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	15	1	2295	3	N	-0-					-0-

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

08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	60	1	1073	3	Y	-0-					9
09	1170	N	1089	-0-	-81	-0-	52	1	1037	3	Y	-0-					9
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	7	1	1037	3	Y	-0-					9
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	6	1	907	3	Y	-0-					9
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	4	1	536	3	Y	-0-					9
01	310	N	284	-0-	-26	-0-	2	1	282	3	Y	-0-					9

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	217	N	77	-0-	-140	-0-	6	1	71	3	Y	-0-			-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	46	1	771	3	Y	-0-			-0-
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	45	1	751	3	Y	-0-			-0-
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	5	1	817	3	Y	-0-			-0-
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	5	1	787	3	Y	-0-			-0-
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	5	1	784	3	Y	-0-			-0-
01	775	N	746	-0-	-29	-0-	5	1	741	3	Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	30	1	516	3	N	-0-			-0-
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	28	1	505	3	N	-0-			-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	4	1	558	3	N	-0-			-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	4	1	545	3	N	-0-			-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	4	1	537	3	N	-0-			-0-
*01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	4	1	529	3	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	88	1	1534	3	Y	-0-			1
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	78	1	1474	3	Y	-0-			1
10	1674	N	1620	-0-	-54	-0-	11	1	1609	3	Y	-0-			1
11	1560	N	1508	-0-	-52	-0-	10	1	1498	3	Y	-0-			1
12	1612	N	1441	-0-	-171	-0-	9	1	1432	3	Y	-0-			1
01	1612	N	1488	-0-	-124	-0-	10	1	1478	3	Y	-0-			1

MCCLURE, B. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028735 COMPL. DATE 08/06/1958 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5338 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	12	1	172	3	N	-0-			-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	3	N	-0-			-0-
10	186	N	135	-0-	-51	-0-	1	1	134	3	N	-0-			-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	2	1	250	3	N	-0-			-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	1	1	187	3	N	-0-			-0-
*01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	181	3	N	-0-			-0-

MCDONALD, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 028736 COMPL. DATE 09/15/1962 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4290 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	35	1	617	3	Y	-0-			-0-
09	600	N	514	-0-	-86	-0-	23	1	491	3	Y	-0-			-0-
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	4	1	604	3	Y	-0-			-0-
11	600	N	562	-0-	-38	-0-	4	1	558	3	Y	-0-			-0-
12	527	N	525	-0-	-2	-0-	3	1	522	3	Y	-0-			-0-
01	620	N	541	-0-	-79	-0-	4	1	537	3	Y	-0-			-0-

MCGEE, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 028737 COMPL. DATE 03/01/1961 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4156 - 5667

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	58	1	988	3	Y	-0-					-0-
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	52	1	965	3	Y	-0-					-0-
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	7	1	1039	3	Y	-0-					-0-
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	7	1	1084	3	Y	-0-					-0-
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	7	1	992	3	Y	-0-					-0-
*01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	7	1	1061	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1796	-0-	-33	-0-	90	1	1697	3	Y	8					8
							9	9									
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	86	1	1720	3	Y	4					12
							4	9									
10	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	12	1	1856	3	Y	1					13
							1	9									
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	12	1	1885	3	Y	-0-					13
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	13	1	1912	3	Y	-0-					13
*01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	13	1	1871	3	Y	-0-					13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	1	1	102	3	N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	3	N	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	1	1	87	3	N	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	1	1	83	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	111	1	288	3	Y	-0-					22
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	113	1	424	3	Y	4					26
							4	9									
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	96	1	448	3	Y	3					29
							3	9									
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	93	1	411	3	Y	8					37
							9	9									
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	96	1	410	3	Y	6					43
							7	9									
*01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	96	1	390	3	Y	4					47
							4	9									

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

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

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

NABORS, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028757 COMPL. DATE 11/17/1958 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4559 - 5725

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	1395	N	1295	-0-	-100	-0-	65	1	1230	3	Y	-0-					-0-
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	58	1	1115	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1153	-0-	-211	-0-	8	1	1145	3	Y	-0-					-0-
11	1260	N	880	-0-	-380	-0-	6	1	874	3	Y	-0-					-0-
12	1209	N	737	-0-	-472	-0-	5	1	732	3	Y	-0-					-0-
*01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	8	1	1230	3	Y	-0-					-0-

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

08	2170	N	802	-0-	-1368	-0-	40	1	762	3	Y	-0-					20
09	1500	N	674	-0-	-826	-0-	35	1	639	3	Y	-0-					20
10	2480	N	676	-0-	-1804	-0-	4	1	669	3	Y	3					23
							3	9									
11	780	N	690	-0-	-90	-0-	4	1	671	3	Y	14	35	1			2
							15	9									
12	682	N	677	-0-	-5	-0-	4	1	672	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*01	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	14	1	2123	3	Y	-0-					2

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

08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	60	1	1495	3	Y	-0-					34
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	57	1	1421	3	Y	1					35
							1	9									
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	7	1	1325	3	Y	6					41
							7	9									
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	7	1	1463	3	Y	3					44
							3	9									
12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	10	1	1464	3	Y	6					50
							7	9									
*01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	7	1	1474	3	Y	5	38	1			17
							6	9									

PADFIELD, DEAN WELL #: 1 RRCID -> 028768 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5236 - 5730

08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	660	1	1327	3	Y	-0-					12
09	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	645	1	2259	3	Y	-0-					12
10	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	662	1	1701	3	Y	-0-					12
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	634	1	575	3	Y	-0-					12
12	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	659	1	1190	3	Y	-0-					12
*01	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	664	1	1861	3	Y	-0-					12

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

PADGETT, C. E. WELL #: 1 C RRCID -> 028769 COMPL. DATE 02/25/1957 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 4972 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	1	1	196	3	N	-0-					-0-
*04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	1	1	193	3	N	-0-					-0-
*05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	1	1	194	3	N	-0-					-0-
*06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	1	1	198	3	N	-0-					-0-
*07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	1	1	205	3	N	-0-					-0-
*08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	1	1	201	3	N	-0-					-0-
*09	210	N	193	-0-	-17	-0-	1	1	192	3	N	-0-					-0-
*10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	1	1	201	3	N	-0-					-0-
*11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	1	1	193	3	N	-0-					-0-
*12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	1	1	185	3	N	-0-					-0-
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	1	1	166	3	N	-0-					-0-

PEARSON, BIRTIE A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028772 COMPL. DATE 04/11/1955 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5151 - 5391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	30	1	598	3	N	-0-					-0-
09	600	N	591	-0-	-9	-0-	29	1	562	3	N	-0-					-0-
10	620	N	616	-0-	-4	-0-	4	1	612	3	N	-0-					-0-
11	600	N	593	-0-	-7	-0-	4	1	589	3	N	-0-					-0-
12	620	N	602	-0-	-18	-0-	4	1	598	3	N	-0-					-0-
01	620	N	603	-0-	-17	-0-	4	1	599	3	N	-0-					-0-

PEEK, S. F. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028775 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5567 - 5574

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

PETTY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 028776 COMPL. DATE 04/22/1961 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5368 - 5851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	213	-0-	-35	-0-	12	1	201	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	112	-0-	-128	-0-	6	1	106	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	128	-0-	-244	-0-	1	1	127	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	125	-0-	-85	-0-	1	1	124	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	1	1	121	3	Y	-0-					-0-
*01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	4	1	620	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	613	-0-	-472	-0-	24	1	589	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	956	-0-	-94	-0-	35	1	921	3	Y	-0-					-0-
10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	687	1	1002	3	Y	-0-					-0-
11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	665	1	1013	3	Y	-0-					-0-
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	685	1	637	3	Y	-0-					-0-
*01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	686	1	812	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	40	1	739	3	N	-0-					-0-
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	40	1	725	3	N	-0-					-0-
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	5	1	789	3	N	-0-					-0-
11	720	N	686	-0-	-34	-0-	4	1	682	3	N	-0-					-0-
12	744	N	734	-0-	-10	-0-	5	1	729	3	N	-0-					-0-
01	744	N	705	-0-	-39	-0-	5	1	700	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	251	-0-	-59	-0-	13	1	238	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	250	-0-	-50	-0-	12	1	238	3	Y	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	2	1	255	3	Y	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	2	1	255	3	Y	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	2	1	263	3	Y	-0-					-0-
*01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	3	1	421	3	Y	-0-					-0-

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

08	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	53	1	1003	3	Y	-0-					67
09	1110	N	981	-0-	-129	-0-	52	1	929	3	Y	-0-					67
10	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	7	1	1025	3	Y	3					70
							3	9									
11	1020	N	956	-0-	-64	-0-	6	1	946	3	Y	4					74
							4	9									
12	1023	N	950	-0-	-73	-0-	6	1	936	3	Y	7					81
							8	9									
01	1023	N	983	-0-	-40	-0-	7	1	966	3	Y	9	79	1			11
							10	9									

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

08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	18	1	311	3	N	-0-					-0-
09	330	N	303	-0-	-27	-0-	17	1	286	3	N	-0-					-0-
10	403	N	368	-0-	-35	-0-	2	1	366	3	N	-0-					-0-
11	330	N	320	-0-	-10	-0-	2	1	318	3	N	-0-					-0-
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	2	1	300	3	N	-0-					-0-
01	372	N	291	-0-	-81	-0-	2	1	289	3	N	-0-					-0-

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

08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	3	N	-0-					-0-
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	12	1	220	3	N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	2	1	249	3	N	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	2	1	253	3	N	-0-					-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	2	1	270	3	N	-0-					-0-
*01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	2	1	252	3	N	-0-					-0-

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

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	25	1	508	3	N	-0-					-0-
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	23	1	489	3	N	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	3	1	528	3	N	-0-					-0-
11	510	N	503	-0-	-7	-0-	3	1	500	3	N	-0-					-0-
12	527	N	520	-0-	-7	-0-	3	1	517	3	N	-0-					-0-
01	527	N	523	-0-	-4	-0-	4	1	519	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROHRER-COFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028798 COMPL. DATE 03/18/1959 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 3838 - 4322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	Y	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	3	Y	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	1	1	110	3	Y	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	1	1	121	3	Y	-0-					-0-
*01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	1	1	104	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	30	1	574	3	Y	-0-					-0-
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	67	1	1302	3	Y	-0-					-0-
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	7	1	1057	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	488	-0-	-82	-0-	3	1	485	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	555	-0-	-34	-0-	4	1	551	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	525	-0-	-64	-0-	4	1	521	3	Y	-0-					-0-

ROHRER, WM. UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 028802 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5158 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	65	1	1284	3	Y	-0-					13
09	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	63	1	1241	3	Y	-0-					13
10	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	9	1	1324	3	Y	-0-					13
11	1320	N	1268	-0-	-52	-0-	8	1	1260	3	Y	-0-					13
12	1333	N	1226	-0-	-107	-0-	8	1	1218	3	Y	-0-					13
01	1333	N	1178	-0-	-155	-0-	8	1	1170	3	Y	-0-					13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	40	1	704	3	Y	-0-					-0-
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	40	1	663	3	Y	-0-					-0-
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	5	1	724	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	571	-0-	-119	-0-	4	1	567	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	654	-0-	-59	-0-	4	1	650	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	606	-0-	-107	-0-	4	1	602	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, JOE H. WELL #: 1 RRCID -> 028807 COMPL. DATE 04/04/1957 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5710 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	3	N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	3	N	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	2	1	228	3	N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	1	1	217	3	N	-0-					-0-
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	1	1	212	3	N	-0-					-0-
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	1	1	215	3	N	-0-					-0-

STUTT, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 028820 COMPL. DATE 10/22/1960 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 5214 - 5641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	758	-0-	-141	-0-	40	1	718	3	N	-0-					-0-
09	840	N	749	-0-	-91	-0-	35	1	714	3	N	-0-					-0-
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	5	1	790	3	N	-0-					-0-
11	720	N	677	-0-	-43	-0-	4	1	673	3	N	-0-					-0-
12	775	N	741	-0-	-34	-0-	5	1	736	3	N	-0-					-0-
01	775	N	696	-0-	-79	-0-	5	1	691	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	815	-0-	-22	-0-	46	1	769	3	Y	-0-					40
09	810	N	791	-0-	-19	-0-	45	1	746	3	Y	-0-					40
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	5	1	810	3	Y	-0-					40
11	780	N	761	-0-	-19	-0-	5	1	756	3	Y	-0-	40	1			-0-
12	806	N	740	-0-	-66	-0-	5	1	734	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	806	N	756	-0-	-50	-0-	5	1	751	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	391	-0-	-43	-0-	19	1	372	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	364	-0-	-26	-0-	17	1	347	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	391	-0-	-12	-0-	3	1	388	3	Y	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	3	1	396	3	Y	-0-					-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	3	1	386	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	3	1	386	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	68	1	1116	3	N	-0-					-0-
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	57	1	950	3	N	-0-					-0-
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	8	1	1218	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	1007	-0-	-43	-0-	7	1	1000	3	N	-0-					-0-
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	7	1	1071	3	N	-0-					-0-
*01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	8	1	1181	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	18	1	270	3	N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	17	1	267	3	N	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	2	1	296	3	N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	2	1	280	3	N	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	2	1	298	3	N	-0-					-0-
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	2	1	275	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	107	1	2029	3	N	-0-					-0-
09	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	97	1	1974	3	N	-0-					-0-
10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	14	1	2080	3	N	-0-					-0-
11	2070	N	2049	-0-	-21	-0-	13	1	2036	3	N	-0-					-0-
12	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	14	1	2126	3	N	-0-					-0-
01	2108	N	1684	-0-	-424	-0-	11	1	1673	3	N	-0-					-0-

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

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

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

WHITEHEAD, D. B. WELL #: 1 RRCID -> 028849 COMPL. DATE 10/08/1956 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5596 - 5608

08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	337	3	Y	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	17	1	319	3	Y	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	2	1	354	3	Y	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	3	1	390	3	Y	-0-					-0-
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	3	1	396	3	Y	-0-					-0-
*01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	3	1	379	3	Y	-0-					-0-

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

08	527	N	520	-0-	-7	-0-	30	1	490	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	502	-0-	-8	-0-	23	1	479	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	519	-0-	-8	-0-	3	1	516	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	499	-0-	-11	-0-	3	1	496	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	498	-0-	-29	-0-	3	1	495	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	505	-0-	-22	-0-	3	1	502	3	Y	-0-					-0-

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028851 COMPL. DATE 05/07/1958 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5106 - 6118

08	341	N	207	-0-	-134	-0-	12	1	188	3	Y	6	41	1			-0-
							7	9									
09	300	N	174	-0-	-126	-0-	11	1	161	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	310	N	196	-0-	-114	-0-	1	1	195	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	167	-0-	-43	-0-	1	1	166	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	1	1	164	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	151	-0-	-35	-0-	1	1	150	3	Y	-0-					-0-

WILSON, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028853 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 3910 - 5715

08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	295	3	N	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	17	1	317	3	N	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	2	1	325	3	N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	2	1	301	3	N	-0-					-0-
12	341	N	267	-0-	-74	-0-	2	1	265	3	N	-0-					-0-
*01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	6	1	865	3	N	-0-					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 028854 COMPL. DATE 12/06/1955 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5852 - 5893

08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	53	1	993	3	N	-0-					25
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	35	1	676	3	N	-0-					25
10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	11	1	1717	3	N	-0-					25
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	9	1	1456	3	N	-0-					25
12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	9	1	1334	3	N	5					30
							6	9									
*01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	6	1	889	3	N	1					31
							1	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	18	1	310	3	Y	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	295	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	2	1	319	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	319	-0-	-11	-0-	2	1	317	3	Y	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	2	1	321	3	Y	-0-					-0-
*01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	2	1	312	3	Y	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 1 RRCID -> 028891 COMPL. DATE 06/13/1962 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5204 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	944	X	944	-0-	-0-	-0-	37	1	904	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	75	1	2054	3	Y	19					20
							21	9									
10	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	15	1	3048	3	Y	8					28
							9	9									
11	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	17	1	2605	3	Y	6					34
							7	9									
12	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	16	1	2395	3	Y	16					50
							18	9									
*01	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	16	1	2405	3	Y	10					60
							11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	595	1	525	3	Y	-0-					-0-
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	573	1	508	3	Y	-0-					-0-
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	588	1	507	3	Y	-0-					-0-
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	574	1	481	3	Y	-0-					-0-
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	594	1	464	3	Y	-0-					-0-
*01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	592	1	470	3	Y	8					8
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	59	1	1090	3	Y	12	26	1			-0-
							13	9									
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	57	1	1017	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	8	1	1151	3	Y	-0-					-0-
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	8	1	1152	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	689	-0-	-427	-0-	5	1	684	3	Y	-0-					-0-
*01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	8	1	1219	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	88	-0-	-36	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	1	1	70	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					-0-

MATHIS-GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 029128 COMPL. DATE 02/12/1959 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5702 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	3	Y	-0-					3
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	3	Y	-0-					3
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	2	1	242	3	Y	-0-					3
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	2	1	228	3	Y	-0-					3
12	248	N	167	-0-	-81	-0-	1	1	166	3	Y	-0-					3
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	2	1	238	3	Y	-0-					3

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	513	-0-	-45	-0-	25	1	488	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	472	-0-	-8	-0-	23	1	449	3	Y	-0-					-0-
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	4	1	567	3	Y	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	3	1	508	3	Y	-0-					-0-
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	3	1	495	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	523	-0-	-35	-0-	4	1	519	3	Y	-0-					-0-

BARNETT, TINA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	146	-0-	-40	-0-	6	1	140	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	163	-0-	-47	-0-	6	1	157	3	Y	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	1	1	173	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	149	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	1	1	147	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	142	-0-	-44	-0-	1	1	141	3	Y	-0-					-0-

BAUGH, E. M. WELL #: 1L RRCID -> 029186 COMPL. DATE 03/28/1953 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4885 - 5589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	489	-0-	-7	-0-	23	1	466	3	Y	-0-					30
09	480	N	471	-0-	-9	-0-	18	1	453	3	Y	-0-					30
10	496	N	488	-0-	-8	-0-	3	1	485	3	Y	-0-					30
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	3	1	484	3	Y	-0-					30
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	3	1	499	3	Y	-0-					30
*01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	3	1	500	3	Y	-0-					30

READ HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029188 COMPL. DATE 08/04/1963 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5136 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	53	1	929	3	Y	-0-					1
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	52	1	916	3	Y	-0-					1
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	7	1	1047	3	Y	-0-					1
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	6	1	972	3	Y	-0-					1
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	6	1	943	3	Y	-0-					1
*01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	7	1	973	3	Y	-0-					1

FAITH & BOYDSTON WELL #: 1 RRCID -> 029204 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5410 - 5985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	577	-0-	-12	-0-	30	1	547	3	Y	-0-					2
09	570	N	547	-0-	-23	-0-	28	1	519	3	Y	-0-					2
10	589	N	565	-0-	-24	-0-	4	1	561	3	Y	-0-					2
11	570	N	540	-0-	-30	-0-	4	1	536	3	Y	-0-					2
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	4	1	582	3	Y	-0-					2
01	558	N	551	-0-	-7	-0-	4	1	547	3	Y	-0-					2

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 1 RRCID -> 029205 COMPL. DATE 12/13/1957 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5722 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	161	1	1079	3	Y	-0-					182
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	156	1	1084	3	Y	1					183
							1	9									
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	160	1	1097	3	Y	5					188
							6	9									
11	1050	N	981	-0-	-69	-0-	5	1	968	3	Y	7	178	1			17
							8	9									
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	377	1	928	3	Y	10					27
							11	9									
*01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	351	1	1021	3	Y	14					41
							15	9									

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

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029213 COMPL. DATE 01/14/1958 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5342 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	47	1	896	3	Y	-0-			-0-
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	41	1	811	3	Y	-0-			-0-
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	6	1	863	3	Y	-0-			-0-
11	900	N	796	-0-	-104	-0-	5	1	791	3	Y	-0-			-0-
12	868	N	789	-0-	-79	-0-	5	1	784	3	Y	-0-			-0-
01	868	N	811	-0-	-57	-0-	5	1	806	3	Y	-0-			-0-

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1L RRCID -> 029215 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5511 - 6123

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ERWIN, PETE WELL #: 1 RRCID -> 029216 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5411 - 5768

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029224 COMPL. DATE 04/08/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5388 - 5730

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JONES, H. S. WELL #: 1 RRCID -> 029225 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5174 - 5612

08	558	N	179	-0-	-379	-0-	12	1	167	3	Y	-0-			-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-			-0-
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LESTER, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 029227 COMPL. DATE 05/05/1958 TOTAL DEPTH 6060 PERF. N/A

08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	42	1	868	3	N	-0-			-0-
09	870	N	861	-0-	-9	-0-	41	1	820	3	N	-0-			-0-
10	930	N	889	-0-	-41	-0-	6	1	883	3	N	-0-			-0-
11	870	N	832	-0-	-38	-0-	5	1	827	3	N	-0-			-0-
12	899	N	867	-0-	-32	-0-	6	1	861	3	N	-0-			-0-
01	899	N	860	-0-	-39	-0-	6	1	854	3	N	-0-			-0-

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

08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	65	1	1224	3	N	-0-			-0-
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	58	1	1147	3	N	-0-			-0-
10	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	8	1	1226	3	N	-0-			-0-
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	8	1	1240	3	N	-0-			-0-
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	8	1	1278	3	N	-0-			-0-
*01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	9	1	1304	3	N	-0-			-0-

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

MILLER, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029230 COMPL. DATE 11/11/1957 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 4690 - 6013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					9
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	47	1	929	3	Y	-0-					9
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	3	1	499	3	Y	-0-					9
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	4	1	549	3	Y	1					10
							1	9									
12	527	N	499	-0-	-28	-0-	3	1	496	3	Y	-0-					10
01	496	N	139	-0-	-357	-0-	1	1	138	3	Y	-0-	9	1			1

PATTERSON, BULA WELL #: 1 RRCID -> 029232 COMPL. DATE 10/15/1951 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 4314 - 4374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	48	1	929	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	920	-0-	-10	-0-	46	1	874	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	925	-0-	-5	-0-	6	1	919	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	837	-0-	-123	-0-	5	1	832	3	Y	-0-					-0-
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	7	1	986	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	917	-0-	-13	-0-	6	1	911	3	Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029234 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4528 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029236 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5418 - 5499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	30	1	551	3	Y	-0-					-0-
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	28	1	538	3	Y	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	4	1	600	3	Y	-0-					-0-
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	4	1	586	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	574	-0-	-15	-0-	4	1	570	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	572	-0-	-17	-0-	4	1	568	3	Y	-0-					-0-

WALKER, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029238 COMPL. DATE 12/20/1958 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5644 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	13	1	224	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	12	1	221	3	Y	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	2	1	248	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	2	1	230	3	Y	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	2	1	255	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	2	1	240	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	46	1	810	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	804	-0-	-6	-0-	45	1	759	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	861	-0-	-7	-0-	6	1	855	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	826	-0-	-14	-0-	5	1	821	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	759	-0-	-78	-0-	5	1	754	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	822	-0-	-46	-0-	6	1	816	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUFFEY, G. WELL #: 1 RRCID -> 029241 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	48	1	912	3	Y	-0-					-0-
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	40	1	763	3	Y	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	4	1	679	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	527	-0-	-403	-0-	3	1	524	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	659	-0-	-178	-0-	4	1	655	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	648	-0-	-34	-0-	4	1	644	3	Y	-0-					-0-

FLANERY-LEDERER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029251 COMPL. DATE 08/23/1959 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6014 - 6062

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

WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 029306 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5147 - 5157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	18	1	274	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	17	1	266	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	2	1	289	3	Y	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	2	1	278	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	269	-0-	-10	-0-	2	1	267	3	Y	-0-					-0-
*01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	2	1	282	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 029310 COMPL. DATE 08/27/1959 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5335 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	3			Y	-0-					10
09	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	3			Y	-0-					10
*10	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			Y	-0-					10
11	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	3			Y	-0-					10
*12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					10
01	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			Y	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	2366	-0-	-393	-0-	2355	3	11	9	Y	10					23
09	2670	X	2216	-0-	-454	-0-	2202	3	14	9	Y	13					36
*10	2356	N	2048	-0-	-308	-0-	2039	3	9	9	Y	8					44
*11	2280	N	2111	-0-	-169	-0-	2089	3	22	9	Y	20					64
*12	2294	N	2025	-0-	-269	-0-	2025	3			Y	-0-	62	1			2
01	2046	N	1903	-0-	-143	-0-	1884	3	19	9	Y	17	1	1			18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
*10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
*12	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
01	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	409	-0-	-56	-0-	23	1	386	3	Y	-0-	32	1			-0-
09	450	N	392	-0-	-58	-0-	18	1	373	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	3	1	397	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	3	1	386	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	391	-0-	-12	-0-	3	1	388	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	392	-0-	-11	-0-	3	1	389	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1675	-0-	-61	-0-	185	1	1490	3	Y	-0-					6
09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	168	1	1362	3	Y	1					7
							1	9									
10	1674	N	343	-0-	-1331	-0-	23	1	320	3	Y	-0-					7
11	1620	N	52	-0-	-1568	-0-	52	3			Y	-0-					7
12	1581	N	123	-0-	-1458	-0-	16	1	107	3	Y	-0-					7
*01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	101	1	1230	3	Y	11					18
							12	9									

WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 030938 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6059 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	130	1	2389	3	Y	11					55
							12	9									
09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	102	1	1982	3	Y	9					64
							10	9									
10	2356	N	2351	-0-	-5	-0-	15	1	2327	3	Y	8					72
							9	9									
11	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	15	1	2301	3	Y	8					80
							9	9									
12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	14	1	2190	3	Y	20	87	1			13
							22	9									
01	2356	N	2222	-0-	-134	-0-	15	1	2205	3	Y	2					15
							2	9									

GAGE, COKE L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031227 COMPL. DATE 09/27/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5388 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	171	-0-	-170	-0-	11	1	160	3	N	-0-					-0-
09	300	N	165	-0-	-135	-0-	6	1	159	3	N	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	1	1	183	3	N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	1	1	222	3	N	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	2	1	298	3	N	-0-					-0-
*01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	2	1	288	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032953 COMPL. DATE 11/30/1963 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5850 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	64	1	1143	3	Y	1					12
							1	9									
09	1200	N	1188	-0-	-12	-0-	58	1	1122	3	Y	7					19
							8	9									
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	8	1	1258	3	Y	5					24
							6	9									
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	8	1	1262	3	Y	4					28
							4	9									
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	9	1	1311	3	Y	3	30	1			1
							3	9									
*01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	9	1	1297	3	Y	3					4
							3	9									

SMITH, JOHN E. WELL #: 1 U RRCID -> 033151 COMPL. DATE 04/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5164 - 5242

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE, E. L. WELL #: 3 L RRCID -> 033180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5976 PERF. 4997 - 5057

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MOLLOY, JACK WELL #: 1 RRCID -> 033189 COMPL. DATE 02/26/1964 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5641 - 5954

08	155	N	140	-0-	-15	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-
10	155	N	100	-0-	-55	-0-	1	1	99	3	N	-0-					-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	1	1	140	3	N	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	1	1	178	3	N	-0-					-0-
*01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	1	1	145	3	N	-0-					-0-

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

08	248	N	205	-0-	-43	-0-	12	1	193	3	N	-0-					8
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	11	1	177	3	N	-0-					8
10	217	N	185	-0-	-32	-0-	1	1	184	3	N	-0-					8
11	210	N	159	-0-	-51	-0-	1	1	158	3	N	-0-					8
12	186	N	119	-0-	-67	-0-	1	1	118	3	N	-0-					8
01	186	N	126	-0-	-60	-0-	1	1	125	3	N	-0-					8

STONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033558 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 5965 - 5977

08	403	N	330	-0-	-73	-0-	18	1	312	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	17	1	296	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	317	-0-	-24	-0-	2	1	315	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	296	-0-	-34	-0-	2	1	294	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	293	-0-	-17	-0-	2	1	291	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	294	-0-	-16	-0-	2	1	292	3	Y	-0-					-0-

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

PERKINS, T. W. WELL #: 1 L RRCID -> 033560 COMPL. DATE 03/07/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5302 - 5317

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

CARAWAY (MAYNARD) WELL #: 1 RRCID -> 034116 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6314 - 6345

08	713	N	657	-0-	-56	-0-	35	1	622	3	N	-0-					-0-
09	690	N	665	-0-	-25	-0-	35	1	630	3	N	-0-					-0-
10	682	N	681	-0-	-1	-0-	4	1	677	3	N	-0-					-0-
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	4	1	668	3	N	-0-					-0-
12	682	N	640	-0-	-42	-0-	4	1	636	3	N	-0-					-0-
01	682	N	671	-0-	-11	-0-	5	1	666	3	N	-0-					-0-

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

08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	65	1	1218	3	N	-0-					-0-
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	63	1	1237	3	N	-0-					-0-
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	9	1	1332	3	N	-0-					-0-
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	8	1	1285	3	N	-0-					-0-
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	8	1	1214	3	N	-0-					-0-
*01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	8	1	1225	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 034118 COMPL. DATE 10/20/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6412

08	961	N	912	-0-	-49	-0-	37	1	875	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	752	-0-	-148	-0-	40	1	710	3	Y	2					2
							2	9									
10	961	N	914	-0-	-47	-0-	6	1	904	3	Y	4					6
							4	9									
11	870	N	795	-0-	-75	-0-	5	1	786	3	Y	4					10
							4	9									
12	775	N	615	-0-	-160	-0-	4	1	604	3	Y	6	16	1			-0-
							7	9									
01	899	N	801	-0-	-98	-0-	5	1	796	3	Y	-0-					-0-

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

08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	N	-0-					-0-
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	12	1	219	3	N	-0-					-0-
10	310	N	250	-0-	-60	-0-	2	1	248	3	N	-0-					-0-
11	270	N	248	-0-	-22	-0-	2	1	246	3	N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	2	1	282	3	N	-0-					-0-
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	2	1	243	3	N	-0-					-0-

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

08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	406	3	Y	2					5
							2	9									
09	420	N	397	-0-	-23	-0-	23	1	372	3	Y	2					7
							2	9									
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	3	1	454	3	Y	1					8
							1	9									
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	3	1	409	3	Y	2					10
							2	9									
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	2	1	356	3	Y	1					11
							1	9									
*01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	3	1	424	3	Y	5					16
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	2034	-0-	-291	-0-	102	1	1932	3	Y	-0-			-0-
09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	92	1	1864	3	Y	-0-			-0-
10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	12	1	1793	3	Y	-0-			-0-
11	1290	N	1100	-0-	-190	-0-	7	1	1093	3	Y	-0-			-0-
12	1333	N	455	-0-	-878	-0-	3	1	452	3	Y	-0-			-0-
01	1333	N	767	-0-	-566	-0-	5	1	762	3	Y	-0-			-0-

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

08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	268	3	N	-0-			-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	17	1	264	3	N	-0-			-0-
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	2	1	289	3	N	-0-			-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	2	1	288	3	N	-0-			-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	2	1	283	3	N	-0-			-0-
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	2	1	274	3	N	-0-			-0-

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

08	341	N	112	-0-	-229	-0-	6	1	106	3	N	-0-			-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

08	279	N	217	-0-	-62	-0-	13	1	204	3	Y	-0-			3
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	11	1	186	3	Y	-0-			3
10	217	N	182	-0-	-35	-0-	1	1	181	3	Y	-0-			3
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	1	1	195	3	Y	-0-			3
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	1	1	198	3	Y	-0-			3
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	1	1	179	3	Y	-0-			3

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

08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	331	3	Y	-0-			7
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	17	1	323	3	Y	-0-			7
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	2	1	352	3	Y	-0-			7
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	2	1	337	3	Y	-0-			7
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	2	1	355	3	Y	-0-			7
*01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	2	1	358	3	Y	-0-			7

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

08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	3	Y	-0-			2
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	155	3	Y	-0-			2
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	1	1	182	3	Y	-0-			2
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	1	1	183	3	Y	-0-			2
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	1	1	180	3	Y	-0-			2
*01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	1	1	131	3	Y	-0-			2

ROGERS, T. G. WELL #: 1A RRCID -> 035803 COMPL. DATE 02/14/1965 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

08	434	N	420	-0-	-14	-0-	19	1	401	3	Y	-0-			-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	18	1	388	3	Y	-0-			-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	3	1	398	3	Y	-0-			-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	3	1	428	3	Y	-0-			-0-
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	3	1	395	3	Y	-0-			-0-
*01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	3	1	393	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLUE, G. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 035930 COMPL. DATE 03/23/1965 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 3946 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 035934 COMPL. DATE 02/16/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5288 - 6079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
*01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-

SMITH, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 035937 COMPL. DATE 04/20/1964 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4264 - 4284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	463	-0-	-2	-0-	18	1	445	3	N	-0-					9
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	17	1	436	3	N	-0-					9
10	465	N	463	-0-	-2	-0-	2	1	461	3	N	-0-					9
11	450	N	358	-0-	-92	-0-	2	1	356	3	N	-0-					9
12	465	N	438	-0-	-27	-0-	2	1	436	3	N	-0-					9
*01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	2	1	475	3	N	-0-					9

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	693	-0-	-51	-0-	36	1	657	3	N	-0-					-0-
09	720	N	670	-0-	-50	-0-	35	1	635	3	N	-0-					-0-
10	744	N	646	-0-	-98	-0-	4	1	642	3	N	-0-					-0-
11	660	N	624	-0-	-36	-0-	4	1	620	3	N	-0-					-0-
12	682	N	636	-0-	-46	-0-	4	1	632	3	N	-0-					-0-
01	651	N	635	-0-	-16	-0-	4	1	631	3	N	-0-					-0-

FITCH, GEORGIA K. WELL #: 1 RRCID -> 036085 COMPL. DATE 05/05/1965 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6051 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	19	1	559	3	Y	-0-					12
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	18	1	477	3	Y	-0-					12
10	775	N	508	-0-	-267	-0-	3	1	505	3	Y	-0-					12
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	5	1	938	3	Y	-0-					12
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	4	1	824	3	Y	-0-					12
*01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	5	1	949	3	Y	-0-					12

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	839	-0-	-494	-0-	41	1	798	3	Y	-0-					8
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	62	1	1169	3	Y	2					10
							2	9									
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	7	1	1125	3	Y	-0-					10
11	810	N	743	-0-	-67	-0-	5	1	732	3	Y	5					15
							6	9									
12	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	8	1	1244	3	Y	-0-					15
01	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	8	1	1131	3	Y	2					17
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	19	1	379	3	Y	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	369	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	3	1	398	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	3	1	386	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	398	-0-	-5	-0-	3	1	395	3	Y	-0-					-0-
*01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	3	1	421	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	13	1	230	3	N	-0-					-0-
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	12	1	208	3	N	-0-					-0-
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	2	1	226	3	N	-0-					-0-
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	2	1	231	3	N	-0-					-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	2	1	237	3	N	-0-					-0-
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	1	1	214	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	492	-0-	-4	-0-	28	1	464	3	N	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	23	1	449	3	N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	3	1	482	3	N	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	3	1	431	3	N	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	3	1	431	3	N	-0-					-0-
*01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	3	1	468	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	23	1	345	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	17	1	342	3	Y	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	3	1	379	3	Y	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	2	1	374	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	365	-0-	-7	-0-	2	1	363	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	340	-0-	-32	-0-	2	1	338	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	117	1	598	3	Y	-0-					-0-
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	119	1	577	3	Y	-0-					-0-
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	97	1	612	3	Y	-0-					-0-
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	93	1	585	3	Y	-0-					-0-
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	96	1	598	3	Y	-0-					-0-
*01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	97	1	597	3	Y	-0-					-0-

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

FOX, ZINA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 041727 COMPL. DATE 03/03/1967 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6214 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBINS, ETTA T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 042139 COMPL. DATE 05/19/1967 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 5312 - 6242

08	620	N	405	-0-	-215	-0-	23	1	382	3	N	-0-					-0-
09	570	N	407	-0-	-163	-0-	23	1	384	3	N	-0-					-0-
10	465	N	428	-0-	-37	-0-	3	1	425	3	N	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	3	1	444	3	N	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	3	1	431	3	N	-0-					-0-
01	434	N	419	-0-	-15	-0-	3	1	416	3	N	-0-					-0-

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

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	46	1	819	3	Y	20					43
							22	9									
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	62	1	1179	3	Y	34					77
							37	9									
10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	8	1	1224	3	Y	27					104
							30	9									
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	8	1	1169	3	Y	44	141	1			7
							48	9									
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	8	1	1190	3	Y	14					21
							15	9									
*01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	7	1	1040	3	Y	12					33
							13	9									

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

08	930	N	878	-0-	-52	-0-	31	1	847	3	Y	-0-					22
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	30	1	862	3	Y	-0-					22
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	5	1	1031	3	Y	-0-					22
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	5	1	931	3	Y	-0-					22
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	5	1	990	3	Y	-0-					22
01	930	N	900	-0-	-30	-0-	5	1	895	3	Y	-0-					22

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

08	589	N	580	-0-	-9	-0-	30	1	550	3	Y	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	28	1	550	3	Y	-0-					-0-
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	4	1	599	3	Y	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	4	1	598	3	Y	-0-					-0-
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	4	1	628	3	Y	-0-					-0-
*01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	4	1	623	3	Y	-0-					-0-

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

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 042828 COMPL. DATE 03/14/1967 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 5821 - 5831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	13	1	369	3	Y	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	18	1	381	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	3	1	394	3	Y	-0-					-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	3	1	394	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	397	-0-	-6	-0-	3	1	394	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	336	-0-	-67	-0-	2	1	334	3	Y	-0-					-0-

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

08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	54 1	1 9	1065	3	Y	1	1	1			-0-
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	58	1	1109	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1133	-0-	-107	-0-	7	1	1126	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	928	-0-	-152	-0-	6	1	922	3	Y	-0-					-0-
12	1209	N	845	-0-	-364	-0-	6	1	839	3	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1011	-0-	-136	-0-	7	1	1004	3	Y	-0-					-0-

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2016 - LOG NOT REQUIRED;

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

08	527	N	514	-0-	-13	-0-	29	1	485	3	N	-0-					-0-
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	28	1	525	3	N	-0-					-0-
10	682	N	480	-0-	-202	-0-	3	1	477	3	N	-0-					-0-
11	510	N	473	-0-	-37	-0-	3	1	470	3	N	-0-					-0-
12	558	N	554	-0-	-4	-0-	4	1	550	3	N	-0-					-0-
*01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	4	1	576	3	N	-0-					-0-

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

08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	65	1	1290	3	Y	-0-					7
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	63	1	1215	3	Y	-0-					7
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	9	1	1307	3	Y	-0-					7
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	8	1	1260	3	Y	-0-					7
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	9	1	1299	3	Y	-0-					7
*01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	9	1	1272	3	Y	-0-					7

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

08	403	N	402	-0-	-1	-0-	19	1	383	3	N	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	18	1	381	3	N	-0-					-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	3	1	417	3	N	-0-					-0-
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	3	1	414	3	N	-0-					-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	3	1	412	3	N	-0-					-0-
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	3	1	386	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, WILLIAM D. WELL #: 1 RRCID -> 046583 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 6041 PERF. N/A

08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	86	1	334	3	Y	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	68	1	194	3	Y	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	86	1	293	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	354	-0-	-66	-0-	60	1	294	3	Y	-0-					-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	47	1	261	3	Y	-0-					-0-
*01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	82	1	359	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	24	1	630	3	N	-0-					4
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	24	1	735	3	N	-0-					4
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	3	1	657	3	N	-0-					4
11	630	N	568	-0-	-62	-0-	3	1	565	3	N	-0-					4
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	7	1	1332	3	N	-0-					4
*01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	5	1	994	3	N	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	25	1	513	3	Y	-0-					7
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	23	1	491	3	Y	-0-					7
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	4	1	532	3	Y	-0-					7
11	510	N	485	-0-	-25	-0-	3	1	482	3	Y	-0-					7
12	527	N	489	-0-	-38	-0-	3	1	486	3	Y	-0-					7
01	527	N	500	-0-	-27	-0-	3	1	497	3	Y	-0-					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	83	1	134	3	Y	-0-					-0-
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	82	1	269	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	203	-0-	-76	-0-	38	1	165	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	162	-0-	-48	-0-	41	1	121	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	142	-0-	-230	-0-	27	1	115	3	Y	-0-					-0-
*01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	67	1	299	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 049275 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5787 - 6403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERLAND, EDNA WELL #: 1 RRCID -> 049306 COMPL. DATE 09/12/1970 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5112 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 049562 COMPL. DATE 01/14/1971 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6085 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	477	-0-	-81	-0-	18	1	459	3	Y	-0-					2
09	420	N	330	-0-	-90	-0-	12	1	318	3	Y	-0-					2
10	496	N	382	-0-	-114	-0-	2	1	380	3	Y	-0-					2
11	450	N	393	-0-	-57	-0-	2	1	391	3	Y	-0-					2
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	2	1	483	3	Y	-0-					2
*01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	2	1	429	3	Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LINEHAN, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 050503 COMPL. DATE 03/08/1971 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5015 - 5248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	58	1	978	3	Y	3					50
							3	9									
09	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	57	1	998	3	Y	5					55
							6	9									
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	7	1	1083	3	Y	3					58
							3	9									
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	7	1	1064	3	Y	6					64
							7	9									
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	7	1	1011	3	Y	5					69
							6	9									
*01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	7	1	1038	3	Y	7					76
							8	9									

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 051127 COMPL. DATE 06/25/1971 TOTAL DEPTH 6122 PERF. N/A

08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	24	1	627	3	Y	-0-					-0-
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	18	1	605	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	631	-0-	-20	-0-	3	1	628	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	620	-0-	-10	-0-	3	1	617	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	626	-0-	-25	-0-	3	1	623	3	Y	-0-					-0-
*01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	3	1	647	3	Y	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 051702 COMPL. DATE 04/27/1971 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5078 - 5924

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 052412 COMPL. DATE 01/13/1972 TOTAL DEPTH 6554 PERF. N/A

08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	48	1	935	3	N	-0-					-0-
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	46	1	901	3	N	-0-					-0-
10	992	N	982	-0-	-10	-0-	6	1	976	3	N	-0-					-0-
11	960	N	944	-0-	-16	-0-	6	1	938	3	N	-0-					-0-
12	992	N	968	-0-	-24	-0-	6	1	962	3	N	-0-					-0-
01	992	N	976	-0-	-16	-0-	7	1	969	3	N	-0-					-0-

SMITH-RUTHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 052414 COMPL. DATE 03/29/1972 TOTAL DEPTH 6813 PERF. N/A

08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	13	1	347	3	Y	-0-					-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	12	1	340	3	Y	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	2	1	372	3	Y	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	2	1	354	3	Y	-0-					-0-
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	2	1	355	3	Y	-0-					-0-
*01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	2	1	337	3	Y	-0-					-0-

GRIFFITH, MAY WELL #: 1 RRCID -> 052415 COMPL. DATE 11/04/1971 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6615 - 6629

08	589	N	377	-0-	-212	-0-	18	1	359	3	Y	-0-					34
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	12	1	340	3	Y	-0-					34
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	2	1	361	3	Y	-0-					34
11	360	N	322	-0-	-38	-0-	2	1	320	3	Y	-0-					34
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	2	1	386	3	Y	-0-					34
*01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	2	1	387	3	Y	-0-					34

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

GREINES, M. WELL #: 2 RRCID -> 053653 COMPL. DATE 08/21/1972 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 4766 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	46	1	794	3	Y	-0-					6
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	40	1	752	3	Y	-0-					6
10	837	N	784	-0-	-53	-0-	5	1	779	3	Y	-0-					6
11	810	N	780	-0-	-30	-0-	5	1	775	3	Y	-0-					6
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	5	1	806	3	Y	-0-					6
*01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	5	1	800	3	Y	-0-					6

GAGE, C. L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 053655 COMPL. DATE 09/21/1972 TOTAL DEPTH 6430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 054267 COMPL. DATE 10/24/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4237 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, N. R. WELL #: 1 T RRCID -> 054287 COMPL. DATE 01/03/1973 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6581 - 6587

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

PITTS, R. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 054559 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	682	-0-	-31	-0-	36 1	1 9	645	3	Y	1	1	1			-0-
09	690	N	627	-0-	-63	-0-	29	1	598	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	598	-0-	-115	-0-	4	1	594	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	555	-0-	-105	-0-	4	1	551	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	383	-0-	-268	-0-	3	1	380	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	284	-0-	-305	-0-	2	1	282	3	Y	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 057274 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	83	1	1589	3	Y	-0-					31
09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	79	1	1624	3	Y	-0-					31
10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	12	1	1779	3	Y	-0-					31
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	11	1	1697	3	Y	-0-					31
12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	12	1	1763	3	Y	-0-					31
*01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	12	1	1806	3	Y	-0-					31

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

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 058903 COMPL. DATE 05/10/1974 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	703	-0-	-10	-0-	36	1	667	3	Y	-0-					-0-
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	35	1	634	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	702	-0-	-11	-0-	5	1	697	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	671	-0-	-19	-0-	4	1	667	3	Y	-0-					-0-
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	5	1	678	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	651	-0-	-62	-0-	4	1	647	3	Y	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. WELL #: 2 RRCID -> 060649 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5413 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	48	1	945	3	Y	-0-					-0-
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	46	1	895	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	974	-0-	-18	-0-	6	1	968	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	958	-0-	-2	-0-	6	1	952	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	958	-0-	-3	-0-	6	1	952	3	Y	-0-					-0-
01	961	N	951	-0-	-10	-0-	6	1	945	3	Y	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 1 RRCID -> 060650 COMPL. DATE 12/17/1974 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5772 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	30	1	624	3	Y	-0-					-0-
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	29	1	608	3	Y	-0-					-0-
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	4	1	656	3	Y	-0-					-0-
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	4	1	630	3	Y	-0-					-0-
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	5	1	705	3	Y	-0-					-0-
*01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	5	1	678	3	Y	7					7
							8	9									

RANN, CLEO "A" WELL #: 1 RRCID -> 061132 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	633	-0-	-18	-0-	35	1	598	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	614	-0-	-16	-0-	29	1	585	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	636	-0-	-15	-0-	4	1	632	3	Y	-0-					-0-
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	4	1	615	3	Y	-0-					-0-
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	4	1	626	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	628	-0-	-23	-0-	4	1	624	3	Y	-0-					-0-

FULLINGIM, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 061568 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5353 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	47	1	853	3	Y	-0-					3
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	52	1	978	3	Y	-0-					3
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	6	1	911	3	Y	-0-					3
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	6	1	918	3	Y	-0-					3
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	7	1	1080	3	Y	-0-					3
*01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	7	1	1062	3	Y	-0-					3

GAGE BROS. GU WELL #: 1 RRCID -> 064790 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	37	1	933	3	Y	-0-					-0-
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	35	1	903	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	5	1	956	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	5	1	925	3	Y	-0-					-0-
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	5	1	1061	3	Y	-0-					-0-
*01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	8	1	1588	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAWLE, W. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 066453 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 6318 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	91	1	1311	3	Y	3					72
							3	9									
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	83	1	1266	3	Y	4					76
							4	9									
10	1395	N	1365	-0-	-30	-0-	77	1	1282	3	Y	5					81
							6	9									
11	1350	N	1326	-0-	-24	-0-	86	1	1236	3	Y	4					85
							4	9									
12	1395	N	1368	-0-	-27	-0-	98	1	1262	3	Y	7					92
							8	9									
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	91	1	1260	3	Y	12					104
							13	9									

WILSON, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 068359 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6023 - 6094

08	279	N	276	-0-	-3	-0-	12	1	264	3	N	-0-					-0-
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	11	1	248	3	N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	1	1	284	3	N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	2	1	302	3	N	-0-					-0-
*12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	2	1	398	3	N	-0-					-0-
*01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	2	1	356	3	N	-0-					-0-

GAGE, COKE L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 069540 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

08	186	N	177	-0-	-9	-0-	7	1	170	3	N	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	6	1	164	3	N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	1	1	171	3	N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	181	3	N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	3	N	-0-					-0-
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	1	1	171	3	N	-0-					-0-

CATO, GAYLORD WELL #: 1 RRCID -> 069648 COMPL. DATE 01/14/1977 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 4844 - 4902

08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	28	1	397	3	Y	-0-					29
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	3	Y	-0-					29
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	23	1	376	3	Y	1					30
							1	9									
11	360	N	56	-0-	-304	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					30
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	46	1	589	3	Y	4					34
							4	9									
*01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	41	1	569	3	Y	3					37
							3	9									

GAGE BROS. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 070022 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A

08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	19	1	531	3	Y	-0-					-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	18	1	499	3	Y	-0-					-0-
*10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	3	1	526	3	Y	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	3	1	521	3	Y	-0-					-0-
*12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	3	1	540	3	Y	-0-					-0-
*01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	3	1	542	3	Y	-0-					-0-

MOORE, A. S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 070103 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6106 - 6156

08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	75	1	1085	3	Y	-0-					-0-
09	1170	N	725	-0-	-445	-0-	45	1	680	3	Y	-0-					-0-
*10	1240	N	642	-0-	-598	-0-	37	1	605	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	666	-0-	-444	-0-	43	1	623	3	Y	-0-					-0-
*12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	55	1	698	3	Y	-0-					-0-
*01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	56	1	780	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HORTON-PETTY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070437 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3918 - 4398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIEGER, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 070471 COMPL. DATE 10/27/1976 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 5950 - 6324

08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
01	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	3			Y	-0-					-0-

GAGE, TRACI WELL #: 1 RRCID -> 071013 COMPL. DATE 04/04/1992 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5817 - 6264

08	372	N	357	-0-	-15	-0-	18	1	339	3	Y	-0-					9
09	360	N	343	-0-	-17	-0-	17	1	326	3	Y	-0-					9
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	2	1	356	3	Y	-0-					9
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	2	1	344	3	Y	-0-					9
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	2	1	353	3	Y	-0-					9
*01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	2	1	356	3	Y	-0-					9

WOODY, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 071466 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4470 - 4526

08	3689	X	3368	-0-	-321	-0-	128	1	3238	3	Y	2					52
							2	9									
09	3450	X	3334	-0-	-116	-0-	121	1	3210	3	Y	3					55
							3	9									
10	3565	X	3387	-0-	-178	-0-	17	1	3370	3	Y	-0-					55
11	3360	X	3260	-0-	-100	-0-	16	1	3240	3	Y	4					59
							4	9									
12	3441	X	3273	-0-	-168	-0-	16	1	3248	3	Y	8					67
							9	9									
01	3441	X	3310	-0-	-131	-0-	22	1	3288	3	Y	-0-					67

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 071888 COMPL. DATE 05/02/1977 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	202	1	889	3	Y	-0-					18
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	150	1	758	3	Y	-0-					18
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	160	1	1084	3	Y	-0-					18
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	157	1	1007	3	Y	-0-					18
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	162	1	987	3	Y	-0-					18
01	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	160	1	1064	3	Y	-0-					18

NOBLES, ANN WELL #: 1 RRCID -> 072489 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4978 - 6068

08	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	65	1	1197	3	Y	2					25
							2	9									
09	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	58	1	1164	3	Y	-0-					25
10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	8	1	1256	3	Y	-0-					25
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	8	1	1227	3	Y	-0-					25
12	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	8	1	1196	3	Y	-0-					25
01	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	8	1	1203	3	Y	5					30
							6	9									

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

ERWIN, PETE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072720 COMPL. DATE 07/21/1977 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 511 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1490	-0-	-153	-0-	76	1	1414	3	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1318	-0-	-272	-0-	67	1	1251	3	Y	-0-					-0-
10	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	568	1	1471	3	Y	-0-					-0-
11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	550	1	1464	3	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	567	1	1293	3	Y	-0-					-0-
*01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	567	1	1390	3	Y	-0-					-0-

ROGERS, WENDELL WELL #: 2 RRCID -> 072721 COMPL. DATE 08/03/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

08	341	N	316	-0-	-25	-0-	79	1	237	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	310	-0-	-20	-0-	75	1	235	3	Y	-0-					-0-
*10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	78	1	269	3	Y	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	79	1	267	3	Y	-0-					-0-
*12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	82	1	261	3	Y	-0-					-0-
*01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	81	1	261	3	Y	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072978 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5332 - 5518

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCENTIRE WELL #: 1 RRCID -> 073168 COMPL. DATE 09/21/1977 TOTAL DEPTH 6493 PERF. N/A

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 073983 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6349 - 6492

08	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	60	1	1467	3	Y	6	83	1			-0-
							7	9									
09	1500	N	1455	-0-	-45	-0-	57	1	1394	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	1519	N	1446	-0-	-73	-0-	7	1	1439	3	Y	-0-					-0-
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	7	1	1466	3	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	7	1	1482	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	7	1	1443	3	Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 074104 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	18	1	449	3	Y	-0-					3
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	17	1	450	3	Y	-0-					3
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	2	1	486	3	Y	-0-					3
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	2	1	477	3	Y	-0-					3
12	496	N	484	-0-	-12	-0-	2	1	482	3	Y	-0-					3
01	496	N	475	-0-	-21	-0-	2	1	473	3	Y	-0-					3

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

MILLER, PAT "A" WELL #: 1 RRCID -> 074105 COMPL. DATE 11/03/1977 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6297 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	677	-0-	-36	-0-	102	1	575	3	Y	-0-					1
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	98	1	573	3	Y	-0-					1
*10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	99	1	620	3	Y	-0-					1
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	102	1	601	3	Y	-0-					1
*12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	108	1	592	3	Y	-0-					1
01	713	N	706	-0-	-7	-0-	105	1	601	3	Y	-0-					1

LONG, TOM WELL #: 1 RRCID -> 074367 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5710 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
10	744	N	560	-0-	-184	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	575	-0-	-76	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
01	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	3			Y	-0-					-0-

PERKINS, MILLARD F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074380 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4920 - 4997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074382 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	542	-0-	-109	-0-	30	1	512	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	546	-0-	-24	-0-	23	1	478	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
10	558	N	494	-0-	-64	-0-	3	1	489	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	510	N	453	-0-	-57	-0-	3	1	450	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	445	-0-	-113	-0-	3	1	442	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	403	-0-	-93	-0-	3	1	400	3	Y	-0-					-0-

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074792 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5646 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	759	-0-	-140	-0-	40	1	715	3	Y	4					89
							4	9									
09	870	N	689	-0-	-181	-0-	35	1	650	3	Y	4					93
							4	9									
10	868	N	679	-0-	-189	-0-	4	1	672	3	Y	3					96
							3	9									
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	5	1	745	3	Y	6					102
							7	9									
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	5	1	770	3	Y	-0-	75	1			27
*01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	5	1	776	3	Y	2	1	1			28
							2	9									

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074854 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5156 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	498	1	1320	3	Y	-0-					12
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	486	1	1212	3	Y	-0-					12
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	502	1	1170	3	Y	-0-					12
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	485	1	1042	3	Y	-0-					12
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	502	1	1111	3	Y	-0-					12
*01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	501	1	959	3	Y	-0-					12

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

MILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 074855 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4725 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	60	1	1122	3	Y	2					57
							2	9									
09	1170	N	1104	-0-	-66	-0-	52	1	1049	3	Y	3					60
							3	9									
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	7	1	1131	3	Y	3					63
							3	9									
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	7	1	1072	3	Y	3					66
							3	9									
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	7	1	1128	3	Y	2					68
							2	9									
01	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	7	1	1079	3	Y	-0-	61	1	1	6	6

RUTLEDGE, J. WELL #: 1 RRCID -> 075188 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5342 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1240	3	17	9	Y	15					61
09	1470	N	1284	-0-	-186	-0-	1267	3	17	9	Y	15					76
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1701	3	17	9	Y	15					91
11	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2409	3	1	9	Y	1					92
12	3100	N	4929	-0-	1829	1829	4908	3	21	9	Y	19	72	1			39
*01	3100	N	6764	-0-	3664	5493	6763	3	1	9	Y	1					40

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075349 COMPL. DATE 02/18/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5407 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	168	-0-	-142	-0-	7	1	161	3	Y	-0-					6
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	Y	-0-					6
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	1	1	218	3	Y	-0-					6
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	3	1	533	3	Y	-0-					6
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	7	1	1021	3	Y	-0-					6
*01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	7	1	965	3	Y	-0-					6

LAMM, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 076052 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5750 - 6402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

THOMAS, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 076397 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1162	-0-	-543	-0-	47	1	1104	3	Y	10					65
							11	9									
09	1590	N	1385	-0-	-205	-0-	57	1	1321	3	Y	6					71
							7	9									
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	379	1	1362	3	Y	3					74
							3	9									
11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	366	1	1129	3	Y	5					79
							6	9									
12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	378	1	1275	3	Y	44	108	1			15
							48	9									
*01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	382	1	1557	3	Y	3					18
							3	9									

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

PRATHER, H. B. WELL #: 4 RRCID -> 076398 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 5983 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	N	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	6	1	167	3	N	-0-					-0-
10	186	N	137	-0-	-49	-0-	1	1	136	3	N	-0-					-0-
11	270	N	105	-0-	-165	-0-	1	1	104	3	N	-0-					-0-
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	2	1	384	3	N	-0-					-0-
*01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	2	1	242	3	N	-0-					-0-

CARTER, WINFORD W. WELL #: 1 RRCID -> 076649 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	7	1	219	3	Y	-0-					5
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	12	1	352	3	Y	-0-					5
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	3	1	654	3	Y	-0-					5
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	3	1	685	3	Y	-0-					5
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	2	1	444	3	Y	-0-					5
*01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	5	1	942	3	Y	1					6
							1	9									

CARTER, WINFORD A. WELL #: 1 RRCID -> 076794 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

08	589	N	499	-0-	-90	-0-	19	1	480	3	Y	-0-					5
09	540	N	321	-0-	-219	-0-	12	1	309	3	Y	-0-					5
10	527	N	246	-0-	-281	-0-	1	1	245	3	Y	-0-					5
11	480	N	405	-0-	-75	-0-	2	1	403	3	Y	-0-					5
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	2	1	394	3	Y	11					16
							12	9									
*01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	2	1	401	3	Y	1					17
							1	9									

COX, WAYNE B. WELL #: 1 RRCID -> 077177 COMPL. DATE 06/05/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	111	1	377	3	Y	13					50
							14	9									
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	102	1	331	3	Y	22					72
							24	9									
10	434	N	389	-0-	-45	-0-	94	1	271	3	Y	22					94
							24	9									
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	92	1	350	3	Y	23	95	1			22
							25	9									
12	434	N	423	-0-	-11	-0-	95	1	321	3	Y	6					28
							7	9									
*01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	95	1	322	3	Y	4					32
							4	9									

HUDSON-KING WELL #: 2 RRCID -> 077571 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5920 - 6510

08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	37	1	908	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	35	1	872	3	Y	-0-					-0-
*10	961	N	923	-0-	-38	-0-	5	1	918	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	889	-0-	-41	-0-	4	1	874	3	Y	10					10
							11	9									
*12	930	N	891	-0-	-39	-0-	4	1	885	3	Y	2					12
							2	9									
01	930	N	895	-0-	-35	-0-	4	1	885	3	Y	5					17
							6	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, BULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078794 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 5498 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	48	1	947	3	Y	-0-			-0-
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	41	1	890	3	Y	-0-			-0-
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	7	1	997	3	Y	-0-			-0-
11	960	N	928	-0-	-32	-0-	6	1	922	3	Y	-0-			-0-
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	7	1	992	3	Y	-0-			-0-
01	992	N	951	-0-	-41	-0-	6	1	945	3	Y	-0-			-0-

BOBO, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 079031 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 6033 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	7	1	164	3	N	-0-			-0-
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	6	1	157	3	N	-0-			-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	3	N	-0-			-0-
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	1	1	162	3	N	-0-			-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	1	1	164	3	N	-0-			-0-
*01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	1	1	160	3	N	-0-			-0-

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 1 RRCID -> 079312 COMPL. DATE 10/31/1978 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	301	3	N	-0-			-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	12	1	296	3	N	-0-			-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	N	-0-			-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	2	1	299	3	N	-0-			-0-
12	310	N	303	-0-	-7	-0-	2	1	301	3	N	-0-			-0-
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	2	1	296	3	N	-0-			-0-

TACKEL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 079313 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 6791 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	837	N	753	-0-	-84	-0-	36	1	717	3	Y	-0-			-0-
09	780	N	767	-0-	-13	-0-	40	1	727	3	Y	-0-			-0-
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	5	1	791	3	Y	-0-			-0-
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	5	1	759	3	Y	-0-			-0-
12	806	N	778	-0-	-28	-0-	5	1	773	3	Y	-0-			-0-
01	806	N	775	-0-	-31	-0-	5	1	770	3	Y	-0-			-0-

NEW, TRAVIS M. WELL #: 1 RRCID -> 079596 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 5663 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-			-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-			-0-
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			Y	-0-			-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-			-0-
12	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			Y	-0-			-0-
01	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			Y	-0-			-0-

AYERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 079757 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 5974 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1002	-0-	-176	-0-	65	1	936	3	Y	1			4
							1	9							
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	61	1	932	3	Y	2			6
							2	9							
10	1023	N	964	-0-	-59	-0-	55	1	908	3	Y	1			7
							1	9							
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	68	1	969	3	Y	1			8
							1	9							
12	1023	N	801	-0-	-222	-0-	58	1	743	3	Y	-0-			8
01	961	N	235	-0-	-726	-0-	16	1	219	3	Y	-0-			8

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS, ARIZONA WELL #: 2 RRCID -> 080084 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4597 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	693	1	1603	3	Y	2					134
							2	9									
09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	669	1	1377	3	Y	3					137
							3	9									
10	1953	N	1818	-0-	-135	-0-	689	1	1127	3	Y	2					139
							2	9									
11	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	672	1	1913	3	Y	7					146
							8	9									
12	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	675	1	1819	3	Y	14	145	1			15
							15	9									
*01	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	694	1	1737	3	Y	13					28
							14	9									

HICKS, LIDE WELL #: 2 RRCID -> 080342 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4864 - 5928

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

YOUNG, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 080343 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5553 - 5808

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 080604 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4650 - 6286

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HAYNES, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 080767 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4130 - 5504

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 080870 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5254 - 5764

08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	40	1	763	3	Y	-0-					-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	40	1	730	3	Y	-0-					-0-
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	5	1	818	3	Y	-0-					-0-
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	5	1	777	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	684	-0-	-122	-0-	5	1	679	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	685	-0-	-121	-0-	5	1	680	3	Y	-0-					-0-

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

BURNS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 081276 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5237 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	13	1	365	3	N	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	12	1	355	3	N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	2	1	372	3	N	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	2	1	364	3	N	-0-					-0-
12	372	N	332	-0-	-40	-0-	2	1	330	3	N	-0-					-0-
01	372	N	355	-0-	-17	-0-	2	1	353	3	N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 17 RRCID -> 081277 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5207 - 5531

08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	233	3	N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	17	1	228	3	N	-0-					-0-
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	2	1	233	3	N	-0-					-0-
11	240	N	196	-0-	-44	-0-	1	1	195	3	N	-0-					-0-
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	2	1	245	3	N	-0-					-0-
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	2	1	242	3	N	-0-					-0-

ADAMS, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 081500 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 5162 - 6043

08	1271	N	1015	-0-	-256	-0-	53	1	962	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	577	-0-	-623	-0-	28	1	549	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	948	-0-	-230	-0-	6	1	942	3	N	-0-					-0-
11	990	N	769	-0-	-221	-0-	5	1	764	3	N	-0-					-0-
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	6	1	847	3	N	-0-					-0-
*01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	9	1	1410	3	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: D 1 RRCID -> 081501 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5852 - 5858

08	558	N	539	-0-	-19	-0-	19	1	520	3	Y	-0-					-0-
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	18	1	567	3	Y	-0-					-0-
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	3	1	599	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	507	-0-	-3	-0-	2	1	505	3	Y	-0-					-0-
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	3	1	621	3	Y	-0-					-0-
*01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	4	1	705	3	Y	-0-					-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 081980 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4583 - 5493

08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	53	1	983	3	Y	-0-					23
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	52	1	966	3	Y	-0-					23
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	7	1	1038	3	Y	-0-					23
11	990	N	930	-0-	-60	-0-	6	1	924	3	Y	-0-					23
12	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	7	1	1010	3	Y	-0-					23
01	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	7	1	995	3	Y	-0-					23

NASH, A. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 082174 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5064 - 5970

08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	478	3	Y	-0-					7
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	23	1	470	3	Y	-0-					7
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	3	1	509	3	Y	-0-					7
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	3	1	479	3	Y	-0-					7
12	496	N	490	-0-	-6	-0-	3	1	487	3	Y	-0-					7
01	527	N	510	-0-	-17	-0-	3	1	507	3	Y	-0-					7

ACOLA, SAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 082238 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5654 - 5662

08	279	N	250	-0-	-29	-0-	12	1	238	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	11	1	253	3	Y	-0-					-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	2	1	304	3	Y	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	Y	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	2	1	316	3	Y	-0-					-0-
*01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	2	1	317	3	Y	-0-					-0-

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

KELLY, HENRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082240 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5350 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	191	1	759	3	Y	-0-					-0-
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	185	1	730	3	Y	-0-					-0-
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	191	1	748	3	Y	-0-					-0-
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	185	1	723	3	Y	-0-					-0-
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	166	1	643	3	Y	-0-					-0-
*01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	184	1	637	3	Y	12					12
							13	9									

MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 082241 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5332 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	681	-0-	-32	-0-	36	1	645	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	656	-0-	-34	-0-	34	1	622	3	Y	-0-					-0-
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	4	1	666	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	642	-0-	-18	-0-	4	1	638	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	620	-0-	-62	-0-	4	1	616	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	619	-0-	-63	-0-	4	1	615	3	Y	-0-					-0-

COX, SAM A. WELL #: 1 RRCID -> 082422 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 5312 - 5399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 082424 COMPL. DATE 05/03/1979 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 4420 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	7	1	211	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	6	1	202	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	1	1	211	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	1	1	204	3	Y	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	1	1	221	3	Y	-0-					-0-
*01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	1	1	217	3	Y	-0-					-0-

BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 082695 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5144 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	75	-0-	-173	-0-	6	1	69	3	N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 2 RRCID -> 082749 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4622 - 6259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	412	1	2333	3	Y	-0-					2
09	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	344	1	2233	3	Y	2					4
							2	9									
10	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	297	1	2382	3	Y	4					8
							4	9									
11	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	302	1	2046	3	Y	15	23	1			-0-
							17	9									
12	1643	X	1048	-0-	-595	-0-	562	1	485	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	3100	N	3325	-0-	225	225	695	1	2629	3	Y	1					1
							1	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRACE, JACK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 082823 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5198 - 5383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	522	-0-	-5	-0-	116	1	406	3	Y	-0-					15
09	510	N	483	-0-	-27	-0-	108	1	375	3	Y	-0-					15
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	96	1	408	3	Y	-0-					15
11	510	N	447	-0-	-63	-0-	92	1	355	3	Y	-0-					15
12	496	N	466	-0-	-30	-0-	95	1	371	3	Y	-0-					15
01	496	N	398	-0-	-98	-0-	95	1	303	3	Y	-0-					15

BUSEY, G. C. WELL #: 8 RRCID -> 082925 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5484 - 5837

08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	52	1	878	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	6	1	903	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									
10	961	N	855	-0-	-106	-0-	6	1	848	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
11	900	N	836	-0-	-64	-0-	5	1	830	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
12	961	N	810	-0-	-151	-0-	5	1	804	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
01	868	N	798	-0-	-70	-0-	5	1	792	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									

SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 083444 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5234 - 5459

08	930	N	926	-0-	-4	-0-	135	1	791	3	Y	-0-					-0-
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	131	1	775	3	Y	-0-					-0-
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	99	1	858	3	Y	-0-					-0-
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	96	1	876	3	Y	-0-					-0-
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	99	1	910	3	Y	-0-					-0-
*01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	99	1	849	3	Y	-0-					-0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 3 RRCID -> 083561 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 4933 - 5828

08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	47	1	873	3	Y	-0-					-0-
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	47	1	925	3	Y	-0-					-0-
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	6	1	946	3	Y	-0-					-0-
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	6	1	897	3	Y	-0-					-0-
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	6	1	936	3	Y	-0-					-0-
*01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	7	1	966	3	Y	-0-					-0-

ROBERTS, N. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 083824 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6358 - 6705

08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	7	1	194	3	Y	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	6	1	182	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	1	1	170	3	Y	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	1	1	215	3	Y	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	1	1	193	3	Y	-0-					-0-
*01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	1	1	190	3	Y	-0-					-0-

WRIGHT, TELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084101 COMPL. DATE 09/12/1979 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 4333 - 5062

08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	72	1	1460	3	Y	-0-					-0-
09	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	68	1	1425	3	Y	-0-					-0-
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	10	1	1554	3	Y	-0-					-0-
11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	10	1	1513	3	Y	-0-					-0-
12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	10	1	1504	3	Y	-0-					-0-
*01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	10	1	1464	3	Y	-0-					-0-

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

JONES, LULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084102 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6010 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	51	1	787	3	N	-0-					-0-
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	50	1	758	3	N	-0-					-0-
10	837	N	814	-0-	-23	-0-	5	1	809	3	N	-0-					-0-
11	810	N	785	-0-	-25	-0-	5	1	780	3	N	-0-					-0-
12	837	N	834	-0-	-3	-0-	5	1	829	3	N	-0-					-0-
01	806	N	770	-0-	-36	-0-	5	1	765	3	N	-0-					-0-

BUSEY, G. C. WELL #: 9 RRCID -> 084333 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 4954 - 5783

08	527	N	508	-0-	-19	-0-	24	1	484	3	N	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	23	1	464	3	N	-0-					-0-
10	527	N	497	-0-	-30	-0-	3	1	494	3	N	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	3	1	487	3	N	-0-					-0-
12	496	N	475	-0-	-21	-0-	3	1	472	3	N	-0-					-0-
01	496	N	474	-0-	-22	-0-	3	1	471	3	N	-0-					-0-

LOVELL, JESSIE WELL #: 1 RRCID -> 084362 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4274 - 4294

08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	67	1	1722	3	Y	-0-					-0-
09	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	59	1	1659	3	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1745	-0-	-146	-0-	9	1	1736	3	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1672	-0-	-68	-0-	8	1	1664	3	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1694	-0-	-73	-0-	8	1	1684	3	Y	2					2
							2	9									
*01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	9	1	1750	3	Y	1					2
							1	9									

RAMSEY, G. W. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 084367 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 5636 - 5648

08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	23	1	395	3	N	-0-					-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	23	1	378	3	N	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	3	1	411	3	N	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	3	1	397	3	N	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	3	1	403	3	N	-0-					-0-
*01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	3	1	402	3	N	-0-					-0-

GRACE, P. M. WELL #: 4 RRCID -> 084548 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5577 - 5587

08	372	N	369	-0-	-3	-0-	124	1	238	3	Y	6					29
							7	9									
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	120	1	206	3	Y	1					30
							1	9									
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	124	1	226	3	Y	7					37
							8	9									
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	120	1	214	3	Y	1					38
							1	9									
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	124	1	198	3	Y	4					42
							4	9									
*01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	124	1	181	3	Y	5					47
							6	9									

WOMACK, J. L. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 084772 COMPL. DATE 09/25/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4900 - 5758

08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	64	1	1178	3	Y	-0-					-0-
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	58	1	1098	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	8	1	1227	3	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1191	-0-	-9	-0-	8	1	1183	3	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1083	-0-	-126	-0-	7	1	1076	3	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	8	1	1143	3	Y	-0-					-0-

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

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 084879 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6630 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1094	3	2	9	Y	2					3
09	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	1009	3	2	9	Y	2					5
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	989	3	2	9	Y	2					7
11	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	1023	3			Y	-0-					7
12	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	1001	3	4	9	Y	4	11	1			-0-
*01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 085150 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4494 - 4712

08	930	N	871	-0-	-59	-0-	42	1	817	3	Y	11					41
							12	9									
09	840	N	790	-0-	-50	-0-	40	1	748	3	Y	2					43
							2	9									
10	837	N	829	-0-	-8	-0-	5	1	823	3	Y	1					44
							1	9									
11	810	N	791	-0-	-19	-0-	5	1	785	3	Y	1					45
							1	9									
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	5	1	815	3	Y	2	47	1			-0-
							2	9									
01	837	N	751	-0-	-86	-0-	5	1	745	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WOMACK, J. L. "A" LSE WELL #: 3 RRCID -> 085205 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4951 - 5799

08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	58	1	1008	3	Y	-0-					20
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	57	1	994	3	Y	-0-					20
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	7	1	1103	3	Y	-0-					20
11	1020	N	1007	-0-	-13	-0-	7	1	1000	3	Y	-0-					20
12	1085	N	967	-0-	-118	-0-	6	1	961	3	Y	-0-	13	1			-0-
01	1116	N	968	-0-	-148	-0-	6	1	962	3	Y	-0-					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 3 RRCID -> 086522 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

08	248	N	247	-0-	-1	-0-	13	1	234	3	N	-0-					-0-
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	12	1	222	3	N	-0-					-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	2	1	242	3	N	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	2	1	237	3	N	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	2	1	232	3	N	-0-					-0-
*01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	2	1	245	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 087010 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 4557 - 5170

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 087430 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5900 - 6784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	60	1	1126	3	Y	-0-					-0-
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	58	1	1085	3	Y	-0-					-0-
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	8	1	1167	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	8	1	1155	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	8	1	1206	3	Y	-0-					-0-
*01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	11	1	1607	3	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 2 RRCID -> 087494 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5374 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	47	1	820	3	Y	4					10
							4	9									
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	46	1	784	3	Y	1					11
							1	9									
10	744	N	650	-0-	-94	-0-	4	1	644	3	Y	2					13
							2	9									
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	5	1	814	3	Y	7					20
							8	9									
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	5	1	753	3	Y	4	24	1			-0-
							4	9									
*01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	6	1	818	3	Y	-0-					-0-

KAKER WELL #: 1 RRCID -> 087495 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4191 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	24	1	346	3	Y	-0-					10
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	19	1	287	3	Y	-0-					10
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	280	3	Y	-0-					10
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	18	1	259	3	Y	-0-					10
*12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	32	1	407	3	Y	-0-					10
*01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	3	Y	-0-					10

ELAM, TRUITTE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 087795 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 3922 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	13	1	280	3	N	-0-					-0-
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	12	1	281	3	N	-0-					-0-
10	310	N	283	-0-	-27	-0-	2	1	281	3	N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	2	1	270	3	N	-0-					-0-
12	310	N	307	-0-	-3	-0-	2	1	305	3	N	-0-					-0-
*01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	2	1	309	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 4 RRCID -> 087796 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6034 - 6333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	123	1	2214	3	Y	5					26
							6	9									
09	3000	N	3062	-0-	62	62	152	1	2884	3	Y	24					50
							26	9									
10	3007	X	2838	-0-	-169	-0-	18	1	2806	3	Y	13					63
							14	9									
11	2910	X	1990	-0-	-920	-0-	13	1	1960	3	Y	15					78
							17	9									
12	3162	X	2951	-0-	-211	-0-	19	1	2922	3	Y	9	74	1			13
							10	9									
01	3162	X	2970	-0-	-192	-0-	20	1	2924	3	Y	24	1	1			36
							26	9									

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

SHAWN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 088348 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5911 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	132	1	2219	3	Y	-0-					2
09	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	118	1	2113	3	Y	-0-					2
10	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	14	1	2213	3	Y	-0-					2
11	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	13	1	1985	3	Y	-0-					2
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	10	1	1476	3	Y	-0-					2
01	1054	N	849	-0-	-205	-0-	6	1	843	3	Y	-0-					2

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 088570 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5925 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	40	1	248	2	Y	-0-					3
							746	3									
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	180	1	229	2	Y	-0-					3
							687	3									
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	160	1	234	2	Y	-0-					3
							735	3									
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	154	1	217	2	Y	-0-					3
							687	3									
12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	161	1	303	2	Y	-0-					3
							956	3									
*01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	159	1	298	2	Y	1					2
							941	3	1	9							

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089195 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 4766 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	23	1	416	3	N	-0-					-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	23	1	402	3	N	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	3	1	444	3	N	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	3	1	441	3	N	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	3	1	474	3	N	-0-					-0-
*01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	3	1	503	3	N	-0-					-0-

HILLIN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 089412 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6582 - 6589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	516	-0-	-11	-0-	19	1	497	3	Y	-0-					13
09	510	N	493	-0-	-17	-0-	18	1	475	3	Y	-0-					13
10	496	N	481	-0-	-15	-0-	2	1	479	3	Y	-0-					13
11	510	N	488	-0-	-22	-0-	2	1	486	3	Y	-0-					13
12	496	N	493	-0-	-3	-0-	2	1	491	3	Y	-0-					13
*01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	3	1	494	3	Y	-0-					13

NASH, H. W. WELL #: 2 RRCID -> 089761 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5136 - 5395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	X	1130	-0-	-79	-0-	59	1	1065	3	Y	5					73
							6	9									
09	1170	X	1169	-0-	-1	-0-	58	1	1108	3	Y	3					76
							3	9									
10	1240	X	1196	-0-	-44	-0-	8	1	1186	3	Y	2					78
							2	9									
11	1170	X	1060	-0-	-110	-0-	7	1	1050	3	Y	3					81
							3	9									
12	1209	X	1124	-0-	-85	-0-	7	1	1111	3	Y	5	77	1			9
							6	9									
*01	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	8	1	1246	3	Y	7	1	1			15
							8	9									

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

BLEVINS, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 090430 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5794 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	70	1	N	-0-					-0-
							1275	3							
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	63	1	N	-0-					-0-
							1235	3							
10	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	9	1	N	-0-					-0-
							1334	3							
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-					-0-
							1299	3							
12	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	9	1	N	-0-					-0-
							1297	3							
01	1333	N	932	-0-	-401	-0-	6	1	N	-0-					-0-
							926	3							

HUTCHESON, W. A. WELL #: 2 C RRCID -> 091013 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4783 - 4793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	94	1	Y	16					21
							18	9							
							1656	3							
09	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	85	1	Y	-0-					21
							1623	3							
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	-0-					21
							1638	3							
11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	-0-					21
							1609	3							
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	17	38	1			-0-
							19	9							
							1460	3							
*01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	-0-					-0-
							1344	3							

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 4 RRCID -> 091016 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5663 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	135	1	Y	30	72	1			38
							33	9							
							809	3							
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	131	1	Y	50	3	1			85
							55	9							
							791	3							
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	99	1	Y	44					129
							48	9							
							916	3							
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	95	1	Y	27	70	1			86
							30	9							
							838	3							
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	98	1	Y	23	72	1			37
							25	9							
							761	3							
*01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	98	1	Y	35	1	1			71
							39	9							
							719	3							

ELSOM, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 091198 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5517 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	-0-					7
							490	3							
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	-0-					7
							476	3							
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-					7
							515	3							
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-					7
							513	3							
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-					7
							567	3							
*01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-					7
							526	3							

MACKEY, W. L. GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 091362 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4724 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	Y	-0-					-0-
							353	3							
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	Y	-0-					-0-
							332	3							
10	465	N	409	-0-	-56	-0-	3	1	Y	-0-					-0-
							406	3							
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-					-0-
							423	3							
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-					-0-
							370	3							
01	403	N	357	-0-	-46	-0-	2	1	Y	-0-					-0-
							355	3							

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
READ HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 091364 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5252 - 5588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	561	1	462	3	Y	-0-					40
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	544	1	541	3	Y	-0-					40
10	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	566	1	1243	3	Y	17					57
							19	9									
11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	550	1	1535	3	Y	24					81
							26	9									
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	562	1	658	3	Y	-0-	75	1			6
*01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	563	1	691	3	Y	1	1	1			6
							1	9									

LAWRENCE, C. A. UNIT "E" WELL #: 11-T RRCID -> 091596 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5259 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 091599 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5229 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1040	-0-	-293	-0-	53	1	987	3	Y	-0-					5
09	1170	N	968	-0-	-202	-0-	47	1	921	3	Y	-0-					5
10	1116	N	978	-0-	-138	-0-	6	1	972	3	Y	-0-					5
11	1020	N	930	-0-	-90	-0-	6	1	924	3	Y	-0-					5
12	992	N	925	-0-	-67	-0-	6	1	919	3	Y	-0-					5
01	992	N	918	-0-	-74	-0-	6	1	912	3	Y	-0-					5

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091745 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 091746 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4849 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	56	1	867	3	Y	-0-					-0-
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	56	1	825	3	Y	-0-					-0-
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	6	1	934	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	885	-0-	-15	-0-	6	1	879	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	791	-0-	-108	-0-	5	1	786	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	848	-0-	-82	-0-	6	1	842	3	Y	-0-					-0-

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 091748 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	29	1	502	3	Y	2					46
							2	9									
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	28	1	504	3	Y	4					50
							4	9									
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	4	1	660	3	Y	2					52
							2	9									
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	4	1	573	3	Y	6					58
							7	9									
12	558	N	552	-0-	-6	-0-	4	1	541	3	Y	6					64
							7	9									
01	651	N	528	-0-	-123	-0-	4	1	517	3	Y	6					70
							7	9									

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

LAWRENCE, C. A. GU "B" & OL "C" WELL #: 10 L RRCID -> 092117 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5502 - 5510

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

HUGHES, D. J. WELL #: 19 RRCID -> 092118 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5128 - 5538

08	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	70	1	1063	3	Y	3					52
							3	9									
09	1170	N	1058	-0-	-112	-0-	67	1	991	3	Y	-0-					52
10	1302	N	943	-0-	-359	-0-	18	1	923	3	Y	2					54
							2	9									
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	20	1	1245	3	Y	3					57
							3	9									
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	17	1	1154	3	Y	5					62
							6	9									
*01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	23	1	1213	3	Y	13					75
							14	9									

ROHRER, WILLIAM UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 092168 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3867 - 5960

08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	70	1	1295	3	Y	-0-					-0-
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	67	1	1293	3	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	9	1	1328	3	Y	-0-					-0-
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	9	1	1312	3	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	9	1	1319	3	Y	-0-					-0-
*01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	9	1	1362	3	Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 18 RRCID -> 092170 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 3657 - 6022

08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	83	1	1525	3	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	73	1	1457	3	Y	-0-					-0-
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	10	1	1586	3	Y	-0-					-0-
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	11	1	1663	3	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1410	-0-	-78	-0-	9	1	1401	3	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1467	-0-	-21	-0-	10	1	1457	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER M. L. WELL #: 22 RRCID -> 092447 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5317 - 6648

08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	7	1	213	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	1	1	219	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	1	1	209	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	1	1	213	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	1	1	216	3	Y	-0-					-0-

FLOWERS, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 092677 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4990 - 5671

08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	23	1	358	3	Y	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	22	1	339	3	Y	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	2	1	352	3	Y	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	2	1	353	3	Y	-0-					-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	2	1	363	3	Y	-0-					-0-
*01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	3	1	393	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 26 RRCID -> 092679 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 5330 - 6205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5895	3	79	9	N	72					188
09	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6261	3	87	9	N	79	171	1			96
10	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6234	3	84	9	N	76					172
11	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5418	3	65	9	N	59	168	1			63
12	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5823	3	85	9	N	77					140
*01	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2821	3	32	9	N	29					169

BURK WELL #: 2 RRCID -> 092682 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 5588 - 6379

08	589	N	538	-0-	-51	-0-	25	1	513	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	569	-0-	-1	-0-	28	1	541	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	559	-0-	-30	-0-	4	1	555	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	4	1	596	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	564	-0-	-25	-0-	4	1	560	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	516	-0-	-42	-0-	3	1	513	3	Y	-0-					-0-

HARRIS, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 092778 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4436 - 4455

08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	72	1	1403	3	Y	-0-					6
09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	64	1	1358	3	Y	-0-					6
10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	10	1	1463	3	Y	-0-					6
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	9	1	1431	3	Y	-0-					6
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	10	1	1467	3	Y	-0-					6
01	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	10	1	1422	3	Y	-0-					6

STEVENSON, N. R. WELL #: 1 RRCID -> 092779 COMPL. DATE 03/26/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

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

CARAWAY, CODY #2 WELL #: 2 RRCID -> 093213 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5854 - 5963

08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	37	1	922	3	N	-0-					2
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	47	1	924	3	N	-0-					2
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	5	1	976	3	N	-0-					2
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	6	1	940	3	N	-0-					2
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	6	1	949	3	N	-0-					2
*01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	6	1	947	3	N	-0-					2

MCCURDY, ALLEN C. WELL #: 1 RRCID -> 093429 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5912 - 5922

08	341	N	323	-0-	-18	-0-	13	1	310	3	Y	-0-					25
09	330	N	306	-0-	-24	-0-	12	1	294	3	Y	-0-					25
10	341	N	327	-0-	-14	-0-	2	1	325	3	Y	-0-					25
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	2	1	449	3	Y	-0-					25
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	2	1	316	3	Y	-0-					25
*01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	2	1	341	3	Y	-0-					25

CHANEY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 093571 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4501 - 5742

08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	70	1	1274	3	N	-0-					-0-
09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	67	1	1243	3	N	-0-					-0-
10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	9	1	1371	3	N	-0-					-0-
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	9	1	1339	3	N	-0-					-0-
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	9	1	1339	3	N	-0-					-0-
*01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	9	1	1322	3	N	-0-					-0-

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

CLARK. L. W. WELL #: 2 RRCID -> 093574 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5206 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1090	-0-	-150	-0-	58	1	1024	3	Y	7					89
							8	9									
09	1020	N	946	-0-	-74	-0-	51	1	889	3	Y	5					94
							6	9									
10	1023	N	745	-0-	-278	-0-	5	1	739	3	Y	1					95
							1	9									
11	990	N	748	-0-	-242	-0-	5	1	743	3	Y	-0-					95
12	992	N	800	-0-	-192	-0-	5	1	795	3	Y	-0-					95
*01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	5	1	777	3	Y	6					101
							7	9									

CRUMPTON, S. R. WELL #: 2 RRCID -> 093745 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3953 - 5854

08	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	53	1	1026	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	52	1	977	3	Y	-0-					-0-
10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	502	1	970	3	Y	-0-					-0-
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	470	1	926	3	Y	-0-					-0-
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	503	1	993	3	Y	-0-					-0-
*01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	503	1	999	3	Y	-0-					-0-

MAY, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 093747 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5238 - 6079

08	744	N	708	-0-	-36	-0-	40	1	668	3	Y	-0-					-0-
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	46	1	816	3	Y	-0-					-0-
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	6	1	844	3	Y	-0-					-0-
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	6	1	884	3	Y	-0-					-0-
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	6	1	837	3	Y	-0-					-0-
*01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	6	1	911	3	Y	-0-					-0-

ROBINSON, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 093748 COMPL. DATE 04/25/1981 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6093 - 6666

08	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	54	1	1226	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	46	1	1159	3	Y	-0-					-0-
*10	1302	N	1176	-0-	-126	-0-	6	1	1170	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1142	-0-	-88	-0-	6	1	1136	3	Y	-0-					-0-
*12	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	6	1	1150	3	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	6	1	1114	3	Y	-0-					-0-

STEWART, MARY F WELL #: 2 RRCID -> 093749 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 4996

08	2077	N	2025	-0-	-52	-0-	109	1	1915	3	Y	1					44
							1	9									
09	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	118	1	2159	3	Y	1					45
							1	9									
10	2077	N	2053	-0-	-24	-0-	13	1	2038	3	Y	2					47
							2	9									
11	1950	N	1941	-0-	-9	-0-	13	1	1927	3	Y	1					48
							1	9									
12	2356	N	1997	-0-	-359	-0-	13	1	1978	3	Y	5					53
							6	9									
01	2046	N	1853	-0-	-193	-0-	12	1	1841	3	Y	-0-	46	1	5	6	2

WAGGONER M. L. WELL #: 23 RRCID -> 093750 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5774 - 6465

08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	35	1	606	3	Y	-0-					-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	29	1	602	3	Y	-0-					-0-
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	4	1	644	3	Y	-0-					-0-
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	4	1	635	3	Y	-0-					-0-
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	4	1	631	3	Y	-0-					-0-
*01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	4	1	646	3	Y	-0-					-0-

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

TACKEL, HENRY WELL #: 2 C RRCID -> 093847 COMPL. DATE 01/30/1981 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 4634 - 4677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	18	1	287	3	N	-0-					-0-
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	12	1	280	3	N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	2	1	309	3	N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	2	1	302	3	N	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	2	1	309	3	N	-0-					-0-
01	310	N	302	-0-	-8	-0-	2	1	300	3	N	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 2 RRCID -> 094260 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4102 - 6090

08	2108	N	2046	-0-	-62	-0-	102	1	1938	3	Y	5					29
							6	9									
09	1890	N	1662	-0-	-228	-0-	79	1	1561	3	Y	20	45	1			4
							22	9									
10	1674	N	758	-0-	-916	-0-	5	1	751	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
11	1980	N	299	-0-	-1681	-0-	2	1	297	3	Y	-0-					4
12	1705	N	1344	-0-	-361	-0-	9	1	1335	3	Y	-0-					4
*01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	10	1	1432	3	Y	-0-					4

WEBER, GUNHILD WELL #: 2 RRCID -> 094262 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4220 - 6009

08	775	N	763	-0-	-12	-0-	40	1	723	3	Y	-0-					3
09	750	N	727	-0-	-23	-0-	35	1	692	3	Y	-0-					3
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	272	1	717	3	Y	-0-					3
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	285	1	733	3	Y	-0-					3
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	401	1	741	3	Y	-0-					3
*01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	311	1	709	3	Y	-0-					3

CARAWAY, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 094790 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 5791 - 6594

08	403	N	389	-0-	-14	-0-	13	1	376	3	N	-0-					-0-
09	390	N	387	-0-	-3	-0-	18	1	369	3	N	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	2	1	403	3	N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	3	1	387	3	N	-0-					-0-
12	403	N	385	-0-	-18	-0-	3	1	382	3	N	-0-					-0-
01	403	N	375	-0-	-28	-0-	3	1	372	3	N	-0-					-0-

APPLING, O. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094792 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5249 - 5780

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 6 RRCID -> 094849 COMPL. DATE 04/13/1960 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5410 - 5765

08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	93	1	214	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	90	1	210	3	Y	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	93	1	197	3	Y	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	90	1	197	3	Y	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	93	1	206	3	Y	-0-					-0-
*01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	93	1	179	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 28 RRCID -> 094994 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4844 - 5605																	
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	81	1	1337	3	Y	-0-					1
09	1350	N	1330	-0-	-20	-0-	72	1	1258	3	Y	-0-					1
10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	9	1	1418	3	Y	-0-					1
11	1320	N	1314	-0-	-6	-0-	8	1	1306	3	Y	-0-					1
12	1364	N	1212	-0-	-152	-0-	8	1	1204	3	Y	-0-					1
01	1364	N	1197	-0-	-167	-0-	8	1	1189	3	Y	-0-					1
LITTLE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 094995 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5553 - 5848																	
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	351	1	1514	3	Y	-0-					40
09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	304	1	1202	3	Y	-0-					40
10	1860	N	1834	-0-	-26	-0-	351	1	1483	3	Y	-0-					40
11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	339	1	1376	3	Y	6					46
							7	9									
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	327	1	1227	3	Y	4	48	1			2
							4	9									
01	1829	N	1611	-0-	-218	-0-	349	1	1256	3	Y	5	1	1			6
							6	9									
NABORS, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094996 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4557 - 6011																	
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	3	N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	N	-0-					-0-
10	186	N	143	-0-	-43	-0-	1	1	142	3	N	-0-					-0-
11	180	N	134	-0-	-46	-0-	1	1	133	3	N	-0-					-0-
12	155	N	130	-0-	-25	-0-	1	1	129	3	N	-0-					-0-
01	155	N	116	-0-	-39	-0-	1	1	115	3	N	-0-					-0-
STUTT, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 094997 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4666 - 6034																	
08	1891	N	1721	-0-	-170	-0-	89	1	1632	3	N	-0-					-0-
09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	85	1	1625	3	N	-0-					-0-
10	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	12	1	1846	3	N	-0-					-0-
11	1680	N	1664	-0-	-16	-0-	11	1	1653	3	N	-0-					-0-
12	1767	N	1678	-0-	-89	-0-	11	1	1667	3	N	-0-					-0-
01	1860	N	1693	-0-	-167	-0-	11	1	1682	3	N	-0-					-0-
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 27 RRCID -> 095197 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5208 - 5668																	
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	52	1	901	3	Y	15					28
							17	9									
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	51	1	896	3	Y	-0-					28
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	6	1	951	3	Y	14	32	1			10
							15	9									
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	6	1	907	3	Y	1	1	1			10
							1	9									
12	930	N	719	-0-	-211	-0-	5	1	702	3	Y	11					21
							12	9									
*01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	8	1	1217	3	Y	-0-	18	1	3	6	-0-
DALY, JACK UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 095459 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5112 - 5299																	
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	13	1	281	3	Y	-0-					19
09	300	N	256	-0-	-44	-0-	12	1	244	3	Y	-0-					19
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	2	1	288	3	Y	-0-					19
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	2	1	284	3	Y	-0-					19
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	2	1	281	3	Y	-0-					19
*01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	2	1	297	3	Y	-0-					19

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

TAYLOR, R. B. WELL #: 3 RRCID -> 095576 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5830 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	40	1	725	3	N	-0-					-0-
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	35	1	709	3	N	-0-					-0-
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	6	1	847	3	N	-0-					-0-
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	5	1	840	3	N	-0-					-0-
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	6	1	872	3	N	-0-					-0-
*01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	6	1	882	3	N	-0-					-0-

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 095796 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5184 - 6098

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

KRELL, EMMA WELL #: 2 RRCID -> 096355 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5662 - 5670

08	992	N	899	-0-	-93	-0-	47	1	845	3	Y	6					66
							7	9									
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	40	1	702	3	Y	3					69
							3	9									
10	620	N	594	-0-	-26	-0-	4	1	584	3	Y	5					74
							6	9									
11	600	N	572	-0-	-28	-0-	4	1	564	3	Y	4					78
							4	9									
12	620	N	546	-0-	-74	-0-	4	1	542	3	Y	-0-	73	1			-0-
01	589	N	558	-0-	-31	-0-	4	1	548	3	Y	5	1	1			4
							6	9									

T.C.W.B. WELL #: 31 RRCID -> 096356 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5426 - 6052

08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	40	1	756	3	Y	-0-					15
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	35	1	636	3	Y	1					16
							1	9									
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	5	1	785	3	Y	6					22
							7	9									
11	780	N	728	-0-	-52	-0-	5	1	719	3	Y	4					26
							4	9									
12	682	N	582	-0-	-100	-0-	4	1	572	3	Y	5					31
							6	9									
01	806	N	744	-0-	-62	-0-	5	1	737	3	Y	2					33
							2	9									

SHAWVER, L. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097138 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4386 - 6009

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD R. R. WELL #: 2 RRCID -> 098130 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6069 - 6075

08	310	N	255	-0-	-55	-0-	13	1	242	3	Y	-0-					2
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	12	1	245	3	Y	-0-					2
10	279	N	226	-0-	-53	-0-	2	1	224	3	Y	-0-					2
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	3	1	422	3	Y	-0-					2
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	3	1	381	3	Y	-0-					2
*01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	2	1	351	3	Y	-0-					2

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

SHAWN, GILBERT GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 098476 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4679 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	64	1	1045	3	Y	4					67
							4	9									
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	62	1	1059	3	Y	5					72
							6	9									
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	8	1	1261	3	Y	6					78
							7	9									
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	8	1	1279	3	Y	12					90
							13	9									
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	8	1	1165	3	Y	15					105
							17	9									
01	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	8	1	1151	3	Y	20					125
							22	9									

MEADOWS, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 098477 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5327 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	30	1	588	3	Y	-0-					-0-
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	29	1	584	3	Y	-0-					-0-
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	4	1	604	3	Y	-0-					-0-
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	4	1	591	3	Y	-0-					-0-
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	4	1	673	3	Y	-0-					-0-
*01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	5	1	733	3	Y	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 099379 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4644 - 5683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	18	1	321	3	N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	316	3	N	-0-					-0-
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	2	1	337	3	N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	2	1	329	3	N	-0-					-0-
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	2	1	367	3	N	-0-					-0-
*01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	2	1	342	3	N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 099380 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5260 - 5875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	120	-0-	-283	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER, B. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 099381 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5481 - 5553

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

ADAMS, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 099443 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4626 - 5965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	53	1	1035	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	47	1	984	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	7	1	1074	3	N	-0-					-0-
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	7	1	1092	3	N	-0-					-0-
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	9	1	1325	3	N	-0-					-0-
*01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	9	1	1328	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 2 RRCID -> 099535 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4898 - 5815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 2 RRCID -> 099536 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 4905 - 5636

08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	35	1	572	3	Y	-0-					-0-
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	28	1	533	3	Y	-0-					-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	4	1	571	3	Y	-0-					-0-
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	4	1	548	3	Y	-0-					-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	3	1	506	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	464	-0-	-32	-0-	3	1	461	3	Y	-0-					-0-

KIKER, SAM GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 099667 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4291 - 5992

08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	3	N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	3	N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	1	1	196	3	N	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	1	1	200	3	N	-0-					-0-
*01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	1	1	202	3	N	-0-					-0-

COLLINS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 100373 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5522 - 6030

08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	186	3	N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	6	1	179	3	N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	1	1	193	3	N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	1	1	185	3	N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	1	1	188	3	N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	1	1	185	3	N	-0-					-0-

GAGE, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 101093 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4626 - 5891

08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	53	1	931	3	Y	-0-					-0-
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	46	1	826	3	Y	-0-					-0-
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	6	1	935	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	881	-0-	-19	-0-	6	1	875	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	809	-0-	-90	-0-	5	1	804	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	684	-0-	-246	-0-	5	1	679	3	Y	-0-					-0-

REDDELL, MOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 101697 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5055 - 5709

08	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	149	1	2583	3	Y	10					26
							11	9									
09	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	140	1	2502	3	Y	-0-					26
10	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	18	1	2680	3	Y	9					35
							10	9									
11	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	18	1	2709	3	Y	-0-					35
*12	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	18	1	2797	3	Y	28	62	1			1
							31	9									
*01	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	17	1	2540	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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

SIPES, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 102126 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 1 RRCID -> 103441 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5286 - 5323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, D. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103675 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5076 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	437	N	437	-0-		-0-	-0-	23	1	414	3	Y	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-		-0-	-0-	23	1	409	3	Y	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-		-0-	-0-	3	1	470	3	Y	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-		-0-	-0-	3	1	492	3	Y	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-		-0-	-0-	4	1	546	3	Y	-0-					-0-
*01	535	N	535	-0-		-0-	-0-	4	1	531	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 U RRCID -> 104604 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 4068 - 4743

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

HAMPTON, J. V. WELL #: 5 RRCID -> 104706 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4857 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1104	-0-		-12	-0-	42	1	1062	3	Y	-0-					-0-
09	1135	N	1135	-0-		-0-	-0-	41	1	1094	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1138	-0-		-71	-0-	6	1	1132	3	Y	-0-					-0-
11	1095	N	1095	-0-		-0-	-0-	5	1	1090	3	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1136	-0-		-42	-0-	6	1	1130	3	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1102	-0-		-45	-0-	6	1	1096	3	Y	-0-					-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 105268 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 4846 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1334	N	1334	-0-		-0-	-0-	75	1	1259	3	Y	-0-					-0-
09	1095	N	1095	-0-		-0-	-0-	61	1	1034	3	Y	-0-					-0-
10	1276	N	1276	-0-		-0-	-0-	8	1	1268	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1198	-0-		-32	-0-	8	1	1190	3	Y	-0-					-0-
12	1253	N	1253	-0-		-0-	-0-	8	1	1245	3	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1194	-0-		-77	-0-	8	1	1186	3	Y	-0-					-0-

MOONEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 105269 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4842 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	726	N	726	-0-		-0-	-0-	40	1	686	3	Y	-0-					-0-
09	721	N	721	-0-		-0-	-0-	35	1	686	3	Y	-0-					-0-
10	759	N	759	-0-		-0-	-0-	5	1	754	3	Y	-0-					-0-
11	733	N	733	-0-		-0-	-0-	5	1	728	3	Y	-0-					-0-
12	752	N	752	-0-		-0-	-0-	5	1	747	3	Y	-0-					-0-
*01	755	N	755	-0-		-0-	-0-	5	1	750	3	Y	-0-					-0-

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

WAGGONER, C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 105560 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5552 - 6613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			Y	-0-					15
09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			Y	-0-					15
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			Y	-0-					15
11	1620	N	1604	-0-	-16	-0-	1604	3			Y	-0-					15
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1658	3	1	9	Y	1					16
*01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			Y	-0-					16

CARAWAY, MONROE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105650 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 5142 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	65	1	1215	3	Y	-0-					-0-
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	58	1	1171	3	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	8	1	1266	3	Y	-0-					-0-
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	8	1	1244	3	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	8	1	1259	3	Y	-0-					-0-
*01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	9	1	1268	3	Y	-0-					-0-

MONCRIEF, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 105853 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5009 - 6257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	37	1	962	3	Y	-0-					-0-
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	30	1	875	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	954	-0-	-38	-0-	5	1	949	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	916	-0-	-44	-0-	4	1	912	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	899	-0-	-31	-0-	4	1	895	3	Y	-0-					-0-
*01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	5	1	969	3	Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 21 RRCID -> 106742 COMPL. DATE 07/25/1983 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5108 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	58	1	985	3	N	-0-					-0-
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	52	1	922	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	7	1	1009	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	964	-0-	-56	-0-	6	1	958	3	N	-0-					-0-
12	992	N	922	-0-	-70	-0-	6	1	916	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	846	-0-	-177	-0-	6	1	840	3	N	-0-					-0-

FLOWERS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 106861 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4924 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	426	-0-	-39	-0-	23	1	403	3	N	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	28	1	519	3	N	-0-					-0-
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	4	1	626	3	N	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	3	1	484	3	N	-0-					-0-
12	558	N	391	-0-	-167	-0-	3	1	388	3	N	-0-					-0-
*01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	5	1	698	3	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. "B" WELL #: 2 RRCID -> 106925 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4288 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	758	1	4538	3	Y	6					29
							7	9									
09	5040	X	5025	-0-	-15	-0-	705	1	4312	3	Y	7					36
							8	9									
10	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	613	1	4840	3	Y	8					44
							9	9									
11	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	589	1	4637	3	Y	7					51
							8	9									
12	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	612	1	4927	3	Y	15					66
							17	9									
01	4960	X	4898	-0-	-62	-0-	567	1	4322	3	Y	8	66	1			8
							9	9									

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

BAILEY, S. R. WELL #: 2L RRCID -> 107434 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-

ROBINSON, J. M. WELL #: 5 RRCID -> 107435 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5003 - 5472

*02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	56	1	1019	3	Y	-0-					28
*03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	61	1	1067	3	Y	-0-					28
*04	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	58	1	1007	3	Y	-0-					28
*05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	62	1	1098	3	Y	-0-					28
*06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	61	1	1089	3	Y	-0-					28
*07	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	59	1	957	3	Y	-0-					28
*08	1147	N	436	-0-	-711	-0-	23	1	413	3	Y	-0-					28
*09	1110	N	169	-0-	-941	-0-	11	1	158	3	Y	-0-					28
*10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					28
*11	420	N	2	-0-	-418	-0-	1	3	1	9	Y	1	29	1			-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	1	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GANN, G. Y. WELL #: 3 T RRCID -> 108514 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5665 - 5936

08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					12
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					12
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					12
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					12
12	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			Y	-0-					12
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			Y	-0-					12

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108515 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5220 - 5781

08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	67	1	401	3	N	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	19	1	334	3	N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	36	1	188	3	N	-0-					-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	81	1	533	3	N	-0-					-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	58	1	506	3	N	-0-					-0-
01	217	N	157	-0-	-60	-0-	19	1	138	3	N	-0-					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 2 RRCID -> 108516 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5764 - 5911

08	775	N	772	-0-	-3	-0-	36	1	736	3	N	-0-					9
09	750	N	744	-0-	-6	-0-	35	1	709	3	N	-0-					9
10	775	N	771	-0-	-4	-0-	5	1	766	3	N	-0-					9
11	750	N	746	-0-	-4	-0-	5	1	741	3	N	-0-					9
12	775	N	729	-0-	-46	-0-	5	1	724	3	N	-0-					9
01	775	N	728	-0-	-47	-0-	5	1	723	3	N	-0-					9

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

MOLLOY, U. A. WELL #: 2 RRCID -> 108856 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5386 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	19	1	383	3	Y	-0-					8
09	390	N	384	-0-	-6	-0-	18	1	366	3	Y	-0-					8
10	403	N	373	-0-	-30	-0-	2	1	370	3	Y	1					9
							1	9									
11	390	N	371	-0-	-19	-0-	2	1	359	3	Y	9	16	1			2
							10	9									
12	403	N	395	-0-	-8	-0-	3	1	391	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	372	N	349	-0-	-23	-0-	2	1	347	3	Y	-0-					2

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 108857 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4145 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	699	-0-	-14	-0-	36	1	663	3	Y	-0-					2
09	720	N	691	-0-	-29	-0-	35	1	656	3	Y	-0-					2
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	5	1	720	3	Y	-0-					2
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	5	1	720	3	Y	-0-					2
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	5	1	785	3	Y	-0-					2
*01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	5	1	771	3	Y	-0-					2

DICKENSON, BESSIE WELL #: 3 RRCID -> 108871 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5615 - 5933

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

GOLAZ, CARL WELL #: 2 RRCID -> 109407 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5176 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	109	-0-	-635	-0-	6	1	103	3	N	-0-					-0-
09	720	N	551	-0-	-169	-0-	28	1	523	3	N	-0-					-0-
10	837	N	488	-0-	-349	-0-	3	1	485	3	N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	1	1	160	3	N	-0-					-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	4	1	623	3	N	-0-					-0-
*01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	4	1	592	3	N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 2 RRCID -> 109464 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5399 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	3648	-0-	-878	-0-	179	1	3460	3	Y	8					47
							9	9									
09	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	212	1	4287	3	Y	12	59	1			-0-
							13	9									
10	4650	X	4616	-0-	-34	-0-	30	1	4579	3	Y	6	3	1			3
							7	9									
11	4500	X	2275	-0-	-2225	-0-	15	1	2251	3	Y	8					11
							9	9									
12	4650	X	3812	-0-	-838	-0-	25	1	3766	3	Y	19					30
							21	9									
01	4650	X	4231	-0-	-419	-0-	28	1	4174	3	Y	26					56
							29	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LYNCH, SAM GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 109628 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6624 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	18	1	406	3	Y	6	4	1			19
							7	9									
09	390	N	380	-0-	-10	-0-	17	1	361	3	Y	2					21
							2	9									
10	341	N	320	-0-	-21	-0-	2	1	318	3	Y	-0-					21
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	2	1	473	3	Y	5					26
							6	9									
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	2	1	391	3	Y	13					39
							14	9									
*01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	2	1	436	3	Y	11					50
							12	9									

GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 16 RRCID -> 109639 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4554 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	216	1	2219	3	Y	4					82
							4	9									
09	2370	N	1651	-0-	-719	-0-	139	1	1512	3	Y	-0-					82
10	2449	N	1774	-0-	-675	-0-	74	1	1698	3	Y	2					84
							2	9									
11	2370	N	2241	-0-	-129	-0-	104	1	2136	3	Y	1	75	1			5
							1	9									
12	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	106	1	1915	3	Y	11	3	1			13
							12	9									
*01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	106	1	1930	3	Y	5					18
							6	9									

ALEXANDER, R. J. WELL #: 2 RRCID -> 109651 COMPL. DATE 02/27/1984 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 5720 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	93	1	1557	3	Y	5					53
							6	9									
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	84	1	1515	3	Y	2					55
							2	9									
10	1612	N	1563	-0-	-49	-0-	10	1	1552	3	Y	1					56
							1	9									
11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	10	1	1582	3	Y	6					62
							7	9									
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	11	1	1662	3	Y	4					66
							4	9									
01	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	10	1	1457	3	Y	9					75
							10	9									

SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 110206 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 4400 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	18	1	338	3	N	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	17	1	333	3	N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	2	1	372	3	N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	2	1	363	3	N	-0-					-0-
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	2	1	369	3	N	-0-					-0-
01	372	N	364	-0-	-8	-0-	2	1	362	3	N	-0-					-0-

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

DONALDSON, W. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 110281 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3825 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	281	-0-	-60	-0-	13	1	268	3	N	-0-					30
09	390	N	320	-0-	-70	-0-	17	1	303	3	N	-0-					30
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	4	1	598	3	N	-0-					30
11	270	N	175	-0-	-95	-0-	1	1	174	3	N	-0-					30
12	341	N	204	-0-	-137	-0-	1	1	203	3	N	-0-					30
01	589	N	315	-0-	-274	-0-	2	1	258	3	N	50					80
							55	9									

SHAWN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 110298 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4949 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	X	2188	-0-	-137	-0-	152	1	2028	3	Y	7					101
							8	9									
09	2220	X	2163	-0-	-57	-0-	142	1	2012	3	Y	8					109
							9	9									
10	2325	N	2292	-0-	-33	-0-	46	1	2235	3	Y	10					119
							11	9									
11	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	45	1	2287	3	Y	10					129
							11	9									
12	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	46	1	2213	3	Y	9					138
							10	9									
01	2294	N	2253	-0-	-41	-0-	43	1	2209	3	Y	1	119	1	9	6	9
							1	9									

SIPES, C. D. WELL #: 3 RRCID -> 111376 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4878 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	18	1	436	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	442	-0-	-8	-0-	23	1	419	3	Y	-0-					-0-
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	3	1	456	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	449	-0-	-1	-0-	3	1	446	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	454	-0-	-11	-0-	3	1	451	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	455	-0-	-10	-0-	2	1	453	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, BOYD WELL #: 2 RRCID -> 111842 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 4231 - 5541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXFORD, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 111847 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 3795 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	456	-0-	-9	-0-	30	1	426	3	Y	-0-					14
09	450	N	404	-0-	-46	-0-	25	1	379	3	Y	-0-					14
10	465	N	454	-0-	-11	-0-	26	1	428	3	Y	-0-					14
11	450	N	404	-0-	-46	-0-	25	1	379	3	Y	-0-					14
12	403	N	395	-0-	-8	-0-	29	1	366	3	Y	-0-					14
01	465	N	207	-0-	-258	-0-	14	1	193	3	Y	-0-					14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111853 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5586 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	88	1	1588	3	Y	15					36
							17	9									
09	1200	N	1056	-0-	-144	-0-	52	1	996	3	Y	7					43
							8	9									
10	1550	N	501	-0-	-1049	-0-	3	1	498	3	Y	-0-					43
11	1500	N	334	-0-	-1166	-0-	2	1	332	3	Y	-0-					43
12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	13	1	2022	3	Y	23					66
							25	9									
*01	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	14	1	2070	3	Y	16	38	1			44
							18	9									

STEWART, ROMIE WELL #: 3 RRCID -> 111856 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5363 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	30	1	536	3	Y	-0-					2
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	28	1	524	3	Y	-0-					2
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	4	1	557	3	Y	3					5
							3	9									
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	4	1	541	3	Y	-0-					5
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	3	1	522	3	Y	-0-					5
*01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	3	1	439	3	Y	-0-					5

CULWELL, N. O. WELL #: 2 RRCID -> 111868 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5215 - 6088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	3	N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	154	3	N	-0-					-0-
*01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	1	1	169	3	N	-0-					-0-

NELON, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 112433 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 4244 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	36	1	706	3	Y	-0-					-0-
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	35	1	663	3	Y	-0-					-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	5	1	757	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	711	-0-	-9	-0-	5	1	706	3	Y	-0-					-0-
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	5	1	723	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	683	-0-	-61	-0-	5	1	678	3	Y	-0-					-0-

CHAMPION, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 112434 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3601 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	48	1	961	3	Y	-0-					-0-
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	46	1	895	3	Y	-0-					-0-
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	7	1	1005	3	Y	-0-					-0-
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	7	1	1048	3	Y	-0-					-0-
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	7	1	1079	3	Y	-0-					-0-
*01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	8	1	1156	3	Y	-0-					-0-

MOORE, E. WELL #: 2 RRCID -> 112437 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5139 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2016 - PLUGGED 10/04/16

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

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 4 RRCID -> 112438 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5162 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1689	-0-	-16	-0-	83	1	1606	3	Y	-0-					-0-
09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	79	1	1580	3	Y	-0-					-0-
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	11	1	1698	3	Y	-0-					-0-
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	11	1	1655	3	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1599	-0-	-106	-0-	10	1	1589	3	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1575	-0-	-130	-0-	11	1	1564	3	Y	-0-					-0-

WORTHINGTON, S. E. WELL #: 2 RRCID -> 112440 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5390 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	710	-0-	-34	-0-	36	1	674	3	Y	-0-					1
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	58	1	1110	3	Y	-0-					1
10	1023	N	559	-0-	-464	-0-	4	1	555	3	Y	-0-					1
11	690	N	438	-0-	-252	-0-	3	1	435	3	Y	-0-					1
12	1209	N	439	-0-	-770	-0-	3	1	436	3	Y	-0-					1
01	558	N	366	-0-	-192	-0-	2	1	364	3	Y	-0-					1

MOSS, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 112687 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5738 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	31	1	450	3	Y	-0-					3
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	29	1	440	3	Y	-0-					3
10	496	N	483	-0-	-13	-0-	27	1	456	3	Y	-0-					3
11	480	N	468	-0-	-12	-0-	31	1	437	3	Y	-0-					3
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	43	1	547	3	Y	-0-					3
*01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	41	1	563	3	Y	-0-					3

WOMACK, ROY WELL #: 2 RRCID -> 113022 COMPL. DATE 09/21/1984 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 5119 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	177	1	3209	3	Y	5					61
							6	9									
09	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	159	1	2999	3	Y	-0-					61
10	3441	X	3313	-0-	-128	-0-	22	1	3291	3	Y	-0-					61
11	3270	X	2494	-0-	-776	-0-	16	1	2476	3	Y	2					63
							2	9									
12	3379	X	2535	-0-	-844	-0-	17	1	2518	3	Y	-0-	60	1			-0-
01	3379	X	3040	-0-	-339	-0-	20	1	3019	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 17 RRCID -> 113174 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4560 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	95	1	1745	3	N	-0-					-0-
09	1800	N	1783	-0-	-17	-0-	86	1	1697	3	N	-0-					-0-
10	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	12	1	1817	3	N	-0-					-0-
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	12	1	1782	3	N	-0-					-0-
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	12	1	1818	3	N	-0-					-0-
*01	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	12	1	1834	3	N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 2 L RRCID -> 113526 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4177 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	61	1	1197	3	N	-0-					-0-
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	41	1	845	3	N	-0-					-0-
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	7	1	1061	3	N	-0-					-0-
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	5	1	800	3	N	-0-					-0-
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	5	1	801	3	N	-0-					-0-
*01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	6	1	943	3	N	-0-					-0-

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

FAITH & BOYDSTON WELL #: 2 L RRCID -> 113528 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 5438 - 6249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1565	-0-	-78	-0-	78	1	1487	3	N	-0-			-0-
09	1590	N	1510	-0-	-80	-0-	68	1	1442	3	N	-0-			-0-
10	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	10	1	1576	3	N	-0-			-0-
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	10	1	1543	3	N	-0-			-0-
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	10	1	1575	3	N	-0-			-0-
*01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	11	1	1582	3	N	-0-			-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 113529 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4385 - 5621

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

YOUNG, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113661 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 4299 - 5628

08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	N	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113934 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5719 - 7851

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

HORTON-DALY WELL #: 2 RRCID -> 114046 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5633 - 5657

08	1550	N	1458	-0-	-92	-0-	72	1	1386	3	Y	-0-			32
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	68	1	1347	3	Y	-0-			32
10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	10	1	1459	3	Y	-0-			32
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	9	1	1398	3	Y	-0-			32
12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	10	1	1464	3	Y	-0-			32
*01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	10	1	1521	3	Y	-0-			32

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 114047 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4084 - 5563

08	186	N	45	-0-	-141	-0-	45	3			N	-0-			-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 4 RRCID -> 114577 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5700 - 6224

08	682	N	660	-0-	-22	-0-	36	1	624	3	Y	-0-			-0-
09	630	N	629	-0-	-1	-0-	29	1	600	3	Y	-0-			-0-
10	651	N	644	-0-	-7	-0-	4	1	640	3	Y	-0-			-0-
11	630	N	618	-0-	-12	-0-	4	1	614	3	Y	-0-			-0-
12	651	N	628	-0-	-23	-0-	4	1	624	3	Y	-0-			-0-
01	651	N	649	-0-	-2	-0-	4	1	645	3	Y	-0-			-0-

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

NIX, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 114579 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5220 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	42	1	832	3	N	-0-					-0-
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	40	1	766	3	N	-0-					-0-
10	899	N	836	-0-	-63	-0-	5	1	831	3	N	-0-					-0-
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	6	1	997	3	N	-0-					-0-
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	6	1	833	3	N	-0-					-0-
01	837	N	682	-0-	-155	-0-	5	1	677	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 C RRCID -> 114588 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 6130

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

HINKLE, H. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 114978 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 3866 - 6219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	462	-0-	-251	-0-	23	1	439	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	471	-0-	-159	-0-	23	1	448	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	382	-0-	-238	-0-	3	1	379	3	Y	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	3	1	494	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	3	1	493	3	Y	-0-					-0-
*01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	3	1	481	3	Y	-0-					-0-

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 114979 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4072 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1618	-0-	-149	-0-	83	1	1535	3	N	-0-					7
09	1740	N	1629	-0-	-111	-0-	79	1	1550	3	N	-0-					7
10	1891	N	1582	-0-	-309	-0-	10	1	1572	3	N	-0-					7
11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	10	1	1605	3	N	-0-					7
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	11	1	1675	3	N	-0-					7
01	1581	N	1414	-0-	-167	-0-	9	1	1405	3	N	-0-					7

BURNS, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 114980 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3973 - 6243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	2568	-0-	-191	-0-	130	1	2436	3	Y	2					15
							2	9									
09	2670	X	2519	-0-	-151	-0-	120	1	2391	3	Y	7					22
							8	9									
10	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	17	1	2660	3	Y	7					29
							8	9									
11	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	17	1	2598	3	Y	1					30
							1	9									
12	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	16	1	2454	3	Y	13					43
							14	9									
*01	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	16	1	2397	3	Y	5					48
							6	9									

GAGE-MCLARTY WELL #: 2 RRCID -> 114981 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 4298 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	42	1	792	3	N	-0-					-0-
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	40	1	751	3	N	-0-					-0-
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	5	1	811	3	N	-0-					-0-
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	5	1	799	3	N	-0-					-0-
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	5	1	776	3	N	-0-					-0-
*01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	6	1	823	3	N	-0-					-0-

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

DUKE, E. L. WELL #: 5 L RRCID -> 114982 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5383 - 5534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	33	1	463	3	Y	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	32	1	467	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	3	1	524	3	Y	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	1	1	128	3	Y	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	1	1	114	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			Y	-0-					-0-

BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 5 RRCID -> 115185 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3376 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	42	1	741	3	Y	-0-					-0-
*03	837	N	744	-0-	-93	-0-	44	1	700	3	Y	-0-					-0-
*04	840	N	631	-0-	-209	-0-	32	1	599	3	Y	-0-					-0-
*05	837	N	580	-0-	-257	-0-	32	1	548	3	Y	-0-					-0-
*06	720	N	539	-0-	-181	-0-	28	1	511	3	Y	-0-					-0-
*07	651	N	609	-0-	-42	-0-	30	1	579	3	Y	-0-					-0-
*08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	35	1	591	3	Y	-0-					-0-
*09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	28	1	567	3	Y	-0-					-0-
*10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	7	1	581	3	Y	-0-					-0-
*11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	4	1	549	3	Y	-0-					-0-
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	4	1	542	3	Y	-0-					-0-
*01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	4	1	531	3	Y	-0-					-0-

PHILLIPS, BENNIE WELL #: 2 RRCID -> 115746 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 4460 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	160	1	730	3	Y	-0-					8
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	155	1	737	3	Y	-0-					8
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	129	1	774	3	Y	-0-					8
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	125	1	752	3	Y	-0-					8
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	129	1	761	3	Y	-0-					8
*01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	129	1	796	3	Y	-0-					8

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 2 RRCID -> 115747 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4226 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	158	1	1206	3	Y	-0-	68	1			2
09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	153	1	1208	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	101	1	1276	3	Y	-0-					2
11	1260	N	1169	-0-	-91	-0-	97	1	1072	3	Y	-0-					2
12	1302	N	1140	-0-	-162	-0-	100	1	1040	3	Y	-0-					2
01	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	101	1	1179	3	Y	-0-					2

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

PHILLIPS, FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 115751 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5129 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	70	1	1382	3	Y	16					21
							18	9									
*04	1470	N	1378	-0-	-92	-0-	66	1	1312	3	Y	-0-					21
*05	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	69	1	1334	3	Y	-0-					21
*06	1440	N	1339	-0-	-101	-0-	67	1	1272	3	Y	-0-					21
*07	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	71	1	1283	3	Y	-0-					21
*08	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	70	1	1311	3	Y	-0-					21
*09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	67	1	1332	3	Y	-0-					21
*10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	9	1	1445	3	Y	-0-					21
*11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	9	1	1405	3	Y	-0-					21
*12	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	9	1	1351	3	Y	-0-					21
01	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	9	1	1385	3	Y	-0-					21

VANDIVIER, LAVONIA WELL #: 2 RRCID -> 115753 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5954 - 6245

08	217	N	196	-0-	-21	-0-	12	1	184	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	11	1	179	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	1	1	206	3	Y	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	1	1	184	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	176	-0-	-41	-0-	1	1	175	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 26 RRCID -> 115754 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 5832 - 6252

08	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	53	1	979	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	993	-0-	-27	-0-	47	1	946	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	969	-0-	-85	-0-	6	1	954	3	Y	8					8
							9	9									
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	7	1	999	3	Y	-0-					8
12	1023	N	436	-0-	-587	-0-	3	1	429	3	Y	4	12	1			-0-
							4	9									
01	961	N	272	-0-	-689	-0-	2	1	270	3	Y	-0-					-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 115755 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4508 - 5740

08	744	N	652	-0-	-92	-0-	30	1	622	3	N	-0-					-0-
09	720	N	659	-0-	-61	-0-	29	1	630	3	N	-0-					-0-
10	682	N	673	-0-	-9	-0-	4	1	669	3	N	-0-					-0-
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	4	1	679	3	N	-0-					-0-
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	5	1	695	3	N	-0-					-0-
*01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	5	1	697	3	N	-0-					-0-

KAKER, CARL C. WELL #: 2 RRCID -> 115757 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4676 - 5689

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

KRELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 115760 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5095 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	640	1	336	3	Y	-0-					53
09	840	N	719	-0-	-121	-0-	398	1	321	3	Y	-0-					53
10	279	N	169	-0-	-110	-0-	1	1	168	3	Y	-0-					53
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	2	1	326	3	Y	4					57
							4	9									
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	2	1	297	3	Y	-0-	44	1			-0-
*01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	24	1	272	3	Y	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 2 RRCID -> 115761 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5148 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	60	1	1497	3	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1145	-0-	-295	-0-	41	1	1104	3	Y	-0-					-0-
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	593	1	1125	3	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1432	-0-	-68	-0-	574	1	858	3	Y	-0-					-0-
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	592	1	594	3	Y	-0-					-0-
*01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	584	1	1321	3	Y	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 2 RRCID -> 115762 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 5038 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STARKEY, A. I. "A" WELL #: 1 RRCID -> 115763 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5760 - 6057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/16

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 115857 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5897 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	36	1	637	3	N	-0-					2
09	600	N	585	-0-	-15	-0-	28	1	557	3	N	-0-					2
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	3	1	578	3	N	-0-					2
11	660	N	475	-0-	-185	-0-	3	1	472	3	N	-0-					2
12	620	N	365	-0-	-255	-0-	2	1	363	3	N	-0-					2
01	589	N	537	-0-	-52	-0-	4	1	533	3	N	-0-					2

PEARSON, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 115859 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5475 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	463	-0-	-2	-0-	23	1	440	3	N	-0-					-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	23	1	429	3	N	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	3	1	470	3	N	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	3	1	465	3	N	-0-					-0-
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	3	1	481	3	N	-0-					-0-
*01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	3	1	475	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MURRAY, LAURA WELL #: 3 RRCID -> 116015 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 5015 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	X	1019	-0-	-593	-0-	53	1	966	3	N	-0-					43
09	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	79	1	1539	3	N	20					63
							22	9									
10	1612	X	1134	-0-	-478	-0-	6	1	1128	3	N	-0-					63
11	1560	X	1494	-0-	-66	-0-	7	1	1487	3	N	-0-					63
12	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	15	1	2996	3	N	-0-					63
*01	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	15	1	2934	3	N	-0-					63

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 C RRCID -> 116017 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5668 - 5788

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 15 L RRCID -> 116018 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4952 - 5785

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WAGES, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 116166 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5018 - 5994

08	403	N	326	-0-	-77	-0-	18	1	308	3	Y	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	358	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	335	-0-	-68	-0-	2	1	333	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	304	-0-	-26	-0-	2	1	302	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	315	-0-	-88	-0-	2	1	313	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	323	-0-	-18	-0-	2	1	321	3	Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. GU "2" WELL #: 6 RRCID -> 116380 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4905 - 6431

08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	42	1	802	3	N	-0-					-0-
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	41	1	779	3	N	-0-					-0-
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	6	1	845	3	N	-0-					-0-
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	5	1	831	3	N	-0-					-0-
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	6	1	859	3	N	-0-					-0-
*01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	6	1	849	3	N	-0-					-0-

DONALDSON, WARREN GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 116381 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5445 - 6028

08	651	N	570	-0-	-81	-0-	30	1	540	3	Y	-0-					1
09	660	N	561	-0-	-99	-0-	28	1	533	3	Y	-0-					1
10	682	N	606	-0-	-76	-0-	4	1	602	3	Y	-0-					1
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	4	1	599	3	Y	-0-					1
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	4	1	631	3	Y	-0-					1
*01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	4	1	638	3	Y	-0-					1

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

CLARK, HERMAN E. WELL #: 2 RRCID -> 116382 COMPL. DATE 03/28/1985 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4212 - 5001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	742	-0-	-126	-0-	36	1	706	3	N	-0-					-0-
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	41	1	814	3	N	-0-					-0-
10	868	N	803	-0-	-65	-0-	5	1	798	3	N	-0-					-0-
11	720	N	698	-0-	-22	-0-	5	1	693	3	N	-0-					-0-
12	899	N	793	-0-	-106	-0-	5	1	788	3	N	-0-					-0-
01	806	N	797	-0-	-9	-0-	5	1	792	3	N	-0-					-0-

PRYOR, ALICE WELL #: 4 L RRCID -> 116590 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5765 - 5938

08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 18 RRCID -> 116591 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5861 - 5925

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/2016

WIGINTON, ANNIE LEE "GU" WELL #: 1 RRCID -> 117063 COMPL. DATE 05/20/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5655 - 5664

08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	1	1	133	3	N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	1	1	144	3	N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	1	1	127	3	N	-0-					-0-
*01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	1	1	152	3	N	-0-					-0-

COFFMAN, T. M. WELL #: 3 RRCID -> 117210 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5373 - 5467

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURRESS, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 117211 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5072 - 5841

08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	30 6	1 9	721	3	Y	5					38
09	750	N	732	-0-	-18	-0-	29 6	1 9	697	3	Y	5					43
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	4 11	1 9	740	3	Y	10					53
11	720	N	687	-0-	-33	-0-	3 3	1 9	681	3	Y	3					56
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	4 4	1 9	747	3	Y	4					60
01	744	N	739	-0-	-5	-0-	4 3	1 9	732	3	Y	3					63

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

SVENSSON, MARGARET "A" WELL #: 2 RRCID -> 117212 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5439 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	450	-0-	-15	-0-	23	1	427	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	440	-0-	-10	-0-	23	1	417	3	Y	-0-					-0-
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	3	1	458	3	Y	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	3	1	446	3	Y	-0-					-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	3	1	458	3	Y	-0-					-0-
*01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	3	1	458	3	Y	-0-					-0-

GREEN, RUPERT WELL #: 2LT RRCID -> 117551 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5388 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			Y	-0-					-0-
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			Y	-0-					-0-
*01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 C RRCID -> 117766 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5826 - 5991

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

GASPERSON, E. G. WELL #: 2 RRCID -> 117768 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3841 - 5593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	70	-0-	-178	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-
09	240	N	29	-0-	-211	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	217	N	55	-0-	-162	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

GRANTHAM, R. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 117769 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4940 - 5625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	408	3	Y	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	23	1	401	3	Y	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	3	1	436	3	Y	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	3	1	423	3	Y	-0-					-0-
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	3	1	442	3	Y	-0-					-0-
*01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	3	1	440	3	Y	-0-					-0-

ROHRER, WM. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 117907 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5012 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	96	1	1777	3	Y	-0-					39
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	79	1	1617	3	Y	-0-					39
10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	12	1	1787	3	Y	3					42
							3	9									
11	1800	N	1710	-0-	-90	-0-	11	1	1696	3	Y	3					45
							3	9									
12	1767	N	1628	-0-	-139	-0-	11	1	1610	3	Y	6					51
							7	9									
01	1798	N	1758	-0-	-40	-0-	12	1	1742	3	Y	4					55
							4	9									

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

BROWN, GUY WELL #: 4 RRCID -> 118113 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5044 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	35	1	591	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	521	-0-	-79	-0-	28	1	493	3	Y	-0-					-0-
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	4	1	660	3	Y	-0-					-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	4	1	672	3	Y	-0-					-0-
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	4	1	614	3	Y	-0-					-0-
*01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	5	1	750	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. WELL #: 1 C RRCID -> 118315 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5879 - 6328

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

KARNES, J. D, UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 118547 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3994 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	83	1	1561	3	Y	-0-					3
09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	74	1	1534	3	Y	-0-					3
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	11	1	1696	3	Y	-0-					3
11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	10	1	1609	3	Y	-0-					3
12	1674	N	1606	-0-	-68	-0-	11	1	1595	3	Y	-0-					3
01	1705	N	1635	-0-	-70	-0-	11	1	1624	3	Y	-0-					3

ROHRER-BANKS WELL #: 3 RRCID -> 118694 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4052 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROHRER-DALY WELL #: 2 RRCID -> 118695 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5127 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	102	1	1975	3	Y	-0-					22
09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	93	1	1922	3	Y	-0-					22
10	2356	N	1892	-0-	-464	-0-	12	1	1880	3	Y	-0-					22
11	2010	N	1918	-0-	-92	-0-	12	1	1906	3	Y	-0-					22
12	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	19	1	2925	3	Y	-0-					22
*01	3100	N	3922	-0-	822	822	26	1	3896	3	Y	-0-					22

KAKER, CARL C. WELL #: 4 RRCID -> 118991 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5073 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	28	1	209	2	Y	-0-					-0-
							466	3									
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	27	1	200	2	Y	-0-					-0-
							445	3									
10	775	N	733	-0-	-42	-0-	3	1	218	2	Y	-0-					-0-
							512	3									
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	4	1	235	2	Y	-0-					-0-
							560	3									
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	4	1	243	2	Y	-0-					-0-
							574	3									
01	744	N	651	-0-	-93	-0-	3	1	192	2	Y	-0-					-0-
							456	3									

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

SMITH, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 118992 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5535 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEARMAN, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118993 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 3997 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	71	1	1337	3	Y	-0-					5
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	63	1	1310	3	Y	3					8
							3	9									
*10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	9	1	1410	3	Y	-0-					8
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	9	1	1364	3	Y	2					10
							2	9									
12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	9	1	1397	3	Y	-0-					10
01	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	9	1	1317	3	Y	2					12
							2	9									

NEWBERRY, KIRK WELL #: 2 RRCID -> 119129 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 4310 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1781	-0-	-110	-0-	90	1	1691	3	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1506	-0-	-324	-0-	68	1	1438	3	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1643	-0-	-155	-0-	11	1	1632	3	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1659	-0-	-51	-0-	11	1	1648	3	Y	-0-					-0-
12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	11	1	1690	3	Y	-0-					-0-
*01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	13	1	1947	3	Y	-0-					-0-

ROHRER UNIT 1-A WELL #: 8 RRCID -> 119143 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 4284 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	1985	-0-	-247	-0-	101	1	1884	3	Y	-0-					-0-
09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	102	1	1938	3	Y	-0-					-0-
10	2201	N	2023	-0-	-178	-0-	13	1	2010	3	Y	-0-					-0-
11	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	14	1	2082	3	Y	-0-					-0-
12	2108	N	1937	-0-	-171	-0-	13	1	1924	3	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1916	-0-	-99	-0-	13	1	1903	3	Y	-0-					-0-

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 2 C RRCID -> 119509 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 4338 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5797	X	5503	-0-	-294	-0-	264	1	5238	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	5610	X	5337	-0-	-273	-0-	248	1	5089	3	Y	-0-					-0-
10	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	43	1	6592	3	Y	-0-					-0-
11	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	36	1	5596	3	Y	14					14
							15	9									
12	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	39	1	5855	3	Y	7	21	1			-0-
							8	9									
01	5859	X	5140	-0-	-719	-0-	34	1	5106	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 6 RRCID -> 119527 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5218 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					2
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					2
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

DALY-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 119612 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5049 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	131	1	2590	3	N	-0-					-0-
09	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	120	1	2471	3	N	-0-					-0-
10	2852	N	2594	-0-	-258	-0-	17	1	2577	3	N	-0-					-0-
11	2640	N	2553	-0-	-87	-0-	16	1	2537	3	N	-0-					-0-
12	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	19	1	2810	3	N	-0-					-0-
*01	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	19	1	2824	3	N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 22 RRCID -> 120072 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4344 - 4496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	551	N	398	-0-	-153	-0-	21	1	377	3	Y	-0-					-0-
*03	558	N	380	-0-	-178	-0-	20	1	360	3	Y	-0-					-0-
*04	420	N	375	-0-	-45	-0-	20	1	355	3	Y	-0-					-0-
*05	434	N	376	-0-	-58	-0-	19	1	357	3	Y	-0-					-0-
*06	360	N	337	-0-	-23	-0-	16	1	321	3	Y	-0-					-0-
*07	403	N	298	-0-	-105	-0-	13	1	285	3	Y	-0-					-0-
*08	372	N	367	-0-	-5	-0-	19	1	348	3	Y	-0-					-0-
*09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	17	1	315	3	Y	-0-					-0-
*10	310	N	102	-0-	-208	-0-	1	1	101	3	Y	-0-					-0-
*11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

ROHRER-COFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 120074 COMPL. DATE 12/04/1985 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5249 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, ARDATH WELL #: 2 RRCID -> 120075 COMPL. DATE 12/31/1985 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 4736 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	59	1	1077	3	Y	-0-					-0-
09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	62	1	1123	3	Y	-0-					-0-
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	8	1	1226	3	Y	-0-					-0-
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	8	1	1204	3	Y	-0-					-0-
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	8	1	1185	3	Y	-0-					-0-
*01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	7	1	1090	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 120076 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 4046 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	53	1	1012	3	N	-0-					-0-
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	47	1	987	3	N	-0-					-0-
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	7	1	1073	3	N	-0-					-0-
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	7	1	1024	3	N	-0-					-0-
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	7	1	1060	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	7	1	1071	3	N	-0-					-0-

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

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120077 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5716 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	40	1	671	3	Y	2					20
							2	9									
09	690	N	685	-0-	-5	-0-	35	1	648	3	Y	2					22
							2	9									
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	5	1	692	3	Y	3					25
							3	9									
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	4	1	670	3	Y	3	28	1			-0-
							3	9									
12	682	N	657	-0-	-25	-0-	4	1	652	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	682	N	674	-0-	-8	-0-	5	1	669	3	Y	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 120078 COMPL. DATE 01/11/1986 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5710 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	985	-0-	-38	-0-	53	1	931	3	Y	1					28
							1	9									
09	960	N	837	-0-	-123	-0-	41	1	793	3	Y	3					31
							3	9									
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	6	1	978	3	Y	1					32
							1	9									
11	960	N	947	-0-	-13	-0-	6	1	938	3	Y	3					35
							3	9									
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	6	1	868	3	Y	3					38
							3	9									
01	992	N	988	-0-	-4	-0-	7	1	978	3	Y	3					41
							3	9									

PRUETT, M. E. GU WELL #: 3 RRCID -> 120151 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4732 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	134	1	1681	3	Y	16					111
							18	9									
09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	112	1	1549	3	Y	13					124
							14	9									
10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	52	1	1759	3	Y	16					140
							18	9									
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	51	1	1661	3	Y	15					155
							17	9									
12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	71	1	1635	3	Y	18					173
							20	9									
*01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	51	1	1640	3	Y	20	166	1			27
							22	9									

KANSAS-SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 120488 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 4883 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1569	-0-	-136	-0-	64	1	313	2	Y	6					27
							1185	3	7	9							
09	1650	N	1381	-0-	-269	-0-	57	1	275	2	Y	7					34
							1041	3	8	9							
10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	9	1	364	2	Y	-0-					34
							1444	3									
11	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	9	1	357	2	Y	2					36
							1425	3	2	9							
12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	10	1	371	2	Y	13	49	1			-0-
							1475	3	14	9							
*01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	9	1	320	2	Y	1	1	1			-0-
							1281	3	1	9							

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

GAGE, MARSHA D. WELL #: 1 RRCID -> 120490 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5429 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	23	1	421	3	Y	-0-					1
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	408	3	Y	-0-					1
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	3	1	444	3	Y	-0-					1
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	3	1	435	3	Y	-0-					1
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	3	1	437	3	Y	-0-					1
*01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	3	1	436	3	Y	-0-					1

HINKLE, H. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 120713 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 3929 - 6001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	380	-0-	-54	-0-	23	1	357	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	369	-0-	-51	-0-	18	1	351	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	380	-0-	-23	-0-	3	1	377	3	Y	-0-					-0-
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	2	1	372	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	351	-0-	-21	-0-	2	1	349	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	310	-0-	-62	-0-	2	1	308	3	Y	-0-					-0-

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 120714 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5004 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	3	Y	-0-					14
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	227	3	Y	-0-					14
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	2	1	239	3	Y	-0-					14
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	2	1	234	3	Y	-0-					14
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	1	1	199	3	Y	-0-					14
*01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	1	1	204	3	Y	-0-					14

ADAMS, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 120843 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5132 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121501 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4042 - 4642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 121502 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 4952 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	713	-0-	-62	-0-	40	1	673	3	N	-0-					-0-
09	750	N	675	-0-	-75	-0-	35	1	640	3	N	-0-					-0-
10	744	N	705	-0-	-39	-0-	5	1	700	3	N	-0-					-0-
11	690	N	677	-0-	-13	-0-	4	1	673	3	N	-0-					-0-
12	713	N	667	-0-	-46	-0-	4	1	663	3	N	-0-					-0-
01	713	N	697	-0-	-16	-0-	5	1	692	3	N	-0-					-0-

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 3 RRCID -> 121521 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4883 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

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

NEWSOME, D. W. WELL #: 7LT RRCID -> 121523 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4902 - 5131

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

FLOWERS-BILLBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 121524 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4885 - 5613

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

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 121546 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4860 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	736	-0-	-8	-0-	40	1	696	3	N	-0-					-0-
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	40	1	666	3	N	-0-					-0-
10	713	N	702	-0-	-11	-0-	5	1	697	3	N	-0-					-0-
11	690	N	675	-0-	-15	-0-	4	1	671	3	N	-0-					-0-
12	713	N	686	-0-	-27	-0-	5	1	681	3	N	-0-					-0-
01	713	N	676	-0-	-37	-0-	5	1	671	3	N	-0-					-0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 121787 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5156 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	514	-0-	-44	-0-	510	3	4	9	Y	4					27
09	570	N	523	-0-	-47	-0-	517	3	6	9	Y	5					32
10	589	N	484	-0-	-105	-0-	483	3	1	9	Y	1					33
11	510	N	486	-0-	-24	-0-	478	3	8	9	Y	7					40
12	527	N	373	-0-	-154	-0-	364	3	9	9	Y	8					48
01	496	N	249	-0-	-247	-0-	239	3	10	9	Y	9					57

COLLINS-DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 121846 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5657 - 5905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	36	1	834	3	Y	7					30
							8	9									
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	52	1	1320	3	Y	4					34
							4	9									
10	1922	N	1414	-0-	-508	-0-	7	1	1392	3	Y	14					48
							15	9									
11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	7	1	1507	3	Y	17					65
							19	9									
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	10	1	1474	3	Y	4					69
							4	9									
01	1426	N	1357	-0-	-69	-0-	7	1	1329	3	Y	19					88
							21	9									

CALDWELL, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 121891 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5457 - 5951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	625	-0-	-57	-0-	35	1	590	3	Y	-0-					13
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					13
10	P&A	COND	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					13
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2016 - W/O TO 09-281357

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

WILLIAMS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 122088 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5100 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	351	1	933	3	Y	1					14
							1	9									
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	352	1	825	3	Y	2					16
							2	9									
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	319	1	926	3	Y	2					18
							2	9									
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	393	1	795	3	Y	-0-					18
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	530	1	690	3	Y	3					21
							3	9									
*01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	513	1	652	3	Y	6					27
							7	9									

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 3 RRCID -> 122089 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5233 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLOWAY, W. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122283 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5320 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	857	-0-	-73	-0-	42	1	815	3	N	-0-					-0-
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	46	1	836	3	N	-0-					-0-
10	930	N	875	-0-	-55	-0-	6	1	869	3	N	-0-					-0-
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	6	1	885	3	N	-0-					-0-
12	899	N	813	-0-	-86	-0-	5	1	808	3	N	-0-					-0-
01	868	N	701	-0-	-167	-0-	5	1	696	3	N	-0-					-0-

PERKINS, MILLARD F. "GU" WELL #: 3 RRCID -> 122714 COMPL. DATE 08/12/1986 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 4906 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	715	-0-	-29	-0-	36	1	679	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	708	-0-	-12	-0-	35	1	673	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	736	-0-	-8	-0-	5	1	731	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	688	-0-	-2	-0-	4	1	684	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	634	-0-	-110	-0-	4	1	630	3	Y	-0-					-0-
*01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	4	1	759	3	Y	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 123121 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5526 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	65	1	1511	3	Y	3					15
							3	9									
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	78	1	1461	3	Y	6					21
							7	9									
10	1643	N	1566	-0-	-77	-0-	8	1	1555	3	Y	3					24
							3	9									
11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	10	1	1532	3	Y	4					28
							4	9									
12	1612	N	1207	-0-	-405	-0-	8	1	1199	3	Y	-0-					28
01	1581	N	1448	-0-	-133	-0-	10	1	1430	3	Y	7					35
							8	9									

CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 123122 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 4872 - 5451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	329	3	Y	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	17	1	319	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	2	1	337	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	2	1	324	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	327	-0-	-14	-0-	2	1	325	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	330	-0-	-11	-0-	2	1	328	3	Y	-0-					-0-

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

PADFIELD, DEAN WELL #: 3 RRCID -> 123126 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5137 - 6017

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

HUGHES, D. J. WELL #: 24 RRCID -> 123637 COMPL. DATE 01/23/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4981 - 5803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	77	1	1444	3	Y	-0-					-0-
*03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	83	1	1515	3	Y	-0-					-0-
*04	1590	N	1532	-0-	-58	-0-	79	1	1453	3	Y	-0-					-0-
*05	1612	N	1590	-0-	-22	-0-	86	1	1504	3	Y	-0-					-0-
*06	1560	N	1363	-0-	-197	-0-	72	1	1291	3	Y	-0-					-0-
*07	1581	N	1389	-0-	-192	-0-	76	1	1313	3	Y	-0-					-0-
*08	1581	N	1473	-0-	-108	-0-	81	1	1392	3	Y	-0-					-0-
*09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	78	1	1414	3	Y	-0-					-0-
*10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	10	1	1552	3	Y	-0-					-0-
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	10	1	1474	3	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1333	-0-	-217	-0-	9	1	1324	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1337	-0-	-213	-0-	9	1	1328	3	Y	-0-					-0-

BUN JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124704 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 5138 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1500	-0-	-174	-0-	76	1	1418	3	Y	5					62
							6	9									
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	73	1	1449	3	Y	7					69
							8	9									
10	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	10	1	1521	3	Y	63	60	1			72
							69	9									
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	10	1	1558	3	Y	6	3	1			75
							7	9									
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	10	1	1589	3	Y	1					76
							1	9									
01	1612	N	1543	-0-	-69	-0-	10	1	1533	3	Y	-0-					76

MATZINGER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 125013 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5155 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	545	-0-	-13	-0-	30	1	515	3	N	-0-					-0-
09	540	N	537	-0-	-3	-0-	28	1	509	3	N	-0-					-0-
10	558	N	557	-0-	-1	-0-	4	1	553	3	N	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	4	1	545	3	N	-0-					-0-
12	558	N	554	-0-	-4	-0-	4	1	550	3	N	-0-					-0-
01	558	N	550	-0-	-8	-0-	4	1	546	3	N	-0-					-0-

WAGGONER M. L. WELL #: 14 RRCID -> 126130 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6091 - 6515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	139	-0-	-47	-0-	6	1	133	3	N	-0-					42
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	3	N	-0-					42
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	1	1	199	3	N	-0-					42
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	1	1	202	3	N	-0-					42
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	1	1	207	3	N	-0-					42
*01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	1	1	207	3	N	-0-					42

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

PARSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 126357 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5649 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-			-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	6	1	108	3	N	-0-			-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	1	1	135	3	N	-0-			-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	1	1	133	3	N	-0-			-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	1	1	140	3	N	-0-			-0-
*01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	1	1	153	3	N	-0-			-0-

MCCLURE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 126358 COMPL. DATE 01/11/1988 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5083 - 5904

08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	23	1	428	3	N	-0-			2
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	23	1	415	3	N	-0-			2
10	465	N	427	-0-	-38	-0-	3	1	424	3	N	-0-			2
11	450	N	326	-0-	-124	-0-	2	1	324	3	N	-0-			2
12	465	N	207	-0-	-258	-0-	1	1	206	3	N	-0-			2
01	434	N	214	-0-	-220	-0-	1	1	213	3	N	-0-			2

MOLLOY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 127360 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5520 - 5544

08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-			12
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			Y	-0-			12
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-			12
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-			12
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-			12
*01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-			12

BURNS, ARIZONA WELL #: 3 RRCID -> 127874 COMPL. DATE 06/20/1988 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 4714 - 5852

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 4 RRCID -> 128265 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5159 - 5742

08	434	N	431	-0-	-3	-0-	430	3	1	9	Y	1			22
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-			22
10	434	N	336	-0-	-98	-0-	335	3	1	9	Y	1			23
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	419	3	7	9	Y	6			29
12	434	N	303	-0-	-131	-0-	299	3	4	9	Y	4			33
01	341	N	203	-0-	-138	-0-	200	3	3	9	Y	3			36

HEIRS, READ WELL #: 3 RRCID -> 128269 COMPL. DATE 07/26/1988 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5168 - 6038

08	1271	N	1012	-0-	-259	-0-	53	1	959	3	Y	-0-			2
09	1080	N	1008	-0-	-72	-0-	52	1	956	3	Y	-0-			2
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	7	1	1125	3	Y	-0-			2
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	7	1	1141	3	Y	-0-			2
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	7	1	1069	3	Y	-0-			2
*01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	8	1	1126	3	Y	-0-			2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, R. L. "B" WELL #: 8 RRCID -> 128467 COMPL. DATE 07/30/1988 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5386 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	3			Y	-0-		2	1		-0-
*04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
*05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
*06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
*07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
*08	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
*09	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
*10	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
*11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	142	-0-	-106	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	50	-0-	-198	-0-	50	3			Y	-0-					-0-

LEHMBERG, G. A. WELL #: 3 RRCID -> 128632 COMPL. DATE 07/18/1988 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6013 - 6016

08	124	N	118	-0-	-6	-0-	6	1	112	3	Y	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	1	1	90	3	Y	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	123	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
*01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	1	1	114	3	Y	-0-					-0-

PERKINS, MILLARD GU WELL #: 2 RRCID -> 129431 COMPL. DATE 12/14/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5764 - 6071

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BAITS-RHINE WELL #: 2 RRCID -> 129499 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4587 - 5867

08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	58	1	959	3	Y	3					3
							3	9									
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	51	1	879	3	Y	7					10
							8	9									
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	193	1	1040	3	Y	4					14
							4	9									
11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	187	1	1012	3	Y	15		29	1		-0-
							17	9									
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	192	1	910	3	Y	20		1	1		19
							22	9									
*01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	192	1	849	3	Y	12					31
							13	9									

BURNS, ARIZONA WELL #: 4 RRCID -> 129500 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 4715 - 6121

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 129501 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4027 - 5631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	77	1	1454	3	N	-0-			-0-
09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	68	1	1421	3	N	-0-			-0-
10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	10	1	1474	3	N	-0-			-0-
11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	9	1	1457	3	N	-0-			-0-
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	10	1	1451	3	N	-0-			-0-
*01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	10	1	1453	3	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 129503 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5097 - 6436

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HORTON-DALY WELL #: 3 RRCID -> 129505 COMPL. DATE 11/09/1988 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4952 - 5291

08	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	53	1	1002	3	N	-0-			-0-
09	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	47	1	990	3	N	-0-			-0-
10	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	7	1	1042	3	N	-0-			-0-
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	7	1	1032	3	N	-0-			-0-
12	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	7	1	1054	3	N	-0-			-0-
01	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	7	1	1017	3	N	-0-			-0-

KINDLE, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 129506 COMPL. DATE 10/29/1988 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5095 - 5775

*02	87	N	77	-0-	-10	-0-	6	1	71	3	Y	-0-			-0-
*03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	Y	-0-			-0-
*04	90	N	88	-0-	-2	-0-	7	1	81	3	Y	-0-			-0-
*05	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			Y	-0-			-0-
*06	90	N	85	-0-	-5	-0-	6	1	79	3	Y	-0-			-0-
*07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	-0-			-0-
*08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	Y	-0-			-0-
*09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	Y	-0-			-0-
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	99	3	Y	-0-			-0-
*11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	1	1	90	3	Y	-0-			-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	1	1	84	3	Y	-0-			-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	1	1	88	3	Y	-0-			-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT. WELL #: 3 RRCID -> 129509 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5947 - 6405

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KEELING-DALY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129768 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4965 - 5355

08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	65	1	1282	3	N	-0-			-0-
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	63	1	1254	3	N	-0-			-0-
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	9	1	1316	3	N	-0-			-0-
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	8	1	1278	3	N	-0-			-0-
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	9	1	1291	3	N	-0-			-0-
*01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	9	1	1324	3	N	-0-			-0-

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

GOLAZ, CARL WELL #: 4 RRCID -> 129936 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5174 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	46	1	804	3	N	-0-					-0-
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	46	1	779	3	N	-0-					-0-
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	6	1	877	3	N	-0-					-0-
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	6	1	849	3	N	-0-					-0-
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	5	1	813	3	N	-0-					-0-
*01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	6	1	835	3	N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 3 RRCID -> 130377 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4581 - 5791

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BOYER, R. M. WELL #: 3 RRCID -> 130451 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5161 - 5900

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2L RRCID -> 130453 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4727 - 5952

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

CRUMPTON, S. R. WELL #: 3 RRCID -> 130454 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5235 - 5942

08	2945	X	2751	-0-	-194	-0-	138	1	2612	3	Y	1					9
							1	9									
09	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	149	1	2957	3	Y	-0-					9
10	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	20	1	3050	3	Y	-0-					9
11	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	20	1	3160	3	Y	1					10
							1	9									
12	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	21	1	3168	3	Y	2					12
							2	9									
01	3131	X	2542	-0-	-589	-0-	17	1	2525	3	Y	-0-					12

MAY, LILLIAN WELL #: 3 RRCID -> 130456 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5201 - 5797

08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	46	1	803	3	Y	-0-					12
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	46	1	779	3	Y	-0-					12
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	6	1	935	3	Y	-0-					12
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	6	1	877	3	Y	-0-					12
12	837	N	787	-0-	-50	-0-	5	1	782	3	Y	-0-					12
01	837	N	807	-0-	-30	-0-	5	1	802	3	Y	-0-					12

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

PORTER-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 130458 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4052 - 4432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	990	-0-	-126	-0-	48	1	942	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	965	-0-	-85	-0-	47	1	918	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	7	1	1013	3	N	-0-					-0-
11	960	N	827	-0-	-133	-0-	5	1	822	3	N	-0-					-0-
12	992	N	965	-0-	-27	-0-	6	1	959	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	958	-0-	-65	-0-	6	1	952	3	N	-0-					-0-

DEATON, JIM WELL #: 2 RRCID -> 130906 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6010 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	259	-0-	-82	-0-	13	1	246	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	157	-0-	-143	-0-	6	1	151	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	155	-0-	-465	-0-	1	1	154	3	Y	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	3	1	428	3	Y	-0-					-0-
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	3	1	399	3	Y	-0-					-0-
*01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	3	1	374	3	Y	-0-					-0-

KARNES-PORTER WELL #: 2 RRCID -> 130909 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5239 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130911 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6080 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	42	1	1073	3	Y	-0-					-0-
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	35	1	864	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	711	-0-	-436	-0-	4	1	707	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	876	-0-	-204	-0-	4	1	872	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	893	-0-	-37	-0-	4	1	889	3	Y	-0-					-0-
*01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	5	1	891	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 C RRCID -> 131116 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5901 - 5976

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

KIKER, SAM WELL #: 4 RRCID -> 131117 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5528 - 5537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	174	3	N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	1	1	187	3	N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	1	1	171	3	N	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	1	1	173	3	N	-0-					-0-
*01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	181	3	N	-0-					-0-

THOMPSON, AGGIE WELL #: 2 RRCID -> 131536 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5140 - 5361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	25	1	500	3	Y	-0-					-0-
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	24	1	494	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	525	-0-	-2	-0-	3	1	522	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	507	-0-	-3	-0-	3	1	504	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	503	-0-	-24	-0-	3	1	500	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	521	-0-	-6	-0-	4	1	517	3	Y	-0-					-0-

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

MARES, H. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 131733 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 5039 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	18	1	415	3	Y	20					20
							22	9									
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	17	1	426	3	Y	-0-					20
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	2	1	467	3	Y	-0-					20
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	2	1	451	3	Y	-0-					20
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	2	1	464	3	Y	-0-					20
*01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	2	1	474	3	Y	-0-					20

CARAWAY, MEDORA WELL #: 4 RRCID -> 132113 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5405 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	926	-0-	-35	-0-	47	1	879	3	Y	-0-					18
09	900	N	877	-0-	-23	-0-	46	1	830	3	Y	1					19
							1	9									
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	6	1	877	3	Y	2					21
							2	9									
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	6	1	853	3	Y	-0-					21
12	868	N	795	-0-	-73	-0-	5	1	790	3	Y	-0-					21
01	868	N	857	-0-	-11	-0-	6	1	851	3	Y	-0-					21

COUCH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 132114 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 3964 - 4331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	30	1	547	3	N	-0-					2
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	24	1	496	3	N	-0-					2
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	4	1	556	3	N	-0-					2
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	3	1	500	3	N	-0-					2
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	4	1	536	3	N	-0-					2
*01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	4	1	558	3	N	-0-					2

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4C RRCID -> 132115 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5979 - 6295

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

MEADOWS, ALICE WELL #: 3 RRCID -> 132116 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5569 - 5723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	645	-0-	-6	-0-	35	1	610	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	626	-0-	-4	-0-	29	1	597	3	Y	-0-					-0-
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	4	1	655	3	Y	-0-					-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	4	1	639	3	Y	-0-					-0-
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	4	1	652	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	641	-0-	-10	-0-	4	1	637	3	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 4 RRCID -> 132599 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5935 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	35	1	620	3	N	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	28	1	572	3	N	-0-					-0-
10	651	N	615	-0-	-36	-0-	4	1	611	3	N	-0-					-0-
11	630	N	597	-0-	-33	-0-	4	1	593	3	N	-0-					-0-
12	620	N	618	-0-	-2	-0-	4	1	614	3	N	-0-					-0-
*01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	4	1	621	3	N	-0-					-0-

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

WALKER, TROY WELL #: 2 RRCID -> 132602 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5405 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POORE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 132801 COMPL. DATE 11/13/1989 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 4122 - 5877

08	434	N	415	-0-	-19	-0-	19	1	396	3	Y	-0-					2
09	450	N	425	-0-	-25	-0-	23	1	402	3	Y	-0-					2
10	434	N	416	-0-	-18	-0-	3	1	413	3	Y	-0-					2
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	3	1	450	3	Y	-0-					2
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	3	1	446	3	Y	-0-					2
01	403	N	401	-0-	-2	-0-	3	1	398	3	Y	-0-					2

DORITHA DUTTON GU WELL #: 1 RRCID -> 132802 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4920 - 5042

08	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	83	1	1613	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	1710	N	1587	-0-	-123	-0-	74	1	1513	3	Y	-0-					2
10	1736	N	1596	-0-	-140	-0-	10	1	1586	3	Y	-0-					2
11	1650	N	1628	-0-	-22	-0-	11	1	1617	3	Y	-0-					2
12	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	11	1	1597	3	Y	-0-					2
*01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	11	1	1584	3	Y	-0-					2

LEWIS, J. R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133389 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4592 - 6116

08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	23	1	422	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	300	-0-	-30	-0-	12	1	288	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	2	1	361	3	Y	-0-					-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	3	1	504	3	Y	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	2	1	322	3	Y	-0-					-0-
*01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	3	1	495	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 28 RRCID -> 133458 COMPL. DATE 09/12/1989 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5927 - 6429

08	682	N	675	-0-	-7	-0-	36	1	639	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	568	-0-	-32	-0-	28	1	540	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	489	-0-	-69	-0-	3	1	486	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	565	-0-	-35	-0-	4	1	561	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	554	-0-	-35	-0-	4	1	550	3	Y	-0-					-0-
*01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	3	1	503	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 C RRCID -> 133519 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 4210 - 4230

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HORTON, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 133539 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 4208 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRYDEN, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 133565 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4865 - 5140

08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	72	1	537	3	N	13					154
							14	9									
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	64	1	499	3	N	12					166
							13	9									
10	651	N	589	-0-	-62	-0-	43	1	531	3	N	14					180
							15	9									
11	600	N	556	-0-	-44	-0-	39	1	510	3	N	6					186
							7	9									
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	49	1	554	3	N	15					201
							17	9									
*01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	41	1	750	3	N	4					205
							4	9									

NIX, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 133588 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 4335 - 5725

08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	70	1	1290	3	Y	-0-					6
09	1230	N	1069	-0-	-161	-0-	57	1	1012	3	Y	-0-					6
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	9	1	1421	3	Y	-0-					6
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	9	1	1314	3	Y	-0-					6
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	8	1	1152	3	Y	-0-					6
*01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	10	1	1411	3	Y	-0-					6

GADBERRY, HENRY WELL #: 20 RRCID -> 133692 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4054 - 5112

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2016 - P/A 11/14/16

BAITS-RHINE WELL #: 3 RRCID -> 133702 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4556 - 6084

08	217	N	65	-0-	-152	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

STROUD, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 133749 COMPL. DATE 01/22/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5727 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
*01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 134033 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5931 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 134034 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4860 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	40	1	228	2	N	-0-					-0-
							687	3									
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	40	1	220	2	N	-0-					-0-
							660	3									
10	992	N	949	-0-	-43	-0-	5	1	226	2	N	-0-					-0-
							718	3									
11	930	N	922	-0-	-8	-0-	5	1	220	2	N	-0-					-0-
							697	3									
12	961	N	936	-0-	-25	-0-	5	1	223	2	N	-0-					-0-
							708	3									
01	961	N	929	-0-	-32	-0-	5	1	221	2	N	-0-					-0-
							703	3									

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 3 RRCID -> 134035 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4564 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	86	-0-	-162	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMLEY, JAMES W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 134238 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4194 - 4752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	42	1	818	3	Y	-0-					-0-
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	41	1	820	3	Y	-0-					-0-
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	6	1	874	3	Y	-0-					-0-
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	6	1	847	3	Y	-0-					-0-
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	6	1	847	3	Y	-0-					-0-
*01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	6	1	858	3	Y	-0-					-0-

MACKEY, W.L. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 134506 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 4382 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	1025	-0-	-2695	-0-	48	1	977	3	Y	-0-					-0-
09	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	217	1	4437	3	Y	-0-					-0-
10	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	26	1	3932	3	Y	-0-					-0-
11	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	23	1	3503	3	Y	-0-					-0-
12	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	19	1	2904	3	Y	-0-					-0-
*01	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	20	1	3048	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KELLEY-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134531 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5525 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	18	1	344	3	N	-0-					-0-
09	390	N	353	-0-	-37	-0-	17	1	336	3	N	-0-					-0-
10	372	N	354	-0-	-18	-0-	2	1	352	3	N	-0-					-0-
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	2	1	343	3	N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	2	1	373	3	N	-0-					-0-
*01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	2	1	364	3	N	-0-					-0-
KARNES, J. D. UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 134546 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 4142 - 5970																	
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	36	1	660	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	570	N	521	-0-	-49	-0-	24	1	497	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	586	-0-	-344	-0-	4	1	581	3	Y	1					1
							1	9									
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	4	1	666	3	Y	1					2
							1	9									
12	527	N	291	-0-	-236	-0-	2	1	289	3	Y	-0-					2
01	589	N	524	-0-	-65	-0-	4	1	520	3	Y	-0-					2
WILSON, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 134549 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5368 - 5496																	
08	1488	N	1418	-0-	-70	-0-	76	1	1341	3	Y	1					12
							1	9									
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	78	1	1409	3	Y	4					16
							4	9									
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	9	1	1447	3	Y	6					22
							7	9									
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	9	1	1425	3	Y	-0-					22
12	1550	N	1480	-0-	-70	-0-	10	1	1451	3	Y	17					39
							19	9									
*01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	10	1	1468	3	Y	8					47
							9	9									
MCGEE, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 134550 COMPL. DATE 04/02/1990 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5627 - 5668																	
08	2821	N	2523	-0-	-298	-0-	129	1	2394	3	Y	-0-					-0-
09	2730	N	2712	-0-	-18	-0-	131	1	2581	3	Y	-0-					-0-
10	2821	N	2809	-0-	-12	-0-	18	1	2791	3	Y	-0-					-0-
11	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	17	1	2678	3	Y	-0-					-0-
12	2790	N	2679	-0-	-111	-0-	18	1	2657	3	Y	4					4
							4	9									
01	2821	N	2693	-0-	-128	-0-	18	1	2665	3	Y	9	13	1			-0-
							10	9									
MIDDLETON, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 135713 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4896 - 5138																	
08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	174	1	1667	3	Y	-0-					15
09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	125	1	1585	3	Y	3					18
							3	9									
10	1829	N	1700	-0-	-129	-0-	68	1	1632	3	Y	-0-					18
11	1770	N	1507	-0-	-263	-0-	18	1	1488	3	Y	1					19
							1	9									
12	1767	N	1084	-0-	-683	-0-	7	1	1076	3	Y	1					18
							1	9									
*01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	21	1	1760	3	Y	2					20
							2	9									

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

GALLETT, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 135714 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5584 - 6209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 C RRCID -> 135715 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5952 - 6422

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

COX, PEARL WELL #: 2-C RRCID -> 135843 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5969 - 6139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	13	1	364	3	N	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	12	1	330	3	N	-0-					-0-
10	403	N	339	-0-	-64	-0-	2	1	337	3	N	-0-					-0-
11	360	N	342	-0-	-18	-0-	2	1	340	3	N	-0-					-0-
12	341	N	217	-0-	-124	-0-	1	1	216	3	N	-0-					-0-
01	341	N	259	-0-	-82	-0-	1	1	258	3	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135844 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5960 - 6423

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

BROWN, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 135845 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4436 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1139	-0-	-318	-0-	59	1	1080	3	Y	-0-					-0-
09	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	63	1	1305	3	Y	-0-					-0-
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	8	1	1278	3	Y	-0-					-0-
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	8	1	1163	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1076	-0-	-164	-0-	7	1	1069	3	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1007	-0-	-233	-0-	7	1	1000	3	Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 7 RRCID -> 135910 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4894 - 6307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	2321	-0-	-97	-0-	91	1	2230	3	Y	-0-					-0-
09	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	86	1	2199	3	Y	-0-					-0-
10	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	12	1	2353	3	Y	-0-					-0-
11	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	15	1	2365	3	Y	-0-					-0-
12	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	16	1	2489	3	Y	-0-					-0-
*01	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	17	1	2458	3	Y	-0-					-0-

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

KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 136089 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 4080 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	40	1	760	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	35	1	719	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	795	-0-	-11	-0-	5	1	790	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	762	-0-	-18	-0-	5	1	757	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	757	-0-	-18	-0-	5	1	752	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	648	-0-	-158	-0-	4	1	643	3	Y	1					1
							1	9									

BOYD, BERTHA RAY WELL #: 1 RRCID -> 136115 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4206 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	48	1	922	3	Y	-0-					-0-
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	46	1	889	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	873	-0-	-57	-0-	6	1	867	3	Y	-0-					-0-
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	6	1	901	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	821	-0-	-109	-0-	5	1	816	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	776	-0-	-92	-0-	5	1	771	3	Y	-0-					-0-

BAKER, B. E. WELL #: 2 RRCID -> 136171 COMPL. DATE 07/27/1988 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5517 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	290	N	288	-0-	-2	-0-	15	1	273	3	Y	-0-					-0-
*03	310	N	302	-0-	-8	-0-	14	1	288	3	Y	-0-					-0-
*04	300	N	283	-0-	-17	-0-	14	1	269	3	Y	-0-					-0-
*05	310	N	297	-0-	-13	-0-	13	1	284	3	Y	-0-					-0-
*06	300	N	283	-0-	-17	-0-	12	1	271	3	Y	-0-					-0-
*07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	3	Y	-0-					-0-
*08	310	N	299	-0-	-11	-0-	13	1	286	3	Y	-0-					-0-
*09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	12	1	282	3	Y	-0-					-0-
*10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	2	1	307	3	Y	-0-					-0-
*11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	2	1	300	3	Y	-0-					-0-
*12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	2	1	303	3	Y	-0-					-0-
*01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	2	1	303	3	Y	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 2 C RRCID -> 136207 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5678 - 5852

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

WILSON, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 136208 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4072 - 5865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	3	N	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	325	3	N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	2	1	263	3	N	-0-					-0-
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	2	1	227	3	N	-0-					-0-
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	2	1	237	3	N	-0-					-0-
*01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	2	1	257	3	N	-0-					-0-

DONALDSON-WEBSTER WELL #: 2 RRCID -> 136214 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 5387 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	154	-0-	-32	-0-	6	1	148	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	116	-0-	-64	-0-	6	1	110	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	125	-0-	-61	-0-	1	1	124	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	1	1	137	3	Y	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	1	1	141	3	Y	-0-					-0-
*01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	1	1	163	3	Y	-0-					-0-

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

GAGE-MCLARTY WELL #: 3 RRCID -> 136215 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4330 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	18	1	286	3	N	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	2	1	279	3	N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	2	1	269	3	N	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	2	1	257	3	N	-0-					-0-
*01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	2	1	251	3	N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5L RRCID -> 136454 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KARNES, J. D. GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 137165 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4089 - 5945

08	3131	X	3035	-0-	-96	-0-	154	1	2881	3	Y	-0-					5
09	3030	X	2891	-0-	-139	-0-	141	1	2750	3	Y	-0-					5
10	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	20	1	3015	3	Y	-0-					5
11	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	19	1	2864	3	Y	-0-					5
12	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	21	1	3209	3	Y	-0-					5
*01	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	17	1	3383	3	Y	-0-					5

MILLER, W. M. WELL #: 3-C RRCID -> 137227 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5746 - 5790

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 137236 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 5544 - 5876

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

DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 137241 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5558 - 5945

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOLLOY, U. A. WELL #: 3 RRCID -> 137242 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5482 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1007	-0-	-140	-0-	53	1	947	3	Y	6					95
							7	9									
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	57	1	1040	3	Y	6					101
							7	9									
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	7	1	1116	3	Y	9					110
							10	9									
11	960	N	870	-0-	-90	-0-	6	1	862	3	Y	2					112
							2	9									
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	8	1	1209	3	Y	-0-					112
01	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	7	1	1055	3	Y	11					123
							12	9									

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 5 RRCID -> 137243 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5186 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	52	1	864	3	Y	7					87
							8	9									
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	51	1	887	3	Y	-0-	74	1			13
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	6	1	949	3	Y	11	4	1			20
							12	9									
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	6	1	917	3	Y	14					34
							15	9									
12	961	N	877	-0-	-84	-0-	6	1	856	3	Y	14					48
							15	9									
01	961	N	845	-0-	-116	-0-	6	1	829	3	Y	9					57
							10	9									

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 1L RRCID -> 137594 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6362 - 6616

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

MORRIS, ADA WELL #: 5-C RRCID -> 137629 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5972 - 6238

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

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 137835 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 5082 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 3C RRCID -> 138090 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4061 - 5717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	72	1	1421	3	Y	-0-					8
09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	67	1	1336	3	Y	-0-					8
10	1488	N	1405	-0-	-83	-0-	9	1	1396	3	Y	-0-					8
11	1440	N	1339	-0-	-101	-0-	9	1	1330	3	Y	-0-					8
12	1457	N	1030	-0-	-427	-0-	7	1	1023	3	Y	-0-					8
01	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	9	1	1374	3	Y	-0-					8

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

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 6 RRCID -> 138113 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5506 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	19	1	348	3	Y	-0-			-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	3	Y	-0-			-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	2	1	346	3	Y	-0-			-0-
11	360	N	344	-0-	-16	-0-	2	1	342	3	Y	-0-			-0-
12	372	N	336	-0-	-36	-0-	2	1	334	3	Y	-0-			-0-
01	341	N	337	-0-	-4	-0-	2	1	335	3	Y	-0-			-0-

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 138143 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5052 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-			-0-
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-			-0-
10	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	3			Y	-0-			-0-
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-			-0-
12	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	3			Y	-0-			-0-
01	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	3			Y	-0-			-0-

ADAMS, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 138252 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 4123 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	42	1	775	3	Y	-0-			2
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	40	1	743	3	Y	-0-			2
10	806	N	805	-0-	-1	-0-	5	1	800	3	Y	-0-			2
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	5	1	781	3	Y	-0-			2
12	806	N	759	-0-	-47	-0-	5	1	754	3	Y	-0-			2
01	806	N	784	-0-	-22	-0-	5	1	779	3	Y	-0-			2

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 138335 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4038 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	3813	-0-	-682	-0-	190	1	3623	3	Y	-0-			-0-
09	4530	X	3646	-0-	-884	-0-	172	1	3471	3	Y	3			3
							3	9							
10	4371	X	4268	-0-	-103	-0-	509	1	3759	3	Y	-0-			3
11	4230	X	3936	-0-	-294	-0-	502	1	3432	3	Y	2			5
							2	9							
12	4371	X	2252	-0-	-2119	-0-	485	1	1767	3	Y	-0-			5
01	4278	X	1356	-0-	-2922	-0-	404	1	948	3	Y	4			9
							4	9							

MAEYERS-JANUARY WELL #: 3 RRCID -> 138846 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

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

PADGETT, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 138849 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5002 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	Y	-0-			-0-
*03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	20	1	332	3	Y	-0-			-0-
*04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	20	1	320	3	Y	-0-			-0-
*05	341	N	340	-0-	-1	-0-	18	1	322	3	Y	-0-			-0-
*06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	Y	-0-			-0-
*07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	3	Y	-0-			-0-
*08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	326	3	Y	-0-			-0-
*09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	17	1	320	3	Y	-0-			-0-
*10	341	N	339	-0-	-2	-0-	2	1	337	3	Y	-0-			-0-
*11	330	N	325	-0-	-5	-0-	2	1	323	3	Y	-0-			-0-
12	341	N	322	-0-	-19	-0-	2	1	320	3	Y	-0-			-0-
01	341	N	327	-0-	-14	-0-	2	1	325	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DECATUR GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 138851 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 5896 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	40	1	739	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	758	-0-	-52	-0-	40	1	718	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	776	-0-	-61	-0-	5	1	771	3	Y	-0-					-0-
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	5	1	757	3	Y	-0-					-0-
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	5	1	772	3	Y	-0-					-0-
*01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	5	1	784	3	Y	-0-					-0-

BLACKERBY WELL #: 4 RRCID -> 138891 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5967 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	19	1	362	3	Y	-0-					26
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	29	1	608	3	Y	-0-					26
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	4	1	636	3	Y	-0-					26
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	3	1	513	3	Y	-0-					26
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	3	1	449	3	Y	-0-					26
*01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	3	1	455	3	Y	-0-					26

SEWELL-GAGE WELL #: 2 RRCID -> 138904 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 4197 - 4913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	36	1	652	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	638	-0-	-52	-0-	29	1	609	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	678	-0-	-4	-0-	4	1	674	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	650	-0-	-10	-0-	4	1	646	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	4	1	647	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	678	-0-	-4	-0-	5	1	673	3	Y	-0-					-0-

BARRETT, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 138990 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5600 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	N	2916	-0-	-60	-0-	162	1	2754	3	Y	-0-					9
09	2880	N	2808	-0-	-72	-0-	151	1	2657	3	Y	-0-					9
10	2945	N	2839	-0-	-106	-0-	18	1	2821	3	Y	-0-					9
11	2820	N	2775	-0-	-45	-0-	18	1	2757	3	Y	-0-					9
12	2914	N	2777	-0-	-137	-0-	18	1	2759	3	Y	-0-	6	1			2
01	2852	N	2703	-0-	-149	-0-	18	1	2685	3	Y	-0-					2

ARDINGER, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 138991 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 5736 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	88	1	1585	3	Y	2					75
							2	9									
09	1830	N	1639	-0-	-191	-0-	79	1	1557	3	Y	3					78
							3	9									
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	12	1	1762	3	Y	2					80
							2	9									
11	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	11	1	1760	3	Y	2					82
							2	9									
12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	11	1	1692	3	Y	4	79	1			7
							4	9									
*01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	12	1	1801	3	Y	6	1	1			12
							7	9									

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 139201 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5784 - 5788

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

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

GALLETT, J. L. WELL #: 4 RRCID -> 139204 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5280 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	88	1	1549	3	Y	-0-					49
09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	79	1	1525	3	Y	4					53
							4	9									
10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	11	1	1651	3	Y	1					54
							1	9									
11	1590	N	1477	-0-	-113	-0-	10	1	1466	3	Y	1					55
							1	9									
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	12	1	1751	3	Y	2	40	1			17
							2	9									
01	1674	N	1667	-0-	-7	-0-	11	1	1652	3	Y	4					21
							4	9									

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 139216 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5182 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
01	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	3			Y	-0-					-0-

ROGERS, ROY WELL #: 3 RRCID -> 139217 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5163 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	30	1	591	3	Y	-0-					3
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	35	1	702	3	Y	-0-					3
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	5	1	758	3	Y	-0-					3
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	4	1	628	3	Y	-0-					3
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	4	1	653	3	Y	-0-					3
*01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	5	1	718	3	Y	-0-					3

BUSEY, G. C. WELL #: 10 RRCID -> 139268 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4872 - 5528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	458	3	Y	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	23	1	439	3	Y	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	3	1	496	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	430	-0-	-50	-0-	3	1	427	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	293	-0-	-172	-0-	2	1	291	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	257	-0-	-239	-0-	2	1	255	3	Y	-0-					-0-

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139271 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5027 - 6091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	691	-0-	-425	-0-	36	1	655	3	Y	-0-	49	1			-0-
09	870	N	753	-0-	-117	-0-	40	1	711	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	5	1	721	3	Y	-0-					-0-
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	5	1	717	3	Y	-0-					-0-
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	5	1	687	3	Y	-0-					-0-
*01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	4	1	567	3	Y	-0-					-0-

COFFMAN, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 139308 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5401 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	316	-0-	-87	-0-	18	1	298	3	Y	-0-					7
09	390	N	307	-0-	-83	-0-	17	1	290	3	Y	-0-					7
10	372	N	326	-0-	-46	-0-	2	1	324	3	Y	-0-					7
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	2	1	319	3	Y	-0-					7
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	2	1	318	3	Y	-0-					7
01	341	N	269	-0-	-72	-0-	2	1	267	3	Y	-0-					7

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

STARKEY, A. I. WELL #: 2 RRCID -> 139417 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4348 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	237	1	2221	3	Y	-0-					-0-
09	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	228	1	2152	3	Y	-0-					-0-
10	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	139	1	2307	3	Y	-0-					-0-
11	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	134	1	2221	3	Y	-0-					-0-
12	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	139	1	2212	3	Y	-0-					-0-
*01	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	139	1	2285	3	Y	-0-					-0-

WATSON, G. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 139421 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5673 - 6786

08	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	53	1	958	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	969	-0-	-21	-0-	47	1	922	3	Y	-0-					-0-
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	7	1	1010	3	Y	-0-					-0-
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	7	1	1045	3	Y	-0-					-0-
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	7	1	1015	3	Y	-0-					-0-
*01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	7	1	1072	3	Y	-0-					-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 139487 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5331 - 5779

08	279	N	269	-0-	-10	-0-	13	1	256	3	Y	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	2	1	269	3	Y	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	2	1	275	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	277	-0-	-2	-0-	2	1	275	3	Y	-0-					-0-
*01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	2	1	294	3	Y	-0-					-0-

CALDWELL, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 139489 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5537 - 5908

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2016 - PLUGGED 10/11/16

COMPTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 139516 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4200 - 5031

08	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	48	1	1143	3	Y	-0-					-0-
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	58	1	1092	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	8	1	1169	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1132	-0-	-8	-0-	7	1	1125	3	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	7	1	1130	3	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	6	1	1124	3	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 5 RRCID -> 139517 COMPL. DATE 08/28/1991 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5747 - 6663

08	1488	N	1486	-0-	-2	-0-	76	1	1410	3	Y	-0-					2
09	1410	N	1376	-0-	-34	-0-	67	1	1309	3	Y	-0-					2
10	1488	N	1230	-0-	-258	-0-	8	1	1222	3	Y	-0-					2
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	10	1	1498	3	Y	-0-					2
12	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	9	1	1415	3	Y	-0-					2
*01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	10	1	1465	3	Y	-0-					2

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

DOBBINS, ETTA T. WELL #: 5 RRCID -> 139777 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5201 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	65	1	1281	3	Y	-0-					7
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	63	1	1235	3	Y	-0-					7
10	1705	N	1254	-0-	-451	-0-	8	1	1246	3	Y	-0-					7
11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	10	1	1591	3	Y	-0-					7
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	10	1	1562	3	Y	-0-					7
*01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	10	1	1445	3	Y	24	31	1			-0-
							26	9									

WAGGONER WELL #: 29 RRCID -> 139778 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5828 - 6623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	606	-0-	-45	-0-	30	1	576	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	553	-0-	-47	-0-	28	1	525	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	563	-0-	-88	-0-	4	1	557	3	Y	2					2
							2	9									
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	4	1	629	3	Y	5					7
							6	9									
12	558	N	513	-0-	-45	-0-	3	1	507	3	Y	3	10	1			-0-
							3	9									
*01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	4	1	638	3	Y	-0-					-0-

CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 3 RRCID -> 139795 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5924 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	70	1	1256	3	Y	-0-	52	1			-0-
09	1260	N	1240	-0-	-20	-0-	62	1	1176	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	8	1	1243	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1169	-0-	-61	-0-	8	1	1161	3	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1157	-0-	-114	-0-	8	1	1149	3	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	8	1	1139	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, G. E. WELL #: 4 RRCID -> 139797 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5579 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	30	1	583	3	Y	15					57
							17	9									
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	28	1	575	3	Y	16					73
							18	9									
10	620	N	600	-0-	-20	-0-	4	1	595	3	Y	1					74
							1	9									
11	600	N	554	-0-	-46	-0-	4	1	547	3	Y	3					77
							3	9									
12	651	N	568	-0-	-83	-0-	4	1	561	3	Y	3					80
							3	9									
01	589	N	573	-0-	-16	-0-	4	1	566	3	Y	3					83
							3	9									

FOXALL, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139965 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5999 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	64	1	1103	3	Y	1					2
							1	9									
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	58	1	1073	3	Y	2					4
							2	9									
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	8	1	1159	3	Y	2					6
							2	9									
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	7	1	1130	3	Y	6					12
							7	9									
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	8	1	1157	3	Y	5					17
							6	9									
*01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	8	1	1160	3	Y	5					22
							6	9									

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

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 139992 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4153 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	984	-0-	-8	-0-	53	1	931	3	Y	-0-					-0-
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	47	1	932	3	Y	-0-					-0-
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	7	1	1033	3	Y	-0-					-0-
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	7	1	998	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	985	-0-	-38	-0-	6	1	979	3	Y	-0-					-0-
01	1054	N	977	-0-	-77	-0-	7	1	970	3	Y	-0-					-0-

PARISH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 140051 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5689 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	82	1	1484	3	Y	7	33	1			-0-
							8	9									
09	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	84	1	1566	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1643	N	1507	-0-	-136	-0-	10	1	1497	3	Y	-0-					-0-
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	10	1	1569	3	Y	7					7
							8	9									
12	1705	N	1111	-0-	-594	-0-	5	1	1100	3	Y	5					12
							6	9									
*01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	11	1	1651	3	Y	9					21
							10	9									

BURRESS, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 140080 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5476 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	65	1	1281	3	Y	-0-					75
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	63	1	1238	3	Y	3					78
							3	9									
10	1426	N	1348	-0-	-78	-0-	9	1	1337	3	Y	2					80
							2	9									
11	1290	N	1233	-0-	-57	-0-	8	1	1219	3	Y	5					85
							6	9									
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	9	1	1388	3	Y	2					87
							2	9									
01	1333	N	1250	-0-	-83	-0-	8	1	1234	3	Y	7					94
							8	9									

GREGG, ROBERT N. WELL #: 4 RRCID -> 140411 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4499 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	626	-0-	-118	-0-	30	1	596	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	487	-0-	-203	-0-	23	1	464	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	542	-0-	-47	-0-	4	1	538	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	509	-0-	-91	-0-	3	1	506	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	487	-0-	-9	-0-	3	1	484	3	Y	-0-					-0-
*01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	4	1	651	3	Y	-0-					-0-

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140526 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5351 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	60	1	1142	3	Y	3					3
							3	9									
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	63	1	1208	3	Y	15					18
							17	9									
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	9	1	1333	3	Y	-0-					18
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	8	1	1237	3	Y	-0-	18	1			-0-
12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	9	1	1286	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	10	1	1526	3	Y	-0-					-0-

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

WILLIAMS, S. L. WELL #: 2 RRCID -> 140610 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5242 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140616 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 5826

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

HOOKER, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 140791 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5536 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOONEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 140812 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5724 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	92 1 21 9		1534	3	Y	19					57
09	810	N	709	-0-	-101	-0-	40 1 3 9		666	3	Y	3					60
10	1364	N	584	-0-	-780	-0-	4 1 1 9		579	3	Y	1					61
11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	11 1 2 9		1732	3	Y	2					63
12	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	12 1 23 9		1867	3	Y	21					84
*01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	13 1 23 9		1872	3	Y	21	71	1			34

CALDWELL, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 140823 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5504 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7 1		161	3	Y	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6 1		157	3	Y	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	1 1		150	3	Y	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	1 1		161	3	Y	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	1 1		168	3	Y	-0-					-0-
*01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	1 1		150	3	Y	-0-					-0-

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

BAKER, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 141071 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5232 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	783	N	775	-0-	-8	-0-	42	1	733	3	Y	-0-					-0-
*03	837	N	817	-0-	-20	-0-	42	1	775	3	Y	-0-					-0-
*04	780	N	770	-0-	-10	-0-	40	1	730	3	Y	-0-					-0-
*05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	46	1	769	3	Y	-0-					-0-
*06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	39	1	742	3	Y	-0-					-0-
*07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	47	1	792	3	Y	-0-					-0-
*08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	46	1	797	3	Y	-0-					-0-
*09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	46	1	774	3	Y	-0-					-0-
*10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	6	1	862	3	Y	-0-					-0-
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	5	1	825	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	798	-0-	-8	-0-	5	1	793	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	728	-0-	-78	-0-	5	1	723	3	Y	-0-					-0-

GUFFY, G. WELL #: 3 RRCID -> 141078 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5231 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	481	-0-	-15	-0-	23	1	458	3	Y	-0-					1
09	480	N	382	-0-	-98	-0-	18	1	364	3	Y	-0-					1
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	4	1	536	3	Y	-0-					1
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	3	1	498	3	Y	-0-					1
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	3	1	484	3	Y	-0-					1
01	527	N	481	-0-	-46	-0-	3	1	478	3	Y	-0-					1

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 6 RRCID -> 141088 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5853 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	70	1	1278	3	Y	2					75
							2	9									
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	67	1	1222	3	Y	-0-	71	1			4
10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	9	1	1307	3	Y	9	4	1			9
							10	9									
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	8	1	1263	3	Y	7					16
							8	9									
12	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	8	1	1232	3	Y	11					27
							12	9									
01	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	8	1	1238	3	Y	9					36
							10	9									

BAITS-RHINE WELL #: 4 RRCID -> 141207 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4630 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	76	-0-	-141	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROHRER, WM. UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 141279 COMPL. DATE 03/11/1992 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	53	1	981	3	Y	-0-					-0-
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	52	1	975	3	Y	-0-					-0-
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	7	1	1055	3	Y	-0-					-0-
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	7	1	1017	3	Y	-0-					-0-
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	7	1	1030	3	Y	-0-					-0-
*01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	7	1	1042	3	Y	-0-					-0-

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

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 10 RRCID -> 141280 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6147 - 6415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, R. J. WELL #: 4 RRCID -> 141482 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6013 - 6555

08	1488	N	806	-0-	-682	-0-	40	1	765	3	Y	1					27
							1	9									
09	1440	N	833	-0-	-607	-0-	41	1	792	3	Y	-0-					27
10	1457	N	1013	-0-	-444	-0-	7	1	1006	3	Y	-0-					27
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	6	1	978	3	Y	-0-					27
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	7	1	994	3	Y	-0-					27
*01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	7	1	1018	3	Y	-0-					27

HORNBACK, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141773 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5347 - 5354

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 142805 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4122 - 5177

08	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	58	1	1013	3	Y	-0-					12
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	58	1	1057	3	Y	-0-					12
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	7	1	1095	3	Y	-0-					12
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	7	1	1084	3	Y	-0-					12
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	7	1	1049	3	Y	-0-					12
*01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	7	1	975	3	Y	-0-					12

WAGGONER, C. "A" WELL #: 4 RRCID -> 142810 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5954 - 6456

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 142812 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 3415 - 5598

08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	48	1	916	3	Y	-0-					-0-
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	46	1	839	3	Y	-0-					-0-
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	6	1	927	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	911	-0-	-19	-0-	6	1	905	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	894	-0-	-36	-0-	6	1	888	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	904	-0-	-26	-0-	6	1	898	3	Y	-0-					-0-

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

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 11 RRCID -> 142893 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5441 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	70	1	1190	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	58	1	1078	3	Y	4					4
							4	9									
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	163	1	1200	3	Y	6					10
							7	9									
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	157	1	1144	3	Y	6					16
							7	9									
12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	163	1	1202	3	Y	5	21	1			-0-
							6	9									
01	1364	N	1216	-0-	-148	-0-	162	1	1046	3	Y	7					7
							8	9									

GAGE, COKE L., GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143047 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4924 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	535	-0-	-116	-0-	102	1	429	3	Y	4					74
							4	9									
09	510	N	500	-0-	-10	-0-	93	1	400	3	Y	6					80
							7	9									
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	104	1	515	3	Y	7					87
							8	9									
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	98	1	462	3	Y	6	81	1			12
							7	9									
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	91	1	436	3	Y	9					21
							10	9									
01	527	N	491	-0-	-36	-0-	82	1	399	3	Y	9					30
							10	9									

BRYAN, L.B.M. GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 143055 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 4832 - 4866

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

KIKER, SAM GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 143554 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4293 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	118	1	2182	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	102	1	2007	3	Y	-0-					-0-
10	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	15	1	2283	3	Y	6					6
							7	9									
11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	14	1	2127	3	Y	9					15
							10	9									
12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	14	1	2063	3	Y	15					30
							17	9									
*01	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	14	1	2070	3	Y	11	41	1			-0-
							12	9									

JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143746 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5178 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

LIMBERG, F. A. GU WELL #: 3 RRCID -> 143753 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5742 - 6002

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

TRUITTE ELAM GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 143952 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5543 - 6068

08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	30	1	568	3	Y	-0-					25
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	29	1	578	3	Y	-0-					25
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	4	1	649	3	Y	-0-					25
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	4	1	641	3	Y	-0-					25
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	4	1	628	3	Y	-0-					25
*01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	4	1	634	3	Y	-0-					25

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144139 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5362 - 6425

08	527	N	506	-0-	-21	-0-	24	1	482	3	N	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	23	1	469	3	N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	3	1	524	3	N	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	3	1	512	3	N	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	4	1	526	3	N	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	4	1	523	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 31 RRCID -> 144142 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5950 - 6639

08	279	N	256	-0-	-23	-0-	13	1	243	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	245	-0-	-25	-0-	12	1	233	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	2	1	258	3	Y	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	2	1	257	3	Y	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	2	1	268	3	Y	-0-					-0-
*01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	2	1	263	3	Y	-0-					-0-

HAYNES, C. P. WELL #: 3 RRCID -> 144435 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5744

08	1550	N	1051	-0-	-499	-0-	53	1	998	3	Y	-0-					-0-
09	1380	N	794	-0-	-586	-0-	40	1	754	3	Y	-0-					-0-
10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	11	1	1743	3	Y	-0-					-0-
11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	10	1	1482	3	Y	1					1
							1	9									
*12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	9	1	1319	3	Y	-0-					1
*01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	9	1	1359	3	Y	-0-					1

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 144747 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5601 - 6338

08	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROHRER UNIT 1-A WELL #: 10 RRCID -> 144769 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4982 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	53	1	969	3	Y	-0-			-0-
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	41	1	805	3	Y	-0-			-0-
10	930	N	858	-0-	-72	-0-	6	1	852	3	Y	-0-			-0-
11	900	N	867	-0-	-33	-0-	6	1	861	3	Y	-0-			-0-
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	6	1	918	3	Y	-0-			-0-
*01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	6	1	924	3	Y	-0-			-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144800 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5080 - 5931

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11						Y	-0-			-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 T RRCID -> 144802 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5020 - 5713

08	372	N	327	-0-	-45	-0-	18	1	309	3	N	-0-			-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	292	3	N	-0-			-0-
10	341	N	265	-0-	-76	-0-	1	1	264	3	N	-0-			-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	2	1	341	3	N	-0-			-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	2	1	326	3	N	-0-			-0-
*01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	2	1	328	3	N	-0-			-0-

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 145224 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 5201 - 5309

08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-			-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-			-0-
10	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	3			Y	-0-			-0-
11	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	3			Y	-0-			-0-
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			Y	-0-			-0-
01	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			Y	-0-			-0-

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145457 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5514 - 5682

08	262	X	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	3	Y	-0-			6
09	249	X	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	Y	-0-			6
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	2	1	237	3	Y	-0-			6
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	2	1	239	3	Y	-0-			6
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	2	1	233	3	Y	-0-			6
*01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	2	1	241	3	Y	-0-			6

ADAMS, J. S. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145865 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4994 - 5868

08	558	N	445	-0-	-113	-0-	23	1	422	3	N	-0-			-0-
09	600	N	385	-0-	-215	-0-	23	1	362	3	N	-0-			-0-
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	8	1	1281	3	N	-0-			-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	3	1	469	3	N	-0-			-0-
12	403	N	294	-0-	-109	-0-	2	1	292	3	N	-0-			-0-
01	620	N	257	-0-	-363	-0-	2	1	255	3	N	-0-			-0-

SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 146108 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5918 - 6107

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

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

WOMACK, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 146111 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 5796 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	48	1	950	3	Y	-0-					-0-
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	47	1	921	3	Y	-0-					-0-
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	7	1	993	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	957	-0-	-3	-0-	6	1	951	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	969	-0-	-23	-0-	6	1	963	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	973	-0-	-19	-0-	7	1	966	3	Y	-0-					-0-

PORTER-BRIDGES WELL #: 3 RRCID -> 146279 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 4148 - 4436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	42	1	858	3	Y	-0-					-0-
09	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	97	1	2027	3	Y	-0-					-0-
10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	14	1	2142	3	Y	-0-					-0-
11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	14	1	2179	3	Y	-0-					-0-
12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	12	1	1791	3	Y	-0-					-0-
*01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	9	1	1403	3	Y	7					7
							8	9									

WATERS, C. J. "A" WELL #: 1 L RRCID -> 146323 COMPL. DATE 06/23/1993 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5530 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, M. L. WELL #: 30 RRCID -> 146543 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5260 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	56	1	1435	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	53	1	1088	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	5	1	1032	3	Y	-0-					-0-
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	10	1	1551	3	Y	-0-					-0-
12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	10	1	1466	3	Y	-0-					-0-
*01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	9	1	1351	3	Y	-0-					-0-

COLE, J. W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 146590 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 4486 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	11	1	202	3	Y	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	2	1	229	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	229	-0-	-71	-0-	2	1	227	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	1	1	205	3	Y	-0-					-0-
*01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	3	1	400	3	Y	2					2
							2	9									

MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146733 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4274 - 5919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	516	-0-	-11	-0-	25	1	491	3	Y	-0-					2
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	23	1	466	3	Y	-0-					2
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	3	1	500	3	Y	-0-					2
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	3	1	484	3	Y	-0-					2
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	3	1	501	3	Y	-0-					2
*01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	3	1	493	3	Y	-0-					2

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

BULLARD, CECIL WELL #: 3 RRCID -> 147601 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 5440 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	319	N	224	-0-	-95	-0-	13	1	211	3	Y	-0-					-0-
*03	341	N	245	-0-	-96	-0-	13	1	232	3	Y	-0-					-0-
*04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	Y	-0-					-0-
*05	248	N	247	-0-	-1	-0-	12	1	235	3	Y	-0-					-0-
*06	240	N	165	-0-	-75	-0-	6	1	159	3	Y	-0-					-0-
*07	310	N	284	-0-	-26	-0-	18	1	266	3	Y	-0-					-0-
*08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	19	1	352	3	Y	-0-					-0-
*09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269	3	Y	-0-					-0-
*10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	2	1	257	3	Y	-0-					-0-
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	2	1	327	3	Y	-0-					-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	2	1	327	3	Y	-0-					-0-
*01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	4	1	644	3	Y	-0-					-0-

CHOWNING, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 147677 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5267 - 5691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			Y	-0-					-0-

ROBINSON, J. M. "A" WELL #: 5 RRCID -> 147678 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4574 - 5623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1508	-0-	-104	-0-	349	1	1126	3	N	30	143	1			35
							33	9									
09	1380	N	1324	-0-	-56	-0-	337	1	956	3	N	28					63
							31	9									
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	346	1	1030	3	N	40					103
							44	9									
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	336	1	978	3	N	35					138
							39	9									
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	317	1	968	3	N	39	152	1			25
							43	9									
01	1426	N	1350	-0-	-76	-0-	331	1	971	3	N	44					69
							48	9									

TAYLOR, R. B. WELL #: 5 RRCID -> 147728 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5030 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	762	-0-	-13	-0-	40	1	722	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	605	-0-	-145	-0-	29	1	576	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	637	-0-	-200	-0-	4	1	633	3	Y	-0-					-0-
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	6	1	874	3	Y	-0-					-0-
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	5	1	806	3	Y	-0-					-0-
*01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	6	1	838	3	Y	-0-					-0-

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 6 RRCID -> 147836 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3934 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	143	1	2687	3	Y	1					29
							1	9									
09	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	131	1	2552	3	Y	-0-					29
10	2728	N	2707	-0-	-21	-0-	18	1	2689	3	Y	-0-					29
11	2700	N	2201	-0-	-499	-0-	14	1	2187	3	Y	-0-					29
12	2759	N	2474	-0-	-285	-0-	16	1	2458	3	Y	-0-					29
01	2697	N	2651	-0-	-46	-0-	18	1	2633	3	Y	-0-					29

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

KAKER, SAM F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 148570 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4756 - 4766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-

PALMER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 148696 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5722 - 5948

08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	23	1	462	3	Y	-0-					12
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	23	1	430	3	Y	-0-					12
10	527	N	426	-0-	-101	-0-	3	1	415	3	Y	7					19
							8	9									
11	480	N	474	-0-	-6	-0-	3	1	458	3	Y	12	31	1			-0-
							13	9									
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	3	1	466	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	3	1	448	3	Y	-0-					-0-

BULLARD, CECIL WELL #: 4 RRCID -> 148755 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5828 - 5836

08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	99	1	1718	3	Y	4					62
							4	9									
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	84	1	1581	3	Y	4					66
							4	9									
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	11	1	1624	3	Y	7					73
							8	9									
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	10	1	1610	3	Y	6					79
							7	9									
12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	12	1	1784	3	Y	13					92
							14	9									
*01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	12	1	1757	3	Y	-0-	73	1	2	6	17

SAUDER, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 149127 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5942 - 6499

08	3100	N	3824	-0-	724	724	190	1	3602	3	Y	29					29
							32	9									
09	3000	N	4594	-0-	1594	2318	217	1	4366	3	Y	10	33	1			6
							11	9									
10	6189	X	3871	-0-	-2318	-0-	25	1	3833	3	Y	12	2	1			16
							13	9									
11	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	25	1	3836	3	Y	24	34	1			6
							26	9									
12	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	25	1	3826	3	Y	18	23	1			1
							20	9									
01	3627	X	3610	-0-	-17	-0-	24	1	3572	3	Y	13					14
							14	9									

ADAMS, J. S. WELL #: 5 RRCID -> 150021 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4189 - 5751

08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	18	1	280	3	Y	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	271	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	2	1	288	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	274	-0-	-26	-0-	2	1	272	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	279	-0-	-31	-0-	2	1	277	3	Y	-0-					-0-
*01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	2	1	304	3	Y	-0-					-0-

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

MILLER, PAT WELL #: 2 RRCID -> 150103 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5568 - 6021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			Y	-0-					-0-

GERTRUDE BILBERRY GU WELL #: 1U RRCID -> 150194 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	95	1	869	3	Y	11					128
							12	9									
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	76	1	769	3	Y	13					141
							14	9									
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	29	1	767	3	Y	10					151
							11	9									
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	22	1	721	3	Y	11					162
							12	9									
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	23	1	723	3	Y	11					173
							12	9									
*01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	32	1	712	3	Y	1	159	1	3	6	12
							1	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 29 RRCID -> 150379 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4252 - 4466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	28	1	471	3	Y	-0-					-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	27	1	462	3	Y	-0-					-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	3	1	512	3	Y	-0-					-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	3	1	501	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	467	-0-	-29	-0-	3	1	464	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	466	-0-	-30	-0-	3	1	463	3	Y	-0-					-0-

WATERS, MARY C. WELL #: 3 RRCID -> 150461 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5944 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	635	-0-	-109	-0-	35	1	600	3	Y	-0-					3
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	41	1	775	3	Y	-0-					3
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	5	1	774	3	Y	5					8
							6	9									
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	5	1	759	3	Y	11	19	1			-0-
							12	9									
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	5	1	771	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	5	1	689	3	Y	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150854 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4712 - 5883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	30	1	569	3	Y	-0-					-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	28	1	552	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	4	1	616	3	Y	-0-					-0-
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	4	1	582	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	562	-0-	-27	-0-	4	1	558	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	520	-0-	-69	-0-	4	1	516	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 153228 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5802 - 5862

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBINSON, OPAL WELL #: 2 RRCID -> 153656 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5846 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	18	1	436	3	Y	11					137
							12	9									
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	17	1	411	3	Y	28					165
							31	9									
10	465	N	353	-0-	-112	-0-	2	1	349	3	Y	2					167
							2	9									
11	450	N	417	-0-	-33	-0-	2	1	407	3	Y	7					174
							8	9									
12	465	N	410	-0-	-55	-0-	3	1	396	3	Y	10					184
							11	9									
*01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	3	1	407	3	Y	11	173	1			22
							12	9									

NALER, MAE C. WELL #: 1C RRCID -> 154122 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5220 - 5316

08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	45	1	1253	2	Y	-0-					-0-
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	41	1	1164	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	257	1	1158	2	Y	-0-					-0-
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	247	1	1090	2	Y	-0-					-0-
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	243	1	1154	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1281	-0-	-145	-0-	239	1	1042	2	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 6 RRCID -> 154959 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5364 - 6430

08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	76	1	1419	3	Y	-0-					-0-
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	62	1	1164	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		1188	-0-	1188	1188	8	1	1180	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		1130	-0-	1130	2318	7	1	1123	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		916	-0-	916	3234	6	1	910	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		1179	-0-	1179	4413	8	1	1171	3	Y	-0-					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 156724 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6058 - 6425

08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
01	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3			Y	-0-					-0-

USA 71633 WELL #: 1 RRCID -> 157272 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5903 - 6121

08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	186	3	Y	-0-					25
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	3	Y	-0-					25
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	1	1	214	3	Y	-0-					25
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	1	1	214	3	Y	-0-					25
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	2	1	221	3	Y	-0-					25
*01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	2	1	225	3	Y	-0-					25

SAUDER LAND TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158795 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6385 - 6563

08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	36	1	669	3	Y	-0-					8
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	35	1	681	3	Y	-0-					8
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	5	1	768	3	Y	-0-					8
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	5	1	737	3	Y	-0-					8
12	744	N	721	-0-	-23	-0-	5	1	716	3	Y	-0-					8
01	775	N	685	-0-	-90	-0-	5	1	680	3	Y	-0-					8

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARAWAY UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 158989 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6234 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	76	1	1399	3	Y	5					26
							6	9									
09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	73	1	1394	3	Y	6					32
							7	9									
*10	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	10	1	1511	3	Y	3					35
							3	9									
11	1440	N	1363	-0-	-77	-0-	9	1	1354	3	Y	-0-	32	1			3
12	1519	N	1339	-0-	-180	-0-	9	1	1328	3	Y	2	1	1			4
							2	9									
01	1519	N	1431	-0-	-88	-0-	10	1	1418	3	Y	3					7
							3	9									

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5C RRCID -> 159296 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5860 - 6246

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

MONTGOMERY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 159512 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5092 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	70	1	1312	3	Y	-0-	27	1			-0-
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	62	1	1181	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	8	1	1200	3	Y	-0-					-0-
*11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	8	1	1154	3	Y	-0-					-0-
*12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	8	1	1197	3	Y	-0-					-0-
*01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	8	1	1159	3	Y	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 21 RRCID -> 159529 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4087 - 4185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	406	N	364	-0-	-42	-0-	21	1	343	3	Y	-0-					-0-
*03	434	N	375	-0-	-59	-0-	20	1	355	3	Y	-0-					-0-
*04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	3	Y	-0-					-0-
*05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	23	1	401	3	Y	-0-					-0-
*06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	22	1	385	3	Y	-0-					-0-
*07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	23	1	427	3	Y	-0-					-0-
*08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	23	1	418	3	Y	-0-					-0-
*09	420	N	415	-0-	-5	-0-	23	1	392	3	Y	-0-					-0-
*10	465	N	429	-0-	-36	-0-	3	1	426	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	402	-0-	-18	-0-	3	1	399	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	399	-0-	-35	-0-	3	1	396	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	407	-0-	-27	-0-	3	1	404	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 4 RRCID -> 160151 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 5840 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 160958 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5962 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	2682	-0-	-108	-0-	141	1	2539	3	Y	2					37
							2	9									
09	2700	X	2489	-0-	-211	-0-	125	1	2362	3	Y	2					39
							2	9									
10	2852	X	2724	-0-	-128	-0-	18	1	2704	3	Y	2					41
							2	9									
11	2670	X	2595	-0-	-75	-0-	17	1	2577	3	Y	1					42
							1	9									
12	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	17	1	2591	3	Y	15					57
							17	9									
01	2728	N	2643	-0-	-85	-0-	18	1	2623	3	Y	2					59
							2	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 30 RRCID -> 161094 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4318 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	164	1	1248	3	Y	-0-					17
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	159	1	1257	3	Y	-0-					17
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	163	1	1294	3	Y	-0-					17
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	158	1	1269	3	Y	-0-					-0-
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	155	1	1227	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1349	-0-	-108	-0-	151	1	1198	3	Y	-0-					-0-

SAUDER LAND TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161104 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6336 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	19	1	362	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	17	1	341	3	Y	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	3	1	380	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	3	1	387	3	Y	-0-					-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	3	1	432	3	Y	-0-					-0-
*01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	3	1	381	3	Y	-0-					-0-

ATKINS, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 162038 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6960 - 6969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	2			Y	-0-					25
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			Y	-0-					25
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					25
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					25
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					25
01	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					25

GEORGE, B. F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 163256 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5592 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	35	1	582	3	Y	-0-					8
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	28	1	558	3	Y	-0-					8
10	682	N	366	-0-	-316	-0-	2	1	363	3	Y	1					9
							1	9									
11	600	N	533	-0-	-67	-0-	3	1	509	3	Y	19	28	1			-0-
							21	9									
12	620	N	454	-0-	-166	-0-	3	1	450	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	3	1	409	3	Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7C RRCID -> 163879 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4278 - 5921

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

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

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 23 RRCID -> 164038 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4012 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	96	1	1782	3	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	92	1	1828	3	Y	-0-					-0-
10	2201	N	1695	-0-	-506	-0-	11	1	1684	3	Y	-0-					-0-
11	1830	N	1490	-0-	-340	-0-	10	1	1480	3	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1371	-0-	-613	-0-	9	1	1362	3	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1313	-0-	-392	-0-	9	1	1304	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1C RRCID -> 164107 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 5970 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	24	1	533	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	543	-0-	-27	-0-	18	1	525	3	Y	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	3	1	578	3	Y	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	3	1	541	3	Y	-0-					-0-
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	3	1	563	3	Y	-0-					-0-
*01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	3	1	572	3	Y	-0-					-0-

SHEPPARD "B" WELL #: 1 RRCID -> 164626 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4644 - 4650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	193	-0-	-241	-0-	12	1	181	3	Y	-0-					16
09	390	N	132	-0-	-258	-0-	6	1	126	3	Y	-0-					16
10	310	N	95	-0-	-215	-0-	1	1	94	3	Y	-0-					16
11	180	N	59	-0-	-121	-0-	59	3			Y	-0-					16
12	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	3			Y	-0-					16
01	93	N	22	-0-	-71	-0-	21	3	1	9	Y	1	15	1	2	6	-0-

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24T RRCID -> 165036 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4102 - 4204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. WELL #: 25 RRCID -> 165466 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5710 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	36	1	717	3	Y	-0-					15
09	810	N	716	-0-	-94	-0-	35	1	681	3	Y	-0-					15
10	775	N	727	-0-	-48	-0-	5	1	722	3	Y	-0-					15
11	720	N	690	-0-	-30	-0-	4	1	685	3	Y	1					16
							1	9									
12	744	N	672	-0-	-72	-0-	4	1	666	3	Y	2					18
							2	9									
*01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	5	1	749	3	Y	3					21
							3	9									

SHEPPARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165981 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5040 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	6	1	93	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	1	1	98	3	Y	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	3	Y	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	1	1	133	3	Y	-0-					-0-
*01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	1	1	98	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-DCTC WELL #: 3C RRCID -> 166194 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 5186 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1598	-0-	-324	-0-	40	1	1558	3	Y	-0-					-0-
09	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	43	1	1976	3	Y	-0-					-0-
10	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	689	1	1392	3	Y	-0-					-0-
11	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	593	1	2076	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	4202	-0-	1102	1102	579	1	3623	3	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	4548	-0-	1448	2550	684	1	3864	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5C RRCID -> 166397 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 5090 - 6050

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

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7C RRCID -> 166401 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5808 - 5819

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

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6U RRCID -> 167958 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5398 - 5590

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

DURHAM, W. J. WELL #: 6U RRCID -> 168863 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5158 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	677	1	2008	3	Y	10					112
							11	9									
09	2220	N	2133	-0-	-87	-0-	599	1	1511	3	Y	21					133
							23	9									
10	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	620	1	1787	3	Y	28					161
							31	9									
11	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	486	1	1974	3	Y	27					188
							30	9									
12	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	632	1	2300	3	Y	38					226
							42	9									
*01	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	98	1	2362	3	Y	19	175	1			70
							21	9									

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

WAGGONER, T. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 169358 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6063 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	24	1	647	3	Y	-0-					8
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	23	1	626	3	Y	-0-					8
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	3	1	677	3	Y	3					11
							3	9									
11	660	N	652	-0-	-8	-0-	3	1	647	3	Y	2					13
							2	9									
12	682	N	611	-0-	-71	-0-	3	1	598	3	Y	9	9	1			13
							10	9									
01	682	N	673	-0-	-9	-0-	5	1	668	3	Y	-0-					13

ROGERS WELL #: C 2 RRCID -> 169983 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6222 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	37	1	919	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	29	1	783	3	Y	-0-					-0-
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	5	1	984	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	872	-0-	-58	-0-	4	1	865	3	Y	3					3
							3	9									
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	5	1	1021	3	Y	6					9
							7	9									
*01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	5	1	1053	3	Y	4					13
							4	9									

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5C RRCID -> 170063 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 4412 - 4438

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

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10U RRCID -> 171050 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5930 - 5977

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

BAKER, JAMES GU WELL #: 7C RRCID -> 171245 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6614 - 6620

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

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 171330 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6264 - 6780

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

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

BAKER, JAMES GU WELL #: 6 RRCID -> 171767 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-

GADBERRY, H. C. (SA) WELL #: 27 RRCID -> 173142 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5435 - 5688

08	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	136	1	2527	3	Y	2					57
							2	9									
09	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	125	1	2392	3	Y	6					63
							7	9									
10	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	17	1	2615	3	Y	-0-					63
11	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	16	1	2435	3	Y	-0-					63
12	2480	N	2476	-0-	-4	-0-	16	1	2458	3	Y	2	57	1			8
							2	9									
*01	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	17	1	2540	3	Y	7	1	1			14
							8	9									

USA 237-21 WELL #: 1C RRCID -> 174529 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 6066

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 1 RRCID -> 174720 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6214 - 6713

08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	40	1	716	3	Y	-0-					-0-
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	35	1	687	3	Y	-0-					-0-
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	5	1	744	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	713	-0-	-7	-0-	5	1	708	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	704	-0-	-40	-0-	5	1	699	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	714	-0-	-30	-0-	5	1	709	3	Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: C 1 RRCID -> 175250 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 6598

08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	48	1	1200	3	Y	1					14
							1	9									
09	1140	N	1134	-0-	-6	-0-	41	1	1090	3	Y	3					17
							3	9									
10	1426	N	1033	-0-	-393	-0-	5	1	1022	3	Y	5					22
							6	9									
11	1200	N	1049	-0-	-151	-0-	5	1	1042	3	Y	2					24
							2	9									
12	1178	N	978	-0-	-200	-0-	5	1	967	3	Y	5					29
							6	9									
01	1023	N	978	-0-	-45	-0-	5	1	967	3	Y	5					34
							6	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LESTER, T. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175314 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4248 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	224	1	1028	3	Y	3					52
							3	9									
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	218	1	1122	3	Y	1					53
							1	9									
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	226	1	1324	3	Y	9					62
							10	9									
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	218	1	1250	3	Y	8					70
							9	9									
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	225	1	1176	3	Y	2					72
							2	9									
01	1395	N	377	-0-	-1018	-0-	114	1	263	3	Y	-0-					72

SAUDER, J. M. A. "A" WELL #: C 1 RRCID -> 175398 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5738 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 1U RRCID -> 177600 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 5290 - 5499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	482	-0-	-448	-0-	17	1	465	2	Y	-0-					-0-
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	41	1	1167	2	Y	-0-					-0-
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	35	1	1011	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	32	1	928	2	Y	-0-					-0-
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	32	1	935	2	Y	-0-					-0-
*01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	32	1	927	2	Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3U RRCID -> 177844 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6042 - 6148

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

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10C RRCID -> 178134 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6070 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	225	1	1064	3	Y	-0-					-0-
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	218	1	1111	3	Y	-0-					-0-
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	192	1	1136	3	Y	-0-					-0-
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	185	1	1021	3	Y	-0-					-0-
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	185	1	1032	3	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	167	1	950	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 2 RRCID -> 179824 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6202 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	23	1	434	3	Y	-0-					-0-
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	23	1	420	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	3	1	462	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	442	-0-	-8	-0-	3	1	439	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	427	-0-	-38	-0-	3	1	424	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	433	-0-	-32	-0-	3	1	430	3	Y	-0-					-0-

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

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 183509 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1065	-0-	-144	-0-	53	1	1012	3	Y	-0-					-0-
09	1170	N	898	-0-	-272	-0-	46	1	852	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	963	-0-	-60	-0-	6	1	957	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	906	-0-	-84	-0-	6	1	900	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	854	-0-	-76	-0-	6	1	848	3	Y	-0-					-0-
01	961	N	857	-0-	-104	-0-	6	1	851	3	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD, DR. D. B. WELL #: 1 RRCID -> 196097 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5287 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	Y	-0-					2
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	3	Y	-0-					2
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	1	1	173	3	Y	-0-					2
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	1	1	172	3	Y	-0-					2
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	1	1	176	3	Y	-0-					2
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	1	1	162	3	Y	-0-					2

MORRISON, DEAN WELL #: 2 RRCID -> 198984 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6000 - 6122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	13	1	355	3	Y	-0-					23
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	12	1	341	3	Y	-0-					23
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	2	1	361	3	Y	-0-					23
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	2	1	344	3	Y	-0-					23
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	2	1	344	3	Y	-0-					23
*01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	2	1	349	3	Y	-0-					23

CLEVELAND, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 200788 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5230 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	42	1	796	3	Y	-0-					10
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	40	1	750	3	Y	-0-					10
10	837	N	821	-0-	-16	-0-	5	1	814	3	Y	2					12
							2	9									
11	810	N	808	-0-	-2	-0-	5	1	797	3	Y	5					17
							6	9									
12	806	N	799	-0-	-7	-0-	5	1	786	3	Y	7	24	1			-0-
							8	9									
01	806	N	747	-0-	-59	-0-	5	1	742	3	Y	-0-					-0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 8 RRCID -> 201755 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 4601 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	42	1	810	3	Y	-0-					-0-
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	35	1	725	3	Y	-0-					-0-
10	1891	N	731	-0-	-1160	-0-	5	1	726	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	692	-0-	-118	-0-	4	1	688	3	Y	-0-					-0-
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	6	1	835	3	Y	-0-					-0-
*01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	5	1	811	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 204272 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3946 - 5861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2541	-0-	-311	-0-	130	1	2411	3	Y	-0-					-0-
09	2760	X	2426	-0-	-334	-0-	119	1	2307	3	Y	-0-					-0-
10	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	17	1	2538	3	Y	-0-					-0-
11	2460	N	2386	-0-	-74	-0-	15	1	2371	3	Y	-0-					-0-
12	2511	N	2421	-0-	-90	-0-	16	1	2405	3	Y	-0-					-0-
01	2542	N	2485	-0-	-57	-0-	17	1	2468	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STUTT, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 204576 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 4550 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	23	1	440	3	Y	-0-					-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	23	1	399	3	Y	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	3	1	469	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	424	-0-	-26	-0-	3	1	421	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	402	-0-	-32	-0-	3	1	399	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	424	-0-	-41	-0-	3	1	421	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ARIZONA WELL #: 5 RRCID -> 204855 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4656 - 5883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	141	1	2557	3	Y	17					70
							19	9									
09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	108	1	2049	3	Y	12					82
							13	9									
10	2728	N	2251	-0-	-477	-0-	15	1	2216	3	Y	18					100
							20	9									
11	2640	N	1957	-0-	-683	-0-	13	1	1925	3	Y	17					117
							19	9									
12	2232	N	2207	-0-	-25	-0-	14	1	2167	3	Y	24					141
							26	9									
01	2263	N	2002	-0-	-261	-0-	13	1	1963	3	Y	24					165
							26	9									

YOUNG, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 205002 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4244 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	76	1	1444	3	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1375	-0-	-125	-0-	67	1	1308	3	Y	-0-					-0-
10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	11	1	1636	3	Y	-0-					-0-
11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	10	1	1552	3	Y	-0-					-0-
12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	10	1	1542	3	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1489	-0-	-123	-0-	10	1	1479	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 6 RRCID -> 205399 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4120 - 4684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3938	-0-	-154	-0-	201	1	3737	3	Y	-0-					-0-
09	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	180	1	3798	3	Y	-0-					-0-
10	4092	X	4070	-0-	-22	-0-	26	1	4044	3	Y	-0-					-0-
11	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	25	1	3917	3	Y	-0-					-0-
12	4123	X	3770	-0-	-353	-0-	25	1	3745	3	Y	-0-					-0-
01	4123	X	3788	-0-	-335	-0-	25	1	3763	3	Y	-0-					-0-

ARDINGER, HORACE WELL #: 3 RRCID -> 205824 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5043 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2946	-0-	-61	-0-	162	1	2772	3	Y	11					112
							12	9									
09	2910	X	2843	-0-	-67	-0-	151	1	2692	3	Y	-0-	74	1			38
10	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	19	1	2949	3	Y	15	4	1			49
							17	9									
11	2850	N	2157	-0-	-693	-0-	14	1	2139	3	Y	4					53
							4	9									
12	2945	N	2676	-0-	-269	-0-	17	1	2648	3	Y	10	59	1			4
							11	9									
01	2976	N	2909	-0-	-67	-0-	19	1	2870	3	Y	18	1	1			21
							20	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NASH-BILLINGSLEY WELL #: 3 RRCID -> 205834 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5266 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	183	1	3418	3	Y	2	72	1			9
							2	9									
09	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	188	1	3663	3	Y	8	3	1			14
							9	9									
10	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	20	1	3048	3	Y	5					19
							6	9									
11	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	26	1	4018	3	Y	16					35
							18	9									
12	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	21	1	3124	3	Y	20					55
							22	9									
*01	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	22	1	3318	3	Y	19					74
							21	9									

HARRISON, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 205994 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4332 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	85	1	2165	3	Y	2					2
							2	9									
09	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	75	1	2040	3	Y	1					3
							1	9									
10	2573	N	2077	-0-	-496	-0-	10	1	2065	3	Y	2					5
							2	9									
11	2190	N	2004	-0-	-186	-0-	10	1	1992	3	Y	2					7
							2	9									
12	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	13	1	2620	3	Y	6					13
							7	9									
*01	3100	N	3691	-0-	591	591	18	1	3663	3	Y	9					22
							10	9									

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 29 RRCID -> 205998 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4548 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2088	N	1972	-0-	-116	-0-	105	1	1867	3	Y	-0-					-0-
*03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	122	1	2203	3	Y	-0-					-0-
*04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	111	1	1965	3	Y	-0-					-0-
*05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	113	1	2028	3	Y	-0-					-0-
*06	2040	N	1977	-0-	-63	-0-	106	1	1871	3	Y	-0-					-0-
*07	2108	N	2084	-0-	-24	-0-	117	1	1967	3	Y	-0-					-0-
*08	2108	N	2050	-0-	-58	-0-	115	1	1935	3	Y	-0-					-0-
*09	1980	N	1969	-0-	-11	-0-	106	1	1863	3	Y	-0-					-0-
*10	2077	N	1902	-0-	-175	-0-	12	1	1890	3	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1868	-0-	-112	-0-	12	1	1856	3	Y	-0-					-0-
12	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	14	1	2054	3	Y	-0-					-0-
*01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	15	1	2264	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 18 RRCID -> 207186 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5812 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	93	1	2434	3	Y	-0-					3
09	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	86	1	2349	3	Y	10					13
							11	9									
10	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	12	1	2418	3	Y	5					18
							6	9									
11	2460	N	2300	-0-	-160	-0-	12	1	2286	3	Y	2					20
							2	9									
12	2542	N	2329	-0-	-213	-0-	12	1	2317	3	Y	-0-					20
01	2449	N	2419	-0-	-30	-0-	13	1	2403	3	Y	3					23
							3	9									

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

NALER, MAE C. WELL #: 14 RRCID -> 207256 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5892 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PATTERSON, BULA WELL #: 3 RRCID -> 207257 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 4262 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	108	1	2070	3	Y	-0-					10
09	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	97	1	1994	3	Y	-0-					10
10	2201	N	2152	-0-	-49	-0-	14	1	2138	3	Y	-0-					10
11	2100	N	2072	-0-	-28	-0-	13	1	2059	3	Y	-0-					10
12	2170	N	2118	-0-	-52	-0-	14	1	2095	3	Y	8					18
							9	9									
*01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	15	1	2171	3	Y	13	31	1			-0-
							14	9									

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 10 RRCID -> 207724 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6151 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1741	-0-	-119	-0-	62	1	1679	3	Y	-0-					-0-
09	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	59	1	1707	3	Y	-0-					-0-
10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	9	1	1831	3	Y	-0-					-0-
11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	9	1	1769	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	8	1	1609	3	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	8	1	1614	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 12 RRCID -> 207754 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5814 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	41	1	1128	2	Y	-0-					-0-
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	39	1	1120	2	Y	-0-					-0-
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	476	1	1190	2	Y	-0-					-0-
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	456	1	1064	2	Y	-0-					-0-
12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	439	1	1129	2	Y	-0-					-0-
*01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	473	1	1443	2	Y	-0-					-0-

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 208828 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4182 - 5869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	313	1	4541	3	Y	11					182
							12	9									
09	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	292	1	4393	3	Y	5					187
							6	9									
10	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	92	1	4549	3	Y	5					192
							6	9									
11	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	89	1	4469	3	Y	11	174	1			29
							12	9									
12	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	93	1	4748	3	Y	33					62
							36	9									
*01	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	86	1	4474	3	Y	26					88
							29	9									

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

CLEMANS-GREEN WELL #: 3 RRCID -> 209501 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5460 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14880	X	11749	-0-	-3131	-0-	583 28	1 9	11138	3	Y	25					80
09	14370	X	10813	-0-	-3557	-0-	514 12	1 9	10287	3	Y	11	73	1			18
10	12710	X	11331	-0-	-1379	-0-	73 7	1 9	11251	3	Y	6	4	1			20
11	12210	X	10248	-0-	-1962	-0-	66 20	1 9	10162	3	Y	18					38
12	12214	X	9412	-0-	-2802	-0-	61 20	1 9	9331	3	Y	18					56
01	11749	X	9622	-0-	-2127	-0-	64 44	1 9	9514	3	Y	40	73	1			23

HUGHES, D. J. WELL #: 36 RRCID -> 209505 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5112 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	940	-0-	-207	-0-	65 4	1 9	871	3	Y	4					29
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	65 8	1 9	897	3	Y	7					36
10	899	N	852	-0-	-47	-0-	15 1	1 9	836	3	Y	1					37
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	15 6	1 9	945	3	Y	5					42
12	992	N	982	-0-	-10	-0-	15 12	1 9	955	3	Y	11	53	1			-0-
*01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	22 21	1 9	981	3	Y	19	1	1			18

ROHRER-BANKS WELL #: 4 RRCID -> 209728 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3872 - 5991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					10
09	270	N	46	-0-	-224	-0-	46	3			Y	-0-					10
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	1	1	159	3	Y	-0-					10
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	1	1	143	3	Y	-0-					10
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	1	1	158	3	Y	-0-					10
01	155	N	122	-0-	-33	-0-	1	1	121	3	Y	-0-					10

HOYL, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 210092 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5770 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	Y	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	Y	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	1	1	82	3	Y	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	1	1	80	3	Y	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	1	1	84	3	Y	-0-					-0-
*01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	3	Y	-0-					-0-

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210106 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5138 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	30	1	591	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	579	-0-	-51	-0-	28	1	551	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	626	-0-	-56	-0-	4	1	622	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	593	-0-	-7	-0-	4	1	589	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	578	-0-	-11	-0-	4	1	574	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	605	-0-	-15	-0-	4	1	601	3	Y	-0-					-0-

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

GERBER, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 210457 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5514 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	107	1	2030	3	Y	-0-					7
09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	92	1	1812	3	Y	-0-					7
10	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	13	1	1970	3	Y	-0-					7
11	1830	N	1807	-0-	-23	-0-	12	1	1795	3	Y	-0-					7
12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	13	1	1964	3	Y	-0-					7
01	1891	N	1674	-0-	-217	-0-	11	1	1663	3	Y	-0-					7

COX, SAM A. WELL #: 2 RRCID -> 210617 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 5260 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					5
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			Y	-0-					5
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			Y	-0-					5
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	197	3	33	9	Y	30	35	1			-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	185	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-

WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 212767 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5126 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	123	1	554	3	Y	-0-					5
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	113	1	439	3	Y	-0-					5
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	96	1	492	3	Y	-0-					5
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	93	1	458	3	Y	-0-					5
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	96	1	428	3	Y	-0-					5
*01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	96	1	459	3	Y	-0-					5

BRIDGES, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 213604 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3960 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	88	1	1543	3	Y	-0-					-0-
09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	78	1	1462	3	Y	-0-					-0-
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	11	1	1637	3	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1588	-0-	-2	-0-	10	1	1578	3	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1551	-0-	-30	-0-	10	1	1541	3	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1567	-0-	-76	-0-	10	1	1557	3	Y	-0-					-0-

LESTER, T. D. WELL #: 4 RRCID -> 213645 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4334 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	661	-0-	-145	-0-	36	1	625	3	Y	-0-					20
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	35	1	735	3	Y	4					24
							4	9									
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	5	1	744	3	Y	6					30
							7	9									
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	5	1	716	3	Y	-0-					30
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	5	1	745	3	Y	1	20	1			-0-
							1	9									
01	744	N	732	-0-	-12	-0-	5	1	727	3	Y	-0-					-0-

E. A. WOMACK GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 213646 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 4096 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	138	1	2689	3	Y	-0-					40
09	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	121	1	2482	3	Y	-0-					40
10	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	18	1	2728	3	Y	-0-					40
11	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	18	1	2721	3	Y	-0-					40
12	3100	N	3653	-0-	553	553	24	1	3622	3	Y	6					46
							7	9									
*01	3100	N	3600	-0-	500	1053	24	1	3565	3	Y	10					56
							11	9									

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

MOORE, GORDON F. WELL #: 14 RRCID -> 214998 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5798 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31

HUDDLESTON, NELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 215409 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6183 - 6190

08	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	80	1	2220	2	N	-0-			-0-
09	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	427	1	1608	2	N	-0-			-0-
10	2015	N	1298	-0-	-717	-0-	452	1	846	2	N	-0-			-0-
11	2220	N	1163	-0-	-1057	-0-	397	1	766	2	N	-0-			-0-
12	2108	N	1739	-0-	-369	-0-	435	1	1304	2	N	-0-			-0-
*01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	445	1	1274	2	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 21 RRCID -> 215410 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5784 - 6198

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

WAGES, ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 215411 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3892 - 5888

08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	61	1	1214	3	Y	-0-			12
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	63	1	1281	3	Y	-0-			12
10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	10	1	1499	3	Y	-0-			12
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	9	1	1378	3	Y	-0-			12
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	8	1	1180	3	Y	-0-			12
*01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	8	1	1154	3	Y	-0-			12

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215412 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4180 - 5890

08	3999	X	3388	-0-	-611	-0-	172	1	3216	3	Y	-0-			-0-
09	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	268	1	5191	3	Y	-0-			-0-
10	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	23	1	3447	3	Y	-0-			-0-
11	2580	X	1532	-0-	-1048	-0-	10	1	1522	3	Y	-0-			-0-
12	2666	X	1078	-0-	-1588	-0-	7	1	1071	3	Y	-0-			-0-
*01	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	38	1	5664	3	Y	10			10
							11	9							

MOORE, GORDON F. WELL #: 15 RRCID -> 215413 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5818 - 6218

08	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	49	1	1256	3	Y	-0-			3
09	1320	N	1317	-0-	-3	-0-	47	1	1270	3	Y	-0-			3
10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	441	1	1419	3	Y	-0-			3
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	427	1	1386	3	Y	-0-			3
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	441	1	1490	3	Y	-0-			3
*01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	442	1	1532	3	Y	-0-			3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MISS PAULINE WELL #: 3 RRCID -> 215415 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 4964 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2889	-0-	-211	-0-	144	1	2742	3	Y	3					8
							3	9									
09	2880	X	2775	-0-	-105	-0-	132	1	2643	3	Y	-0-					8
10	2914	X	2825	-0-	-89	-0-	18	1	2807	3	Y	-0-					8
11	2790	N	2738	-0-	-52	-0-	18	1	2720	3	Y	-0-					8
12	2883	N	2797	-0-	-86	-0-	18	1	2771	3	Y	7					15
							8	9									
01	2821	N	2810	-0-	-11	-0-	19	1	2785	3	Y	5					20
							6	9									

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 11 RRCID -> 215416 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5720 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	60	1	1550	3	Y	-0-					-0-
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	46	1	1211	3	Y	-0-					-0-
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	6	1	1301	3	Y	43					43
							47	9									
11	1560	N	1456	-0-	-104	-0-	7	1	1446	3	Y	3					46
							3	9									
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	9	1	1762	3	Y	1					47
							1	9									
*01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	7	1	1396	3	Y	7					54
							8	9									

BLALOCK, BOB GU WELL #: 13 RRCID -> 216324 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5814 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	43	1	1152	3	Y	-0-					40
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	41	1	1186	3	Y	-0-					40
10	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	433	1	1810	3	Y	7					47
							8	9									
11	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	421	1	1985	3	Y	14					61
							15	9									
12	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	411	1	1872	3	Y	-0-					61
*01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	442	1	1583	3	Y	3					64
							3	9									

PEARSON, BIRTIE A. GU WELL #: 2 RRCID -> 216374 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5716 - 5895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	89	1	1632	3	Y	-0-					50
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	73	1	1374	3	Y	-0-					50
10	2387	X	1615	-0-	-772	-0-	11	1	1604	3	Y	-0-					50
11	2310	X	1293	-0-	-1017	-0-	8	1	1274	3	Y	10					60
							11	9									
12	2170	X	194	-0-	-1976	-0-	1	1	191	3	Y	2					62
							2	9									
01	1736	X	645	-0-	-1091	-0-	4	1	639	3	Y	2					64
							2	9									

PEARSON, BIRTIE A. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 216452 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5012 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	54	1	1064	3	Y	34					36
							37	9									
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	52	1	1033	3	Y	-0-					36
10	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	7	1	1083	3	Y	4					40
							4	9									
11	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	7	1	1056	3	Y	-0-					40
12	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	7	1	1014	3	Y	-0-					40
01	1085	N	833	-0-	-252	-0-	6	1	827	3	Y	-0-					40

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

BLEVINS, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 216473 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4190 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	76	1	1354	3	Y	-0-					8
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	67	1	1303	3	Y	-0-					8
10	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	9	1	1406	3	Y	-0-					8
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	9	1	1424	3	Y	-0-					8
12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	10	1	1477	3	Y	-0-					8
*01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	10	1	1512	3	Y	-0-					8

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 4 RRCID -> 216474 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 5004 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	347	-0-	-56	-0-	18	1	329	3	Y	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	17	1	319	3	Y	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	2	1	338	3	Y	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	2	1	324	3	Y	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	2	1	309	3	Y	-0-					-0-
*01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	2	1	326	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 19 RRCID -> 216614 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5720 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	19	1	496	3	Y	-0-					-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	18	1	479	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	511	-0-	-16	-0-	3	1	508	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	488	-0-	-22	-0-	2	1	486	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	465	-0-	-62	-0-	2	1	463	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	417	-0-	-79	-0-	2	1	415	3	Y	-0-					-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218087 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4378 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	47	1	821	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	749	-0-	-31	-0-	40	1	709	3	Y	-0-					-0-
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	5	1	778	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	739	-0-	-101	-0-	5	1	734	3	Y	-0-					-0-
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	5	1	794	3	Y	-0-					-0-
*01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	5	1	773	3	Y	-0-					-0-

BLUE, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218158 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5225 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	650	-0-	-187	-0-	35	1	614	3	Y	1					50
							1	9									
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	46	1	799	3	Y	2					52
							2	9									
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	4	1	673	3	Y	3					55
							3	9									
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	4	1	591	3	Y	4					59
							4	9									
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	3	1	483	3	Y	3					62
							3	9									
*01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	4	1	593	3	Y	5					67
							6	9									

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

BLALOCK, BOB GU WELL #: 15 RRCID -> 218168 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5794 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	114	1	4124	3	Y	-0-					-0-
09	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	99	1	3973	3	Y	-0-					-0-
10	6510	X	5204	-0-	-1306	-0-	920	1	4284	3	Y	-0-					-0-
11	6210	X	4741	-0-	-1469	-0-	889	1	3844	3	Y	7					7
							8	9									
12	5549	X	4711	-0-	-838	-0-	814	1	3868	3	Y	26					33
							29	9									
*01	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	873	1	5556	3	Y	4					37
							4	9									

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 19 D RRCID -> 218208 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5726 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	31	1	818	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	763	-0-	-77	-0-	29	1	734	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	792	-0-	-76	-0-	4	1	788	3	Y	-0-					-0-
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	4	1	833	3	Y	-0-					-0-
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	4	1	863	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	802	-0-	-4	-0-	4	1	798	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 218308 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 4870 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1328	-0-	-98	-0-	65	1	1263	3	Y	-0-					2
09	1320	N	1275	-0-	-45	-0-	63	1	1212	3	Y	-0-					2
10	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	8	1	1220	3	Y	-0-					2
11	1290	N	1275	-0-	-15	-0-	8	1	1267	3	Y	-0-					2
12	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	9	1	1307	3	Y	-0-					2
*01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	8	1	1260	3	Y	-0-					2

BLALOCK, BOB GU WELL #: 14 RRCID -> 218999 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5880 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1846	-0-	-76	-0-	67	1	1773	3	Y	5					35
							6	9									
09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	59	1	1663	3	Y	-0-					35
10	1922	N	1752	-0-	-170	-0-	9	1	1739	3	Y	4					39
							4	9									
11	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	10	1	1986	3	Y	-0-					39
12	3100	N	4491	-0-	1391	1391	603	1	3866	3	Y	20					59
							22	9									
*01	3100	N	3409	-0-	309	1700	529	1	2872	3	Y	7					66
							8	9									

BURK WELL #: 3 RRCID -> 219196 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5288 - 6367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	123	1	2308	3	Y	5					30
							6	9									
09	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	108	1	2194	3	Y	8					38
							9	9									
10	2387	N	2359	-0-	-28	-0-	15	1	2344	3	Y	-0-					38
11	2370	N	2353	-0-	-17	-0-	15	1	2336	3	Y	2					40
							2	9									
12	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	16	1	2406	3	Y	10					50
							11	9									
*01	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	16	1	2394	3	Y	13					63
							14	9									

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

HUGHES, D. J. WELL #: 37 RRCID -> 219367 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 5120 - 5661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	267	1	826	3	Y	3					111
							3	9									
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	276	1	887	3	Y	1	74	1	6	6	30
							1	9									
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	285	1	877	3	Y	9	4	1			35
							10	9									
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	275	1	840	3	Y	5					40
							6	9									
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	277	1	835	3	Y	10	50	1			-0-
							11	9									
*01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	285	1	835	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 17 RRCID -> 222519 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5970 - 6186

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 19 RRCID -> 223069 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 4477 - 6206

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 18 RRCID -> 223070 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 4502 - 6090

08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	18	1	433	3	Y	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	17	1	415	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	438	-0-	-27	-0-	2	1	436	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	422	-0-	-28	-0-	2	1	420	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	418	-0-	-16	-0-	2	1	416	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	424	-0-	-10	-0-	2	1	422	3	Y	-0-					-0-

BASTIAN, F. J. WELL #: 3 RRCID -> 223410 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 4674 - 5424

08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	Y	-0-					20
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					20
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	1	1	139	3	Y	6	26	1			-0-
							7	9									
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	153	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	124	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	125	-0-	-30	-0-	1	1	124	3	Y	-0-					-0-

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

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 12 RRCID -> 223515 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 7236 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	1557	-0-	-644	-0-	60	1	1497	3	Y	-0-					64
09	2040	N	1356	-0-	-684	-0-	47	1	1309	3	Y	-0-					64
10	2263	N	1893	-0-	-370	-0-	565	1	1328	3	Y	-0-					64
11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	546	1	1302	3	Y	-0-					64
12	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	530	1	1538	3	Y	-0-					64
*01	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	568	1	1887	3	Y	31	31	1			64
							34	9									

SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 224082 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 5769 - 6203

08	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	100	1	2318	3	Y	31					172
							34	9									
09	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	90	1	2170	3	Y	26	179	1			19
							29	9									
10	2573	N	2068	-0-	-505	-0-	10	1	2049	3	Y	8					27
							9	9									
11	2370	N	2039	-0-	-331	-0-	10	1	2007	3	Y	20					47
							22	9									
12	2356	N	2198	-0-	-158	-0-	14	1	2158	3	Y	24					71
							26	9									
*01	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	14	1	2140	3	Y	36					107
							40	9									

GROLLMAN, C. H. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 224543 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5312 - 5549

08	744	N	699	-0-	-45	-0-	40	1	656	3	Y	3					33
							3	9									
09	660	N	498	-0-	-162	-0-	27	1	471	3	Y	-0-					33
10	682	N	575	-0-	-107	-0-	4	1	571	3	Y	-0-	33	1			-0-
11	690	N	670	-0-	-20	-0-	4	1	664	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	527	N	260	-0-	-267	-0-	2	1	258	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	459	-0-	-130	-0-	3	1	442	3	Y	13					13
							14	9									

YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 224582 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5988 - 6050

*08	2635	X	1592	-0-	-1043	-0-	56	1	1524	3	Y	11					88
							12	9									
*09	2550	X	1775	-0-	-775	-0-	59	1	1716	3	Y	-0-	66	1			22
*10	2356	X	2238	-0-	-118	-0-	668	1	1570	3	Y	-0-	3	1			19
*11	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	669	1	1756	3	Y	-0-					19
*12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	586	1	1267	3	Y	-0-	17	1			2
01	2232	N	1668	-0-	-564	-0-	641	1	1024	3	Y	3					5
							3	9									

STEVENS, THOMAS WELL #: 11 RRCID -> 224583 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5758 - 6220

08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	37	1	999	3	Y	-0-					3
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	29	1	748	3	Y	-0-					3
10	1333	N	897	-0-	-436	-0-	405	1	492	3	Y	-0-					3
11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	456	1	1313	3	Y	-0-					3
*12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	471	1	1122	3	Y	-0-					3
*01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	384	1	920	3	Y	-0-					3

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

BOOTH, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 224658 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4225 - 4592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	421	-0-	-106	-0-	18	1	403	3	Y	-0-					31
09	510	N	490	-0-	-20	-0-	23	1	467	3	Y	-0-					31
10	496	N	485	-0-	-11	-0-	3	1	482	3	Y	-0-					31
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	3	1	456	3	Y	-0-					31
12	496	N	452	-0-	-44	-0-	3	1	449	3	Y	-0-					31
01	496	N	437	-0-	-59	-0-	3	1	434	3	Y	-0-					31

HICKS, LIDE WELL #: 3 RRCID -> 224940 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 5307 - 5557

08	1984	N	1968	-0-	-16	-0-	105	1	1859	3	Y	4					161
							4	9									
09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	96	1	1775	3	Y	6					167
							7	9									
10	2077	N	1910	-0-	-167	-0-	12	1	1897	3	Y	1					168
							1	9									
11	1890	N	1849	-0-	-41	-0-	12	1	1837	3	Y	-0-					168
12	1953	N	1702	-0-	-251	-0-	11	1	1685	3	Y	5					173
							6	9									
01	1922	N	1911	-0-	-11	-0-	13	1	1886	3	Y	11					184
							12	9									

STEVENS, THOMAS WELL #: 10 RRCID -> 225226 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5832 - 6282

08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	43	1	1080	3	Y	-0-					20
09	990	N	875	-0-	-115	-0-	29	1	846	3	Y	-0-					20
10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	471	1	1185	3	Y	-0-					20
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	455	1	985	3	Y	-0-					20
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	426	1	760	3	Y	-0-					20
01	1271	N	1062	-0-	-209	-0-	455	1	607	3	Y	-0-					20

DCCO 1-DCTC WELL #: 16 RRCID -> 226617 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5138 - 6020

08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	45	1	1237	2	N	-0-					-0-
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	41	1	1168	2	N	-0-					-0-
10	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	725	1	1229	2	N	-0-					-0-
11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	699	1	1150	2	N	-0-					-0-
12	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	723	1	1177	2	N	-0-					-0-
*01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	722	1	1169	2	N	-0-					-0-

GAGE, MARSHA D. WELL #: 3 RRCID -> 227098 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5187 - 5632

08	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	68	1	1103	3	Y	2					39
							2	9									
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	66	1	1072	3	Y	4					43
							4	9									
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	8	1	1202	3	Y	8					51
							9	9									
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	8	1	1197	3	Y	11					62
							12	9									
12	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	7	1	1002	3	Y	7					69
							8	9									
01	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	7	1	1045	3	Y	6					75
							7	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229380 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5990 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	209	-0-	-39	-0-	7	1	202	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	168	-0-	-42	-0-	6	1	162	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	186	-0-	-93	-0-	1	1	185	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	1	1	197	3	Y	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	1	1	226	3	Y	-0-					-0-
*01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	1	1	214	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 15 RRCID -> 229429 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 5086 - 6068

08	2728	X	1762	-0-	-966	-0-	61	1	1701	2	Y	-0-					59
09	2640	X	1860	-0-	-780	-0-	63	1	1797	2	Y	-0-					59
10	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	749	1	1922	2	Y	-0-					59
11	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	722	1	1816	2	Y	-0-					59
12	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	753	1	2059	2	Y	-0-					59
*01	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	751	1	2027	2	Y	-0-					59

PORTER, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 230257 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6547 - 8350

08	53646	X	3966	-0-	-49680	-0-	526 4	1 9	3436	3	Y	4	46	1			-0-
09	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	151 2	1 9	2389	3	Y	2	2	1			-0-
10	32178	X	6847	-0-	-25331	-0-	33	1	6814	3	Y	-0-					-0-
11	31140	X	4627	-0-	-26513	-0-	22	1	4605	3	Y	-0-					-0-
12	10850	X	4083	-0-	-6767	-0-	20	1	4063	3	Y	-0-					-0-
01	6851	X	3973	-0-	-2878	-0-	20	1	3953	3	Y	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 5 RRCID -> 230435 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4426 - 5732

08	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	67 2	1 9	1749	3	Y	2	2	1			-0-
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	63	1	1619	3	Y	-0-					-0-
10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	8	1	1665	3	Y	-0-					-0-
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	8	1	1726	3	Y	-0-					-0-
12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	9	1	1782	3	Y	-0-					-0-
*01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	8	1	1684	3	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 20 RRCID -> 231003 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6361 - 8030

08	4123	X	4050	-0-	-73	-0-	153	1	3897	3	Y	-0-					1
09	3990	X	3863	-0-	-127	-0-	137	1	3726	3	Y	-0-					1
10	4154	X	4037	-0-	-117	-0-	20	1	4017	3	Y	-0-					1
11	3960	X	3904	-0-	-56	-0-	19	1	3885	3	Y	-0-					1
12	4061	X	3916	-0-	-145	-0-	19	1	3897	3	Y	-0-					1
01	4061	X	3943	-0-	-118	-0-	20	1	3923	3	Y	-0-					1

LIPSCOMB, K.P. GU WELL #: 13 RRCID -> 231197 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5816 - 6247

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1 - MORRIS, TED WELL #: 18 RRCID -> 233094 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6496 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	4141	-0-	-757	-0-	154	1	3978	3	Y	8					73
							9	9									
09	4740	X	3667	-0-	-1073	-0-	127	1	3540	3	Y	-0-					73
10	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	22	1	4542	3	Y	-0-					73
11	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	21	1	4246	3	Y	5					78
							6	9									
12	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	22	1	4379	3	Y	1					79
							1	9									
01	4278	X	4240	-0-	-38	-0-	21	1	4185	3	Y	31					110
							34	9									

MASSEY,GEORGIA GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 235406 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 7186 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	3401	-0-	-1001	-0-	128	1	3273	3	Y	-0-					12
09	4260	X	3051	-0-	-1209	-0-	109	1	2942	3	Y	-0-					12
10	3906	X	3443	-0-	-463	-0-	449	1	2994	3	Y	-0-					12
11	3660	X	3376	-0-	-284	-0-	434	1	2942	3	Y	-0-					12
12	3441	X	3343	-0-	-98	-0-	448	1	2895	3	Y	-0-					12
*01	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	449	1	3000	3	Y	21	21	1			12
							23	9									

PIRKLE, LORENE WELL #: 14 RRCID -> 235407 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6009 PERF. 6516 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	128	1	3250	3	Y	-0-					15
09	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	115	1	3136	3	Y	-0-					15
10	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	450	1	3277	3	Y	-0-					15
11	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	434	1	2814	3	Y	-0-					15
12	3317	X	1779	-0-	-1538	-0-	315	1	1464	3	Y	-0-					15
01	3317	X	1247	-0-	-2070	-0-	368	1	860	3	Y	17	17	1			15
							19	9									

PIRKLE, LORENE WELL #: 15 RRCID -> 235409 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6566 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	X	2348	-0-	-225	-0-	91	1	2257	3	Y	-0-					18
09	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	92	1	2433	3	Y	-0-					18
10	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	910	1	2154	3	Y	-0-					18
11	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	881	1	2176	3	Y	-0-					18
12	2914	X	2885	-0-	-29	-0-	909	1	1976	3	Y	-0-					18
*01	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	911	1	2348	3	Y	22	22	1			18
							24	9									

BURNS, ANNA BETH WELL #: 22 RRCID -> 236734 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 6341 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	5137	-0-	-195	-0-	128	1	5003	3	Y	5					37
							6	9									
09	5160	X	4860	-0-	-300	-0-	111	1	4746	3	Y	3					40
							3	9									
10	5239	X	5158	-0-	-81	-0-	17	1	5129	3	Y	11					51
							12	9									
11	5070	X	4947	-0-	-123	-0-	24	1	4920	3	Y	3	44	1			10
							3	9									
12	5239	X	4907	-0-	-332	-0-	24	1	4869	3	Y	13	16	1			7
							14	9									
01	5146	X	5093	-0-	-53	-0-	25	1	5048	3	Y	18					25
							20	9									

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

MOORE, GORDON F. WELL #: 19 RRCID -> 236839 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5948 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	49	1	1300	3	Y	-0-					-0-
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	41	1	1191	3	Y	-0-					-0-
10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	881	1	1090	3	Y	-0-					-0-
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	844	1	966	3	Y	-0-					-0-
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	839	1	892	3	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	823	1	785	3	Y	-0-					-0-

GASPERSON, E. G. WELL #: 4 RRCID -> 237851 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 4523 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3802	-0-	-166	-0-	190	1	3612	3	Y	-0-					13
09	3840	X	3639	-0-	-201	-0-	172	1	3467	3	Y	-0-					13
10	3875	X	3816	-0-	-59	-0-	25	1	3791	3	Y	-0-					13
11	3750	X	3568	-0-	-182	-0-	23	1	3545	3	Y	-0-					13
12	3844	X	3400	-0-	-444	-0-	22	1	3378	3	Y	-0-					13
01	3813	X	3616	-0-	-197	-0-	24	1	3591	3	Y	1					14
							1	9									

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 14 RRCID -> 238753 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6291 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3223	-0-	-187	-0-	84	1	3139	3	Y	-0-					-0-
09	3300	X	3160	-0-	-140	-0-	76	1	3084	3	Y	-0-					-0-
10	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	16	1	3279	3	Y	-0-					-0-
11	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	16	1	3368	3	Y	-0-					-0-
12	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	17	1	3354	3	Y	-0-					-0-
*01	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	17	1	3326	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 22 RRCID -> 240334 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6026 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	140	1	3682	3	Y	-0-					-0-
09	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	127	1	3526	3	Y	-0-					-0-
10	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	18	1	3768	3	Y	-0-					-0-
11	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	17	1	3578	3	Y	-0-					-0-
12	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	17	1	3485	3	Y	-0-					-0-
*01	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	18	1	3580	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 241614 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5928 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

BURNS, ANNA BETH WELL #: 23 RRCID -> 242959 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6421 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	2998	-0-	-505	-0-	558	1	2440	3	Y	-0-					-0-
09	3390	X	2678	-0-	-712	-0-	525	1	2153	3	Y	-0-					-0-
10	3658	X	3187	-0-	-471	-0-	478	1	2709	3	Y	-0-					-0-
11	3390	X	3119	-0-	-271	-0-	463	1	2656	3	Y	-0-					-0-
12	3441	X	3244	-0-	-197	-0-	479	1	2765	3	Y	-0-					-0-
01	3193	X	2984	-0-	-209	-0-	478	1	2506	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 18 RRCID -> 242963 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6211 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	2618	-0-	-141	-0-	97	1	2521	3	Y	-0-					-0-
09	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	93	1	2584	3	Y	-0-					-0-
10	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	14	1	2810	3	Y	-0-					-0-
11	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	13	1	2734	3	Y	-0-					-0-
12	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	13	1	2723	3	Y	-0-					-0-
*01	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	14	1	2761	3	Y	-0-					-0-

WOODY, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 244540 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 4574 PERF. 5010 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	5090	-0-	-614	-0-	255	1	4835	3	N	-0-					41
09	5340	X	4957	-0-	-383	-0-	239	1	4718	3	N	-0-					41
10	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	35	1	5353	3	N	101					142
							111	9									
11	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	34	1	5187	3	N	10	150	1			2
							11	9									
12	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	34	1	5179	3	N	-0-					2
01	5456	X	4840	-0-	-616	-0-	32	1	4808	3	N	-0-					2

HUGHES, D. J. WELL #: 34 RRCID -> 244725 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 4400 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	568	1	1494	3	Y	-0-	73	1			108
09	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	550	1	1463	3	Y	19	3	1			124
							21	9									
10	2077	N	2046	-0-	-31	-0-	568	1	1463	3	Y	14					138
							15	9									
11	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	549	1	1387	3	Y	5	110	1			33
							6	9									
12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	531	1	1319	3	Y	23	4	1			52
							25	9									
*01	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	551	1	1695	3	Y	19					71
							21	9									

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 244832 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5950 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	54	1	1510	2	Y	-0-					-0-
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	51	1	1458	2	Y	-0-					-0-
10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	52	1	1504	2	Y	-0-					-0-
11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	51	1	1484	2	Y	-0-					-0-
12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	55	1	1595	2	Y	-0-					-0-
*01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	54	1	1576	2	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 18 RRCID -> 245055 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6416 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	111	1	2853	3	Y	6					18
							7	9									
09	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	92	1	2545	3	Y	-0-					18
10	3224	X	2938	-0-	-286	-0-	14	1	2922	3	Y	2					20
							2	9									
11	3120	X	2510	-0-	-610	-0-	12	1	2487	3	Y	10					30
							11	9									
12	3224	X	2540	-0-	-684	-0-	12	1	2525	3	Y	3					33
							3	9									
01	2976	X	2739	-0-	-237	-0-	14	1	2723	3	Y	2					35
							2	9									

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

HADDOCK, E. L. WELL #: 16 RRCID -> 245057 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5730 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	3947	-0-	-238	-0-	137	1	3810	2	Y	-0-					-0-
09	4050	X	3432	-0-	-618	-0-	117	1	3315	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		4247	-0-	4247	4247	810	1	3437	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		3687	-0-	3687	7934	216	1	3471	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		3783	-0-	3783	11717	127	1	3656	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		3757	-0-	3757	15474	123	1	3610	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 245322 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 4046 - 4571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	103	1	2050	3	Y	-0-					-0-
09	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	87	1	1830	3	Y	-0-					-0-
10	2201	N	2188	-0-	-13	-0-	14	1	2174	3	Y	-0-					-0-
11	2070	N	2062	-0-	-8	-0-	13	1	2049	3	Y	-0-					-0-
12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	14	1	2076	3	Y	-0-					-0-
01	2201	N	2077	-0-	-124	-0-	14	1	2063	3	Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 18 RRCID -> 246685 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6941 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	67	1	1797	3	Y	-0-					-0-
09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	59	1	1667	3	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	9	1	1756	3	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1718	-0-	-82	-0-	8	1	1710	3	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1757	-0-	-41	-0-	9	1	1748	3	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1765	-0-	-2	-0-	9	1	1756	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 246738 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6446 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	37	1	921	3	Y	-0-					39
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	35	1	955	3	Y	-0-					39
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	5	1	1111	3	Y	-0-					39
11	3000	N	5247	-0-	2247	2247	638	1	4591	3	Y	16					55
							18	9									
12	3100	N	7088	-0-	3988	6235	548	1	6530	3	Y	9					64
							10	9									
*01	3100	N	7367	-0-	4267	10502	407	1	6936	3	Y	22					86
							24	9									

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 17 RRCID -> 246833 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6701 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	56	1	1445	3	Y	-0-					-0-
09	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	53	1	1528	3	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1628	-0-	-139	-0-	8	1	1620	3	Y	-0-					-0-
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	8	1	1559	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1331	-0-	-312	-0-	7	1	1324	3	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1590	-0-	-53	-0-	8	1	1582	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 246949 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6861 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	6205	-0-	-119	-0-	156	1	6040	3	Y	8	2	1			22
							9	9									
09	6030	X	5917	-0-	-113	-0-	203	1	5711	3	Y	3					25
							3	9									
10	6231	X	6074	-0-	-157	-0-	30	1	6037	3	Y	6					31
							7	9									
11	6000	X	5721	-0-	-279	-0-	28	1	5687	3	Y	5	18	1			18
							6	9									
12	6200	X	6002	-0-	-198	-0-	29	1	5959	3	Y	13	15	1			16
							14	9									
01	6200	X	6018	-0-	-182	-0-	30	1	5958	3	Y	27					43
							30	9									

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

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 246950 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6596 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	N	2609	-0-	-26	-0-	65	1	2544	3	Y	-0-					29
09	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	87	1	2412	3	Y	-0-					29
10	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	13	1	2579	3	Y	-0-					29
11	2520	N	2496	-0-	-24	-0-	12	1	2484	3	Y	-0-					29
12	2573	N	2558	-0-	-15	-0-	13	1	2545	3	Y	-0-					29
01	2604	N	2043	-0-	-561	-0-	10	1	2033	3	Y	-0-					29

COLE TRUST FOUR WELL #: 10 RRCID -> 246951 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6251 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8804	X	6104	-0-	-2700	-0-	232	1	5866	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
09	9360	X	7055	-0-	-2305	-0-	252	1	6790	3	Y	12					14
							13	9									
10	9300	X	6506	-0-	-2794	-0-	649	1	5854	3	Y	3					17
							3	9									
11	8790	X	7263	-0-	-1527	-0-	626	1	6634	3	Y	3					20
							3	9									
12	7936	X	6130	-0-	-1806	-0-	667	1	5456	3	Y	6	18	1			8
							7	9									
01	7285	X	6992	-0-	-293	-0-	710	1	6280	3	Y	2					10
							2	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 21 RRCID -> 247065 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 6391 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	1059	1	4215	3	Y	-0-					8
09	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	261	1	4112	3	Y	-0-					8
10	4588	X	4066	-0-	-522	-0-	20	1	4046	3	Y	-0-					8
11	4440	X	3684	-0-	-756	-0-	18	1	3663	3	Y	3					11
							3	9									
12	4588	X	2931	-0-	-1657	-0-	14	1	2916	3	Y	1					12
							1	9									
01	4588	X	3782	-0-	-806	-0-	913	1	2869	3	Y	-0-					12

BANNER WELL #: 16 RRCID -> 247399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 6150 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	159	1	4416	2	Y	-0-					-0-
09	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	256	1	7288	2	Y	-0-					-0-
10	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	222	1	6365	2	Y	-0-					-0-
11	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	205	1	6026	2	Y	-0-					-0-
12	6417	X	6233	-0-	-184	-0-	208	1	6025	2	Y	-0-					-0-
01	6417	X	6286	-0-	-131	-0-	207	1	6079	2	Y	-0-					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 5 RRCID -> 255230 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 5045 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	65	1	1307	3	Y	-0-					2
09	1350	N	1303	-0-	-47	-0-	59	1	1244	3	Y	-0-					2
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	9	1	1373	3	Y	-0-					2
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	9	1	1335	3	Y	-0-					2
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	9	1	1330	3	Y	-0-					2
*01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	9	1	1393	3	Y	-0-					2

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

KINDLE-BULLARD WELL #: 3 RRCID -> 257873 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5498 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	522	N	485	-0-	-37	-0-	22	1	463	3	Y	-0-					-0-
*03	558	N	499	-0-	-59	-0-	22	1	477	3	Y	-0-					-0-
*04	540	N	466	-0-	-74	-0-	21	1	445	3	Y	-0-					-0-
*05	527	N	464	-0-	-63	-0-	23	1	441	3	Y	-0-					-0-
*06	480	N	447	-0-	-33	-0-	22	1	425	3	Y	-0-					-0-
*07	496	N	454	-0-	-42	-0-	23	1	431	3	Y	-0-					-0-
*08	465	N	461	-0-	-4	-0-	23	1	438	3	Y	-0-					-0-
*09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	23	1	448	3	Y	-0-					-0-
*10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	3	1	472	3	Y	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	3	1	453	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	454	-0-	-11	-0-	3	1	451	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	443	-0-	-22	-0-	3	1	440	3	Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 258400 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6080 - 6846

08	3007	X	2929	-0-	-78	-0-	80	1	705	2	Y	20	27	1			-0-
							2122	3	22	9							
09	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	87	1	815	2	Y	7	1	1			6
							2449	3	8	9							
10	3100	N	3229	-0-	129	129	12	1	780	2	Y	14	20	1			-0-
							2422	3	15	9							
11	3000	N	3071	-0-	71	200	11	1	742	2	Y	1	1	1			-0-
							2317	3	1	9							
12	3595	X	3395	-0-	-200	-0-	13	1	822	2	Y	-0-					-0-
							2560	3									
*01	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	12	1	732	2	Y	5					5
							2287	3	6	9							

WEBB, D. M. WELL #: 3H RRCID -> 260773 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 4957 - 6180

08	5022	X	4580	-0-	-442	-0-	172	1	4408	3	N	-0-					72
09	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	167	1	4465	3	N	-0-					72
10	4743	X	4719	-0-	-24	-0-	23	1	4696	3	N	-0-					72
11	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	23	1	4634	3	N	-0-					72
12	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	24	1	4822	3	N	-0-					72
01	4774	X	4716	-0-	-58	-0-	24	1	4692	3	N	-0-					72

NEWBY-CARTER WELL #: 1H RRCID -> 265318 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 4864 - 7468

08	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	648	1	7254	3	N	-0-					12
09	6510	X	6475	-0-	-35	-0-	569	1	5906	3	N	-0-					12
10	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	397	1	5160	3	N	-0-					12
11	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	392	1	6607	3	N	-0-					12
12	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	205	1	7535	3	N	153	153	1			12
							168	9									
*01	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	33	1	6551	3	N	-0-					12

LANDERS GU WELL #: 3H RRCID -> 269015 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 4410 - 9357

08	3534	X	3406	-0-	-128	-0-	17	1	3389	3	N	-0-					22
09	3390	X	2910	-0-	-480	-0-	17	1	2893	3	N	-0-					22
10	3472	X	3314	-0-	-158	-0-	20	1	3294	3	N	-0-					22
11	3360	X	3308	-0-	-52	-0-	19	1	2	2	N	-0-					22
							3287	3									
12	3472	X	3365	-0-	-107	-0-	18	1	7	2	N	-0-					22
							3340	3									
01	3410	X	3232	-0-	-178	-0-	20	1	3	2	N	-0-					22
							3209	3									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EARP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272132 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4691 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	4270	-0-	-256	-0-	164	1	4106	3	N	-0-					11
09	4140	X	4025	-0-	-115	-0-	143	1	3882	3	N	-0-					11
10	4216	X	4026	-0-	-190	-0-	20	1	4006	3	N	-0-					11
11	4140	X	3651	-0-	-489	-0-	18	1	3633	3	N	-0-					11
12	4278	X	3519	-0-	-759	-0-	17	1	3367	3	N	123					134
							135	9									
01	4278	X	4165	-0-	-113	-0-	21	1	4144	3	N	-0-					134

CLARK, MATT WELL #: 7 RRCID -> 281104 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 6877 - 7037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1054	X	290	-0-	-764	-0-	290	1			N	-0-					70
*08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	60	52	1			78
*09	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	2	2	1			78
10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					78
11	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					78
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

CALDWELL, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 281357 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

MORRIS, R. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 281699 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5252 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	DELQ PR		711	-0-	711	711	711	3			N	-0-					19
*01	1277	X	566	-0-	-711	-0-	566	3			N	-0-					19

DODSON, DWIGHT 221935
HART, WM. M. WELL #: 1 RRCID -> 034367 COMPL. DATE 07/25/1964 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5231 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2016 - P/A 10/10/16

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
BERRY, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 120954 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4408 - 4422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	2			N	-0-					6
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					6
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					6
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					6
12	682	N	531	-0-	-151	-0-	531	2			N	-0-					6
01	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	2			N	-0-					6

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 081499 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5870 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
12	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					-0-
01	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125

BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 028938 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6167 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
09	450	N	372	-0-	-78	-0-	372	2			N	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
*12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 028945 COMPL. DATE 09/29/1959 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6048 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					17
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					17
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					17
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					17
*12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					17
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

WILHITE WELL #: 1 RRCID -> 028946 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 4750 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEOWN WELL #: 1 RRCID -> 029089 COMPL. DATE 08/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6222 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					-0-
09	660	N	542	-0-	-118	-0-	542	2			N	-0-					-0-
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
*12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029091 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6197 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	844	-0-	-24	-0-	844	2			N	-0-					-0-
09	870	N	865	-0-	-5	-0-	865	2			N	-0-					-0-
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
*12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARISH WELL #: 1 RRCID -> 030434 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
*12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INABETT, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 059092 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5486 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1249	-0-	-41	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1267	-0-	-23	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
*12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 068699 COMPL. DATE 09/30/1976 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5349 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
*12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODGER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072980 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					7
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					7
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					7
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					7
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					7
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

BUCHANAN WELL #: 2 RRCID -> 073474 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
*12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 086591 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6123 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT WELL #: 1 RRCID -> 086592 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
09	390	N	337	-0-	-53	-0-	337	2			N	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILHITE WELL #: 2 RRCID -> 089199 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5582 - 5638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	2			N	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
*12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINKLE WELL #: 3 RRCID -> 090229 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6506 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125

KEOWN WELL #: 3 RRCID -> 095195 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6231 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
*12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARRISH WELL #: 1A RRCID -> 095196 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6134 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	962	-0-	-30	-0-	962	2			N	-0-					-0-
09	960	N	785	-0-	-175	-0-	785	2			N	-0-					-0-
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
11	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	2			N	-0-					-0-
*12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 096239 COMPL. DATE 08/16/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6144 - 6606

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

KINSEY WELL #: 1 RRCID -> 104626 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5492 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
09	990	N	941	-0-	-49	-0-	941	2			N	-0-					-0-
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
11	960	N	946	-0-	-14	-0-	946	2			N	-0-					-0-
*12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 104881 COMPL. DATE 03/15/1983 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5258 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
09	270	N	175	-0-	-95	-0-	175	2			N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	630	N	80	-0-	-550	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHANAN WELL #: 3 RRCID -> 142164 COMPL. DATE 06/29/1992 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5412 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1294	-0-	-146	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
*12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODGER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142892 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4648 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
*12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
WILHITE WELL #: 3 RRCID -> 157303 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5438 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					16
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					16
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					16
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					16
*12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					16
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 200783 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6309 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	844	-0-	-24	-0-	844	2			N	-0-					-0-
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
*12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT WELL #: 3 RRCID -> 204046 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6668 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 256846 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 6072 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
09	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
10	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	2399	-0-	-31	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
*12	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINKLE, J. N. WELL #: 4 RRCID -> 256847 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 6250 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	112	-0-	-167	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	2			N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					23
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					23
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					23
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

CARR, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 277488 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5516 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EL RAN, INC. 250555
SHANNON WELL #: 1 RRCID -> 028890 COMPL. DATE 02/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5865 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
*01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-

CASSIDY WELL #: RRCID -> 045031 COMPL. DATE 09/08/1968 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6032 - 6270

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2014

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 046430 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5912 - 6045

08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					56
09	360	N	121	-0-	-239	-0-	121	3			N	-0-					56
10	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	3			N	-0-					56
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					56
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					56
*01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					56

CASSITY WELL #: RRCID -> 114596 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5840 - 5910

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2014

PITTS, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 119611 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5932 - 6272

08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					39
09	600	N	198	-0-	-402	-0-	198	3			N	-0-					39
10	310	N	200	-0-	-110	-0-	200	3			N	-0-					39
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					39
*12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					39
*01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					39

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
CROWLEY, C. B. WELL #: 2 RRCID -> 021446 COMPL. DATE 05/31/1955 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 5286 - 5298

08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	137	1	1327	2	Y	-0-					59
09	1350	N	1208	-0-	-142	-0-	131	1	1077	2	Y	-0-					59
10	DLQ G-10		1419	-0-	1419	1419	137	1	1282	2	Y	-0-					59
11	DLQ G-10		1110	-0-	1110	2529	115	1	995	2	Y	-0-					59
12	DLQ G-10		1085	-0-	1085	3614	115	1	970	2	Y	-0-					59
01	DLQ G-10		1085	-0-	1085	4699	132	1	952	2	Y	1					60
							1	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
WORTHINGTON, ADONIS WELL #: 1 RRCID -> 021447 COMPL. DATE 10/04/1954 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5290 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	144	1	1463	2	Y	-0-					-0-
09	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	131	1	1136	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1441	-0-	1441	1441	133	1	1308	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1482	-0-	1482	2923	148	1	1334	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1489	-0-	1489	4412	153	1	1336	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1432	-0-	1432	5844	168	1	1264	2	Y	-0-					-0-

WORTHINGTON, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 021448 COMPL. DATE 10/13/1955 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5305 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		66	-0-	66	66	6	1	60	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		49	-0-	49	115	5	1	44	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		43	-0-	43	158	5	1	38	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		59	-0-	59	217	7	1	52	2	Y	-0-					-0-

WORTHINGTON, LOU WELL #: 1 RRCID -> 021449 COMPL. DATE 10/02/1955 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5370 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	36	1	344	2	Y	-0-					22
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	35	1	286	2	Y	-0-					22
10	DLQ G-10		387	-0-	387	387	38	1	349	2	Y	-0-					22
11	DLQ G-10		357	-0-	357	744	36	1	321	2	Y	-0-					22
12	DLQ G-10		379	-0-	379	1123	39	1	340	2	Y	-0-					22
01	DLQ G-10		366	-0-	366	1489	43	1	323	2	Y	-0-					22

WORTHINGTON, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 021451 COMPL. DATE 04/14/1955 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5372 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

CHERRYHOMES "D" WELL #: 1 RRCID -> 029193 COMPL. DATE 08/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5342 - 5354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	118	1	1291	2	Y	-0-					62
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	109	1	1244	2	Y	-0-					62
10	DLQ G-10		1400	-0-	1400	1400	120	1	1280	2	Y	-0-					62
11	DLQ G-10		1179	-0-	1179	2579	103	1	1076	2	Y	-0-					62
12	DLQ G-10		1412	-0-	1412	3991	113	1	1299	2	Y	-0-					62
01	DLQ G-10		1373	-0-	1373	5364	67	1	1306	2	Y	-0-					62

DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 029195 COMPL. DATE 03/06/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

DURHAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 029196 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	14	1	159	2	Y	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		179	-0-	179	179	15	1	164	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		202	-0-	202	381	18	1	184	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		189	-0-	189	570	15	1	174	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		188	-0-	188	758	9	1	179	2	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
DURHAM "F" WELL #: 1 RRCID -> 029197 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5382 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	30	1	335	2	Y	-0-			-0-
09	360	N	347	-0-	-13	-0-	28	1	319	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		361	-0-	361	361	31	1	330	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		354	-0-	354	715	31	1	323	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		329	-0-	329	1044	26	1	303	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		332	-0-	332	1376	16	1	316	2	Y	-0-			-0-

FOWLER, G. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 029220 COMPL. DATE 11/19/1949 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5488 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	32	1	353	2	Y	-0-			-0-
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	31	1	348	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		405	-0-	405	405	35	1	370	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		365	-0-	365	770	32	1	333	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		387	-0-	387	1157	31	1	356	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		381	-0-	381	1538	19	1	362	2	Y	-0-			-0-

DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 041018 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5331 - 3515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	27	1	272	2	Y	-0-			95
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	23	1	270	2	Y	-0-			95
10	DLQ G-10		306	-0-	306	306	27	1	279	2	Y	-0-			95
11	DLQ G-10		292	-0-	292	598	23	1	269	2	Y	-0-			95
12	DLQ G-10		273	-0-	273	871	23	1	250	2	Y	-0-			95
01	DLQ G-10		311	-0-	311	1182	15	1	296	2	Y	-0-			95

DURHAM "C" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078257 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47

BROWN, LUPTON WELL #: 7 RRCID -> 079189 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-			-0-
09	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		87	-0-	87	87	87	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		6	-0-	6	93	6	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		8	-0-	8	101	8	2			Y	-0-			-0-

CHERRYHOMES "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085471 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5278 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	713	N	510	-0-	-203	-0-	43	1	467	2	Y	-0-			-0-
09	630	N	442	-0-	-188	-0-	36	1	406	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		544	-0-	544	544	46	1	498	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		612	-0-	612	1156	53	1	559	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		625	-0-	625	1781	50	1	575	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		694	-0-	694	2475	34	1	660	2	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERGYPRO, INC. 252085
RAWLE, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 028508 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5559 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	307	-0-	-96	-0-	307	2			N	-0-					31
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					31
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					31
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					31
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					31
01	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					31

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CARTER, B. S. WELL #: 1 RRCID -> 162817 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5790 - 6054

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 212905 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7141 - 7149

08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	N	-0-					52
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	22	1	81	2	N	-0-					52
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					52
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					52
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					52
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

RANGE WELL #: 22 RRCID -> 215152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5408 - 5555

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 24 RRCID -> 215153 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5298 - 5450

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKINNER, JOE "B" WELL #: 1 RRCID -> 263967 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
E-Z DISPOSAL SERVICE, INC. 257059
COLLIER WELL #: RRCID -> 031232 COMPL. DATE 09/08/1963 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5780 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2013

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
RENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 036672 COMPL. DATE 08/06/1965 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6446 - 6454

08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1129	-0-	-281	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1121	-0-	-181	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
*01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 082748 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5530 - 5540

08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
10	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3818	-0-	818	818	3818	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3247	-0-	147	965	3247	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3532	-0-	432	1397	3532	2			N	-0-					-0-

WAGGONER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092987 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6140 - 6197

08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
10	837	N	698	-0-	-139	-0-	698	2			N	-0-					-0-
11	690	N	624	-0-	-66	-0-	624	2			N	-0-					-0-
12	806	N	701	-0-	-105	-0-	701	2			N	-0-					-0-
01	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	2			N	-0-					-0-

BUSEY, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 115860 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4871 - 5860

08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
11	900	N	501	-0-	-399	-0-	501	3			N	-0-					-0-
12	682	N	469	-0-	-213	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*01	589	N	353	-0-	-236	-0-	353	2			N	-0-					-0-

ROGERS, T. G. WELL #: 2 RRCID -> 118824 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5519 - 6013

08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
11	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	3			N	-0-					-0-
12	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

CARAWAY, S. E. WELL #: 3 RRCID -> 121520 COMPL. DATE 03/28/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5754 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					44
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					44
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					44
11	300	N	216	-0-	-84	-0-	216	3			N	-0-					44
12	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	3			N	-0-					44
01	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	2			N	-0-					44

CASEY WELL #: 1 L RRCID -> 125891 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5997 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	966	-0-	-204	-0-	966	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	885	-0-	-169	-0-	885	3			N	-0-					-0-
*01	1023	N	795	-0-	-228	-0-	795	2			N	-0-					-0-

GENTRY "A" DRILLING UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 126133 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5810 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	633	-0-	-142	-0-	633	3			N	-0-					39
09	720	N	617	-0-	-103	-0-	617	3			N	-0-					39
10	744	N	640	-0-	-104	-0-	639	3	1	9	N	1					40
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	625	3	2	9	N	2					42
12	651	N	524	-0-	-127	-0-	523	3	1	9	N	1					43
01	651	N	578	-0-	-73	-0-	578	2			N	-0-					43

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 126483 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3933 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	626	-0-	-87	-0-	626	3			N	-0-					-0-
09	690	N	628	-0-	-62	-0-	628	3			N	-0-					-0-
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
12	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	3			N	-0-					-0-
*01	651	N	493	-0-	-158	-0-	493	2			N	-0-					-0-

MCCONNEL WELL #: 4A RRCID -> 126986 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5405 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-

ROHRER "A" WELL #: 3 RRCID -> 127520 COMPL. DATE 06/02/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5676 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	3			N	-0-					-0-
11	510	N	445	-0-	-65	-0-	445	3			N	-0-					-0-
12	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					-0-
*01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-

SEAGRAVES, E. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129151 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4687 - 5123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					53
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					53
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					53
11	420	N	273	-0-	-147	-0-	273	3			N	-0-					53
12	341	N	250	-0-	-91	-0-	250	3			N	-0-					53
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					53

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
BOYDSTON, FLORENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129152 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5912 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
11	780	N	712	-0-	-68	-0-	712	3			N	-0-					-0-
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
*01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-

CHAMPION "A" WELL #: 3 RRCID -> 129769 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5638 - 5867

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILEY B-3 WELL #: 3 RRCID -> 131537 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6035 - 6491

08	651	N	591	-0-	-60	-0-	591	3			N	-0-					-0-
09	660	N	545	-0-	-115	-0-	545	3			N	-0-					-0-
10	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-					-0-
11	570	N	497	-0-	-73	-0-	497	3			N	-0-					-0-
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
*01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 131538 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4876 - 5672

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATTS, CALLIE WELL #: 1 RRCID -> 131734 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5736 - 5790

08	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-

RANEY WELL #: 4 RRCID -> 132108 COMPL. DATE 08/26/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6073 - 6516

08	868	N	804	-0-	-64	-0-	804	3			N	-0-					68
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					68
10	837	N	752	-0-	-85	-0-	752	3			N	-0-					68
11	780	N	771	-0-	-9	-0-	771	3			N	-0-					68
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					68
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					68

SCOTT, R. WELL #: 2 RRCID -> 132803 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5724 - 5936

08	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	3			N	-0-					25
09	330	N	222	-0-	-108	-0-	222	3			N	-0-					25
10	279	N	161	-0-	-118	-0-	161	3			N	-0-					25
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					25
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					25
*01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					25

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

FOXALL "B" WELL #: 4 RRCID -> 136906 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6145 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
*01	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	2			N	-0-					-0-

NORTON, E. E. UNIT #1 "WB" WELL #: 5 RRCID -> 139272 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5288 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					67
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					67
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

CASEY, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 139712 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5476 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	18	1	709	3	N	-0-					-0-
09	660	N	327	-0-	-333	-0-	9	1	318	3	N	-0-					-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, L. H. D "WB" WELL #: 3 RRCID -> 140448 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5073 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
12	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. C "WB" WELL #: 2 RRCID -> 140528 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6155 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
11	450	N	393	-0-	-57	-0-	393	3			N	-0-					-0-
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
*01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-

SHIELDS, C. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140643 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6029 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
12	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*01	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	2			N	-0-					-0-

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 2 RRCID -> 141902 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5024 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	3			N	-0-					-0-
09	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	3			N	-0-					-0-
10	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*01	372	N	254	-0-	-118	-0-	254	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
YATES, L. H. "D" "WB" #4 WELL #: 4 RRCID -> 142507 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5002 - 5462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	3			N	-0-					-0-
12	310	N	188	-0-	-122	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. "C" "WB" WELL #: 3 RRCID -> 142798 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6108 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09	540	N	241	-0-	-299	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	3			N	-0-					-0-
12	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*01	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-

PARR, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145741 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5623 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					50
09	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-					50
10	279	N	170	-0-	-109	-0-	170	3			N	-0-					50
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					50
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					50
*01	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					50

BUSEY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 148470 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5380 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	3			N	-0-					-0-
09	660	N	635	-0-	-25	-0-	635	3			N	-0-					-0-
10	651	N	453	-0-	-198	-0-	453	3			N	-0-					-0-
11	720	N	346	-0-	-374	-0-	346	3			N	-0-					-0-
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
*01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-

GREER WELL #: 1 RRCID -> 149370 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5673 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
09	660	N	623	-0-	-37	-0-	623	3			N	-0-					-0-
10	558	N	430	-0-	-128	-0-	430	3			N	-0-					-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
12	651	N	447	-0-	-204	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 151893 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5615 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1087	-0-	-339	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1	-0-	-1439	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	3	-0-	-1547	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 152347 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5637 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1134	-0-	-106	-0-	1134	3			N	-0-					55
09	1260	N	1042	-0-	-218	-0-	1042	3			N	-0-					55
10	1178	N	1035	-0-	-143	-0-	1026	3	9	9	N	8					63
11	1110	N	1037	-0-	-73	-0-	1037	3			N	-0-	49	1			14
12	1085	N	944	-0-	-141	-0-	940	3	4	9	N	4					18
*01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 2W RRCID -> 152418 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5594 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1134	3	1	9	N	1					99
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					99
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	902	3	2	9	N	2					101
11	1110	N	731	-0-	-379	-0-	728	3	3	9	N	3	95	1			9
12	961	N	882	-0-	-79	-0-	880	3	2	9	N	2					11
*01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					11

WOMACK, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 153566 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5568 - 5580

08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
09	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3			N	-0-					-0-
10	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-
11	510	N	73	-0-	-437	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					-0-
*01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 154293 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5793 - 5870

08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
09	840	N	815	-0-	-25	-0-	815	3			N	-0-					-0-
10	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	3			N	-0-					-0-
11	900	N	835	-0-	-65	-0-	835	3			N	-0-					-0-
12	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	3			N	-0-					-0-
*01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 154329 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4794 - 4802

08	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	180	N	127	-0-	-53	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	180	N	113	-0-	-67	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-

WOMACK, J. E. WELL #: 3W RRCID -> 154891 COMPL. DATE 06/17/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4826 - 5780

08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 3W RRCID -> 155268 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5726 - 6410

08	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	3			N	-0-					-0-
10	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	3			N	-0-					-0-
12	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
*01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 2W RRCID -> 155562 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5507 - 6416

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 156300 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5031 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 3 W RRCID -> 156875 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
09	660	N	631	-0-	-29	-0-	631	3			N	-0-					-0-
10	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	3			N	-0-					-0-
11	690	N	645	-0-	-45	-0-	645	3			N	-0-					-0-
12	651	N	542	-0-	-109	-0-	542	3			N	-0-					-0-
*01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-

GEORGE, GLENN WELL #: 3 RRCID -> 157500 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5763 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	1689	-0-	-543	-0-	1689	3			N	-0-					107
09	2040	N	1621	-0-	-419	-0-	1621	3			N	-0-					107
10	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2339	3	3	9	N	3					110
11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2015	3	7	9	N	6					116
12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2165	3	11	9	N	10					126
01	2356	N	1998	-0-	-358	-0-	1998	2			N	-0-					126

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
REEVES, JOE B. WELL #: 1 RRCID -> 057794 COMPL. DATE 12/24/1974 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5550 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					33
09	600	N	556	-0-	-44	-0-	556	2			N	-0-					33
10	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	2			N	-0-					33
11	570	N	562	-0-	-8	-0-	562	2			N	-0-					33
12	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	2			N	-0-					33
01	558	N	417	-0-	-141	-0-	417	2			N	-0-					33

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 063539 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

GUDGEL, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 066683 COMPL. DATE 05/15/1975 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					149
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					149
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					149
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	2			N	-0-					149
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					149
01	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					149

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
PIPES, BERT WELL #: 1 RRCID -> 069537 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5060 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

HALCOMB WELL #: 1 RRCID -> 071226 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5638 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					36
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					36
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					36
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					36
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					36
01	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	2			N	-0-					36

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072008 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 7051 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					53
09	1020	N	630	-0-	-390	-0-	630	2			N	-0-					53
10	837	N	629	-0-	-208	-0-	629	2			N	-0-					53
11	780	N	633	-0-	-147	-0-	633	2			N	-0-					53
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					53
*01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					53

WORKS WELL #: 1 RRCID -> 073167 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					33
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					33
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					33
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					33
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					33
*01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					33

DUNAWAY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 076267 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					43
09	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	2			N	-0-					43
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					43
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					43
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					43
01	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	2			N	-0-					43

GAGE, LINDA WELL #: 1 RRCID -> 078136 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 6698 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					5
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					5
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					5
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					5
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					5
01	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					5

CARPENTER, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 080296 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6493 - 6507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					20
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					20
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					20
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					20
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					20
*01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115184 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5255 - 5274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					19
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					19
10	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					19
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					19
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					19
*01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					19

GIANT NRG CO., LP 302592
COPHER-ALLMOND WELL #: 1 RRCID -> 067232 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4088 - 4223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-

CLARK, AUDNA WELL #: 1 RRCID -> 068810 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	2			N	-0-					-0-
12	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	2			N	-0-					-0-

MILLER-WARREN WELL #: 1 RRCID -> 088349 COMPL. DATE 12/11/1978 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5922 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
09	810	N	726	-0-	-84	-0-	726	2			N	-0-					-0-
10	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	2			N	-0-					-0-
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
*12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
01	744	N	683	-0-	-61	-0-	6	1	677	2	N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 028897 COMPL. DATE 01/30/1962 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5127 - 5384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	1205	2			Y	-0-					120
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					120
10	1302	N	1299	-0-	-3	-0-	1299	2			Y	-0-					120
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-					120
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					120
01	1302	N	1156	-0-	-146	-0-	1156	2			Y	-0-					120

SCHOOL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034464 COMPL. DATE 10/12/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5432 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1079	-0-	-564	-0-	1079	2			Y	-0-					39
09	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	1024	2			Y	-0-					39
10	1178	N	888	-0-	-290	-0-	888	2			Y	-0-					39
11	1050	N	837	-0-	-213	-0-	837	2			Y	-0-					39
12	1054	N	901	-0-	-153	-0-	901	2			Y	-0-					39
*01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					39

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
SHAWVER RR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037446 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 5370 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					174
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					174
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					174
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					174
12	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	2			N	-0-					174
01	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-					174

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 051704 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5051 - 5060

08	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	2			N	-0-					162
09	750	N	234	-0-	-516	-0-	234	2			N	-0-					162
10	682	N	526	-0-	-156	-0-	526	2			N	-0-					162
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					162
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					162
01	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	2			N	-0-					162

STEVENS WELL #: 1 RRCID -> 075286 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 147137 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4876 - 4882

08	1302	N	988	-0-	-314	-0-	982	2	6	9	N	5					29
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1131	2	6	9	N	5					34
10	930	N	928	-0-	-2	-0-	921	2	7	9	N	6					40
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					40
12	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	1066	2			N	-0-					40
01	930	N	844	-0-	-86	-0-	841	2	3	9	N	3					43

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 156346 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 5150 - 5154

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 029199 COMPL. DATE 01/08/1954 TOTAL DEPTH 5574 PERF. 5446 - 5484

08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					10
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					10
10	DLQ G-10		410	-0-	410	410	410	3			Y	-0-					10
11	DLQ G-10		387	-0-	387	797	387	3			Y	-0-					10
*12	1253	N	456	-0-	-797	-0-	456	3			Y	-0-					10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GONZENBACH OIL & GAS, LLC //CONT.// 314165
GRACE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 131268 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5640 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					51
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					51
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					51
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					51
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					51
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					51

BOWLIN, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 134240 COMPL. DATE 03/05/1990 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5624 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	981	3	4	9	N	4					193
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	930	3	2	9	N	2	161	1			34
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1574	3	18	9	N	16					50
11	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1687	3	23	9	N	21					71
*12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1317	3	17	9	N	15					86
01	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					86

SCHNEIDER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 148746 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5600 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					13
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					13
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					13
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					13
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					13
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					13

GRAND DURHAM WELL #: 2 RRCID -> 167509 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5328 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					132
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					132
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					132
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					132
*12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					132
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					132

ANADARKO WELL #: 1 RRCID -> 217639 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5156 - 5162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1886	3	4	9	N	4					173
09	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					173
10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1836	3	3	9	N	3					176
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1699	3	2	9	N	2					178
*12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					178
01	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					178

H H EXPLORATION, INC. 340469
DAVIS, JERALD A. WELL #: 1 RRCID -> 088536 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5711 - 5721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					6
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					6
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					6
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					6
*12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					6
*01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAMMAN, BLAKE 350160
SHAWVER, F. L., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034858 COMPL. DATE 11/03/1964 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4998 - 5012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	572	S	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					40
09	539	S	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					40
10	536	S	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					40
11	540	S	470	-0-	-70	-0-	470	3			N	-0-					40
12	558	S	478	-0-	-80	-0-	478	3			N	-0-					40
01	527	S	467	-0-	-60	-0-	467	3			N	-0-					40

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
DAHLIN WELL #: 1 RRCID -> 108049 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6386 - 6395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	29	1	259	2	N	-0-					-0-
09	240	N	222	-0-	-18	-0-	22	1	200	2	N	-0-					-0-
10	372	N	225	-0-	-147	-0-	22	1	203	2	N	-0-					-0-
11	270	N	221	-0-	-49	-0-	22	1	199	2	N	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	197	2	N	-0-					-0-
*01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	23	1	203	2	N	-0-					-0-

GREGG WELL #: 1 RRCID -> 108292 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 5523 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

ELROD, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 029166 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6006 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	96	1	871	3	N	-0-					30
09	960	N	934	-0-	-26	-0-	92	1	842	3	N	-0-					30
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	86	1	864	3	N	-0-					30
11	930	N	857	-0-	-73	-0-	69	1	788	3	N	-0-					30
12	961	N	847	-0-	-114	-0-	77	1	770	3	N	-0-					30
01	961	N	901	-0-	-60	-0-	75	1	826	3	N	-0-					30

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029167 COMPL. DATE 06/28/1958 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5510 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
MCKISSICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029170 COMPL. DATE 05/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5918 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	15	1	707	3	N	-0-					106
09	690	N	673	-0-	-17	-0-	15	1	658	3	N	-0-					106
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	15	1	711	3	N	-0-					106
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	15	1	717	3	N	-0-					106
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	15	1	751	3	N	-0-					106
*01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	15	1	723	3	N	-0-					106

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029174 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6030

08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	2	1	677	3	N	10					71
							11	9									
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	1	1	278	3	N	1					72
							1	9									
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	2	1	685	3	N	11					83
							12	9									
11	660	N	231	-0-	-429	-0-	1	1	230	3	N	-0-					83
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	1	1	426	3	N	-0-					83
01	713	N	183	-0-	-530	-0-	168	3	15	9	N	14					97

WAGGONER "A" WELL #: 1 RRCID -> 029175 COMPL. DATE 01/09/1958 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 5930 - 6119

08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					29
09	300	N	117	-0-	-183	-0-	117	3			N	-0-					29
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	1	1	327	3	N	-0-					29
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	1	1	257	3	N	-0-					29
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	7	1	645	3	N	-0-					29
*01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	13	1	476	3	N	-0-					29

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 029176 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6150 - 6492

08	3844	X	3303	-0-	-541	-0-	3282	3	21	9	N	19					49
09	3450	X	2110	-0-	-1340	-0-	2110	3			N	-0-					49
10	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			N	-0-					49
11	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3			N	-0-					49
12	3348	X	2517	-0-	-831	-0-	2517	3			N	-0-					49
01	3844	X	3330	-0-	-514	-0-	3330	3			N	-0-					49

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 029178 COMPL. DATE 03/25/1959 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6004 - 6377

08	18011	X	9498	-0-	-8513	-0-	180	1	9293	3	N	23	134	1			33
							25	9									
09	14280	X	10366	-0-	-3914	-0-	171	1	10155	3	N	36					69
							40	9									
10	13457	X	13457	-0-	-0-	-0-	186	1	13248	3	N	21					90
							23	9									
11	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	176	1	11645	3	N	73	163	1			-0-
							80	9									
12	10726	X	10406	-0-	-320	-0-	161	1	10195	3	N	45					45
							50	9									
01	13454	X	10953	-0-	-2501	-0-	173	1	10780	3	N	-0-					45

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 1 RRCID -> 029180 COMPL. DATE 08/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5700 - 5712

08	1643	N	1062	-0-	-581	-0-	31	1	1031	3	N	-0-					49
09	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	29	1	998	3	N	-0-					49
10	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	30	1	1014	3	N	-0-					49
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	29	1	1029	3	N	-0-					49
12	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	28	1	995	3	N	-0-					49
01	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	29	1	977	3	N	-0-					49

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
WOMACK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029181 COMPL. DATE 06/07/1958 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5440 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	15	1	1531	3	Y	16					35
							18	9									
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	15	1	1493	3	Y	14					49
							15	9									
10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	15	1	1547	3	Y	14					63
							15	9									
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	15	1	1520	3	Y	14					77
							15	9									
12	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	15	1	1540	3	Y	2					79
							2	9									
01	1581	N	1541	-0-	-40	-0-	15	1	1526	3	Y	-0-					79

WOMACK UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 029182 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4909 - 4937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	N	-0-					36
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	10	1	186	3	N	-0-					36
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	9	1	171	3	N	-0-					36
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	N	-0-					36
12	217	N	189	-0-	-28	-0-	10	1	179	3	N	-0-					36
*01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	N	-0-					36

WOMACK, J. E. ET AL UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 064636 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 6505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	15	1	387	3	N	-0-					89
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	N	-0-					89
10	589	N	269	-0-	-320	-0-	13	1	256	3	N	-0-					89
11	390	N	261	-0-	-129	-0-	13	1	248	3	N	-0-					89
12	310	N	252	-0-	-58	-0-	13	1	239	3	N	-0-					89
01	279	N	244	-0-	-35	-0-	13	1	231	3	N	-0-					89

CROWDER, HAYS WELL #: 1 RRCID -> 065051 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					2
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					2
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					2
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					2
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					2
*01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					2

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
MORRIS, R. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 021524 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5847 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. WELL #: 3 L RRCID -> 028501 COMPL. DATE 04/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5429 - 5520

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 028504 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5004 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	85	1	413	2	N	-0-					-0-
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	120	1	517	2	N	-0-					-0-
10	558	N	554	-0-	-4	-0-	67	1	487	2	N	-0-					-0-
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	124	1	727	2	N	-0-					-0-
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	150	1	899	2	N	-0-					-0-
*01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	124	1	748	2	N	-0-					-0-

APPLING, VERNON WELL #: 1 C RRCID -> 028513 COMPL. DATE 10/15/1953 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5778 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFHINES O. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028515 COMPL. DATE 03/03/1963 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5708 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
10	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
*01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-

TADLOCK, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 028823 COMPL. DATE 05/25/1956 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5550 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	147	-0-	-70	-0-	35	1	112	2	N	-0-					21
09	210	N	163	-0-	-47	-0-	44	1	119	2	N	-0-					21
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	53	1	287	2	N	-0-					21
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	45	1	260	2	N	-0-					21
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	35	1	227	2	N	-0-					21
*01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	54	1	318	2	N	-0-					21

FANCHER, L. O. WELL #: 1 L RRCID -> 028908 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4600 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	27	-0-	-128	-0-	5	1	22	2	N	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	35	1	226	2	N	-0-					-0-
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	20	1	144	2	N	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	15	1	128	2	N	-0-					-0-
12	279	N	143	-0-	-136	-0-	15	1	128	2	N	-0-					-0-
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	15	1	128	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 028914 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 4124 - 4206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	3	1	77	2	N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	5	1	80	2	N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	N	-0-					-0-
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	5	1	59	2	N	-0-					-0-
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	5	1	57	2	N	-0-					-0-
01	93	N	59	-0-	-34	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 3 RRCID -> 028915 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5206 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	45	1	295	2	N	-0-					66
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	50	1	302	2	N	-0-					66
10	372	N	325	-0-	-47	-0-	45	1	280	2	N	-0-					66
11	330	N	224	-0-	-106	-0-	35	1	189	2	N	-0-					66
12	372	N	218	-0-	-154	-0-	35	1	183	2	N	-0-					66
01	310	N	206	-0-	-104	-0-	30	1	176	2	N	-0-					66

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, BILLIE WELL #: 5 RRCID -> 028916 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5085 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 6 RRCID -> 028917 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5202 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	17	1	217	2	N	-0-					-0-
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	15	1	206	2	N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	2	N	-0-					-0-
11	240	N	154	-0-	-86	-0-	10	1	144	2	N	-0-					-0-
12	217	N	150	-0-	-67	-0-	10	1	140	2	N	-0-					-0-
01	217	N	142	-0-	-75	-0-	8	1	134	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 7 RRCID -> 028918 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 4094 - 4118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, CAP WELL #: 6 RRCID -> 028922 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5555 - 5575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	120	1	1389	2	N	34	28	1			33
							37	9									
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	100	1	1250	2	N	25	33	1			25
							28	9									
10	1550	N	1279	-0-	-271	-0-	76	1	1175	2	N	25	32	1			18
							28	9									
11	1500	N	1079	-0-	-421	-0-	50	1	1017	2	N	11	21	1			8
							12	9									
12	1426	N	1138	-0-	-288	-0-	65	1	1043	2	N	27	27	1			8
							30	9									
01	1271	N	1078	-0-	-193	-0-	60	1	982	2	N	33	36	1			5
							36	9									

YATES, FAYETTE WELL #: 4 RRCID -> 028925 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4107 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	555	-0-	-96	-0-	105	1	436	2	N	13	149	5			72
							14	9									
09	750	N	483	-0-	-267	-0-	90	1	375	2	N	16					88
							18	9									
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	115	1	429	2	N	21					109
							23	9									
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	130	1	459	2	N	17					126
							19	9									
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	150	1	496	2	N	21					147
							23	9									
*01	558	N	504	-0-	-54	-0-	9	1	494	2	N	1	125	1			23
							1	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, I. G. WELL #: 3 RRCID -> 028932 COMPL. DATE 04/11/1957 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5221 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, ANNIE WELL #: 4 RRCID -> 037092 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5442 - 5540

08	248	N	230	-0-	-18	-0-	56	1	171	2	N	3					24
							3	9									
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	56	1	182	2	N	5					29
							6	9									
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	55	1	155	2	N	3					32
							3	9									
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	50	1	148	2	N	4					36
							4	9									
12	248	N	168	-0-	-80	-0-	35	1	129	2	N	4	39	1			1
							4	9									
*01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	45	1	186	2	N	3					4
							3	9									

COOK, JOE WELL #: 1 RRCID -> 044072 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5535 - 5635

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, CAP WELL #: 9 RRCID -> 050306 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4151 - 4159

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	28	1			33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	33	1			25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	32	1			18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	21	1			8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	27	1			8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	36	1			5

YATES, BILLIE WELL #: 11 RRCID -> 051126 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 5145 - 5309

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFHINES WELL #: 5 A RRCID -> 075781 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5480 - 5682

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

NUNLEY, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 091015 COMPL. DATE 11/08/1980 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 4518 - 5784

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

TADLOCK, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 092448 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5692 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	643	-0-	-8	-0-	30	1	613	2	N	-0-					11
09	660	N	637	-0-	-23	-0-	30	1	607	2	N	-0-					11
10	775	N	581	-0-	-194	-0-	29	1	552	2	N	-0-					11
11	630	N	532	-0-	-98	-0-	20	1	512	2	N	-0-					11
12	651	N	462	-0-	-189	-0-	15	1	447	2	N	-0-					11
*01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	32	1	634	2	N	-0-					11

DRUMMOND, A. A. WELL #: 1 L RRCID -> 092676 COMPL. DATE 01/13/1981 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5664 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, I. G. WELL #: 12 L RRCID -> 101619 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5495 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 11 L RRCID -> 105257 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4625 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	387	-0-	-47	-0-	35	1	352	2	N	-0-					-0-
09	420	N	334	-0-	-86	-0-	30	1	304	2	N	-0-					-0-
10	403	N	309	-0-	-94	-0-	25	1	284	2	N	-0-					-0-
11	360	N	337	-0-	-23	-0-	35	1	302	2	N	-0-					-0-
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	40	1	352	2	N	-0-					-0-
*01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	55	1	367	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 12 RRCID -> 108285 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4060 - 4238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 13 RRCID -> 109466 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5660 - 5691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	55	1	245	2	N	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	60	1	247	2	N	-0-					-0-
10	341	N	261	-0-	-80	-0-	45	1	216	2	N	-0-					-0-
11	300	N	188	-0-	-112	-0-	35	1	153	2	N	-0-					-0-
12	310	N	183	-0-	-127	-0-	35	1	148	2	N	-0-					-0-
01	248	N	177	-0-	-71	-0-	35	1	142	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 13 RRCID -> 112686 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5146 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	98	-0-	-150	-0-	15	1	83	2	N	-0-					27
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	30	1	108	2	N	-0-					27
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	45	1	191	2	N	2					29
							2	9									
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	35	1	110	2	N	-0-					29
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	32	1	104	2	N	-0-					29
01	248	N	150	-0-	-98	-0-	32	1	118	2	N	-0-					29

YATES, BILLIE WELL #: 15 RRCID -> 116588 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5227 - 5745

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 14 L RRCID -> 117057 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735

08	806	N	737	-0-	-69	-0-	90	1	647	2	N	-0-					-0-
09	780	N	651	-0-	-129	-0-	70	1	581	2	N	-0-					-0-
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	80	1	591	2	N	-0-					-0-
11	720	N	674	-0-	-46	-0-	80	1	594	2	N	-0-					-0-
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	95	1	645	2	N	-0-					-0-
*01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	105	1	692	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 14 RRCID -> 133457 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5111 - 5116

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 141281 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5531 - 5538

08	248	N	5	-0-	-243	-0-	5	2			N	-0-					61
09	240	N	6	-0-	-234	-0-	6	2			N	-0-					61
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	147	2	8	9	N	7					68
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	264	2	1	9	N	1					69
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	196	2	6	9	N	5					74
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	148	2	6	9	N	5					79

YATES, I. G. WELL #: 9 L RRCID -> 144694 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4554 - 5454

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 17D RRCID -> 153229 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5219 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	1					13
							1	9									
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-					13
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	55	2	N	1	13	1			1
							1	9									
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	2	N	-0-					1
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	2	N	-0-					1
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	2	N	-0-					1

YATES, BILLIE WELL #: 16D RRCID -> 163696 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 4720 - 5285

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 21D RRCID -> 164442 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5209 - 5645

08	279	N	133	-0-	-146	-0-	25	1	108	2	N	-0-					33
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	30	1	100	2	N	-0-					33
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	65	1	277	2	N	83	103	1			13
							91	9									
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	45	1	208	2	N	73					86
							80	9									
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	50	1	224	2	N	87	92	1			81
							96	9									
01	434	N	314	-0-	-120	-0-	40	1	200	2	N	67					148
							74	9									

YATES, FAYETTE WELL #: 43 RRCID -> 214863 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5712 - 5773

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

K-B OIL COMPANY 448400
SIPES, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 028954 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5519 - 5529

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KEC ENTERPRISES, INC. 448461
WREN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078868 COMPL. DATE 10/01/1978 TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
ISBELL, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 029169 COMPL. DATE 04/04/1957 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5164 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
	MORRIS-WALKER				WELL #: 1	RRCID -> 147834	COMPL. DATE 12/01/1993				TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5114 -	5471		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					125
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					169
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	161	1			16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82					98
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61					159
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					173
	ISBELL, MINNIE				WELL #: 2	RRCID -> 199291	COMPL. DATE 11/10/2003				TOTAL DEPTH	6106	PERF. 5430 -	5448		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

KND OIL & GAS, LLC 470757
BLANTON, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 138150 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 5688 - 5693

08	682	N	645	-0-	-37	-0-	645	3			N	-0-					41
09	630	N	620	-0-	-10	-0-	620	3			N	-0-					41
10	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3			N	-0-					41
11	630	N	587	-0-	-43	-0-	587	3			N	-0-					41
12	651	N	550	-0-	-101	-0-	550	3			N	-0-					41
*01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					41

L A PRODUCTIONS 479881
MCCURDY, F. WELL #: 1 RRCID -> 100477 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5392 - 5428

08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
LANHAM, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 102525 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5378 - 5399

08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
THETFORD, J. WELL #: 1 RRCID -> 130676 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4980 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	839	3	25	9	N	23					86
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	806	3	22	9	N	20					106
10	868	N	841	-0-	-27	-0-	819	3	22	9	N	20					126
11	840	N	756	-0-	-84	-0-	735	3	21	9	N	19					145
12	868	N	619	-0-	-249	-0-	600	3	19	9	N	17					162
01	837	N	673	-0-	-164	-0-	645	3	28	9	N	25	177	1			10

CONCORD-FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 137810 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4200 - 4243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1250	3	9	9	N	8					25
09	960	N	923	-0-	-37	-0-	914	3	9	9	N	8					33
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	868	3	6	9	N	5					38
11	1230	N	531	-0-	-699	-0-	511	3	20	9	N	18					56
12	961	N	928	-0-	-33	-0-	915	3	13	9	N	12					68
*01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	946	3	12	9	N	11					79

RUDD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139415 COMPL. DATE 08/04/1991 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6954 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	11	1	36	3	N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	5	1	14	3	N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
01	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-

SARTAIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 140414 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4426 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	785	-0-	-114	-0-	785	3			N	-0-					6
09	900	N	773	-0-	-127	-0-	773	3			N	-0-					6
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					6
11	750	N	716	-0-	-34	-0-	716	3			N	-0-					6
12	806	N	637	-0-	-169	-0-	637	3			N	-0-					6
01	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	3			N	-0-					6

KOENINGER WELL #: 1 RRCID -> 145226 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4523 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
*12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
01	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 147433 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3802 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					26
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					26
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					26
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					26
12	651	N	207	-0-	-444	-0-	207	3			N	-0-					26
01	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					26

MUNN WELL #: 1 RRCID -> 147939 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4166 - 4213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	432	-0-	-126	-0-	69	1	363	3	N	-0-					14
09	510	N	457	-0-	-53	-0-	73	1	384	3	N	-0-					14
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	86	1	452	3	N	-0-					14
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	86	1	450	3	N	-0-					14
*12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	87	1	456	3	N	-0-					14
*01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	87	1	455	3	N	-0-					14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
JONES, CARL. R. WELL #: 1 RRCID -> 158013 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5562 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	8	-0-	-178	-0-	8	3			N	-0-					48
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					48
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					48
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					48
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					48
01	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	3			N	-0-					48

BASTIAN WELL #: 1 RRCID -> 163182 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5736 - 5853

08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2016 - P/A 11/07/16

ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 172556 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 4848 - 5036

08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					10
09	630	N	583	-0-	-47	-0-	583	3			N	-0-					10
10	651	N	383	-0-	-268	-0-	383	3			N	-0-					10
11	600	N	525	-0-	-75	-0-	525	3			N	-0-					10
12	589	N	200	-0-	-389	-0-	200	3			N	-0-					10
*01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					10

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178855 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5551 - 5557

08	899	N	748	-0-	-151	-0-	735	3	13	9	N	12					20
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	979	3	11	9	N	10					30
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	927	3	6	9	N	5					35
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	888	3	30	9	N	27					62
12	1023	N	590	-0-	-433	-0-	567	3	23	9	N	21					83
01	930	N	711	-0-	-219	-0-	709	3	2	9	N	2					85

KOENINGER WELL #: 2 RRCID -> 187389 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4922 - 5340

08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	639	3	11	9	N	10					40
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	561	3	11	9	N	10					50
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	544	3	11	9	N	10					60
11	630	N	561	-0-	-69	-0-	544	3	17	9	N	15					75
12	589	N	550	-0-	-39	-0-	533	3	17	9	N	15					90
01	558	N	556	-0-	-2	-0-	536	3	20	9	N	18					108

WOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 187394 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4632 - 4642

08	1581	N	429	-0-	-1152	-0-	429	3			N	-0-					48
09	1470	N	245	-0-	-1225	-0-	245	3			N	-0-					48
10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					48
11	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					48
*12	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					48
*01	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	2964	3	13	9	N	12					60

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 7 RRCID -> 197214 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5936 - 5954

08	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1504	-0-	-116	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	809	-0-	-865	-0-	809	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	524	-0-	-1786	-0-	524	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	505	-0-	-1045	-0-	505	3			N	-0-					-0-
01	806	N	498	-0-	-308	-0-	498	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
LISBY-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 268097 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5801 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-

LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
REDWINE, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 089194 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6158 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	558	N	119	-0-	-439	-0-	12	1	107	2	N	-0-					90
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	33	1	292	2	N	-0-					90
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	25	1	221	2	N	-0-					90
11	120	N	68	-0-	-52	-0-	7	1	61	2	N	-0-					90
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					90
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					90

GOEHRING, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 089585 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6174 - 6647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	775	N	600	-0-	-175	-0-	60	1	540	2	N	-0-					99
09	600	N	554	-0-	-46	-0-	55	1	499	2	N	-0-					99
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	73	1	653	2	N	-0-					99
11	570	N	438	-0-	-132	-0-	44	1	394	2	N	-0-					99
12	558	N	118	-0-	-440	-0-	12	1	106	2	N	-0-					99
01	713	N	145	-0-	-568	-0-	14	1	131	2	N	-0-					99

YANCEY WELL #: 1 RRCID -> 089960 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5844 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	61	1	553	2	N	-0-					58
09	600	N	586	-0-	-14	-0-	59	1	527	2	N	-0-					58
10	620	N	584	-0-	-36	-0-	58	1	526	2	N	-0-					58
11	600	N	538	-0-	-62	-0-	54	1	484	2	N	-0-					58
12	620	N	530	-0-	-90	-0-	53	1	477	2	N	-0-					58
01	589	N	542	-0-	-47	-0-	54	1	488	2	N	-0-					58

YOUNG, G. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 092449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6172 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					81
09	660	N	627	-0-	-33	-0-	627	2			N	-0-					81
10	651	N	584	-0-	-67	-0-	584	2			N	-0-					81
11	690	N	526	-0-	-164	-0-	526	2			N	-0-					81
12	651	N	476	-0-	-175	-0-	476	2			N	-0-					81
01	589	N	500	-0-	-89	-0-	500	2			N	-0-					81

REDWINE, H. J. WELL #: RRCID -> 176865 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6165 - 6421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2014

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MAVERICK OPERATING CO. 534205
CLOSE ENCOUNTERS WELL #: 1 RRCID -> 102918 COMPL. DATE 04/22/1982 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6227 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2017 - P/A 01/23/2017

MCCOMMONS OIL COMPANY 541740
CULWELL, OLLIE WELL #: 1 RRCID -> 029094 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5753 - 5761

08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					19
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					19
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	783	2	21	9	N	19					19
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					19
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					19
*01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					19

HALMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 029096 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5291 - 5721

08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					10
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					10
10	434	N	26	-0-	-408	-0-	15	2	11	9	N	10					10
11	420	N	339	-0-	-81	-0-	339	2			N	-0-					10
12	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	2			N	-0-					10
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10

MASSEY, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029097 COMPL. DATE 01/18/1960 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5151 - 5184

08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
12	527	N	115	-0-	-412	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*01	465	N	58	-0-	-407	-0-	58	2			N	-0-					-0-

MASSEY, Q. C. WELL #: 1 RRCID -> 029098 COMPL. DATE 05/19/1960 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5735 - 5753

08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
12	589	N	127	-0-	-462	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*01	496	N	64	-0-	-432	-0-	64	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 029099 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5083 - 5090

08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	20	1	351	2	N	-0-					41
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					41
10	403	N	332	-0-	-71	-0-	20	1	312	2	N	-0-					41
11	360	N	310	-0-	-50	-0-	20	1	290	2	N	-0-					41
12	341	N	290	-0-	-51	-0-	20	1	270	2	N	-0-					41
*01	341	N	279	-0-	-62	-0-	20	1	259	2	N	-0-					41

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCOMMONS OIL COMPANY //CONT.// 541740
FEDERAL FEE WELL #: 1 C RRCID -> 041351 COMPL. DATE 03/10/1967 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6222 - 6235

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

BARROW, W. D. WELL #: 1 L RRCID -> 049255 COMPL. DATE 02/22/1970 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6165 - 6181

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

MALCOLM, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 063454 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					-0-
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
*01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WILCOCKSON, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 021455 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5305 - 5319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1320	N	1239	-0-	-81	-0-	78	1	1155	2	N	5					187
							6	9									
*07	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	81	1	1429	2	N	5					192
							6	9									
*08	1426	N	1402	-0-	-24	-0-	81	1	1312	2	N	8					200
							9	9									
*09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	78	1	1349	2	N	7	180	1			27
							8	9									
*10	1674	N	1353	-0-	-321	-0-	81	1	1266	2	N	5					32
							6	9									
*11	1560	N	1349	-0-	-211	-0-	78	1	1251	2	N	18					50
							20	9									
*12	1798	N	466	-0-	-1332	-0-	81	1	377	2	N	7					57
							8	9									
01	1612	N	635	-0-	-977	-0-	81	1	543	2	N	10					67
							11	9									

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028969 COMPL. DATE 08/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5595 - 5603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 028970 COMPL. DATE 10/07/1962 TOTAL DEPTH 6206 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1740	N	1641	-0-	-99	-0-	777	1	864	2	N	-0-					36
*07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	842	1	1088	2	N	-0-					36
*08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	759	1	930	2	N	-0-					36
*09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	748	1	921	2	N	-0-					36
*10	2077	N	1664	-0-	-413	-0-	789	1	875	2	N	-0-					36
*11	1800	N	1346	-0-	-454	-0-	665	1	681	2	N	-0-					36
*12	1984	N	1690	-0-	-294	-0-	793	1	897	2	N	-0-					36
*01	1891	N	1643	-0-	-248	-0-	771	1	872	2	N	-0-					36

ALSTOT, BELLE WELL #: 2 RRCID -> 028971 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					42
*07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					42
*08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					42
*09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					42
*10	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					42
*11	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					42
*12	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					42
01	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					42

ALSTOT, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 028972 COMPL. DATE 02/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5152 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					19
*07	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					19
*08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					19
*09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					19
*10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					19
*11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					19
*12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					19
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					19

BERRY, J. G. WELL #: 2 RRCID -> 028974 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5016 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	210 7	1 9	1075	2	N	6					80
*07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	217 1	1 9	1124	2	N	1					81
*08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	217 1	1 9	1134	2	N	1					82
*09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	210 4	1 9	1055	2	N	4					86
*10	1581	N	1310	-0-	-271	-0-	217 9	1 9	1084	2	N	8					94
*11	1590	N	1174	-0-	-416	-0-	210 7	1 9	957	2	N	6					100
*12	1674	N	733	-0-	-941	-0-	217 4	1 9	512	2	N	4					104
01	1674	N	1106	-0-	-568	-0-	217 4	1 9	885	2	N	4					108

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOGY, A. Y. "A" WELL #: RRCID -> 028979 COMPL. DATE 03/21/1993 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 5170 - 5942

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2010

BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028983 COMPL. DATE 10/01/1958 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5152 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 028985 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5457 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	270	N	249	-0-	-21	-0-	16	1	233	2	N	-0-					16
*07	279	N	255	-0-	-24	-0-	15	1	240	2	N	-0-					16
*08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	230	2	N	-0-					16
*09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210	2	N	-0-					16
*10	310	N	233	-0-	-77	-0-	14	1	219	2	N	-0-					16
*11	300	N	175	-0-	-125	-0-	10	1	165	2	N	-0-					16
*12	310	N	153	-0-	-157	-0-	9	1	144	2	N	-0-					16
01	310	N	174	-0-	-136	-0-	11	1	163	2	N	-0-					16

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 8 RRCID -> 028990 COMPL. DATE 12/04/1953 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5369 - 5527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
*07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
*08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
*09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
*10	1085	N	944	-0-	-141	-0-	944	2			N	-0-					-0-
*11	1050	N	845	-0-	-205	-0-	845	2			N	-0-					-0-
*12	1085	N	855	-0-	-230	-0-	855	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	864	-0-	-221	-0-	864	2			N	-0-					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 RRCID -> 028992 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4806 - 4826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 11 RRCID -> 028994 COMPL. DATE 03/29/1955 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5497 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CHRISTIAN, D. WELL #: 1 RRCID -> 028995 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5120 - 5128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					45
*07	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					45
*08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					45
*09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					45
*10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					45
*11	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					45
*12	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			N	-0-					45
01	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	2			N	-0-					45

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 028996 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5782 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					16
*07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					16
*08	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					16
*09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					16
*10	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					16
*11	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					16
*12	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					16
01	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	2			N	-0-					16

COCANOUGHER, G. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028997 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5116 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	78	1	917	2	N	-0-					138
*07	1240	N	1039	-0-	-201	-0-	81	1	958	2	N	-0-					138
*08	1085	N	567	-0-	-518	-0-	81	1	477	2	N	8	127	1			19
							9	9									
*09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	78	1	785	2	N	-0-					19
*10	1240	N	1056	-0-	-184	-0-	81	1	975	2	N	-0-					19
*11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	78	1	872	2	N	-0-					19
*12	1178	N	947	-0-	-231	-0-	81	1	866	2	N	-0-					19
01	1364	N	946	-0-	-418	-0-	81	1	865	2	N	-0-					19

COCANOUGHER, G. H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 028998 COMPL. DATE 01/13/1961 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6074 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	270	N	152	-0-	-118	-0-	78	1	63	2	N	10	164	1			25
							11	9									
*07	310	N	153	-0-	-157	-0-	81	1	72	2	N	-0-					25
*08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	81	1	143	2	N	3					28
							3	9									
*09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	78	1	305	2	N	18					46
							20	9									
*10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	81	1	372	2	N	12					58
							13	9									
*11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	78	1	392	2	N	7					65
							8	9									
*12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	81	1	423	2	N	7					72
							8	9									
01	558	N	504	-0-	-54	-0-	81	1	412	2	N	10					82
							11	9									

COUCH, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 028999 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5391 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1680	N	1555	-0-	-125	-0-	1549	2	6	9	N	5					66
*07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1683	2	9	9	N	8					74
*08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1689	2	3	9	N	3					77
*09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1738	2	7	9	N	6					83
*10	2077	N	1749	-0-	-328	-0-	1740	2	9	9	N	8					91
*11	2070	N	1687	-0-	-383	-0-	1670	2	17	9	N	15					106
*12	2232	N	1625	-0-	-607	-0-	1606	2	19	9	N	17					123
01	2232	N	1708	-0-	-524	-0-	1691	2	17	9	N	15					138

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029000 COMPL. DATE 06/08/1955 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 5207 - 5869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					18
*07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					18
*08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					18
*09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					18
*10	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					18
*11	510	N	422	-0-	-88	-0-	422	2			N	-0-					18
*12	527	N	420	-0-	-107	-0-	420	2			N	-0-					18
01	527	N	411	-0-	-116	-0-	411	2			N	-0-					18

CRAFT-WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 029001 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5470 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	420	N	317	-0-	-103	-0-	317	2			N	-0-					60
*07	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					60
*08	403	N	273	-0-	-130	-0-	273	2			N	-0-					60
*09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					60
*10	372	N	223	-0-	-149	-0-	223	2			N	-0-					60
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					60
*12	378	N	-0-	-0-	-378	-0-					N	-0-	60	1			-0-

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

CRAFT-WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 029002 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4553 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					18
*07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					18
*08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					18
*09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					18
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					18
*11	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					18
*12	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					18
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					18

CRAFT-WATER BOARD UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 029004 COMPL. DATE 09/03/1959 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5084 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					61
*07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					61
*08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	479	2	3	9	N	3					64
*09	390	N	378	-0-	-12	-0-	372	2	6	9	N	5	50	1			19
*10	558	N	424	-0-	-134	-0-	424	2			N	-0-					19
*11	600	N	374	-0-	-226	-0-	374	2			N	-0-					19
*12	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	2			N	-0-					19
01	589	N	376	-0-	-213	-0-	376	2			N	-0-					19

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 029005 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5061 - 5173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					19
*07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					19
*08	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					19
*09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					19
*10	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					19
*11	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					19
*12	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					19
01	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 029007 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5048 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					13
*07	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					13
*08	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					13
*09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					13
*10	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					13
*11	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	2			N	-0-					13
*12	372	N	280	-0-	-92	-0-	280	2			N	-0-					13
01	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	2			N	-0-					13

CRAFT-WATER BOARD UNIT 11 WELL #: RRCID -> 029008 COMPL. DATE 02/15/1958 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5664 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2009

CRAFT-WATER BOARD UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 029009 COMPL. DATE 03/18/1958 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5550 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	78	1	1283	2	N	5					43
							6	9									
*07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	81	1	1371	2	N	9					52
							10	9									
*08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	81	1	1361	2	N	15					67
							17	9									
*09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	78	1	1311	2	N	13					80
							14	9									
*10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	81	1	1008	2	N	12					92
							13	9									
*11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	78	1	1181	2	N	18					110
							20	9									
*12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	81	1	1223	2	N	8					118
							9	9									
*01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	81	1	1304	2	N	29					147
							32	9									

CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029011 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5747 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	180	N	158	-0-	-22	-0-	78	1	80	2	N	-0-					48
*07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	81	1	84	2	N	-0-					48
*08	186	N	174	-0-	-12	-0-	81	1	93	2	N	-0-					48
*09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	78	1	86	2	N	-0-					48
*10	186	N	168	-0-	-18	-0-	81	1	87	2	N	-0-					48
*11	180	N	161	-0-	-19	-0-	78	1	83	2	N	-0-					48
*12	186	N	160	-0-	-26	-0-	81	1	79	2	N	-0-					48
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	81	1	84	2	N	-0-					48

CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 029012 COMPL. DATE 12/28/1960 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5093 - 5103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 1 RRCID -> 029013 COMPL. DATE 02/21/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5224 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1290	N	1108	-0-	-182	-0-	1099	2	9	9	N	8					93
*07	1023	N	878	-0-	-145	-0-	869	2	9	9	N	8					101
*08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1316	2	13	9	N	12					113
*09	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	1092	2	8	9	N	7					120
10	868	N	864	-0-	-4	-0-	861	2	3	9	N	3					123
*11	1260	N	995	-0-	-265	-0-	991	2	4	9	N	4					127
*12	1488	N	720	-0-	-768	-0-	712	2	8	9	N	7					134
*01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1117	2	7	9	N	6					140

CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 1 L RRCID -> 029015 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5621 - 5690

*06	1680	N	1537	-0-	-143	-0-	194	1	1320	2	N	21					217
							23	9									
*07	1581	N	1522	-0-	-59	-0-	194	1	1320	2	N	7	34	1			190
							8	9									
08	1550	N	1531	-0-	-19	-0-	194	1	1320	2	N	15					205
							17	9									
09	1530	N	1528	-0-	-2	-0-	194	1	1320	2	N	13					218
							14	9									
10	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	194	1	1320	2	N	11					229
							12	9									
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	194	1	1320	2	N	9					238
							10	9									
*12	1581	N	1545	-0-	-36	-0-	194	1	1320	2	N	28	229	1			37
							31	9									
*01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	194	1	1320	2	N	6					43
							7	9									

CRAWFORD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 029020 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4998 - 5565

*06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					157
*07	682	N	661	-0-	-21	-0-	660	2	1	9	N	1					158
*08	682	N	620	-0-	-62	-0-	620	2			N	-0-					158
*09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	542	2	2	9	N	2					160
*10	682	N	542	-0-	-140	-0-	539	2	3	9	N	3					163
*11	660	N	487	-0-	-173	-0-	485	2	2	9	N	2	151	1			14
*12	651	N	440	-0-	-211	-0-	440	2			N	-0-					14
01	620	N	257	-0-	-363	-0-	256	2	1	9	N	1					15

CROWDER, DURWOOD WELL #: 1 RRCID -> 029021 COMPL. DATE 06/13/1958 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5845 - 5930

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H., UNIT A-1 WELL #: 1 RRCID -> 029022 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5770 - 5784

*06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	6	1	557	2	N	-0-					31
*07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	6	1	516	2	N	-0-					31
*08	465	N	448	-0-	-17	-0-	6	1	442	2	N	-0-					31
*09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	6	1	416	2	N	-0-					31
*10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	6	1	519	2	N	-0-					31
*11	450	N	436	-0-	-14	-0-	6	1	430	2	N	-0-					31
*12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	6	1	466	2	N	-0-					31
*01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	6	1	462	2	N	-0-					31

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 1 RRCID -> 029024 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5331 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1350	N	1287	-0-	-63	-0-	71	1	1216	2	N	-0-					29
*07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	75	1	1307	2	N	-0-					29
*08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	73	1	1291	2	N	-0-					29
*09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	70	1	1229	2	N	-0-					29
*10	1643	N	1478	-0-	-165	-0-	75	1	1403	2	N	-0-					29
*11	1620	N	1406	-0-	-214	-0-	72	1	1334	2	N	-0-					29
*12	1767	N	1373	-0-	-394	-0-	75	1	1298	2	N	-0-					29
01	1922	N	1403	-0-	-519	-0-	75	1	1328	2	N	-0-					29

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 2 RRCID -> 029025 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3556 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					21
*07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					21
*08	1488	N	1464	-0-	-24	-0-	1464	2			N	-0-					21
*09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					21
*10	1798	N	1475	-0-	-323	-0-	1475	2			N	-0-					21
*11	1770	N	1418	-0-	-352	-0-	1418	2			N	-0-					21
*12	1953	N	1467	-0-	-486	-0-	1467	2			N	-0-					21
01	1953	N	1536	-0-	-417	-0-	1536	2			N	-0-					21

DENTON-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029026 COMPL. DATE 01/10/1959 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 5542 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					30
*07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					30
*08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					30
*09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					30
*10	837	N	618	-0-	-219	-0-	618	2			N	-0-					30
*11	870	N	669	-0-	-201	-0-	669	2			N	-0-					30
*12	868	N	646	-0-	-222	-0-	646	2			N	-0-					30
01	806	N	581	-0-	-225	-0-	581	2			N	-0-					30

DEWBRE, WALTER WELL #: 1 T RRCID -> 029027 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4515 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

DURHAM, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 029028 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5308 - 5681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	2			N	-0-					114
*07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					114
*08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	262	2	17	9	N	15	87	1			42
*09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					42
*10	372	N	257	-0-	-115	-0-	257	2			N	-0-					42
*11	330	N	246	-0-	-84	-0-	246	2			N	-0-					42
*12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					42
01	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					42

DURHAM-KEMPNER WELL #: 1 RRCID -> 029029 COMPL. DATE 09/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5390 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
*07	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					-0-
*08	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-
*09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
*10	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					-0-
*11	360	N	300	-0-	-60	-0-	300	2			N	-0-					-0-
*12	403	N	309	-0-	-94	-0-	309	2			N	-0-					-0-
01	434	N	312	-0-	-122	-0-	312	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FOXALL, T. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029031 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5802 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	540	N	398	-0-	-142	-0-	398	2			N	-0-					34
*07	527	N	366	-0-	-161	-0-	366	2			N	-0-					34
*08	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	2			N	-0-					34
*09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					34
*10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					34
*11	600	N	567	-0-	-33	-0-	567	2			N	-0-					34
*12	682	N	578	-0-	-104	-0-	578	2			N	-0-					34
01	744	N	549	-0-	-195	-0-	549	2			N	-0-					34

GADBERRY, H. C. WELL #: 8 L RRCID -> 029033 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5157 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	2			N	-0-					56
*07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					56
*08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					56
*09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					56
*10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					56
*11	780	N	706	-0-	-74	-0-	706	2			N	-0-					56
*12	837	N	618	-0-	-219	-0-	618	2			N	-0-					56
01	868	N	613	-0-	-255	-0-	613	2			N	-0-					56

GARGIS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 029034 COMPL. DATE 04/22/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5878 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					52
*07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					52
*08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					52
*09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					52
*10	527	N	439	-0-	-88	-0-	439	2			N	-0-					52
*11	510	N	418	-0-	-92	-0-	418	2			N	-0-					52
*12	589	N	405	-0-	-184	-0-	405	2			N	-0-					52
01	558	N	400	-0-	-158	-0-	400	2			N	-0-					52

HOLBROOKS "A" WELL #: 1 U RRCID -> 029036 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5960 PERF. 3787 - 3889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
*07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
*08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
*09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
*10	713	N	467	-0-	-246	-0-	467	2			N	-0-					-0-
*11	750	N	482	-0-	-268	-0-	482	2			N	-0-					-0-
*12	775	N	545	-0-	-230	-0-	545	2			N	-0-					-0-
01	651	N	545	-0-	-106	-0-	545	2			N	-0-					-0-

JONES, N.B.C. WELL #: 1 RRCID -> 029038 COMPL. DATE 08/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6014 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	420	N	375	-0-	-45	-0-	178	1	197	2	N	-0-					60
*07	620	N	580	-0-	-40	-0-	253	1	327	2	N	-0-					60
*08	620	N	612	-0-	-8	-0-	275	1	337	2	N	-0-					60
*09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	278	1	343	2	N	-0-					60
*10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	296	1	329	2	N	-0-					60
*11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	326	1	334	2	N	-0-					60
*12	744	N	611	-0-	-133	-0-	287	1	324	2	N	-0-					60
01	713	N	629	-0-	-84	-0-	295	1	334	2	N	-0-					60

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LAVENDER, G. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029039 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5188 - 5297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					83
*07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					83
*08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					83
*09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					83
*10	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					83
*11	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	2			N	-0-					83
*12	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	2			N	-0-					83
01	279	N	177	-0-	-102	-0-	177	2			N	-0-					83

LAWSON, D. O. WELL #: 1 RRCID -> 029040 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5493 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					18
*07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					18
*08	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					18
*09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					18
*10	434	N	335	-0-	-99	-0-	335	2			N	-0-					18
*11	420	N	329	-0-	-91	-0-	329	2			N	-0-					18
*12	465	N	327	-0-	-138	-0-	327	2			N	-0-					18
01	434	N	325	-0-	-109	-0-	325	2			N	-0-					18

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 029043 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5612 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	600	N	568	-0-	-32	-0-	567	2	1	9	N	1					117
*07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					117
*08	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	2			N	-0-					117
*09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					117
*10	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			N	-0-					117
*11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					117
*12	620	N	584	-0-	-36	-0-	581	2	3	9	N	3					120
01	682	N	471	-0-	-211	-0-	463	2	8	9	N	7					127

MOONEY, DAN WELL #: 1 RRCID -> 029045 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5713 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	720	N	593	-0-	-127	-0-	592	2	1	9	N	1					98
*07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	689	2	4	9	N	4					102
*08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	733	2	1	9	N	1					103
*09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	684	2	2	9	N	2					105
*10	806	N	638	-0-	-168	-0-	638	2			N	-0-					105
*11	870	N	561	-0-	-309	-0-	561	2			N	-0-					105
*12	930	N	495	-0-	-435	-0-	488	2	7	9	N	6					111
01	837	N	472	-0-	-365	-0-	470	2	2	9	N	2					113

MURPHY, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 029049 COMPL. DATE 04/18/1959 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 5080 - 6037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029050 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	32	1	483	2	N	-0-					97
*07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	33	1	527	2	N	2					99
							2	9									
*08	558	N	495	-0-	-63	-0-	28	1	463	2	N	4	85	1			18
							4	9									
*09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	31	1	489	2	N	-0-					18
*10	651	N	509	-0-	-142	-0-	32	1	477	2	N	-0-					18
*11	570	N	542	-0-	-28	-0-	32	1	510	2	N	-0-					18
*12	713	N	586	-0-	-127	-0-	35	1	551	2	N	-0-					18
01	651	N	584	-0-	-67	-0-	35	1	549	2	N	-0-					18

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 029051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5550 - 5618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					22
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 3 RRCID -> 029052 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5597 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	262	2	7	9	N	6					28
*07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	197	2	8	9	N	7					35
*08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	224	2	2	9	N	2					37
*09	210	N	22	-0-	-188	-0-	22	2			N	-0-					37
*10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					37
*11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	297	2	2	9	N	2					39
*12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					39
*01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					39

REMMELE, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029054 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5232 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	270	N	84	-0-	-186	-0-	84	2			N	-0-					6
*07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					6
*08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					6
*09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					6
*10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					6
*11	630	N	281	-0-	-349	-0-	281	2			N	-0-					6
*12	434	N	209	-0-	-225	-0-	209	2			N	-0-					6
01	465	N	377	-0-	-88	-0-	377	2			N	-0-					6

SHIELDS, CARRIE LOU WELL #: 1 RRCID -> 029056 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	990	N	957	-0-	-33	-0-	78	1	879	2	N	-0-					60
*07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	81	1	1099	2	N	-0-					60
*08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	81	1	1142	2	N	2					62
							2	9									
*09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	78	1	1080	2	N	6					68
							7	9									
*10	1333	N	1146	-0-	-187	-0-	81	1	1058	2	N	6					74
							7	9									
*11	1410	N	1048	-0-	-362	-0-	78	1	966	2	N	4					78
							4	9									
*12	1519	N	1112	-0-	-407	-0-	81	1	1018	2	N	12					90
							13	9									
01	1426	N	1109	-0-	-317	-0-	81	1	1018	2	N	9					99
							10	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029059 COMPL. DATE 10/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	2			N	-0-					49
*07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					49
*08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					49
*09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					49
*10	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					49
*11	240	N	157	-0-	-83	-0-	157	2			N	-0-					49
*12	279	N	158	-0-	-121	-0-	158	2			N	-0-					49
01	279	N	151	-0-	-128	-0-	151	2			N	-0-					49

STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 029061 COMPL. DATE 11/27/1961 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 5064 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 2 T RRCID -> 029062 COMPL. DATE 03/05/1962 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5072 - 5355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1470	N	1417	-0-	-53	-0-	57	1	1359	2	N	1					101
							1	9									
*07	1488	N	1439	-0-	-49	-0-	59	1	1379	2	N	1					102
							1	9									
*08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	59	1	1437	2	N	4					106
							4	9									
*09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	57	1	1547	2	N	2					108
							2	9									
*10	1674	N	1630	-0-	-44	-0-	59	1	1564	2	N	6					114
							7	9									
*11	1740	N	1448	-0-	-292	-0-	57	1	1383	2	N	7					121
							8	9									
*12	2139	N	1556	-0-	-583	-0-	59	1	1479	2	N	16					137
							18	9									
01	2077	N	1458	-0-	-619	-0-	59	1	1388	2	N	10					147
							11	9									

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 1 L RRCID -> 029065 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5207 - 5649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	776	-0-	-61	-0-	744	2	32	9	N	29	169	1			52
09	870	N	738	-0-	-132	-0-	729	2	9	9	N	8					60
10	806	N	764	-0-	-42	-0-	747	2	17	9	N	15					75
11	750	N	744	-0-	-6	-0-	709	2	35	9	N	32					107
12	775	N	718	-0-	-57	-0-	699	2	19	9	N	17					124
01	775	N	637	-0-	-138	-0-	630	2	7	9	N	6					130

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 029067 COMPL. DATE 07/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5371 - 5661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					26
*07	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					26
*08	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	2			N	-0-					26
*09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					26
*10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					26
*11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					26
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					26
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					26

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 6 WELL #: 1 L RRCID -> 029068 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5430 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TAYLOR, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 029069 COMPL. DATE 03/20/1956 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 5892 - 6270

*06	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-					-0-
*07	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					-0-
*08	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					-0-
*09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
*10	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	2			N	-0-					-0-
*11	420	N	352	-0-	-68	-0-	352	2			N	-0-					-0-
*12	496	N	356	-0-	-140	-0-	356	2			N	-0-					-0-
01	496	N	349	-0-	-147	-0-	349	2			N	-0-					-0-

VALCIK, JOHN N. WELL #: 1 RRCID -> 029071 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5689 - 5890

*06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	78	1	1140	2	N	2					125
							2	9									
*07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	81	1	1138	2	N	4					129
							4	9									
*08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	81	1	1150	2	N	4	41	1			92
							4	9									
*09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	78	1	1105	2	N	-0-					92
*10	1364	N	1106	-0-	-258	-0-	81	1	1024	2	N	1					93
							1	9									
*11	1380	N	1106	-0-	-274	-0-	78	1	1027	2	N	1					94
							1	9									
*12	1519	N	1259	-0-	-260	-0-	81	1	1177	2	N	1					95
							1	9									
01	1333	N	1065	-0-	-268	-0-	81	1	977	2	N	6					101
							7	9									

VAUGHT, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 029072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5079

*06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					19
*07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					19
*08	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					19
*09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					19
*10	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					19
*11	270	N	212	-0-	-58	-0-	212	2			N	-0-					19
*12	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-					19
01	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	2			N	-0-					19

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029076 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5269 - 5888

*06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	78	1	1774	2	N	-0-					64
*07	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	81	1	2259	2	N	-0-					64
*08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	81	1	2305	2	N	-0-					64
*09	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	78	1	2188	2	N	-0-					64
*10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	81	1	2187	2	N	-0-					64
*11	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	78	1	2195	2	N	-0-					64
*12	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	81	1	2182	2	N	-0-					64
*01	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	81	1	2304	2	N	-0-					64

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WORTHINGTON, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 029077 COMPL. DATE 12/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5212 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1020	N	991	-0-	-29	-0-	991	2			N	-0-					92
*07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					92
*08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					92
*09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					92
*10	1240	N	1031	-0-	-209	-0-	1031	2			N	-0-					92
*11	1290	N	954	-0-	-336	-0-	954	2			N	-0-					92
*12	1333	N	977	-0-	-356	-0-	977	2			N	-0-					92
01	1302	N	883	-0-	-419	-0-	883	2			N	-0-					92

YATES, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 029080 COMPL. DATE 10/19/1953 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5427 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					77
*07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					77
*08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					77
*09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					77
*10	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					77
*11	270	N	175	-0-	-95	-0-	175	2			N	-0-					77
*12	310	N	115	-0-	-195	-0-	115	2			N	-0-					77
01	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-					77

YATES, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 029082 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5147 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					43
*07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					43
*08	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					43
*09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					43
*10	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					43
*11	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	2			N	-0-					43
*12	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	2			N	-0-					43
01	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-					43

YATES, L. H. "D" WELL #: 1 RRCID -> 029085 COMPL. DATE 04/19/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5001 - 5173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	360	N	303	-0-	-57	-0-	303	2			N	-0-					96
*07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					96
*08	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					96
*09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					96
*10	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					96
*11	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	2			N	-0-					96
*12	434	N	323	-0-	-111	-0-	323	2			N	-0-					96
01	403	N	268	-0-	-135	-0-	268	2			N	-0-					96

YATES, L. H. "E" WELL #: 1 RRCID -> 029086 COMPL. DATE 03/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4984 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STANFIELD, KATE A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 030751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5117 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1320	N	891	-0-	-429	-0-	78	1	811	2	N	2					122
							2	9									
*07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	81	1	1392	2	N	1					123
							1	9									
*08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	81	1	1399	2	N	-0-					123
*09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	78	1	1430	2	N	2					125
							2	9									
*10	1674	N	1543	-0-	-131	-0-	81	1	1458	2	N	4					129
							4	9									
*11	1680	N	1483	-0-	-197	-0-	78	1	1404	2	N	1					130
							1	9									
*12	1984	N	1518	-0-	-466	-0-	81	1	1437	2	N	-0-					130
01	1922	N	1505	-0-	-417	-0-	81	1	1424	2	N	-0-					130

CHANDLER, KATE WELL #: 1 RRCID -> 034115 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5852 - 6213

*06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	870	2	11	9	N	10					174
*07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	843	2	6	9	N	5					179
*08	868	N	851	-0-	-17	-0-	849	2	2	9	N	2					181
*09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	759	2	6	9	N	5					186
*10	1023	N	896	-0-	-127	-0-	893	2	3	9	N	3					189
*11	1020	N	791	-0-	-229	-0-	789	2	2	9	N	2					191
*12	1054	N	790	-0-	-264	-0-	789	2	1	9	N	1					192
01	1178	N	766	-0-	-412	-0-	762	2	4	9	N	4					196

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 7 RRCID -> 036632 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 4959 - 5718

*06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	78	1	1655	2	N	-0-					20
*07	2077	N	1807	-0-	-270	-0-	81	1	1726	2	N	-0-					20
*08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	81	1	1783	2	N	-0-					20
*09	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	78	1	1734	2	N	-0-					20
*10	2046	N	1862	-0-	-184	-0-	81	1	1781	2	N	-0-					20
*11	2100	N	1720	-0-	-380	-0-	78	1	1642	2	N	-0-					20
*12	2356	N	1730	-0-	-626	-0-	81	1	1649	2	N	-0-					20
01	2294	N	1696	-0-	-598	-0-	81	1	1615	2	N	-0-					20

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 L RRCID -> 040354 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5763 - 5775

*06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					54
*07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					54
*08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					54
*09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					54
*10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					54
*11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					54
*12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					54
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					54

CRAFT-WATERBOARD UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 042824 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

*06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					26
*07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					26
*08	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					26
*09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					26
*10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					26
*11	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					26
*12	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					26
01	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					26

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT WATER BOARD UNIT 21 WELL #: RRCID -> 043959 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2012

CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 044002 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

*06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-				27
*07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-				27
*08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-				27
*09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-				27
*10	1023	N	874	-0-	-149	-0-	874	2			N	-0-				27
*11	1050	N	784	-0-	-266	-0-	784	2			N	-0-				27
*12	1085	N	782	-0-	-303	-0-	782	2			N	-0-				27
01	1085	N	822	-0-	-263	-0-	822	2			N	-0-				27

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 1 RRCID -> 054268 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5560 - 5700

*06	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-				31
*07	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-				31
*08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-				31
*09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-				31
*10	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-				31
*11	360	N	277	-0-	-83	-0-	277	2			N	-0-				31
*12	403	N	286	-0-	-117	-0-	286	2			N	-0-				31
01	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	2			N	-0-				31

YOUNG, MABEL WELL #: 6 RRCID -> 054799 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A

*06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	78	1	115	2	N	-0-				-0-
*07	217	N	190	-0-	-27	-0-	81	1	109	2	N	-0-				-0-
*08	186	N	183	-0-	-3	-0-	81	1	102	2	N	-0-				-0-
*09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	78	1	103	2	N	-0-				-0-
*10	217	N	197	-0-	-20	-0-	81	1	116	2	N	-0-				-0-
*11	210	N	193	-0-	-17	-0-	78	1	115	2	N	-0-				-0-
*12	217	N	179	-0-	-38	-0-	81	1	98	2	N	-0-				-0-
01	248	N	195	-0-	-53	-0-	81	1	114	2	N	-0-				-0-

SEWELL, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 068809 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5351 - 5360

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 4 RRCID -> 074379 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1650	N	1601	-0-	-49	-0-	88	1	1503	2	N	9					96
							10	9									
*07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	90	1	1574	2	N	4					100
							4	9									
*08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	92	1	1607	2	N	5					105
							6	9									
*09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	90	1	1568	2	N	5					110
							6	9									
*10	1984	N	1798	-0-	-186	-0-	91	1	1701	2	N	5					115
							6	9									
*11	2010	N	1743	-0-	-267	-0-	88	1	1638	2	N	15					130
							17	9									
*12	2263	N	1684	-0-	-579	-0-	91	1	1576	2	N	15					145
							17	9									
01	2325	N	1717	-0-	-608	-0-	91	1	1609	2	N	15					160
							17	9									

ARWINE, MYRTLE WELL #: RRCID -> 074962 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2007

CASEY, RAY WELL #: 2 RRCID -> 075184 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

*06	780	N	633	-0-	-147	-0-	39	1	592	2	N	2					54
							2	9									
*07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	49	1	791	2	N	-0-					54
*08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	45	1	733	2	N	-0-					54
*09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	45	1	693	2	N	2					56
							2	9									
*10	992	N	765	-0-	-227	-0-	48	1	715	2	N	2					58
							2	9									
*11	900	N	767	-0-	-133	-0-	44	1	720	2	N	3					61
							3	9									
*12	992	N	790	-0-	-202	-0-	47	1	740	2	N	3					64
							3	9									
*01	992	N	928	-0-	-64	-0-	55	1	862	2	N	10					74
							11	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 075185 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5212 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2010	N	1709	-0-	-301	-0-	106	1	1601	2	N	2					140
							2	9									
*07	1891	N	1889	-0-	-2	-0-	111	1	1774	2	N	4					144
							4	9									
*08	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	116	1	1876	2	N	3	92	1			55
							3	9									
*09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	108	1	1674	2	N	-0-					55
*10	2201	N	1567	-0-	-634	-0-	98	1	1469	2	N	-0-					55
*11	2340	N	1955	-0-	-385	-0-	114	1	1841	2	N	-0-					55
*12	2387	N	1891	-0-	-496	-0-	112	1	1775	2	N	4					59
							4	9									
01	2015	N	1876	-0-	-139	-0-	114	1	1762	2	N	-0-					59

CROWDER, DURWOOD WELL #: 2 RRCID -> 075186 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 6077 PERF. N/A

*06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					70
*07	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					70
*08	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	2			N	-0-					70
*09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					70
*10	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					70
*11	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					70
*12	310	N	224	-0-	-86	-0-	224	2			N	-0-					70
01	310	N	170	-0-	-140	-0-	170	2			N	-0-					70

BOGY, A. Y. "B" WELL #: RRCID -> 078467 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5235 - 5920

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2011

STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 086199 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5161 - 5479

*06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1142	2	11	9	N	10					68
*07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1345	2	15	9	N	14					82
*08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1407	2	9	9	N	8					90
*09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1589	2	14	9	N	13					103
*10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1615	2	19	9	N	17					120
*11	1650	N	1447	-0-	-203	-0-	1419	2	28	9	N	25	120	1			25
*12	1891	N	1411	-0-	-480	-0-	1389	2	22	9	N	20					45
01	1891	N	1142	-0-	-749	-0-	1125	2	17	9	N	15					60

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 086221 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5400 - 5736

*06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					19
*07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					19
*08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					19
*09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					19
*10	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	2			N	-0-					19
*11	300	N	201	-0-	-99	-0-	201	2			N	-0-					19
*12	341	N	233	-0-	-108	-0-	233	2			N	-0-					19
01	279	N	173	-0-	-106	-0-	173	2			N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CHRISTIAN, D. WELL #: 2 RRCID -> 086222 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5048 - 5055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT -1- WELL #: 2 RRCID -> 086748 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5950 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					56
*07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					56
*08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					56
*09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					56
*10	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	2			N	-0-					56
*11	480	N	312	-0-	-168	-0-	312	2			N	-0-					56
*12	527	N	330	-0-	-197	-0-	330	2			N	-0-					56
01	558	N	409	-0-	-149	-0-	409	2			N	-0-					56

WALKER, T. S. "A" WELL #: 2 RRCID -> 086900 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5229 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					21
*07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					21
*08	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	2			N	-0-					21
*09	540	N	428	-0-	-112	-0-	428	2			N	-0-					21
*10	775	N	459	-0-	-316	-0-	459	2			N	-0-					21
*11	540	N	422	-0-	-118	-0-	422	2			N	-0-					21
*12	589	N	445	-0-	-144	-0-	445	2			N	-0-					21
01	589	N	370	-0-	-219	-0-	370	2			N	-0-					21

SMITH, B. A. WELL #: 4 RRCID -> 086901 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5114 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-					26
*07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					26
*08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					26
*09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					26
*10	403	N	314	-0-	-89	-0-	314	2			N	-0-					26
*11	420	N	307	-0-	-113	-0-	307	2			N	-0-					26
*12	465	N	324	-0-	-141	-0-	324	2			N	-0-					26
01	434	N	301	-0-	-133	-0-	301	2			N	-0-					26

GARGIS, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 088347 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 5826 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					30
*07	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2			N	-0-					30
*08	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					30
*09	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					30
*10	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-					30
*11	180	N	118	-0-	-62	-0-	118	2			N	-0-					30
*12	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					30
01	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					30

SHIELDS, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 088970 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5896 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	540	N	477	-0-	-63	-0-	477	2			N	-0-					-0-
*07	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	2			N	-0-					-0-
*08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
*09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
*10	589	N	530	-0-	-59	-0-	530	2			N	-0-					-0-
*11	660	N	485	-0-	-175	-0-	485	2			N	-0-					-0-
*12	775	N	488	-0-	-287	-0-	488	2			N	-0-					-0-
01	713	N	501	-0-	-212	-0-	501	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAGGETT, W. H. UNIT A-1 WELL #: 2 RRCID -> 089582 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5248 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					20
*07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					20
*08	496	N	359	-0-	-137	-0-	359	2			N	-0-					20
*09	390	N	325	-0-	-65	-0-	325	2			N	-0-					20
*10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					20
*11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					20
*12	434	N	76	-0-	-358	-0-	76	2			N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TAYLOR, G. R. WELL #: RRCID -> 089959 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5952 - 6394

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2012

YATES, L. H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 090231 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4604 - 5607

*06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	78	1	1095	2	N	8					118
							9	9									
*07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	81	1	1177	2	N	2					120
							2	9									
*08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	81	1	1154	2	N	2					122
							2	9									
*09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	78	1	1113	2	N	3					125
							3	9									
*10	1333	N	1206	-0-	-127	-0-	81	1	1113	2	N	11					136
							12	9									
*11	1320	N	1148	-0-	-172	-0-	78	1	1070	2	N	-0-					136
*12	1426	N	1151	-0-	-275	-0-	81	1	1069	2	N	1					137
							1	9									
01	1395	N	1129	-0-	-266	-0-	81	1	1047	2	N	1					138
							1	9									

VAUGHT, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 090431 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4832 - 5482

*06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					33
*07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					33
*08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					33
*09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					33
*10	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					33
*11	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			N	-0-					33
*12	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	2			N	-0-					33
01	496	N	400	-0-	-96	-0-	400	2			N	-0-					33

FIRESTONE, C. W. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 090437 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5183 - 5195

*06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	719	2	2	9	N	2					83
*07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	751	2	2	9	N	2					85
*08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					85
*09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	679	2	3	9	N	3					88
*10	868	N	714	-0-	-154	-0-	713	2	1	9	N	1					89
*11	840	N	748	-0-	-92	-0-	740	2	8	9	N	7					96
*12	899	N	697	-0-	-202	-0-	693	2	4	9	N	4					100
01	899	N	723	-0-	-176	-0-	715	2	8	9	N	7					107

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FOWLER, A. WELL #: 1 RRCID -> 092056 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5542 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	78	1	964	2	N	9					171
							10	9									
*07	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	81	1	941	2	N	9					180
							10	9									
*08	992	N	980	-0-	-12	-0-	81	1	892	2	N	6	100	1			86
							7	9									
*09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	78	1	910	2	N	11					97
							12	9									
*10	1178	N	1046	-0-	-132	-0-	81	1	954	2	N	10					107
							11	9									
*11	1110	N	920	-0-	-190	-0-	78	1	830	2	N	11					118
							12	9									
*12	1302	N	992	-0-	-310	-0-	81	1	894	2	N	15					133
							17	9									
01	1302	N	1000	-0-	-302	-0-	81	1	906	2	N	12					145
							13	9									

TAYLOR, G. R. WELL #: 4 RRCID -> 092349 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6022 - 6132

*06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					28
*07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					28
*08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					28
*09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					28
*10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					28
*11	630	N	459	-0-	-171	-0-	459	2			N	-0-					28
*12	806	N	504	-0-	-302	-0-	504	2			N	-0-					28
01	682	N	486	-0-	-196	-0-	486	2			N	-0-					28

CRAFT-WATER BOARD UNIT 23 WELL #: 2 RRCID -> 092680 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5711 - 6580

*06	630	N	540	-0-	-90	-0-	110	1	426	2	N	4					50
							4	9									
*07	558	N	537	-0-	-21	-0-	110	1	426	2	N	1	12	1			39
							1	9									
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	110	1	426	2	N	4					43
							4	9									
09	540	N	539	-0-	-1	-0-	110	1	426	2	N	3					46
							3	9									
10	558	N	538	-0-	-20	-0-	110	1	426	2	N	2					48
							2	9									
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	110	1	426	2	N	3					51
							3	9									
*12	558	N	536	-0-	-22	-0-	110	1	426	2	N	-0-	16	1			35
*01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	110	1	426	2	N	2					37
							2	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 092681 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5202 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	483	1	537	2	Y	5					57
							6	9									
*07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	412	1	533	2	Y	-0-					57
*08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	442	1	542	2	Y	-0-					57
*09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	412	1	507	2	Y	-0-					57
*10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	419	1	464	2	Y	-0-					57
*11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	456	1	468	2	Y	-0-					57
*12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	435	1	491	2	Y	-0-					57
*01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	408	1	461	2	Y	11					68
							12	9									

LAWSON, D. O. WELL #: 2 RRCID -> 092988 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4530 - 5651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	2			N	-0-					19
*07	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-					19
*08	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			N	-0-					19
*09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					19
*10	651	N	538	-0-	-113	-0-	538	2			N	-0-					19
*11	630	N	517	-0-	-113	-0-	517	2			N	-0-					19
*12	651	N	519	-0-	-132	-0-	519	2			N	-0-					19
01	651	N	544	-0-	-107	-0-	544	2			N	-0-					19

CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 2 RRCID -> 093427 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5598 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					103
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75	1			28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 5 RRCID -> 093746 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4584 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					19
*07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					19
*08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					19
*09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					19
*10	434	N	344	-0-	-90	-0-	344	2			N	-0-					19
*11	420	N	336	-0-	-84	-0-	336	2			N	-0-					19
*12	465	N	343	-0-	-122	-0-	343	2			N	-0-					19
01	465	N	352	-0-	-113	-0-	352	2			N	-0-					19

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 093797 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 5548 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	235	1	911	2	N	8					58
							9	9									
*07	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	235	1	911	2	N	3	24	1			37
							3	9									
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	235	1	911	2	N	7					44
							8	9									
09	1170	N	1153	-0-	-17	-0-	235	1	911	2	N	6					50
							7	9									
10	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	235	1	911	2	N	5					55
							6	9									
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	235	1	911	2	N	7					62
							8	9									
*12	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	235	1	911	2	N	-0-	33	1			29
*01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	235	1	911	2	N	4					33
							4	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2 RRCID -> 093848 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5610 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					69
*07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					69
*08	682	N	621	-0-	-61	-0-	621	2			N	-0-					69
*09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					69
*10	713	N	585	-0-	-128	-0-	585	2			N	-0-					69
*11	720	N	590	-0-	-130	-0-	590	2			N	-0-					69
*12	775	N	593	-0-	-182	-0-	593	2			N	-0-					69
01	775	N	591	-0-	-184	-0-	591	2			N	-0-					69

CRAFT-WATER BOARD UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 094530 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5004 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1110	N	1013	-0-	-97	-0-	205	1	795	2	N	12					161
							13	9									
*07	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	205	1	795	2	N	11	27	1			145
							12	9									
08	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	205	1	795	2	N	6					151
							7	9									
09	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	205	1	795	2	N	7					158
							8	9									
10	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	205	1	795	2	N	4					162
							4	9									
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	205	1	795	2	N	8					170
							9	9									
*12	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	205	1	795	2	N	-0-	24	1			146
*01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	205	1	795	2	N	11					157
							12	9									

VAUGHT, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 095570 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4948 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 3 RRCID -> 095795 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4235 - 5072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

CRAFT-WATERBOARD UNIT 11 WELL #: 2 RRCID -> 098397 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5004 - 5178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	435	2	32	9	N	29					182
*07	496	N	444	-0-	-52	-0-	415	2	29	9	N	26					208
*08	496	N	457	-0-	-39	-0-	425	2	32	9	N	29					237
*09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	390	2	26	9	N	24	174	1			87
*10	558	N	507	-0-	-51	-0-	468	2	39	9	N	35					122
*11	570	N	494	-0-	-76	-0-	452	2	42	9	N	38					160
*12	589	N	498	-0-	-91	-0-	459	2	39	9	N	35					195
01	682	N	469	-0-	-213	-0-	452	2	17	9	N	15					210

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOLBROOKS, C. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 098399 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4692 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CRAFT-WATERBOARD UNIT 14 WELL #: 2 RRCID -> 099373 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4566 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	78	1	58	2	N	-0-					28
*07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	81	1	47	2	N	-0-					28
*08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	81	1	53	2	N	-0-					28
*09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	78	1	49	2	N	-0-					28
*10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	81	1	56	2	N	-0-					28
*11	150	N	126	-0-	-24	-0-	78	1	48	2	N	-0-					28
*12	155	N	133	-0-	-22	-0-	81	1	52	2	N	-0-					28
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	81	1	59	2	N	-0-					28

BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099686 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4636 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2916	2	3	9	N	3					100
*07	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2994	2	3	9	N	3					103
*08	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2816	2	2	9	N	2					105
*09	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2695	2	1	9	N	1					106
*10	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2711	2	1	9	N	1					107
*11	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					107
*12	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2559	2	2	9	N	2					109
*01	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					109

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 101807 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5308 - 6119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	1033	2			N	-0-					53
*07	1178	N	941	-0-	-237	-0-	941	2			N	-0-					53
*08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					53
*09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1010	2	2	9	N	2					55
*10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1239	2	2	9	N	2					57
*11	1410	N	1284	-0-	-126	-0-	1277	2	7	9	N	6					63
*12	1395	N	1291	-0-	-104	-0-	1287	2	4	9	N	4					67
01	1612	N	1174	-0-	-438	-0-	1166	2	8	9	N	7					74

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 102125 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5604 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

FOXALL, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 102861 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6098 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	2			N	-0-					28
*07	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	2			N	-0-					28
*08	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	2			N	-0-					28
*09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					28
*10	651	N	492	-0-	-159	-0-	492	2			N	-0-					28
*11	630	N	477	-0-	-153	-0-	477	2			N	-0-					28
*12	682	N	433	-0-	-249	-0-	433	2			N	-0-					28
01	651	N	398	-0-	-253	-0-	398	2			N	-0-					28

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 112908 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4972 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

ROBINSON, J. M. WELL #: 4 RRCID -> 120126 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5057 - 5456

*06	750	N	724	-0-	-26	-0-	78	1	646	2	N	-0-					27
*07	620	N	610	-0-	-10	-0-	81	1	529	2	N	-0-					27
*08	775	N	766	-0-	-9	-0-	81	1	685	2	N	-0-					27
*09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	78	1	593	2	N	-0-					27
*10	713	N	706	-0-	-7	-0-	81	1	625	2	N	-0-					27
*11	900	N	672	-0-	-228	-0-	78	1	594	2	N	-0-					27
*12	899	N	665	-0-	-234	-0-	81	1	584	2	N	-0-					27
01	899	N	616	-0-	-283	-0-	81	1	535	2	N	-0-					27

MURPHY, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 120848 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 5986

*06	300	N	284	-0-	-16	-0-	7	1	277	2	N	-0-					75
*07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	7	1	411	2	N	-0-					75
*08	341	N	318	-0-	-23	-0-	7	1	311	2	N	-0-					75
*09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	7	1	273	2	N	-0-					75
*10	527	N	281	-0-	-246	-0-	7	1	274	2	N	-0-					75
*11	390	N	317	-0-	-73	-0-	7	1	310	2	N	-0-					75
*12	403	N	187	-0-	-216	-0-	5	1	182	2	N	-0-					75
*01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	7	1	369	2	N	-0-					75

CRAFT-WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 121189 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5108 - 5186

*06	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					20
*07	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					20
*08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					20
*09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					20
*10	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					20
*11	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	2			N	-0-					20
*12	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-					20
01	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	2			N	-0-					20

YATES, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 122711 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5081 - 5577

*06	1170	N	1158	-0-	-12	-0-	78 40	1 9	1040	2	N	36					228
*07	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	81 37	1 9	1045	2	N	34	167	1			95
*08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	81 57	1 9	1081	2	N	52					147
*09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	78 63	1 9	1033	2	N	57					204
*10	1395	N	1248	-0-	-147	-0-	81 74	1 9	1093	2	N	67	159	1			112
*11	1440	N	1222	-0-	-218	-0-	78 97	1 9	1047	2	N	88					200
*12	1581	N	1160	-0-	-421	-0-	81 56	1 9	1023	2	N	51	171	1			80
01	1612	N	1127	-0-	-485	-0-	81 52	1 9	994	2	N	47					127

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 123290 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5526 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	210	N	153	-0-	-57	-0-	153	2			N	-0-					30
*07	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-					30
*08	217	N	92	-0-	-125	-0-	92	2			N	-0-					30
*09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					30
*10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					30
*11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					30
*12	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					30
01	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					30

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 124821 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4166 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					69
*07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					69
*08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					69
*09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					69
*10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					69
*11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					69
*12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					69
*01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					69

MOONEY, DAN WELL #: 2 RRCID -> 124823 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5022 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

CRAFT WATERBOARD-SAMPSON WELL #: RRCID -> 125010 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4662 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2012

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 3 RRCID -> 126481 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5684 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					33
*07	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	2			N	-0-					33
*08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					33
*09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					33
*10	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	2			N	-0-					33
*11	810	N	567	-0-	-243	-0-	567	2			N	-0-					33
*12	806	N	583	-0-	-223	-0-	583	2			N	-0-					33
01	961	N	528	-0-	-433	-0-	528	2			N	-0-					33

GRISHAM, JAMES WELL #: RRCID -> 127348 COMPL. DATE 04/25/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5576 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2009

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VAUGHT, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 141247 COMPL. DATE 04/22/1992 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5665 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	600	N	560	-0-	-40	-0-	560	2			N	-0-					61
*07	868	N	448	-0-	-420	-0-	447	2	1	9	N	1					62
*08	775	N	461	-0-	-314	-0-	461	2			N	-0-					62
*09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	464	2	1	9	N	1					63
*10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					63
*11	480	N	459	-0-	-21	-0-	452	2	7	9	N	6	24	1			45
*12	558	N	448	-0-	-110	-0-	448	2			N	-0-					45
01	589	N	388	-0-	-201	-0-	388	2			N	-0-					45

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 143552 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5447 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1050	N	997	-0-	-53	-0-	62	1	935	2	N	-0-					15
*07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	59	1	940	2	N	-0-					15
*08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	62	1	1000	2	N	-0-					15
*09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	60	1	941	2	N	-0-					15
*10	1178	N	1022	-0-	-156	-0-	64	1	958	2	N	-0-					15
*11	1260	N	956	-0-	-304	-0-	56	1	900	2	N	-0-					15
*12	1333	N	936	-0-	-397	-0-	56	1	880	2	N	-0-					15
01	1302	N	754	-0-	-548	-0-	46	1	708	2	N	-0-					15

DEWBRE, WALTER WELL #: 3 L RRCID -> 143947 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5425 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRISHAM, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 144145 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4519 - 4526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIPS, M. N. WELL #: 2 RRCID -> 144433 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4999 - 5487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

DEWBRE, WALTER WELL #: 4 RRCID -> 145717 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 4964 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 145767 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4735 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	252	2	N	-0-					77
*07	248	N	246	-0-	-2	-0-	14	1	232	2	N	-0-					77
*08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	18	1	283	2	N	-0-					77
*09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	2	N	-0-					77
*10	279	N	235	-0-	-44	-0-	15	1	220	2	N	-0-					77
*11	360	N	203	-0-	-157	-0-	12	1	191	2	N	-0-					77
*12	310	N	235	-0-	-75	-0-	14	1	221	2	N	-0-					77
*01	310	N	238	-0-	-72	-0-	15	1	223	2	N	-0-					77

SMITH, B. A. WELL #: 5 RRCID -> 146269 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5431 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					34
*07	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					34
*08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					34
*09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					34
*10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					34
*11	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					34
*12	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					34
01	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-					34

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 3 RRCID -> 146278 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5357 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					72
*07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					72
*08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					72
*09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					72
*10	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2			N	-0-					72
*11	330	N	245	-0-	-85	-0-	245	2			N	-0-					72
*12	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	2			N	-0-					72
01	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	2			N	-0-					72

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 147892 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5375 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1050	N	908	-0-	-142	-0-	56	1	839	2	N	12					98
							13	9									
*07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	58	1	933	2	N	8					106
							9	9									
*08	992	N	960	-0-	-32	-0-	55	1	893	2	N	11					117
							12	9									
*09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	55	1	862	2	N	9					126
							10	9									
*10	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	68	1	1017	2	N	12					138
							13	9									
*11	1110	N	1033	-0-	-77	-0-	59	1	955	2	N	17					155
							19	9									
*12	1240	N	1125	-0-	-115	-0-	66	1	1036	2	N	21					176
							23	9									
01	1395	N	1078	-0-	-317	-0-	64	1	991	2	N	21	170	1			27
							23	9									

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 15 RRCID -> 147895 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5125 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAGGETT, W. H. "A" 2 WELL #: 4 RRCID -> 147938 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5312 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					62
*07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					62
*08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					62
*09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					62
*10	1736	N	1318	-0-	-418	-0-	1318	2			N	-0-					62
*11	1710	N	1256	-0-	-454	-0-	1256	2			N	-0-					62
*12	1767	N	1266	-0-	-501	-0-	1266	2			N	-0-					62
01	1736	N	1334	-0-	-402	-0-	1334	2			N	-0-					62

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 148169 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5566 - 5982

*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWSON, D. O. WELL #: 4 RRCID -> 148213 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4673 - 5990

*06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					64
*07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					64
*08	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					64
*09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					64
*10	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					64
*11	240	N	185	-0-	-55	-0-	185	2			N	-0-					64
*12	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					64
01	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	2			N	-0-					64

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 4 RRCID -> 148750 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5534 - 5904

*06	270	N	163	-0-	-107	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*08	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*10	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
*12	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					-0-
01	341	N	241	-0-	-100	-0-	241	2			N	-0-					-0-

CONNOR, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 149107 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5126 - 5540

*06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	78	1	335	2	N	-0-					29
*07	434	N	307	-0-	-127	-0-	81	1	226	2	N	-0-					29
*08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	81	1	503	2	N	-0-					29
*09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	78	1	360	2	N	-0-					29
*10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	81	1	412	2	N	-0-					29
*11	630	N	464	-0-	-166	-0-	78	1	386	2	N	-0-					29
*12	527	N	328	-0-	-199	-0-	81	1	247	2	N	-0-					29
01	589	N	422	-0-	-167	-0-	81	1	341	2	N	-0-					29

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
YATES, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 149984 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4871 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					54
*07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					54
*08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					54
*09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					54
*10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					54
*11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					54
*12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					54
*01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					54

DURHAM, W. J. WELL #: 2 RRCID -> 150311 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5370 - 5375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 3 RRCID -> 152125 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5214 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	270	N	187	-0-	-83	-0-	187	2			N	-0-					76
*07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					76
*08	248	N	148	-0-	-100	-0-	148	2			N	-0-					76
*09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					76
*10	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	2			N	-0-					76
*11	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					76
*12	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					76
01	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					76

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 9 RRCID -> 152185 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5311 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					27
*07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					27
*08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					27
*09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					27
*10	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					27
*11	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	2			N	-0-					27
*12	434	N	327	-0-	-107	-0-	327	2			N	-0-					27
01	465	N	343	-0-	-122	-0-	343	2			N	-0-					27

CRAFT WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 3 RRCID -> 152204 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5053 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	814	2	1	9	N	1					33
*07	868	N	756	-0-	-112	-0-	755	2	1	9	N	1					34
*08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					34
*09	630	N	594	-0-	-36	-0-	594	2			N	-0-					34
*10	899	N	663	-0-	-236	-0-	663	2			N	-0-					34
*11	1020	N	653	-0-	-367	-0-	653	2			N	-0-					34
*12	806	N	710	-0-	-96	-0-	710	2			N	-0-					34
01	868	N	691	-0-	-177	-0-	691	2			N	-0-					34

CRAFT WATER BOARD UT. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152410 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5071 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1380	N	1291	-0-	-89	-0-	1280	2	11	9	N	10					226
*07	1612	N	1350	-0-	-262	-0-	1344	2	6	9	N	5					231
*08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1532	2	11	9	N	10	161	1			80
*09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1402	2	7	9	N	6					86
*10	1612	N	1472	-0-	-140	-0-	1461	2	11	9	N	10					96
*11	1770	N	1403	-0-	-367	-0-	1393	2	10	9	N	9					105
*12	1829	N	1403	-0-	-426	-0-	1396	2	7	9	N	6					111
01	1829	N	1428	-0-	-401	-0-	1415	2	13	9	N	12					123

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT WATER BOARD UT. 7 WELL #: 3 RRCID -> 152866 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5373 - 5395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 156420 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5175 - 5836

*06	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*10	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*11	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*12	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
01	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 16 RRCID -> 156656 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5588 - 5726

*06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					30
*07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					30
*08	279	N	84	-0-	-195	-0-	84	2			N	-0-					30
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					30
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					30
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

FIRESTONE, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 156981 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5418 - 5425

*06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					10
*07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					10
*08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					10
*09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					10
*10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					10
*11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					10
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					10
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					10

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 11 RRCID -> 158509 COMPL. DATE 06/08/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5267 - 5835

*06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					24
*07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					24
*08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					24
*09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					24
*10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					24
*11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1044	2	1	9	N	1					25
*12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					25
*01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1025	2	1	9	N	1					26

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCDERMOTT, R. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172246 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5737 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1200	N	1194	-0-	-6	-0-	1192	2	2	9	N	2					80
*07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					80
*08	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	1219	2			N	-0-					80
*09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					80
*10	1519	N	1256	-0-	-263	-0-	1256	2			N	-0-					80
*11	1470	N	1170	-0-	-300	-0-	1170	2			N	-0-					80
*12	1643	N	1260	-0-	-383	-0-	1260	2			N	-0-					80
01	1674	N	1223	-0-	-451	-0-	1223	2			N	-0-					80

ALSTOT, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 172287 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5420 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1787	2	3	9	N	3					63
*07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1961	2	3	9	N	3					66
*08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1998	2	4	9	N	4					70
*09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1883	2	7	9	N	6					76
*10	2387	N	1994	-0-	-393	-0-	1988	2	6	9	N	5					81
*11	2430	N	2008	-0-	-422	-0-	1998	2	10	9	N	9					90
*12	2635	N	2110	-0-	-525	-0-	2099	2	11	9	N	10					100
01	2666	N	1927	-0-	-739	-0-	1924	2	3	9	N	3					103

CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 172456 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5700 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1150	2	3	9	N	3					129
*07	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	1160	2	10	9	N	9					138
*08	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	1151	2	6	9	N	5					143
*09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1119	2	3	9	N	3					146
*10	1333	N	1124	-0-	-209	-0-	1121	2	3	9	N	3					149
*11	1320	N	1091	-0-	-229	-0-	1085	2	6	9	N	5					154
*12	1488	N	1083	-0-	-405	-0-	1077	2	6	9	N	5					159
01	1426	N	1007	-0-	-419	-0-	1001	2	6	9	N	5					164

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 4 RRCID -> 172561 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5806 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	170	1	189	2	N	-0-					64
*07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	153	1	197	2	N	-0-					64
*08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	184	1	226	2	N	-0-					64
*09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	169	1	209	2	N	-0-					64
*10	372	N	332	-0-	-40	-0-	157	1	175	2	N	-0-					64
*11	450	N	323	-0-	-127	-0-	160	1	163	2	N	-0-					64
*12	434	N	311	-0-	-123	-0-	146	1	165	2	N	-0-					64
*01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	187	1	212	2	N	-0-					64

YATES, L. H. "D" WELL #: 5 RRCID -> 174201 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4970 - 4976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 174815 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5206 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					56
*07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					56
*08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					56
*09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					56
*10	1643	N	1337	-0-	-306	-0-	1337	2			N	-0-					56
*11	1620	N	1324	-0-	-296	-0-	1324	2			N	-0-					56
*12	1767	N	1353	-0-	-414	-0-	1352	2	1	9	N	1					57
01	1674	N	1355	-0-	-319	-0-	1354	2	1	9	N	1					58

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ARWINE, MYRTLE WELL #: 3 RRCID -> 175253 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5086 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	660	N	659	-0-	-1	-0-	649	2	10	9	N	9					139
*07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	677	2	6	9	N	5					144
*08	651	N	649	-0-	-2	-0-	648	2	1	9	N	1					145
*09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	647	2	10	9	N	9					154
*10	713	N	635	-0-	-78	-0-	632	2	3	9	N	3					157
*11	690	N	593	-0-	-97	-0-	591	2	2	9	N	2					159
*12	806	N	609	-0-	-197	-0-	608	2	1	9	N	1					160
01	744	N	621	-0-	-123	-0-	621	2			N	-0-					160

ALSTOT, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 184253 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5490 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 6 RRCID -> 185016 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5435 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2			N	-0-					85
*07	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					85
*08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					85
*09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					85
*10	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					85
*11	360	N	265	-0-	-95	-0-	265	2			N	-0-					85
*12	372	N	288	-0-	-84	-0-	288	2			N	-0-					85
01	372	N	275	-0-	-97	-0-	275	2			N	-0-					85

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185070 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5248 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					5
*07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					5
*08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					5
*09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					5
*10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					5
*11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					5
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					5
*01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					5

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 17 RRCID -> 188444 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5619 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1500	N	1400	-0-	-100	-0-	1397	2	3	9	N	3	83	1			94
*07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					94
*08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					94
*09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					94
*10	1891	N	1578	-0-	-313	-0-	1578	2			N	-0-					94
*11	1800	N	1568	-0-	-232	-0-	1568	2			N	-0-					94
*12	1953	N	1595	-0-	-358	-0-	1594	2	1	9	N	1					95
01	1984	N	1550	-0-	-434	-0-	1549	2	1	9	N	1					96

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MYERS, A. J. 597440
GUNTER, IVY WELL #: 1 RRCID -> 062792 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5116 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 135739 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4884 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					33
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					33
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					33
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

SOUTHERLAND-RAMZY WELL #: 2 RRCID -> 151675 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5190 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					15
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					15
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					15
*11	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					15
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

COZART WELL #: 1 RRCID -> 185576 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5179 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK E&P OPERATING, LLC 606167
RICHARDS RANCH WELL #: C 1 RRCID -> 279024 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5142 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					42
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					42
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	96	111	1			27
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

RICHARDS RANCH WELL #: C 6 RRCID -> 279127 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 4912 - 4926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5336	X	-0-	-0-	-5336	-0-					N	14	64	1			-0-
*03	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OXXN 630579
GREGORY, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 066033 COMPL. DATE 04/06/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
11	870	N	774	-0-	-96	-0-	774	2			N	-0-					-0-
*12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
*01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
SHEPHERD, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 086078 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5742 - 5957

08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					87
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					87
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					87
11	780	N	562	-0-	-218	-0-	562	2			N	-0-					87
12	682	N	489	-0-	-193	-0-	489	2			N	-0-					87
*01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					87

ELOISE MORRISON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 089403 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5934 - 5943

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	5	1	13	2	N	-0-					1
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	12	1	30	2	N	-0-					1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
*01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	8	1	21	2	N	-0-					1

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 063053 COMPL. DATE 07/25/1991 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5196 - 5212

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDSAY WELL #: 1 RRCID -> 085010 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5450 - 5458

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2016 - PLUGGED 09/30/16

PENNY, RALPH E. 652335
TARRANT CO. WATER BOARD WELL #: 2 U RRCID -> 031942 COMPL. DATE 12/07/1963 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5331 - 5345

08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
11	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	3			N	-0-					-0-
12	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-
01	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. //CONT.// 652335
BLOCKER, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 057070 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5752 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
01	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					-0-

DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 1 RRCID -> 072695 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5772 - 5790

08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
09	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	3			N	-0-					-0-
10	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	3			N	-0-					-0-
11	660	N	608	-0-	-52	-0-	608	3			N	-0-					-0-
12	682	N	607	-0-	-75	-0-	607	3			N	-0-					-0-
01	682	N	569	-0-	-113	-0-	569	3			N	-0-					-0-

PERKINS, GORDON 654700
PERKINS, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029101 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5764 - 6336

08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
MERCER, S. R. WELL #: 1 RRCID -> 074374 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 6159 PERF. N/A

08	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	1122	2			N	-0-					103
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					103
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					103
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					103
12	1271	N	1099	-0-	-172	-0-	1099	2			N	-0-					103
01	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	1214	2			N	-0-					103

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
SMITH, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 028864 COMPL. DATE 03/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4709 - 4728

08	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	2			N	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
10	465	N	398	-0-	-67	-0-	398	2			N	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
12	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					-0-
*01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-

WORTHINGTON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 093956 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5162 - 5168

08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
09	900	N	623	-0-	-277	-0-	623	2			N	-0-					-0-
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
01	868	N	649	-0-	-219	-0-	649	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
CARAWAY UNIT WELL #: 2A RRCID -> 095383 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 5940 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					214
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					214
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					214
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					214
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					214
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					214

RANGER OPERATING CO. 691776
DODSON, DWIGHT WELL #: 2 RRCID -> 068933 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 6580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					14
09	330	N	275	-0-	-55	-0-	275	2			N	-0-					14
10	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					14
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					14
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					14
*01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					14

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 081288 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 5851 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITEHEAD, D. B. WELL #: 3A RRCID -> 028947 COMPL. DATE 11/09/1959 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5305 - 5322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2016 - P/A 04/06/16

BRUTON WELL #: 1 RRCID -> 029130 COMPL. DATE 06/23/1958 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5831 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WILEY, JOHN, "A" WELL #: RRCID -> 029144 COMPL. DATE 06/05/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6446 - 6509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2011

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
WILEY "C" WELL #: RRCID -> 029146 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6204 - 6295

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2012

HEFLEY, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 029301 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5593 - 5605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WAGES, RUSH WELL #: 1 RRCID -> 029305 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4768 - 4780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

RAWLE, W. D. WELL #: 1 C RRCID -> 032666 COMPL. DATE 01/30/1964 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5584 - 5590

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

PUGH WELL #: RRCID -> 042827 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5931 - 6325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2007

SMITH, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 073154 COMPL. DATE 06/09/1977 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5778 - 5910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80	80	1			84
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
EDMONDS-COURSEY WELL #: 1 RRCID -> 075350 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5578 - 5586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56

RANEY WELL #: RRCID -> 076778 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2011

SENSIBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 079252 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2015 - PLUGGED 12/11/15

MUSGROVE, G. R. WELL #: RRCID -> 080030 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 6170 PERF. N/A

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2012

NORTH, M. R. WELL #: 1 RRCID -> 085910 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6078 - 6309

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014 - P/A 12-12-2014

HAYNES, FLOYD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096636 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5690 - 5842

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2016 - P/A 12/22/16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
THOMPSON, J. G. UNIT WELL #: RRCID -> 105004 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5953 - 6449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2012

MOREHEAD, S. C. WELL #: RRCID -> 113658 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5345

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2011

BRADFORD, CHARLES W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121892 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5738 - 5855

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2014 - PLUGGED 11/18/14

RATLIFF, L. D. WELL #: 3 RRCID -> 150430 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5793

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

COCANAUGHER WELL #: 3 RRCID -> 160040 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5912 - 6412

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2014 - P&A 05/06/14

GUTHRIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 161475 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 5998 - 6048

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162771 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5440 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

ROHRER "A" WELL #: 2 RRCID -> 163434 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5346 - 5552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

COCANAUGHER WELL #: 4 RRCID -> 169444 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5970 - 6083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

TAYLOR "F" WELL #: 4 RRCID -> 169568 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2016 - PLUGGED 08/04/16

BUTCHER, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 173284 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 5546 - 5553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

RIVERCITY OPERATING, INC. 714232
RENSHAW, H. S. WELL #: 3 RRCID -> 142342 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5995 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 032283 COMPL. DATE 10/12/1963 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5287 - 5295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 142186 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5510 - 5516

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

ROGERS DRILLING CO., INC. 725080
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 244048 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 4883

08	2294	N	2259	-0-	-35	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	2148	-0-	-72	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2250	-0-	-44	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	2065	-0-	-125	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2032	-0-	-200	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	2154	-0-	-109	-0-	2154	2			N	-0-					-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
BELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082649 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4594 - 4616

08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	270	N	43	-0-	-227	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
WAGGONER, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 054785 COMPL. DATE 02/22/1973 TOTAL DEPTH 6488 PERF. N/A

08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
09	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	2			N	-0-					-0-
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
*01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 055054 COMPL. DATE 04/16/1973 TOTAL DEPTH 6511 PERF. N/A

08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
09	720	N	711	-0-	-9	-0-	711	2			N	-0-					-0-
10	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	2			N	-0-					-0-
11	750	N	738	-0-	-12	-0-	738	2			N	-0-					-0-
12	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	2			N	-0-					-0-
*01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

WAGGONER, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 056557 COMPL. DATE 09/04/1973 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5534 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	965	-0-	-337	-0-	965	2			N	-0-					-0-
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
12	992	N	978	-0-	-14	-0-	978	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	955	-0-	-99	-0-	955	2			N	-0-					-0-

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057064 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	480	-0-	-109	-0-	480	2			N	-0-					88
09	540	N	473	-0-	-67	-0-	473	2			N	-0-					88
10	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					88
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					88
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					88
*01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					88

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057065 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6517 - 6527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					10
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					10
10	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					10
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					10
12	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	2			N	-0-					10
01	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					10

FOUTS-BEAVERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057066 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 6227 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 1 RRCID -> 057891 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					-0-
12	341	N	242	-0-	-99	-0-	242	2			N	-0-					-0-
01	372	N	252	-0-	-120	-0-	252	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 4 RRCID -> 058206 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 6897 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
09	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	2			N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
11	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2			N	-0-					-0-
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
01	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 058207 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					71
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	772	2	1	9	N	1					72
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					72
11	810	N	716	-0-	-94	-0-	716	2			N	-0-					72
12	806	N	714	-0-	-92	-0-	713	2	1	9	N	1					73
01	775	N	598	-0-	-177	-0-	596	2	2	9	N	2					75

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

WAGGONER, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 059091 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 059715 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					63
09	900	N	898	-0-	-2	-0-	898	2			N	-0-					63
10	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	2			N	-0-					63
11	900	N	873	-0-	-27	-0-	873	2			N	-0-					63
12	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	2			N	-0-					63
01	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	2			N	-0-					63

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060651 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1297	2	1	9	N	1					39
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					39
10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					39
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1236	2	3	9	N	3					42
12	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	1172	2	4	9	N	4					46
*01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1437	2	6	9	N	5					51

HOYL WELL #: 1 RRCID -> 065928 COMPL. DATE 04/04/1976 TOTAL DEPTH 6541 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					73
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73	1			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2016 - PLUGGED 11/18/16

ACOLA WELL #: 1 RRCID -> 069536 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 6911 PERF. N/A

08	465	N	127	-0-	-338	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
12	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	2			N	-0-					-0-
01	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					-0-

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070021 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

08	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
11	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	2			N	-0-					-0-
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
*01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 070580 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					67
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					67
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					67
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					67
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					67
*01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					67

MAEYERS WELL #: 1 RRCID -> 070743 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 6836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
10	527	N	251	-0-	-276	-0-	251	2			N	-0-					-0-
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
*01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 2 RRCID -> 072976 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 6582 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	2			N	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 073475 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6361 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
12	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-					-0-
01	434	N	265	-0-	-169	-0-	265	2			N	-0-					-0-

ACOLA WELL #: 2 RRCID -> 073625 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 6742 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
11	150	N	66	-0-	-84	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
*01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

PEEK WELL #: 1 RRCID -> 074410 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
10	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1434	-0-	-85	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1410	-0-	-109	-0-	1410	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 074459 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	861	-0-	-38	-0-	857	2	4	9	N	4					87
09	840	N	834	-0-	-6	-0-	833	2	1	9	N	1					88
10	868	N	844	-0-	-24	-0-	843	2	1	9	N	1					89
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	987	2	1	9	N	1					90
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	980	2	1	9	N	1					91
*01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					91

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 075792 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					89
09	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	-0-					89
10	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	2			N	-0-					89
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					89
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					89
*01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					89

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 1 RRCID -> 079723 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

08	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2			N	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
01	434	N	315	-0-	-119	-0-	315	2			N	-0-					-0-

WINDER-MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079724 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-

DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 081982 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6556 - 6894

08	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-
01	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	2			N	-0-					-0-

WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086905 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6548 - 6616

08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					100
09	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-					100
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					100
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					100
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-	81	1			19
*01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					19

SLIDELL-PRUETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089765 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6570 - 6738

08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
11	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	2			N	-0-					-0-
12	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-					-0-
01	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					-0-

ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089766 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6666 - 6782

08	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					-0-
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
*01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

SHERMAN-VAUGHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093212 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6210 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
10	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					-0-
11	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	2			N	-0-					-0-
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
01	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-

HOYL WELL #: 3 RRCID -> 100639 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5774 - 6212

08	1736	N	413	-0-	-1323	-0-	413	2			N	-0-					9
09	1590	N	291	-0-	-1299	-0-	291	2			N	-0-					9
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-	9	1			-0-
11	221	N	165	-0-	-56	-0-	165	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2016 - PLUGGED 11/18/16

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 103289 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7158 - 7176

08	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	2			N	-0-					-0-
09	960	N	911	-0-	-49	-0-	911	2			N	-0-					-0-
10	961	N	905	-0-	-56	-0-	905	2			N	-0-					-0-
11	900	N	890	-0-	-10	-0-	890	2			N	-0-					-0-
12	930	N	829	-0-	-101	-0-	829	2			N	-0-					-0-
01	899	N	822	-0-	-77	-0-	822	2			N	-0-					-0-

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104161 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6022 - 6230

08	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	2			N	-0-					-0-
09	420	N	321	-0-	-99	-0-	321	2			N	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
*01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106180 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6252 - 6469

08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					49
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					49
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					49
11	600	N	535	-0-	-65	-0-	535	2			N	-0-					49
12	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	2			N	-0-					49
01	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	2			N	-0-					49

FOUTS-BEAVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106816 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6102 - 6248

08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: 4 RRCID -> 107550 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6477

08	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
*01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109471 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6038 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					58
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					58
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					58
11	870	N	800	-0-	-70	-0-	800	2			N	-0-					58
12	837	N	766	-0-	-71	-0-	766	2			N	-0-					58
01	837	N	781	-0-	-56	-0-	781	2			N	-0-					58

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110580 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5948 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
11	570	N	491	-0-	-79	-0-	491	2			N	-0-					-0-
12	527	N	446	-0-	-81	-0-	446	2			N	-0-					-0-
01	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-					-0-

HIGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111852 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6562 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
01	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-					-0-

SAINT WELL #: 1 RRCID -> 112916 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 5842 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1162	-0-	-8	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1133	-0-	-37	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	1142	2			N	-0-					-0-

FERGUSON #3 WELL #: 3 RRCID -> 116383 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5770 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
10	496	N	348	-0-	-148	-0-	348	2			N	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
12	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-					-0-
*01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-

FERGUSON #2 WELL #: 2 RRCID -> 117064 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6370 - 6809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	2			N	-0-					-0-
09	870	N	682	-0-	-188	-0-	682	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	402	-0-	-962	-0-	402	2			N	-0-					-0-
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
*01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-

MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 120955 COMPL. DATE 04/22/1986 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6098 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-					-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
10	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	2			N	-0-					-0-
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
*01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

WAGGONER, MARIE WELL #: 6 RRCID -> 156898 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5702 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					105
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	943	2	1	9	N	1					106
10	992	N	966	-0-	26	-0-	966	2			N	-0-					106
11	930	N	919	-0-	11	-0-	919	2			N	-0-					106
12	961	N	897	-0-	64	-0-	895	2	2	9	N	2					108
01	961	N	810	-0-	151	-0-	808	2	2	9	N	2					110

WAGGONER, MARIE WELL #: 5 RRCID -> 157031 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6104 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	205	-0-	43	-0-	205	2			N	-0-					-0-
09	210	N	200	-0-	10	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	217	N	201	-0-	16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	210	N	186	-0-	24	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	217	N	208	-0-	9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

JANECKA WELL #: 1 RRCID -> 157096 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6064 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	396	-0-	38	-0-	396	2			N	-0-					-0-
09	390	N	378	-0-	12	-0-	378	2			N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
*01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 162696 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5500 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	2018	-0-	28	-0-	2018	2			N	-0-					81
09	1980	N	1606	-0-	374	-0-	1606	2			N	-0-					81
10	2046	N	2012	-0-	34	-0-	2012	2			N	-0-					81
11	1950	N	1547	-0-	403	-0-	1546	2	1	9	N	1					82
12	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2126	2	8	9	N	7					89
01	2015	N	1996	-0-	19	-0-	1988	2	8	9	N	7					96

CHILDERS WELL #: 5 RRCID -> 166685 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5680 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
10	341	N	322	-0-	19	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	300	N	284	-0-	16	-0-	284	2			N	-0-					-0-
12	310	N	240	-0-	70	-0-	240	2			N	-0-					-0-
01	310	N	225	-0-	85	-0-	225	2			N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: 6 RRCID -> 167108 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6108 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1705	-0-	31	-0-	1703	2	2	9	N	2					85
09	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1666	2	1	9	N	1					86
10	1736	N	1735	-0-	1	-0-	1732	2	3	9	N	3					89
11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1658	2	1	9	N	1					90
12	1736	N	1556	-0-	180	-0-	1556	2			N	-0-					90
01	1736	N	1664	-0-	72	-0-	1664	2			N	-0-					90

MAEYERS WELL #: 3 RRCID -> 168469 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5736 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170571 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 5666 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	842	-0-	-274	-0-	842	2			N	-0-					39
09	1020	N	862	-0-	-158	-0-	862	2			N	-0-					39
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					39
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					39
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					39
01	1116	N	841	-0-	-275	-0-	841	2			N	-0-					39

CASWELL-CHILDERS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170574 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5610 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	645	-0-	-37	-0-	645	2			N	-0-					51
09	660	N	625	-0-	-35	-0-	625	2			N	-0-					51
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	652	2	8	9	N	7					58
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	631	2	2	9	N	2					60
12	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	2			N	-0-					60
*01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					60

CASWELL-CHILDERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172645 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5490 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	432	-0-	-2	-0-	422	2	10	9	N	9					48
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	411	2	14	9	N	13					61
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					61
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					61
12	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					61
01	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					61

ELLISON WELL #: 1 RRCID -> 172860 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5632 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	503	2	1	9	N	1					59
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					59
10	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	2			N	-0-					59
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					59
12	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					59
01	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					59

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174182 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6190 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	847	-0-	-83	-0-	844	2	3	9	N	3					52
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	823	2	12	9	N	11					63
10	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	2			N	-0-					63
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	799	2	13	9	N	12					75
12	868	N	776	-0-	-92	-0-	762	2	14	9	N	13					88
01	837	N	754	-0-	-83	-0-	754	2			N	-0-					88

BRANCH WELL #: 1A RRCID -> 174807 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5812 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					44
09	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	2			N	-0-					44
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					44
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					44
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					44
01	620	N	405	-0-	-215	-0-	405	2			N	-0-					44

CHILDERS WELL #: 7 RRCID -> 175467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 5528 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	960	-0-	-807	-0-	960	2			N	-0-					13
09	1650	N	941	-0-	-709	-0-	941	2			N	-0-					13
10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2220	2	1	9	N	1					14
11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1685	2	1	9	N	1					15
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					15
01	2232	N	1582	-0-	-650	-0-	1582	2			N	-0-					15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
STENZEL WELL #: 3 RRCID -> 176528 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5694 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					37
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					37
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					37
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					37
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					37
01	1054	N	969	-0-	-85	-0-	969	2			N	-0-					37

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178646 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6356 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					80
09	450	N	400	-0-	-50	-0-	400	2			N	-0-					80
10	496	N	408	-0-	-88	-0-	408	2			N	-0-					80
11	450	N	386	-0-	-64	-0-	386	2			N	-0-					80
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					80
*01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					80

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 2 RRCID -> 178824 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6102 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	710	-0-	-3	-0-	707	2	3	9	N	3					85
09	690	N	569	-0-	-121	-0-	569	2			N	-0-					85
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					85
11	690	N	655	-0-	-35	-0-	655	2			N	-0-					85
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					85
01	744	N	619	-0-	-125	-0-	619	2			N	-0-					85

HARPER-ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183198 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 5632 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1081	2	3	9	N	3					50
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1176	2	11	9	N	10					60
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1231	2	1	9	N	1					61
11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1167	2	6	9	N	5					66
12	1240	N	806	-0-	-434	-0-	804	2	2	9	N	2					68
01	1240	N	749	-0-	-491	-0-	745	2	4	9	N	4					72

SABRE OPERATING, INC. 742261
CURTNER, S. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5790 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					154
09	840	N	782	-0-	-58	-0-	782	2			N	-0-					154
10	837	N	778	-0-	-59	-0-	778	2			N	-0-					154
11	780	N	760	-0-	-20	-0-	760	2			N	-0-					154
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					154
*01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					154

WOMACK, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 029258 COMPL. DATE 04/10/1957 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4878 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	1196	2	7	9	N	6					162
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1144	2	13	9	N	12					174
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1124	2	19	9	N	17	169	1			22
11	1170	N	1140	-0-	-30	-0-	1121	2	19	9	N	17					39
12	1209	N	901	-0-	-308	-0-	888	2	13	9	N	12					51
01	1147	N	1049	-0-	-98	-0-	995	2	54	9	N	49					100

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. //CONT.// 742261
BROWN, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029261 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	906	2	2	9	N	2					34
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					34
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	918	2	2	9	N	2					36
11	870	N	677	-0-	-193	-0-	669	2	8	9	N	7					43
12	837	N	690	-0-	-147	-0-	687	2	3	9	N	3					46
*01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	938	2	4	9	N	4					50

PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 208500 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4921 - 4968

08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					92
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					92
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					92
11	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	2			N	-0-					92
12	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					92
01	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					92

MASSEY, ADA WELL #: 2 RRCID -> 211227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 4974 - 4992

08	589	N	503	-0-	-86	-0-	503	2			N	-0-					26
09	990	N	673	-0-	-317	-0-	673	2			N	-0-					26
10	930	N	628	-0-	-302	-0-	628	2			N	-0-					26
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					26
12	682	N	534	-0-	-148	-0-	534	2			N	-0-					26
01	620	N	473	-0-	-147	-0-	473	2			N	-0-					26

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KUTCH WELL #: 1 RRCID -> 086749 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5450 - 5460

08	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					34
09	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	3			N	-0-					34
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					34
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					34
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					34
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					34

WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12T RRCID -> 256526 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5624 - 5956

08	620	N	423	-0-	-197	-0-	12	1	411	3	N	-0-					42
09	600	N	269	-0-	-331	-0-	9	1	260	3	N	-0-					42
10	217	N	68	-0-	-149	-0-	2	1	66	3	N	-0-					42
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	19	1	669	3	N	-0-					42
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	21	1	611	3	N	-0-					42
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					42

SEELY OIL COMPANY 763148
HAMPTON WELL #: RRCID -> 030713 COMPL. DATE 07/21/1963 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5936 - 6552

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2012

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
MCCANN WELL #: 1 RRCID -> 085573 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5755 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					36
09	900	N	693	-0-	-207	-0-	693	2			N	-0-					36
10	775	N	715	-0-	-60	-0-	715	2			N	-0-					36
11	690	N	681	-0-	-9	-0-	681	2			N	-0-					36
12	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	2			N	-0-					36
01	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	2			N	-0-					36

KELLY, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 086079 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6569 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	310	N	2	-0-	-308	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					-0-

HUDSON-MOWERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086335 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6108 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	307	1	902	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	297	1	764	2	N	-0-					-0-
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	307	1	864	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1012	-0-	-158	-0-	297	1	715	2	N	-0-					-0-
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	307	1	1072	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	307	1	864	2	N	-0-					-0-

COX, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 105868 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6654 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

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

HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 114599 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6681 - 6712

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

WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114989 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6500 - 6511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					-0-
10	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	210	N	106	-0-	-104	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	217	N	104	-0-	-113	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
SCHERTZ, J. WELL #: RRCID -> 116573 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6048 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2011

HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119516 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 6358 - 6883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					78
09	14B2	EXT	26	-0-	26	26	26	2			N	-0-					78
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					78
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					78
12	26	X	-0-	-0-	26	-0-					N	-0-					78
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

STAUB, LARRY, INC. 816451
LUPTON-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 028948 COMPL. DATE 06/01/1953 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5385 - 5402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					78
09	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	2			N	-0-					78
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					78
11	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					78
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					78
01	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					78

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER, DORA WELL #: 2 RRCID -> 065223 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4956 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	553	-0-	-36	-0-	62	1	491	2	N	-0-					-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	60	1	521	2	N	-0-					-0-
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	62	1	511	2	N	-0-					-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	60	1	544	2	N	-0-					-0-
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	62	1	590	2	N	-0-					-0-
01	527	N	526	-0-	-1	-0-	62	1	464	2	N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 093844 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6292 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					19

CARUTHERS-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 100175 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 5374 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	386	-0-	-48	-0-	41	1	345	2	N	-0-					140
09	420	N	386	-0-	-34	-0-	41	1	345	2	N	-0-					140
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	43	1	399	2	N	-0-					140
11	360	N	339	-0-	-21	-0-	39	1	300	2	N	-0-					140
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	42	1	474	2	N	1					141
							1	9									
*01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	43	1	417	2	N	17	139	1			19
							19	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

WALSH-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 100983 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 5446 PERF. 5326 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	673	-0-	-71	-0-	673	3			N	-0-					-0-
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
10	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	3			N	-0-					-0-
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
12	775	N	634	-0-	-141	-0-	634	3			N	-0-					-0-
01	651	N	575	-0-	-76	-0-	575	3			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 107088 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6613 - 6625

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 155977 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5510 - 5758

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 160989 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6255 - 6440

08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	16	1	316	3	N	-0-					19
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	15	1	280	3	N	-0-					19
10	403	N	263	-0-	-140	-0-	14	1	249	3	N	-0-					19
11	330	N	247	-0-	-83	-0-	13	1	234	3	N	-0-					19
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	13	1	328	3	N	-0-					19
*01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	3	N	-0-					19

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 162781 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5774 - 5784

08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		441	-0-	441	441	441	3			Y	-0-					-0-
11	868	N	427	-0-	-441	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
*01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-

O'KELLY WELL #: 1 RRCID -> 165845 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5601 - 5698

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 165854 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5730 - 5768

08	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1052	-0-	-58	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	1064	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
HENRY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 175438 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
11	510	N	360	-0-	-150	-0-	360	2			N	-0-					-0-
12	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	2			N	-0-					-0-
01	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	2			N	-0-					-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
GOERGE, JOE WELL #: 2A RRCID -> 146875 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5870 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					6
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					6
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					6
11	960	N	718	-0-	-242	-0-	718	2			N	-0-					6
12	868	N	723	-0-	-145	-0-	723	2			N	-0-					6
*01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					6

GEORGE, JOE WELL #: 1 A RRCID -> 165980 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5723 - 5737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					181
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					181
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					181
11	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-					181
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					181
*01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					181

STRATA OPERATING, INC. 825445
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 056876 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
*12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
COX, PEARL WELL #: 1 L RRCID -> 021690 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 5968 - 5999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	439	-0-	-119	-0-	439	3			N	-0-					125
09	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	3			N	-0-					125
10	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					125
11	420	N	295	-0-	-125	-0-	295	3			N	-0-					125
12	465	N	255	-0-	-210	-0-	255	3			N	-0-					125
01	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	3			N	-0-					125

HAM, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 021691 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5922 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

TROXELL, P. K. WELL #: 1 RRCID -> 021692 COMPL. DATE 07/05/1961 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5914 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	445	-0-	-82	-0-	445	3			N	-0-					37
09	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	3			N	-0-					37
10	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	3			N	-0-					37
11	420	N	278	-0-	-142	-0-	278	3			N	-0-					37
12	465	N	241	-0-	-224	-0-	241	3			N	-0-					37
*01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					37

CASEY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 028471 COMPL. DATE 04/10/1953 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5530 - 5570

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENTRY, J. I. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028472 COMPL. DATE 12/18/1949 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5910 - 5916

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 028473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 5279

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028951 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5493 - 5680

08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					104
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					104
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	433	3	1	9	N	1	1	8			104
11	450	N	385	-0-	-65	-0-	384	3	1	9	N	1	1	8			104
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	425	3	1	9	N	1	1	8			104
01	434	N	387	-0-	-47	-0-	385	3	2	9	N	2	2	8			104

BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 029293 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5203 - 5425

08	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	1015	3			N	-0-					36
09	1020	N	968	-0-	-52	-0-	961	3	7	9	N	6					42
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	989	3	3	9	N	3					45
11	990	N	926	-0-	-64	-0-	926	3			N	-0-					45
12	992	N	897	-0-	-95	-0-	891	3	6	9	N	5					50
01	992	N	939	-0-	-53	-0-	939	3			N	-0-					50

COX, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 029296 COMPL. DATE 01/02/1958 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5687 - 5752

08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	896	3	14	9	N	13					61
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	858	3	13	9	N	12					73
10	899	N	858	-0-	-41	-0-	839	3	19	9	N	17					90
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	855	3	28	9	N	25					115
12	899	N	853	-0-	-46	-0-	830	3	23	9	N	21					136
*01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	840	3	47	9	N	43	109	1			70

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

DEATON, A. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029297 COMPL. DATE 02/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5487 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					141
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					141
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					141
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					141
12	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	3			N	-0-					141
01	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					141

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029302 COMPL. DATE 01/03/1958 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4173 - 4202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	795	-0-	-197	-0-	795	3			N	-0-					29
09	960	N	806	-0-	-154	-0-	806	3			N	-0-					29
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					29
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					29
*12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					29
*01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					29

POUNDS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 029303 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5756 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	558	-0-	-93	-0-	558	3			N	-0-					96
09	660	N	524	-0-	-136	-0-	524	3			N	-0-					96
10	620	N	520	-0-	-100	-0-	520	3			N	-0-					96
11	540	N	494	-0-	-46	-0-	494	3			N	-0-					96
12	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	3			N	-0-					96
01	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-					96

THOMPSON, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029304 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5857 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					124
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					124
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					124
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					124
12	806	N	453	-0-	-353	-0-	453	3			N	-0-					124
01	1023	N	199	-0-	-824	-0-	199	3			N	-0-					124

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 031310 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5863 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					22
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					22
10	651	N	602	-0-	-49	-0-	602	3			N	-0-					22
11	630	N	614	-0-	-16	-0-	614	3			N	-0-					22
12	651	N	326	-0-	-325	-0-	326	3			N	-0-					22
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					22

HOOTEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035536 COMPL. DATE 02/23/1965 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4930 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					39
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					39
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					39
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					39
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					39
*01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					39

MCKAMY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043252 COMPL. DATE 09/23/1967 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6200 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043253 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 045394 COMPL. DATE 04/02/1968 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6158 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					35

BRYAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 061546 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAGE, COKE L. WELL #: 1 RRCID -> 063860 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	334	-0-		-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-		-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
10	341	N	340	-0-		-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-		-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
12	341	N	340	-0-		-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
01	341	N	333	-0-		-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-

WINDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 064320 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 7042 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	421	N	421	-0-		-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-		-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-		-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	420	N	346	-0-		-74	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*12	415	N	415	-0-		-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
*01	379	N	379	-0-		-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, COLUMBIA WELL #: 1 RRCID -> 064700 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 6902 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	474	N	474	-0-		-0-	-0-	474	3			N	-0-					10
09	607	N	607	-0-		-0-	-0-	607	3			N	-0-					10
10	600	N	600	-0-		-0-	-0-	600	3			N	-0-					10
11	450	N	407	-0-		-43	-0-	407	3			N	-0-					10
12	620	N	357	-0-		-263	-0-	357	3			N	-0-					10
01	589	N	165	-0-		-424	-0-	165	3			N	-0-					10

CAGLE, H. F. WELL #: 1 L RRCID -> 066682 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 6991 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	851	N	851	-0-		-0-	-0-	851	3			N	-0-					167
09	712	N	712	-0-		-0-	-0-	712	3			N	-0-					167
10	741	N	741	-0-		-0-	-0-	741	3			N	-0-					167
11	810	N	714	-0-		-96	-0-	714	3			N	-0-					167
12	744	N	739	-0-		-5	-0-	739	3			N	-0-					167
*01	784	N	784	-0-		-0-	-0-	784	3			N	-0-					167

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GREEN MARION WELL #: 1 RRCID -> 068032 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 6158 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	113	-0-	113	113	113	3			N	-0-					10
12	14B2	EXT	98	-0-	98	211	98	3			N	-0-					10
01	14B2	EXT	7	-0-	7	218	7	3			N	-0-					10

GENTRY, J. I. WELL #: 2 RRCID -> 070924 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5510 - 5522

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BOULWARE WELL #: 1 RRCID -> 073164 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1061	3	237	9	N	215					251
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1030	3	186	9	N	169	169	1			251
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1065	3	195	9	N	177	170	1			258
11	1260	N	1141	-0-	-119	-0-	985	3	156	9	N	142	170	1			230
12	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	1026	3	141	9	N	128	178	1			180
01	1271	N	1165	-0-	-106	-0-	1001	3	164	9	N	149	172	1			157

DONALDSON, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073166 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6028 PERF. N/A

08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					16
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					16
10	1364	N	1178	-0-	-186	-0-	1176	3	2	9	N	2					18
11	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	1288	3	3	9	N	3					21
*12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1301	3	7	9	N	6					27
*01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1234	3	9	9	N	8					35

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 074102 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
*12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
*01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-

HILL, V. M. WELL #: 1 RRCID -> 077175 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 6061 PERF. N/A

08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					18
09	450	N	403	-0-	-47	-0-	403	3			N	-0-					18
10	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	3			N	-0-					18
11	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	3			N	-0-					18
12	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-					18
01	403	N	157	-0-	-246	-0-	157	3			N	-0-					18

GRIFFETH WELL #: 1 RRCID -> 077266 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6005 PERF. N/A

08	527	N	429	-0-	-98	-0-	429	3			N	-0-					54
09	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	3			N	-0-					54
10	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					54
11	420	N	290	-0-	-130	-0-	290	3			N	-0-					54
12	434	N	268	-0-	-166	-0-	268	3			N	-0-					54
01	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	3			N	-0-					54

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
PEARSON WELL #: 1 A RRCID -> 078135 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2015 - PLUGGED 11/04/15

ELROD WELL #: 1 A RRCID -> 080297 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 6240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					20
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					20
*01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					20

RATTAN, SHERLEY WELL #: 1 RRCID -> 081278 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5716 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					19
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					19
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					19
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					19
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					19
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					19

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 085908 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6105 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IVY, H. WELL #: 1 RRCID -> 085909 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6344 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAUGH, D. G. WELL #: 1 RRCID -> 089958 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 6155 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
MAPLES-BARRETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090202 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5941 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
09	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
10	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
11	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
12	1860	X	1790	-0-	-70	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
*01	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-

PINKERTON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 091023 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5756 - 6078

08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	899	-0-	-361	-0-	899	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	792	-0-	-541	-0-	792	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	877	-0-	-270	-0-	877	3			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 091053 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4631 - 4988

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAYTON, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 091062 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4148 - 4910

08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					31
09	660	N	499	-0-	-161	-0-	499	3			N	-0-					31
10	775	N	713	-0-	-62	-0-	713	3			N	-0-					31
11	690	N	663	-0-	-27	-0-	663	3			N	-0-					31
*12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					31
01	713	N	573	-0-	-140	-0-	573	3			N	-0-					31

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091361 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6304 - 6315

08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					148
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					148
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					148
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					148
*12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					148
01	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	1376	3	2	9	N	2					150

COX, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 092348 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5233 - 5726

08	837	N	806	-0-	-31	-0-	806	3			N	-0-					20
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					20
10	806	N	775	-0-	-31	-0-	773	3	2	9	N	2					22
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	821	3	10	9	N	9					31
12	806	N	730	-0-	-76	-0-	712	3	18	9	N	16					47
01	775	N	336	-0-	-439	-0-	323	3	13	9	N	12					59

POUNDS, C. W. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 092675 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5504 - 5535

08	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					77
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					77
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					77
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					77
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					77
*01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					77

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

WILEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 096079 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6102 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MULKEY WELL #: 1 RRCID -> 098128 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6498 - 6504

08	1829	N	1795	-0-	-34	-0-	1795	3			N	-0-					151
09	1650	N	1213	-0-	-437	-0-	1213	3			N	-0-					151
10	1984	N	1384	-0-	-600	-0-	1384	3			N	-0-					151
11	1740	N	1345	-0-	-395	-0-	1345	3			N	-0-					151
*12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					151
01	1395	N	1392	-0-	-3	-0-	1392	3			N	-0-					151

BLACK, E. L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098400 COMPL. DATE 04/21/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5186 - 5998

08	1302	N	1207	-0-	-95	-0-	1207	3			N	-0-					11
09	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	1176	3			N	-0-					11
10	1302	N	1210	-0-	-92	-0-	1210	3			N	-0-					11
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					11
12	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	1142	3			N	-0-					11
01	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	1191	3			N	-0-					11

BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098401 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5444 - 5627

08	868	N	821	-0-	-47	-0-	820	3	1	9	N	1					115
09	810	N	738	-0-	-72	-0-	738	3			N	-0-					115
10	868	N	797	-0-	-71	-0-	797	3			N	-0-					115
11	780	N	772	-0-	-8	-0-	772	3			N	-0-					115
12	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	3			N	-0-					115
01	806	N	752	-0-	-54	-0-	741	3	11	9	N	10					125

DENISON WELL #: 1 RRCID -> 099383 COMPL. DATE 03/09/1982 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 5024 - 5031

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLIKEN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 099445 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6388 - 6410

08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					85
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					85
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

DEATON, A. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099681 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5441 - 5729

08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	3			N	-0-					-0-
01	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

COOK, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 099837 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6298 - 6351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					128
09	3000	N	3257	-0-	257	257	3257	3			N	-0-					128
10	3079	N	2822	-0-	-257	-0-	2822	3			N	-0-					128
11	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-					128
12	2945	X	2794	-0-	-151	-0-	2794	3			N	-0-					128
01	2945	X	2482	-0-	-463	-0-	2482	3			N	-0-					128

WINDER, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 101970 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6498 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					152
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					152
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					152
11	420	N	345	-0-	-75	-0-	345	3			N	-0-					152
*12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					152
*01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					152

GIBTOWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102182 COMPL. DATE 09/06/1982 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4666 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					23
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					23
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					23
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					23
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					23
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					23

RATLIFF, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 102410 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5602 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					14
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					14
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					14
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					14
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					14
01	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					14

HILTON, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 103288 COMPL. DATE 08/07/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6012 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	783	-0-	-54	-0-	783	3			N	-0-					30
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					30
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					30
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					30
*12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					30
01	744	N	626	-0-	-118	-0-	626	3			N	-0-					30

FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 103687 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5688 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					139
09	1110	N	1086	-0-	-24	-0-	1086	3			N	-0-					139
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					139
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					139
*12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					139
01	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	1147	3			N	-0-					139

REDWINE, W. WELL #: 1 RRCID -> 103721 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5368 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

SULLIVAN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 103722 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6373 - 6379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-

MILLIGAN, O. E. WELL #: 1 RRCID -> 105285 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 5893 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	976	-0-	-2124	-0-	976	3			N	-0-					17
09	3000	X	926	-0-	-2074	-0-	926	3			N	-0-					17
10	3100	X	821	-0-	-2279	-0-	821	3			N	-0-					17
11	990	X	922	-0-	-68	-0-	922	3			N	-0-					17
*12	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					17
01	961	X	886	-0-	-75	-0-	886	3			N	-0-					17

TUMELTY, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 106478 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5990 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106744 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4386 - 4412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					101
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					101
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					101
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					101
12	992	N	940	-0-	-52	-0-	940	3			N	-0-					101
01	992	N	953	-0-	-39	-0-	953	3			N	-0-					101

BROWN, J. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106895 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5218 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	1316	3			N	-0-					32
09	1290	N	1263	-0-	-27	-0-	1263	3			N	-0-					32
10	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	1211	3			N	-0-					32
11	1260	N	1141	-0-	-119	-0-	1141	3			N	-0-					32
12	1302	N	1207	-0-	-95	-0-	1207	3			N	-0-					32
01	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	1153	3			N	-0-					32

BURNS, B. WELL #: 1 RRCID -> 107246 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 4314 - 4325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					16
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					16
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					16
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					16
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					16
*01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					16

MILES-YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 110095 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6007 - 6027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

FERGUSON, H. N. "C" WELL #: 1 RRCID -> 110576 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 5766 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

SMITH, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 118989 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6115 - 6172

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

CROWLEY WELL #: 1R RRCID -> 132816 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5783 - 5856

08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					172
09	600	N	550	-0-	-50	-0-	550	3			N	-0-					172
10	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-					172
11	510	N	466	-0-	-44	-0-	466	3			N	-0-					172
12	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	3			N	-0-					172
01	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			N	-0-					172

WORKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134533 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5349 - 5477

08	372	N	369	-0-	-3	-0-	357	3	12	9	N	11					164
09	390	N	367	-0-	-23	-0-	350	3	17	9	N	15					179
10	372	N	349	-0-	-23	-0-	341	3	8	9	N	7	172	1			14
11	360	N	340	-0-	-20	-0-	330	3	10	9	N	9					23
12	372	N	329	-0-	-43	-0-	320	3	9	9	N	8					31
01	341	N	324	-0-	-17	-0-	318	3	6	9	N	5					36

WOOLSEY-CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 155838 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5430 - 5546

08	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	3			N	-0-					5
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					5
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					5
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					5
*12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					5
01	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					5

WIMBERLY, F. WELL #: 1 RRCID -> 156635 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4888 - 4892

08	961	N	837	-0-	-124	-0-	837	3			N	-0-					42
09	990	N	799	-0-	-191	-0-	799	3			N	-0-					42
10	1209	N	884	-0-	-325	-0-	884	3			N	-0-					42
11	810	N	758	-0-	-52	-0-	758	3			N	-0-					42
12	837	N	514	-0-	-323	-0-	513	3	1	9	N	1					43
*01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					43

BRUTON WELL #: 2 RRCID -> 158508 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5893 - 6699

08	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	3			N	-0-					12
09	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	3			N	-0-					12
10	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	3			N	-0-					12
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					12
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					12
01	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	3			N	-0-					12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

DETHLOFF, J. WELL #: 2 RRCID -> 160574 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5860 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	886	-0-	-199	-0-	886	3			N	-0-					90
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					90
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					90
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					90
12	1209	N	1087	-0-	-122	-0-	1087	3			N	-0-					90
01	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	1076	3			N	-0-					90

COX C. T. WELL #: 3 RRCID -> 161115 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	628	-0-	-23	-0-	614	3	14	9	N	13					114
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	606	3	8	9	N	7					121
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					121
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					121
12	620	N	614	-0-	-6	-0-	585	3	29	9	N	26					147
01	651	N	612	-0-	-39	-0-	593	3	19	9	N	17	88	1			76

DETHLOFF, J. WELL #: 3 RRCID -> 162773 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5600 - 5912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	845	-0-	-302	-0-	845	3			N	-0-					107
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					107
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					107
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					107
12	1178	N	1086	-0-	-92	-0-	1086	3			N	-0-					107
01	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	1075	3			N	-0-					107

LEE, FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 164091 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5136 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	978	-0-	-14	-0-	978	3			N	-0-					197
09	870	N	742	-0-	-128	-0-	742	3			N	-0-					197
10	961	N	899	-0-	-62	-0-	899	3			N	-0-					197
11	960	N	919	-0-	-41	-0-	919	3			N	-0-					197
12	775	N	168	-0-	-607	-0-	168	3			N	-0-					197
01	899	N	50	-0-	-849	-0-	50	3			N	-0-					197

WAGES, RUSH WELL #: 2 RRCID -> 164961 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5280 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					55
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

COZART, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 170316 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5773 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					40
09	990	N	963	-0-	-27	-0-	963	3			N	-0-					40
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					40
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					40
*12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					40
*01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					40

MOORE, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 173286 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5862 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	634	3	20	9	N	18	18	8			31
09	1080	N	316	-0-	-764	-0-	316	3			N	-0-					31
10	806	N	683	-0-	-123	-0-	682	3	1	9	N	1	1	8			31
11	630	N	115	-0-	-515	-0-	114	3	1	9	N	1	1	8			31
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	1	1	8			31
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	2	2	8			31

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

WILSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 177862 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5162 - 5583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
01	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					-0-

RISCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178152 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5650 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					35
09	600	N	499	-0-	-101	-0-	499	3			N	-0-					35
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					35
11	720	N	562	-0-	-158	-0-	562	3			N	-0-					35
12	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					35
01	620	N	508	-0-	-112	-0-	508	3			N	-0-					35

RICHARDS, HENRY JAMES WELL #: 1 RRCID -> 188803 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5142 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115					230
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230

CRAWFORD, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 234247 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5510 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1912	-0-	-10	-0-	1911	3	1	9	N	1	1	8			29
09	1830	N	1749	-0-	-81	-0-	1749	3			N	-0-					29
10	1922	N	1785	-0-	-137	-0-	1783	3	2	9	N	2	2	8			29
11	1860	N	1065	-0-	-795	-0-	1064	3	1	9	N	1	1	8			29
12	1798	N	1792	-0-	-6	-0-	1790	3	2	9	N	2	2	8			29
*01	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1896	3	1	9	N	1	1	8			29

GOODE, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 269481 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4896 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	1111	3	13	9	N	12					62
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1061	3	11	9	N	10					72
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1093	3	25	9	N	23					95
11	1080	N	992	-0-	-88	-0-	986	3	6	9	N	5					100
12	1116	N	958	-0-	-158	-0-	948	3	10	9	N	9					109
01	1116	N	945	-0-	-171	-0-	945	3			N	-0-					109

SWIFT, GROVER WELL #: 1 RRCID -> 269978 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5492 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2648	-0-	-452	3878	2639	3	9	9	N	8	182	1			66
09	3000	N	2603	-0-	-397	3481	2589	3	14	9	N	13					79
10	3100	N	2643	-0-	-457	3024	2634	3	9	9	N	8					87
11	3000	N	2327	-0-	-673	2351	2324	3	3	9	N	3					90
*12	3100	N	2676	-0-	-424	1927	2662	3	14	9	N	13					103
*01	3100	N	2626	-0-	-474	1453	2626	3			N	-0-					103

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
PEGUES, CECIL H. WELL #: 1 RRCID -> 066034 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					25
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					25
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					25
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					25
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					25
*01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					25

HOUGH, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 081322 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5218 - 5295

08	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	2			N	-0-					33
09	660	N	634	-0-	-26	-0-	634	2			N	-0-					33
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					33
11	630	N	614	-0-	-16	-0-	614	2			N	-0-					33
12	651	N	582	-0-	-69	-0-	582	2			N	-0-					33
01	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	2			N	-0-					33

MUNSON WELL #: 4 U RRCID -> 212750 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6694 - 6830

08	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	312	1	3006	2	N	10	11	1			6
							11	9									
09	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	317	1	2987	2	N	10	6	1			10
							11	9									
10	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	291	1	2819	2	N	13	13	1			10
							14	9									
*11	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	151	1	2843	2	N	16	19	1			7
							18	9									
*12	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	10	1	2891	2	N	12	13	1			6
							13	9									
01	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					6

MUNSON WELL #: 18VU RRCID -> 229120 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6765 - 8794

08	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	330	1	3084	2	N	23	26	1			14
							25	9									
09	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	297	1	2798	2	N	19	13	1			20
							21	9									
10	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	306	1	2960	2	N	26	26	1			20
							29	9									
*11	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	1219	1	2218	2	N	33	39	1			14
							36	9									
*12	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	1197	1	2264	2	N	24	27	1			11
							26	9									
01	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					11

HOUGH, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 249688 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5120 - 5209

08	1705	N	1563	-0-	-142	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1495	-0-	-95	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1442	-0-	-58	-0-	1442	2			N	-0-					142
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					142
*01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					142

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BEESON, EMMITT WELL #: 1 RRCID -> 029273 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5303 - 5545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDY, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 029274 COMPL. DATE 08/07/1957 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5561 - 5574

*08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	124	1	586	3	Y	2					-0-
							2	9									
*09	600	N	589	-0-	-11	-0-	87	1	500	3	Y	2					52
							2	9									
*10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	104	1	549	3	Y	1					53
							1	9									
*11	690	N	544	-0-	-146	-0-	75	1	465	3	Y	4					56
							4	9									
*12	620	N	583	-0-	-37	-0-	108	1	473	3	Y	2					58
							2	9									
*01	651	N	641	-0-	-10	-0-	97	1	542	3	Y	2					60
							2	9									

MOODY-ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 029277 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 5331 - 5732

*08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	40	1	189	3	Y	-0-					-0-
*09	210	N	129	-0-	-81	-0-	19	1	110	3	Y	-0-					-0-
*10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	42	1	220	3	Y	-0-					-0-
*11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	34	1	210	3	Y	-0-					-0-
*12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	38	1	165	3	Y	-0-					-0-
*01	217	N	199	-0-	-18	-0-	30	1	169	3	Y	-0-					-0-

READ, H. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 029279 COMPL. DATE 05/01/1956 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5547 - 5727

*08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	180	1	852	3	Y	-0-					-0-
*09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	135	1	773	3	Y	-0-					-0-
*10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	145	1	766	3	Y	-0-					-0-
*11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	145	1	898	3	Y	-0-					-0-
*12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	610	1	266	3	Y	-0-					-0-
*01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	58	1	943	3	Y	-0-					-0-

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029280 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5305 - 5697

*08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	109	1	517	3	Y	-0-					-0-
*09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	72	1	417	3	Y	-0-					-0-
*10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	80	1	423	3	Y	-0-					-0-
*11	480	N	457	-0-	-23	-0-	64	1	393	3	Y	-0-					-0-
*12	496	N	247	-0-	-249	-0-	46	1	201	3	Y	-0-					-0-
*01	496	N	193	-0-	-303	-0-	29	1	164	3	Y	-0-					-0-

SIMPSON, IDA, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029281 COMPL. DATE 04/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5190 - 9316

*08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	24	1	114	3	Y	-0-					20
*09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	23	1	135	3	Y	-0-					20
*10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	23	1	123	3	Y	-0-					20
*11	120	N	97	-0-	-23	-0-	14	1	83	3	Y	-0-					20
*12	155	N	79	-0-	-76	-0-	15	1	64	3	Y	-0-					20
*01	155	N	62	-0-	-93	-0-	9	1	53	3	Y	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 029282 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5606 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	161	1	763	3	Y	1					28
							1	9									
*09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	112	1	644	3	Y	-0-					28
*10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	123	1	655	3	Y	5					32
							6	9									
*11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	112	1	694	3	Y	6					34
							7	9									
*12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	144	1	631	3	Y	1					35
							1	9									
*01	744	N	706	-0-	-38	-0-	107	1	599	3	Y	-0-					35

WHATLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029284 COMPL. DATE 08/15/1955 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5710 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	403	N	293	-0-	-110	-0-	51	1	242	3	Y	-0-					-0-
*09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	50	1	290	3	Y	-0-					-0-
*10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	55	1	289	3	Y	-0-					-0-
*11	270	N	228	-0-	-42	-0-	32	1	196	3	Y	-0-					-0-
*12	310	N	242	-0-	-68	-0-	45	1	197	3	Y	-0-					-0-
*01	310	N	203	-0-	-107	-0-	31	1	172	3	Y	-0-					-0-

WHITTEN, J. H. WELL #: 2 T RRCID -> 029285 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5492 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	50	1	239	3	Y	-0-					-0-
*09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	39	1	220	3	Y	-0-					-0-
*10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	22	1	119	3	Y	-0-					-0-
*11	270	N	235	-0-	-35	-0-	32	1	203	3	Y	-0-					-0-
*12	279	N	253	-0-	-26	-0-	47	1	206	3	Y	-0-					-0-
*01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	24	1	137	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 1 RRCID -> 035358 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5280 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	3	Y	-0-					-0-
*09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	8	1	46	3	Y	-0-					-0-
*10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42	3	Y	-0-					-0-
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					-0-
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	3	Y	-0-					-0-
*01	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-

HENRY-CASTLEBERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036080 COMPL. DATE 03/29/1965 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4863 - 5085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	108	1	513	3	Y	21					52
							23	9									
*09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	73	1	422	3	Y	16					68
							18	9									
*10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	77	1	406	3	Y	13					81
							14	9									
*11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	65	1	398	3	Y	19					87
							21	9									
*12	465	N	411	-0-	-54	-0-	74	1	326	3	Y	10					97
							11	9									
*01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	78	1	439	3	Y	4					101
							4	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
JOHNSON, LEWIS WELL #: 1 C RRCID -> 045591 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 6413 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	800	1	2299	3	Y	21	1	8			88
							23	9									
*09	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	740	1	2073	3	Y	12					100
							13	9									
*10	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	669	1	2206	3	Y	10	101	1			9
							11	9									
*11	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	848	1	2054	3	Y	16	101	1			15
							18	9									
*12	2790	X	1723	-0-	-1067	-0-	254	1	1462	3	Y	6					21
							7	9									
*01	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	627	1	3113	3	Y	16					37
							18	9									

SHILLING, HAROLD WELL #: 2 RRCID -> 051043 COMPL. DATE 07/30/1971 TOTAL DEPTH 5389 PERF. N/A

*08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	35	1	166	3	Y	-0-					22
*09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	27	1	155	3	Y	-0-					22
*10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	31	1	167	3	Y	-0-					22
*11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	25	1	153	3	Y	-0-					22
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	29	1	129	3	Y	-0-					22
*01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	29	1	161	3	Y	-0-					22

HUDSON, J. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 056868 COMPL. DATE 10/09/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

*08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	107	1	507	3	Y	-0-					-0-
*09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	79	1	453	3	Y	-0-					-0-
*10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	81	1	428	3	Y	-0-					-0-
*11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	66	1	404	3	Y	-0-					-0-
*12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	105	1	458	3	Y	-0-					-0-
*01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	117	1	658	3	Y	-0-					-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073156 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 6035 PERF. N/A

*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

READ, H. D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 094430 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5113 - 5678

*08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENRY, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 100176 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5134 - 5142

*08	341	N	322	-0-	-19	-0-	56	1	266	3	Y	-0-					-0-
*09	330	N	299	-0-	-31	-0-	44	1	255	3	Y	-0-					-0-
*10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	52	1	275	3	Y	-0-					-0-
*11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	45	1	279	3	Y	-0-					-0-
*12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	67	1	295	3	Y	-0-					-0-
*01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	57	1	316	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925

BEESON, EMMITT WELL #: 2 RRCID -> 101620 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6032 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	13	1	63	3	Y	-0-					-0-
*09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	9	1	50	3	Y	-0-					-0-
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
*11	30	N	27	-0-	-3	-0-	4	1	23	3	Y	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	3	Y	-0-					-0-
*01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	9	1	50	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 103440 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5169 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	385	1	1823	3	Y	1					61
							1	9									
*09	2027	N	1926	-0-	-101	-0-	286	1	1640	3	Y	-0-					61
*10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	285	1	1509	3	Y	-0-					61
*11	1950	N	1829	-0-	-121	-0-	255	1	1574	3	Y	-0-					61
*12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	409	1	1793	3	Y	-0-					61
*01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	276	1	1547	3	Y	-0-					61

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 105850 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5178 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	77	1	363	3	Y	-0-					-0-
*09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	63	1	361	3	Y	-0-					-0-
*10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	64	1	340	3	Y	-0-					-0-
*11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	58	1	355	3	Y	-0-					-0-
*12	403	N	392	-0-	-11	-0-	73	1	319	3	Y	-0-					-0-
*01	403	N	383	-0-	-20	-0-	58	1	325	3	Y	-0-					-0-

SHILLING, HAROLD WELL #: 3 T RRCID -> 109430 COMPL. DATE 12/29/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5892 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	186	N	140	-0-	-46	-0-	24	1	116	3	Y	-0-					-0-
*09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	16	1	91	3	Y	-0-					-0-
*10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	19	1	99	3	Y	-0-					-0-
*11	90	N	88	-0-	-2	-0-	13	1	75	3	Y	-0-					-0-
*12	93	N	15	-0-	-78	-0-	3	1	12	3	Y	-0-					-0-
*01	93	N	20	-0-	-73	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-

SIMPSON, IDA WELL #: 2 RRCID -> 110575 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5204 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	131	1	620	3	Y	-0-					5
*09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	103	1	589	3	Y	-0-					5
*10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	109	1	575	3	Y	-0-					5
*11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	103	1	633	3	Y	-0-					5
*12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	122	1	536	3	Y	-0-					5
*01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	93	1	523	3	Y	-0-					5

MOODY-ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 112689 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5668 - 5679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	961	N	891	-0-	-70	-0-	155	1	736	3	Y	-0-					-0-
*09	895	N	850	-0-	-45	-0-	126	1	724	3	Y	-0-					-0-
*10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	119	1	633	3	Y	-0-					-0-
*11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	120	1	740	3	Y	-0-					-0-
*12	868	N	787	-0-	-81	-0-	146	1	641	3	Y	-0-					-0-
*01	744	N	715	-0-	-29	-0-	108	1	607	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
KELLEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 118994 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5682 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	307	1	1454	3	Y	-0-					-0-
*09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	242	1	1393	3	Y	-0-					-0-
*10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	237	1	1257	3	Y	-0-					-0-
*11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	220	1	1357	3	Y	-0-					-0-
*12	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	283	1	1242	3	Y	-0-					-0-
*01	1488	N	1333	-0-	-155	-0-	202	1	1131	3	Y	-0-					-0-

BEESON, EMMITT WELL #: 3 RRCID -> 118995 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5146 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	248	1	1175	3	Y	-0-					-0-
*09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	172	1	985	3	Y	-0-					-0-
*10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	244	1	1295	3	Y	-0-					-0-
*11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	147	1	904	3	Y	-0-					-0-
*12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	197	1	865	3	Y	-0-					-0-
*01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	197	1	1101	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, R. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 120956 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5422 - 5429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	62	1	296	3	Y	3					49
							3	9									
*09	300	N	281	-0-	-19	-0-	42	1	238	3	Y	1					50
							1	9									
*10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	41	1	217	3	Y	2					52
							2	9									
*11	360	N	232	-0-	-128	-0-	32	1	198	3	Y	2					52
							2	9									
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	52	1	228	3	Y	2					55
							2	9									
*01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	40	1	221	3	Y	2					57
							2	9									

READ, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 124705 COMPL. DATE 07/06/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5249 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	457	1	2165	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*09	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	363	1	2084	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	332	1	1763	3	Y	-0-					-0-
*11	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	346	1	2135	3	Y	-0-					-0-
*12	2170	N	1931	-0-	-239	-0-	1344	1	587	3	Y	-0-					-0-
*01	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	133	1	2153	3	Y	-0-					-0-

WHITTEN WELL #: 6 RRCID -> 137689 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5537 - 5547

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
BARKSDALE, CARL C. WELL #: 3 RRCID -> 140953 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5329 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1612	N	1585	-0-	-27	-0-	273	1	1292	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	186	1	1070	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	227	1	1201	3	Y	-0-					-0-
*11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	199	1	1228	3	Y	-0-					-0-
*12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	292	1	1281	3	Y	-0-					-0-
*01	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	230	1	1289	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									

HARDY, BEATRICE WELL #: 2 RRCID -> 182841 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5001 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	159	1	754	3	Y	-0-					18
*09	870	N	807	-0-	-63	-0-	120	1	687	3	Y	-0-					18
*10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	123	1	652	3	Y	-0-					18
*11	870	N	688	-0-	-182	-0-	96	1	592	3	Y	-0-					18
*12	837	N	704	-0-	-133	-0-	131	1	573	3	Y	-0-					18
01	775	N	700	-0-	-75	-0-	106	1	594	3	Y	-0-					18

BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 185203 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4415 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	775	N	743	-0-	-32	-0-	166	1	575	3	Y	2					170
							2	9									
*09	718	N	653	-0-	-65	-0-	131	1	520	3	Y	2					172
							2	9									
*10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	168	1	553	3	Y	1					173
							1	9									
*11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	141	1	560	3	Y	11	161	1			22
							12	9									
*12	651	N	623	-0-	-28	-0-	145	1	478	3	Y	-0-					22
*01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	115	1	560	3	Y	6					28
							7	9									

ORR, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 196939 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5709 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	775	N	282	-0-	-493	-0-	49	1	233	3	Y	-0-					9
*09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	116	1	665	3	Y	-0-					9
*10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	126	1	669	3	Y	-0-					9
*11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	107	1	661	3	Y	-0-					9
*12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	157	1	686	3	Y	-0-					9
*01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	127	1	711	3	Y	-0-					9

MCELHANEY WELL #: 1 RRCID -> 210087 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5092 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	359	1	1698	3	Y	4					67
							4	9									
*09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	276	1	1587	3	Y	1					68
							1	9									
*10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	294	1	1556	3	Y	6					74
							7	9									
*11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	270	1	1669	3	Y	10					78
							11	9									
*12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	340	1	1491	3	Y	1					79
							1	9									
01	1798	N	740	-0-	-1058	-0-	112	1	628	3	Y	-0-	78	1			1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
BARKSDALE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 228239 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5466 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	177	1	835	3	Y	5					43
							6	9									
*09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	144	1	829	3	Y	1					44
							1	9									
*10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	159	1	843	3	Y	6					50
							7	9									
*11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	137	1	842	3	Y	5					49
							6	9									
*12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	178	1	781	3	Y	2					51
							2	9									
*01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	153	1	856	3	Y	2					60
							2	9									

HUNTER, C.T. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 281320 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 5619 - 5636

*08	5022	X	2072	-0-	-2950	-0-	361	1	1711	3	N	-0-	31	1			-0-
*09	4860	X	1958	-0-	-2902	-0-	290	1	1668	3	N	-0-					-0-
*10	5022	X	1843	-0-	-3179	-0-	292	1	1551	3	N	-0-					-0-
*11	4860	X	1710	-0-	-3150	-0-	238	1	1465	3	N	6					6
							7	9									
*12	4536	X	1628	-0-	-2908	-0-	302	1	1323	3	N	3					9
							3	9									
01	T. A.		1590	-0-	1590	1590	240	1	1347	3	N	3					12
							3	9									

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
MCCLESKEY WELL #: 1 RRCID -> 175673 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5252 - 5258

08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, JOHN S. 890210
PHILLIPS, W. P. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 085151 COMPL. DATE 09/02/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5794 - 5806

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2017 - PLUGGED 01/13/17

WOMACK, J. E. ET AL UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086271 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5997 - 6018

08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	1065	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WAGGONER, JOHN S. //CONT.// 890210
MCKISSICK UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086521 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5551 - 6061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1593	2	7	9	N	6					145
09	1680	N	1427	-0-	-253	-0-	1427	2			N	-0-					145
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1268	2	1	9	N	1					146
11	1560	N	1553	-0-	-7	-0-	1545	2	8	9	N	7					153
12	1488	N	1134	-0-	-354	-0-	1127	2	7	9	N	6					159
*01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1324	2	10	9	N	9					168

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088098 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5518 - 5927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1075	-0-	-134	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1074	-0-	-126	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
*12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1117	-0-	-92	-0-	1117	2			N	-0-					-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: W 1 RRCID -> 088972 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 5417 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2			N	-0-					-0-
09	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	2			N	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
11	510	N	447	-0-	-63	-0-	447	2			N	-0-					-0-
12	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	2			N	-0-					-0-
01	496	N	435	-0-	-61	-0-	435	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: W 2 RRCID -> 089200 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6091 - 6098

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

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

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: W 1 RRCID -> 089202 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6054 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
*12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: W 1 RRCID -> 089203 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5636 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					126
09	1290	N	1214	-0-	-76	-0-	1214	2			N	-0-					126
10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1227	2	4	9	N	4					130
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					130
12	1240	N	1086	-0-	-154	-0-	1083	2	3	9	N	3					133
01	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	1100	2	7	9	N	6					139

HURLEY "W" WELL #: 1 RRCID -> 089961 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5907 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2015 - P/A 02/12/15

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

WALSH & WATTS, INC. 895060

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 029309 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5548 - 5564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					200
09	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-					200
10	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					200
11	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	2			N	-0-					200
12	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	2			N	-0-					200
01	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					200

CONTINENTAL WELL #: 1 RRCID -> 172742 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5100 - 5382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	655	-0-	-120	-0-	637	2	18	9	N	16	172	1			19
09	720	N	637	-0-	-83	-0-	626	2	11	9	N	10					29
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	713	2	17	9	N	15					44
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	678	2	13	9	N	12					56
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	729	2	15	9	N	14					70
*01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	743	2	14	9	N	13					83

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942

SPARROW WELL #: 1 RRCID -> 209705 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5250 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
11	750	N	472	-0-	-278	-0-	472	2			N	-0-					-0-
12	620	N	210	-0-	-410	-0-	210	2			N	-0-					-0-
01	496	N	45	-0-	-451	-0-	45	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954

ASHE BCDE WELL #: B 1 L RRCID -> 028866 COMPL. DATE 11/19/1960 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5568 - 5578

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

ASHE BCDE WELL #: C 2 C RRCID -> 028868 COMPL. DATE 07/11/1958 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5624 - 5953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHE "A" WELL #: 3 T RRCID -> 028870 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5230 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

ASHE BCDE WELL #: D 2 C RRCID -> 028872 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5546 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 028876 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4780 - 4802

08	744	N	469	-0-	-275	-0-	55	1	414	3	N	-0-					-0-
09	420	N	419	-0-	-1	-0-	47	1	372	3	N	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	49	1	472	3	N	-0-					-0-
11	450	N	420	-0-	-30	-0-	48	1	372	3	N	-0-					-0-
12	434	N	373	-0-	-61	-0-	50	1	323	3	N	-0-					-0-
01	527	N	341	-0-	-186	-0-	46	1	295	3	N	-0-					-0-

TARRANT "B" WELL #: B 1 RRCID -> 028878 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 4736 - 5436

08	1023	N	562	-0-	-461	-0-	476	1	86	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	657	-0-	-93	-0-	473	1	184	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	722	-0-	-487	-0-	489	1	233	3	Y	-0-					-0-
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	554	1	801	3	Y	-0-					-0-
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	572	1	696	3	Y	-0-					-0-
*01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	565	1	646	3	Y	-0-					-0-

SEALY "C" WELL #: 1 RRCID -> 035469 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5286 - 5466

08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
10	496	N	235	-0-	-261	-0-	235	3			N	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	50	-0-	-198	-0-	50	3			N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: E 5 L RRCID -> 059008 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 5754 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT "A" WELL #: 3 RRCID -> 113520 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5725 - 5748

08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	465	1	1166	3	N	-0-					33
09	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	450	1	1103	3	N	-0-					33
10	1705	N	1618	-0-	-87	-0-	465	1	1153	3	N	-0-					33
11	1590	N	1488	-0-	-102	-0-	450	1	1038	3	N	-0-					33
12	1612	N	1481	-0-	-131	-0-	465	1	1016	3	N	-0-					33
01	1612	N	1426	-0-	-186	-0-	465	1	961	3	N	-0-					33

TARRANT "E" WELL #: 2 RRCID -> 115695 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 5306 - 5332

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

TARRANT "B" WELL #: 4 RRCID -> 135929 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6029 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3496	3	2	9	Y	2			89
09	3390	X	3243	-0-	-147	-0-	3230	3	13	9	Y	12			101
10	3410	X	2890	-0-	-520	-0-	2881	3	9	9	Y	8			109
11	3300	X	3089	-0-	-211	-0-	3065	3	24	9	Y	22			131
12	3410	X	3286	-0-	-124	-0-	3286	3			Y	-0-			131
01	3410	X	3234	-0-	-176	-0-	3231	3	3	9	Y	3			134

TARRANT "E" WELL #: 4 RRCID -> 136461 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	465	1	214	3	N	-0-			-0-
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	450	1	119	3	N	-0-			-0-
10	651	N	580	-0-	-71	-0-	465	1	115	3	N	-0-			-0-
11	660	N	611	-0-	-49	-0-	450	1	161	3	N	-0-			-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	465	1	131	3	N	-0-			-0-
*01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	465	1	248	3	N	-0-			-0-

TARRANT "A" WELL #: 3 RRCID -> 138216 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 4728 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	534	1	512	3	N	-0-			-0-
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	555	1	832	3	N	-0-			-0-
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	574	1	1056	3	N	-0-			-0-
11	1020	N	705	-0-	-315	-0-	479	1	226	3	N	-0-			-0-
12	1426	N	691	-0-	-735	-0-	495	1	196	3	N	-0-			-0-
01	1643	N	976	-0-	-667	-0-	534	1	442	3	N	-0-			-0-

TARRANT "E" WELL #: 5 RRCID -> 139222 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5613 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	305	-0-	-1028	-0-	305	3			N	-0-			20
09	330	N	268	-0-	-62	-0-	268	3			N	-0-			20
10	1426	N	283	-0-	-1143	-0-	283	3			N	-0-			20
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-			20
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-			20
*01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-			20

SEALY "C" WELL #: 2 RRCID -> 143051 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4886 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	3			N	-0-			116
09	300	N	232	-0-	-68	-0-	232	3			N	-0-			116
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-			116
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-			116
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			116
*01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-			116

TARRANT "B" WELL #: 5 RRCID -> 143374 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5570 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	569	1	779	3	N	-0-			-0-
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	539	1	706	3	N	-0-			-0-
10	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	557	1	895	3	N	-0-			-0-
11	1290	N	1235	-0-	-55	-0-	540	1	695	3	N	-0-			-0-
12	1302	N	1162	-0-	-140	-0-	558	1	604	3	N	-0-			-0-
01	1457	N	933	-0-	-524	-0-	528	1	405	3	N	-0-			-0-

SEALY "C" WELL #: 3 RRCID -> 154720 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 5540 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-			35
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-			35
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-			35
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-			35
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			35
01	930	N	725	-0-	-205	-0-	725	3			N	-0-			35

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

TARRANT "C" WELL #: 10 RRCID -> 157190 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4840 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARRANT "A" WELL #: 5 RRCID -> 169167 COMPL. DATE 06/21/1998 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5416 - 5421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1012	-0-	-166	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
09	840	N	665	-0-	-175	-0-	665	3			N	-0-					-0-
10	930	N	844	-0-	-86	-0-	844	3			N	-0-					-0-
11	990	N	805	-0-	-185	-0-	805	3			N	-0-					-0-
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
01	837	N	323	-0-	-514	-0-	323	3			N	-0-					-0-

ASHE "A" WELL #: 7 RRCID -> 169976 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5390 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TARRANT "B" WELL #: 7 RRCID -> 171161 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4176 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	485	1	147	3	N	20					104
							22	9									
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	467	1	132	3	N	16					120
							18	9									
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	482	1	168	3	N	18					138
							20	9									
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	484	1	264	3	N	17					155
							19	9									
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	500	1	229	3	N	18					173
							20	9									
01	682	N	608	-0-	-74	-0-	483	1	115	3	N	9					182
							10	9									

TARRANT "A" WELL #: 8 RRCID -> 171171 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5032 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	634	1	1264	3	N	-0-					65
09	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	595	1	1146	3	N	-0-					65
10	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	615	1	1454	3	N	-0-					65
11	1830	N	1491	-0-	-339	-0-	569	1	919	3	N	3					68
							3	9									
12	1798	N	1387	-0-	-411	-0-	588	1	799	3	N	-0-					68
01	2077	N	1568	-0-	-509	-0-	613	1	955	3	N	-0-					68

TARRANT "B" WELL #: 8 RRCID -> 172781 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5461 - 5587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
TARRANT "E" WELL #: 16 RRCID -> 173494 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5749 - 5785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	534	-0-	-576	-0-	534	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	476	-0-	-888	-0-	476	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	788	-0-	-412	-0-	788	3			N	-0-					-0-
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
*01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-

TARRANT "A" WELL #: 6 RRCID -> 173498 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5136 - 5560

08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			N	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: C 7 RRCID -> 174962 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5530 - 5674

08	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	3			N	-0-					20
09	360	N	276	-0-	-84	-0-	276	3			N	-0-					20
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					20
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					20
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					20
01	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					20

BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 207450 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5303 - 5846

08	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					15
09	360	N	229	-0-	-131	-0-	229	3			N	-0-					15
10	310	N	142	-0-	-168	-0-	142	3			N	-0-					15
11	300	N	59	-0-	-241	-0-	59	3			N	-0-					15
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					15
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					15

BERRY WELL #: 3 RRCID -> 240171 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5688 - 5696

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT B WELL #: 6 RRCID -> 260624 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5444 - 5472

08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WILLIAMS PETROLEUM COMPANY, INC. 925543
GARRISON, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 028498 COMPL. DATE 06/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5674 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					17
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					17
10	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	2			N	-0-					17
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					17
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					17
*01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					17

WHARTON, H. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 093798 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5332 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-

WINDER, JOHN JR. 931357
PITTS-WINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 059714 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A

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

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KELLEY, B. WELL #: 2 RRCID -> 028884 COMPL. DATE 06/15/1959 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5287 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

COFFEE, ROY C. WELL #: 1 RRCID -> 029286 COMPL. DATE 02/17/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5661 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAKER, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 071012 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 5987 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940

KAKER, L. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 074098 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

LEMME, DESSIE IRENE WELL #: 1 RRCID -> 074099 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4602 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	301	-0-	-536	-0-	301	3			N	-0-					100
09	570	N	303	-0-	-267	-0-	303	3			N	-0-					100
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	648	3	15	9	N	14					114
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	326	3	1	9	N	1					115
*12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	378	3	14	9	N	13					128
01	651	N	477	-0-	-174	-0-	476	3	1	9	N	1					129

TOTEN, DEXTER WELL #: 1 RRCID -> 076148 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					-0-
01	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-

BRANCH, R. WELL #: 1 RRCID -> 076626 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-					-0-
09	510	N	286	-0-	-224	-0-	286	3			N	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	302	3	20	9	N	18	18	1			-0-
*01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-

NOBLES, R. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 077797 COMPL. DATE 07/27/1978 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

WILSON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 078470 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 078634 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6072 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	318	-0-	-23	-0-	315	3	3	9	N	3					69
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	353	3	3	9	N	3					72
10	372	N	314	-0-	-58	-0-	311	3	3	9	N	3					75
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	325	3	2	9	N	2					77
*12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	388	3	2	9	N	2					79
*01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					79

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 082650 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5968 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
09	420	N	291	-0-	-129	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
*12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
01	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-					-0-

WILSON, J. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 085148 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6488 - 6645

08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
10	558	N	412	-0-	-146	-0-	412	3			N	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
12	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	3			N	-0-					-0-
*01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-

CARSON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 085253 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6762 - 6777

08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					28
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					28
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					28
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					28
*12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					28
*01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					28

COFFEE, ROY C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091366 COMPL. DATE 12/27/1980 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5629 - 5647

08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
11	960	N	959	-0-	-1	-0-	959	3			N	-0-					-0-
*12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	1013	3			N	-0-					-0-

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

08	806	N	657	-0-	-149	-0-	654	3	3	9	N	3					35
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					35
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					35
11	630	N	628	-0-	-2	-0-	622	3	6	9	N	5					40
12	806	N	639	-0-	-167	-0-	586	3	53	9	N	48	87	1			1
*01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					1

YOUNG "A" WELL #: 2 RRCID -> 114994 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6394 - 6484

08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09	420	N	302	-0-	-118	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	290	3	76	9	N	69	69	1			-0-
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WISE EXPLORATION 932980
BALLARD, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 076268 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
SIMS, ROSCOE, ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 029123 COMPL. DATE 06/14/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4530 - 5234

08	713	N	678	-0-	-35	-0-	44	1	631	2	N	3					16
							3	9									
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	40	1	611	2	N	14					30
							15	9									
10	620	N	414	-0-	-206	-0-	22	1	366	2	N	24					54
							26	9									
11	660	N	367	-0-	-293	-0-	23	1	332	2	N	11					65
							12	9									
12	682	N	179	-0-	-503	-0-	13	1	164	2	N	2					67
							2	9									
01	403	N	19	-0-	-384	-0-	1	1	9	2	N	8					75
							9	9									

GARGIS, D. C. "WB" WELL #: 3 RRCID -> 141142 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5468 - 6095

08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODS, HERBERT S. & ASSOC. 939280
SWINEY, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 021474 COMPL. DATE 08/23/1955 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5506 - 5512

08	2666	X	2185	-0-	-481	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	2303	-0-	-247	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
10	2387	X	1685	-0-	-702	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
11	2100	X	1482	-0-	-618	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
12	2387	X	1774	-0-	-613	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
01	2387	X	2323	-0-	-64	-0-	2323	3			N	-0-					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 129082 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5100 - 5106

08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. 945936
ELAM, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 028480 COMPL. DATE 05/16/1959 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5686 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					52
09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1714	2	1	9	N	1					53
10	1736	N	1723	-0-	-13	-0-	1723	2			N	-0-					53
11	1710	N	1670	-0-	-40	-0-	1670	2			N	-0-					53
12	1767	N	1685	-0-	-82	-0-	1685	2			N	-0-					53
01	1736	N	1639	-0-	-97	-0-	1639	2			N	-0-					53

HUDSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 028481 COMPL. DATE 08/10/1960 TOTAL DEPTH 5514 PERF. N/A

08	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					11
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					11
10	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					11
11	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2			N	-0-					11
12	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					11
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					11

JACKSON, JOHN T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028482 COMPL. DATE 05/27/1961 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5329 - 5422

08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1791	2	7	9	N	6					63
09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1675	2	6	9	N	5					68
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1663	2	6	9	N	5					73
11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1628	2	8	9	N	7					80
12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1661	2	10	9	N	9	31	1			58
*01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1696	2	10	9	N	9					67

PETTY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 028486 COMPL. DATE 08/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5900 - 5910

08	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2337	2	15	9	N	14					50
09	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2240	2	13	9	N	12					62
10	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2352	2	22	9	N	20					82
11	2280	N	2229	-0-	-51	-0-	2200	2	29	9	N	26					108
12	2325	N	2270	-0-	-55	-0-	2237	2	33	9	N	30					138
01	2387	N	2054	-0-	-333	-0-	2025	2	29	9	N	26	78	1			86

PRUETT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 028487 COMPL. DATE 01/20/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5111 - 5850

08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	362	1	702	2	N	23					68
							25	9									
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	348	1	663	2	N	19					87
							21	9									
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	362	1	701	2	N	28					115
							31	9									
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	351	1	683	2	N	23					138
							25	9									
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	362	1	737	2	N	32	161	1			9
							35	9									
*01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	327	1	726	2	N	38					47
							42	9									

SHAWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 028490 COMPL. DATE 04/25/1955 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5355 - 5375

08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					22
09	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	2			N	-0-					22
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					22
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					22
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROGERS, C. E. WELL #: A 1 RRCID -> 032664 COMPL. DATE 02/16/1964 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5040 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					29
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					29
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					29
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					29
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					29
*01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					29

PETTY, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 103174 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5525 - 5614

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

GREGG "A" WELL #: 2 RRCID -> 122078 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 5063 - 5158

08	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					13
09	330	N	258	-0-	-72	-0-	258	2			N	-0-					13
10	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					13
11	330	N	268	-0-	-62	-0-	268	2			N	-0-					13
12	279	N	102	-0-	-177	-0-	102	2			N	-0-					13
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					13

BOONSVILLE (CADDO CONGL., N.) 10574 640 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 14 U RRCID -> 201671 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735

08	806	N	737	-0-	-69	-0-	90	1	647	2	N	-0-					170
09	780	N	651	-0-	-129	-0-	70	1	581	2	N	-0-					170
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	80	1	591	2	N	-0-					170
11	720	N	674	-0-	-46	-0-	80	1	594	2	N	-0-					170
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	95	1	645	2	N	-0-					170
*01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	105	1	692	2	N	-0-					170

MERIT ENERGY COMPANY 561136
YATES, L. H. WELL #: 2 RRCID -> 199322 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4623 - 4643

*06	480	N	459	-0-	-21	-0-	448	2	11	9	N	10					190
*07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	467	2	3	9	N	3					193
*08	496	N	476	-0-	-20	-0-	474	2	2	9	N	2					195
*09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	430	2	11	9	N	10					205
*10	558	N	443	-0-	-115	-0-	441	2	2	9	N	2					207
*11	570	N	445	-0-	-125	-0-	434	2	11	9	N	10					217
*12	620	N	388	-0-	-232	-0-	380	2	8	9	N	7	176	1			48
01	589	N	447	-0-	-142	-0-	447	2			N	-0-					48

BOONSVILLE (CADDO LIME) 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BOAZ, ROSIE WELL #: 2 RRCID -> 131735 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 4381 - 4430

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	137					N	NO RPT					51

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
PEEK, S. F. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 169513 COMPL. DATE 09/24/1990 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4132 - 4180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	144	-0-	-73	-0-	66	1	78	3	N	-0-					1
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					1
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					1
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204960 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4242 - 4285

08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	153	1	857	3	Y	-0-					7
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	140	1	767	3	Y	-0-					7
10	899	N	833	-0-	-66	-0-	135	1	697	3	Y	1	8	1			-0-
							1	9									
11	870	N	755	-0-	-115	-0-	134	1	621	3	Y	-0-					-0-
*12	899	N	833	-0-	-66	-0-	146	1	687	3	Y	-0-					-0-
*01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	145	1	719	3	Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 209972 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4510 - 5613

*02	1740	N	1604	-0-	-136	-0-	199	1	1387	3	Y	16					121
							18	9									
*03	1860	N	1475	-0-	-385	-0-	179	1	1296	3	Y	-0-					121
*04	1800	N	1148	-0-	-652	-0-	64	1	1084	3	Y	-0-					121
*05	1705	N	1309	-0-	-396	-0-	73	1	1236	3	Y	-0-	70	1			51
*06	1440	N	1249	-0-	-191	-0-	110	1	1139	3	Y	-0-	1	1			50
*07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	193	1	1166	3	Y	-0-					50
*08	1271	N	1232	-0-	-39	-0-	88	1	1144	3	Y	-0-					50
*09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	66	1	1182	3	Y	-0-					50
*10	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	8	1	1262	3	Y	-0-	50	1			-0-
11	1200	N	1199	-0-	-1	-0-	8	1	1189	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	1271	N	1154	-0-	-117	-0-	8	1	1146	3	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	8	1	1159	3	Y	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
DEWBRE WELL #: 1 RRCID -> 047812 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4915 - 4922

08	465	N	384	-0-	-81	-0-	384	2			Y	-0-					100
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					100
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-	22	1			78
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					78
12	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	2			Y	-0-					78
01	496	#	362	-0-	-134	-0-	362	2			Y	-0-					78

STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 076365 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 085789 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4260 - 4270

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
STEVENS WELL #: 4 RRCID -> 085866 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4136 - 4144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
09	690	N	653	-0-	-37	-0-	653	2			N	-0-					-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
11	660	N	572	-0-	-88	-0-	572	2			N	-0-					-0-
12	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	2			N	-0-					-0-
01	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 100854 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5274 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SMITH, C. P. WELL #: RRCID -> 124822 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4551 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2013

CRAFT WATER BOARD 11 WELL #: 3 RRCID -> 127979 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 4630 - 4670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					16
*07	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	2			N	-0-					16
*08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					16
*09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					16
*10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					16
*11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					16
*12	1054	N	970	-0-	-84	-0-	970	2			N	-0-					16
01	1085	N	926	-0-	-159	-0-	926	2			N	-0-					16

YATES, ALLISON WELL #: 3 RRCID -> 269422 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4945 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MASON, C. AVERY WELL #: 2 RRCID -> 265652 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4410 - 4440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
01	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (4750 CADDO LIME) 10574 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
POUNDS, C. W. UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 093843 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4770 - 4789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					72
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					72
10	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					72
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					72
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					72
*01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					72

BOONSVILLE (CADDO 4120) 10574 760 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
CASEY WELL #: 1 U RRCID -> 125892 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 4144 - 4191

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

GENTRY WELL #: 1 U RRCID -> 126135 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4271 - 4352

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

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.) 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
ROBINSON-BURTON WELL #: 1 C RRCID -> 021241 COMPL. DATE 01/16/1961 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5007 - 5019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	#	246	-0-	-157	-0-	119	1	127	2	Y	-0-					-0-
09	390	#	230	-0-	-160	-0-	119	1	111	2	Y	-0-					-0-
10	403	#	344	-0-	-59	-0-	119	1	225	2	Y	-0-					-0-
11	397	R	397	-0-	-0-	-0-	119	1	278	2	Y	-0-					-0-
12	332	R	332	-0-	-0-	-0-	119	1	213	2	Y	-0-					-0-
01	341	#	332	-0-	-9	-0-	119	1	213	2	Y	-0-					-0-

VAUGHN-MCCLURG WELL #: 2 RRCID -> 058970 COMPL. DATE 12/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	#	151	-0-	-190	-0-	151	2			Y	-0-					4
09	270	#	190	-0-	-80	-0-	190	2			Y	-0-					4
10	248	#	142	-0-	-106	-0-	142	2			Y	-0-					4
11	240	#	154	-0-	-86	-0-	154	2			Y	-0-					4
12	248	#	112	-0-	-136	-0-	112	2			Y	-0-					4
01	186	#	116	-0-	-70	-0-	116	2			Y	-0-					4

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 1L RRCID -> 110569 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5631

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

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 127875 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 4479 - 5569

08	1188	R	1188	-0-	-0-	-0-	107	1	1077	3	Y	4					73
							4	9									
09	1153	R	1153	-0-	-0-	-0-	89	1	1055	3	Y	8					81
							9	9									
10	1168	R	1168	-0-	-0-	-0-	34	1	1128	3	Y	5					86
							6	9									
11	1051	R	1051	-0-	-0-	-0-	25	1	1022	3	Y	4					90
							4	9									
12	1175	R	1175	-0-	-0-	-0-	46	1	1117	3	Y	11					101
							12	9									
*01	1150	R	1150	-0-	-0-	-0-	40	1	1110	3	Y	-0-	93	1	1	6	7

GERTRUDE-BILBERRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 129504 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4919 - 5408

08	1150	R	1150	-0-	-0-	-0-	91	1	1055	3	Y	4					78
							4	9									
09	1096	R	1096	-0-	-0-	-0-	82	1	1012	3	Y	2					80
							2	9									
10	1085	#	1063	-0-	-22	-0-	31	1	1026	3	Y	5					85
							6	9									
11	1050	#	1031	-0-	-19	-0-	28	1	999	3	Y	4					89
							4	9									
12	1085	#	1064	-0-	-21	-0-	25	1	1027	3	Y	11					100
							12	9									
01	1085	#	1056	-0-	-29	-0-	34	1	1016	3	Y	5	89	1			16
							6	9									

GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 139780 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5009 - 5542

08	1209	R	1209	-0-	-0-	-0-	94	1	1114	3	Y	1					45
							1	9									
09	1096	R	1096	-0-	-0-	-0-	78	1	1015	3	Y	3					48
							3	9									
10	1102	R	1102	-0-	-0-	-0-	22	1	1078	3	Y	2					50
							2	9									
11	1086	R	1086	-0-	-0-	-0-	34	1	1050	3	Y	2					52
							2	9									
12	1178	#	1130	-0-	-48	-0-	37	1	1083	3	Y	9					61
							10	9									
01	1178	#	1115	-0-	-63	-0-	34	1	1080	3	Y	1	55	1			7
							1	9									

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 142001 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4099 - 4296

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARTER, A. R. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 143325 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4867 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	811	R	811	-0-	-0-	-0-	45	1	754	3	Y	11	20	1			-0-
							12	9									
09	780	#	769	-0-	-11	-0-	40	1	728	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	806	#	769	-0-	-37	-0-	5	1	764	3	Y	-0-					-0-
11	780	#	753	-0-	-27	-0-	5	1	748	3	Y	-0-					-0-
12	806	#	773	-0-	-33	-0-	5	1	768	3	Y	-0-					-0-
01	806	#	758	-0-	-48	-0-	5	1	753	3	Y	-0-					-0-

WRIGHT, BARNEY WELL #: 1 RRCID -> 143763 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4270 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1636	R	1636	-0-	-0-	-0-	93	1	1532	3	Y	10	169	1			68
							11	9									
09	1590	#	1571	-0-	-19	-0-	83	1	1473	3	Y	14					82
							15	9									
10	1703	R	1703	-0-	-0-	-0-	11	1	1671	3	Y	19					101
							21	9									
11	1625	R	1625	-0-	-0-	-0-	10	1	1591	3	Y	22					123
							24	9									
12	1581	#	1540	-0-	-41	-0-	10	1	1506	3	Y	22					145
							24	9									
*01	1732	R	1732	-0-	-0-	-0-	11	1	1692	3	Y	26					171
							29	9									

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 147354 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 4529 PERF. 4075 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	#	237	-0-	-11	-0-	13	1	224	3	Y	-0-					6
09	240	#	232	-0-	-8	-0-	12	1	220	3	Y	-0-					6
10	248	#	247	-0-	-1	-0-	2	1	245	3	Y	-0-					6
11	243	R	243	-0-	-0-	-0-	2	1	241	3	Y	-0-					6
12	251	R	251	-0-	-0-	-0-	2	1	249	3	Y	-0-					6
*01	252	R	252	-0-	-0-	-0-	2	1	250	3	Y	-0-					6

FLOWERS, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 148239 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 4966 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	921	R	921	-0-	-0-	-0-	49	1	872	3	Y	-0-					-0-
*03	961	#	58	-0-	-903	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
*04	1192	R	1192	-0-	-0-	-0-	65	1	1127	3	Y	-0-					-0-
*05	1110	R	1110	-0-	-0-	-0-	62	1	1048	3	Y	-0-					-0-
*06	1013	R	1013	-0-	-0-	-0-	55	1	958	3	Y	-0-					-0-
*07	1058	R	1058	-0-	-0-	-0-	59	1	999	3	Y	-0-					-0-
*08	1045	R	1045	-0-	-0-	-0-	58	1	987	3	Y	-0-					-0-
*09	1008	R	1008	-0-	-0-	-0-	57	1	951	3	Y	-0-					-0-
*10	1018	R	1018	-0-	-0-	-0-	7	1	1011	3	Y	-0-					-0-
11	982	R	982	-0-	-0-	-0-	6	1	976	3	Y	-0-					-0-
12	1054	#	997	-0-	-57	-0-	7	1	990	3	Y	-0-					-0-
01	1054	#	1003	-0-	-51	-0-	7	1	996	3	Y	-0-					-0-

MONTGOMERY HEIRS "A" WELL #: 1 RRCID -> 176906 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4070 - 4276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1041	R	1041	-0-	-0-	-0-	58	1	931	3	Y	47	57	1			-0-
							52	9									
09	960	#	954	-0-	-6	-0-	56	1	895	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*10	992	#	973	-0-	-19	-0-	6	1	967	3	Y	-0-					-0-
*11	990	#	899	-0-	-91	-0-	6	1	893	3	Y	-0-					-0-
*12	1054	#	882	-0-	-172	-0-	6	1	876	3	Y	-0-					-0-
01	1054	#	943	-0-	-111	-0-	6	1	937	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 178683 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5418 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	#	698	-0-	-139	-0-	36	1	662	3	Y	-0-					18
09	720	#	676	-0-	-44	-0-	35	1	641	3	Y	-0-					18
10	744	#	651	-0-	-93	-0-	4	1	645	3	Y	2					20
							2	9									
11	720	#	674	-0-	-46	-0-	4	1	666	3	Y	4					24
							4	9									
12	713	#	676	-0-	-37	-0-	4	1	669	3	Y	3					27
							3	9									
01	713	#	674	-0-	-39	-0-	5	1	669	3	Y	-0-					27

BILBERRY-MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 224176 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5360 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	914	R	914	-0-	-0-	-0-	56	1	858	3	Y	-0-					22
09	866	R	866	-0-	-0-	-0-	51	1	815	3	Y	-0-					22
10	868	#	838	-0-	-30	-0-	5	1	833	3	Y	-0-					22
*11	840	#	792	-0-	-48	-0-	5	1	768	3	Y	17	36	1			3
							19	9									
12	899	#	747	-0-	-152	-0-	5	1	736	3	Y	5	1	1			7
							6	9									
01	899	#	743	-0-	-156	-0-	5	1	736	3	Y	2					9
							2	9									

GADBERRY, H. C. WELL #: 15 RRCID -> 272329 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4186 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	435	#	320	-0-	-115	-0-	20	1	300	3	Y	-0-					-0-
*03	403	#	260	-0-	-143	-0-	13	1	247	3	Y	-0-					-0-
*04	390	#	148	-0-	-242	-0-	7	1	141	3	Y	-0-					-0-
*05	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*06	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
*07	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*08	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A. B. GLASS WELL #: 1 RRCID -> 281527 COMPL. DATE 08/29/2016 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5847 - 5953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8184	#	537	-0-	-7647	-0-	255	1	264	3	N	16					134
							18	9									
12	10571	#	441	-0-	-10130	-0-	350	1	82	3	N	8	98	1			44
							9	9									
01	10571	#	404	-0-	-10167	-0-	320	1	59	3	N	23					67
							25	9									

SIMPSON, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 281683 COMPL. DATE 08/29/2016 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6171 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	W	1953	-0-	1953	1953	9	1	1826	3	N	107					201
							118	9									
*12	0	W	1372	-0-	1372	3325	6	1	1303	3	N	57	172	1			86
							63	9									
01	0	W	1223	-0-	1223	4548	6	1	1167	3	N	45					131
							50	9									

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 3 RRCID -> 157538 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 5752 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1043	R	1043	-0-	-0-	-0-	78	1	926	2	N	35	165	1			148
							39	9									
*07	1037	R	1037	-0-	-0-	-0-	81	1	934	2	N	20					168
							22	9									
*08	1085	#	1030	-0-	-55	-0-	81	1	926	2	N	21					189
							23	9									
*09	1050	#	949	-0-	-101	-0-	78	1	863	2	N	7					196
							8	9									
*10	1209	#	1036	-0-	-173	-0-	81	1	872	2	N	75					271
							83	9									
*11	1200	#	919	-0-	-281	-0-	78	1	827	2	N	13					284
							14	9									
*12	1240	#	928	-0-	-312	-0-	81	1	825	2	N	20					304
							22	9									
01	1302	#	962	-0-	-340	-0-	81	1	848	2	N	30	165	1			169
							33	9									

CRAFT, J. D. T.W.B. WELL #: 1 RRCID -> 173305 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4948 - 5641

*06	222	R	222	-0-	-0-	-0-	54	1	168	2	N	-0-					44
*07	248	#	226	-0-	-22	-0-	56	1	170	2	N	-0-					44
*08	248	#	222	-0-	-26	-0-	56	1	166	2	N	-0-					44
*09	240	#	219	-0-	-21	-0-	54	1	165	2	N	-0-					44
*10	248	#	221	-0-	-27	-0-	56	1	165	2	N	-0-					44
*11	240	#	215	-0-	-25	-0-	54	1	161	2	N	-0-					44
*12	279	#	219	-0-	-60	-0-	56	1	163	2	N	-0-					44
01	279	#	217	-0-	-62	-0-	56	1	161	2	N	-0-					44

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HAYS WELL #: 1 RRCID -> 273667 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5544 - 5554

08	744	#	687	-0-	-57	-0-	679	3	8	9	N	7					76
09	695	R	695	-0-	-0-	-0-	669	3	26	9	N	24					100
10	713	#	703	-0-	-10	-0-	686	3	17	9	N	15					115
11	660	#	630	-0-	-30	-0-	624	3	6	9	N	5					120
12	713	#	697	-0-	-16	-0-	669	3	28	9	N	25					145
01	713	#	697	-0-	-16	-0-	675	3	22	9	N	20					165

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GUNN, MARY S. WELL #: 1 RRCID -> 035089 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*08	899	#	792	-0-	-107	-0-	138	1	652	3	Y	2					71
							2	9									
*09	870	#	796	-0-	-74	-0-	118	1	677	3	Y	1					72
							1	9									
*10	899	#	856	-0-	-43	-0-	135	1	715	3	Y	5					77
							6	9									
*11	870	#	807	-0-	-63	-0-	112	1	694	3	Y	1					73
							1	9									
*12	790	R	790	-0-	-0-	-0-	146	1	641	3	Y	3	42	1			34
							3	9									
*01	868	#	830	-0-	-38	-0-	126	1	704	3	Y	-0-					34

DEWBRE, W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 040464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4908 - 4934

*08	62	#	46	-0-	-16	-0-	8	1	38	3	Y	-0-					-0-
*09	60	#	29	-0-	-31	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					-0-
*10	62	#	36	-0-	-26	-0-	6	1	30	3	Y	-0-					-0-
*11	60	#	40	-0-	-20	-0-	6	1	34	3	Y	-0-					-0-
*12	61	R	61	-0-	-0-	-0-	11	1	50	3	Y	-0-					-0-
*01	61	R	61	-0-	-0-	-0-	9	1	52	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
CASTLEBERRY, J. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 058972 COMPL. DATE 10/00/1956 TOTAL DEPTH 5320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	279	#	254	-0-	-25	-0-	44	1	210	3	Y	-0-					13
*09	270	#	258	-0-	-12	-0-	38	1	220	3	Y	-0-					13
*10	279	#	266	-0-	-13	-0-	42	1	224	3	Y	-0-					13
*11	270	#	263	-0-	-7	-0-	37	1	226	3	Y	-0-					13
*12	255	R	255	-0-	-0-	-0-	47	1	208	3	Y	-0-					13
*01	269	R	269	-0-	-0-	-0-	41	1	228	3	Y	-0-					13

HENRY, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 058973 COMPL. DATE 04/00/1956 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	126	R	126	-0-	-0-	-0-	22	1	104	3	Y	-0-					20
*09	120	#	119	-0-	-1	-0-	18	1	101	3	Y	-0-					20
*10	125	R	125	-0-	-0-	-0-	20	1	105	3	Y	-0-					20
*11	121	R	121	-0-	-0-	-0-	17	1	104	3	Y	-0-					20
*12	121	R	121	-0-	-0-	-0-	22	1	99	3	Y	-0-					20
*01	124	#	123	-0-	-1	-0-	19	1	104	3	Y	-0-					20

BOONSVILLE (ELLENBERGER) 10574 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
AQUATECH SALTWATER DISPOSAL, LLC 028626
HYDRO-FX WELL #: 1 RRCID -> 263276 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7570 - 8896

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
YOUNG, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 131223 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 6837 - 6913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2437		2437	-0-	-0-	-0-	118	1	2319	3	Y	-0-					-0-
09	2357		2357	-0-	-0-	-0-	109	1	2248	3	Y	-0-					-0-
10	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	16	1	2427	3	Y	-0-					-0-
11	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	16	1	2401	3	Y	-0-					-0-
12	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	16	1	2449	3	Y	-0-					-0-
01	2449	N	2327	-0-	-122	-0-	16	1	2311	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (STRAWN) 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
IMPROVEMENT DISTRICT "A" WELL #: 1 RRCID -> 136464 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 4748 - 4793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	49	-0-	-168	-0-	49	3			Y	-0-					25
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					25
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	8	1	1284	3	Y	-0-					25
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	6	1	858	3	Y	-0-					25
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	6	1	897	3	Y	-0-					25
01	651	N	626	-0-	-25	-0-	4	1	622	3	Y	-0-					25

BEUSTRING WELL #: 2 RRCID -> 281633 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 3505 - 3515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1818		-0-	-0-	-1818	-0-					N	-0-					-0-
09	1170		-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
10	1209		-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
11	1170		-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
12	1209		-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
01	1209		-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BROWN, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 087862 COMPL. DATE 08/15/1976 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 3640 - 3650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	2			N	-0-					41
09	300	N	239	-0-	-61	-0-	239	2			N	-0-					41
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					41
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					41
12	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					41
*01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					41

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ADMIRE, C. H. WELL #: 1 C RRCID -> 038713 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 3870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 C RRCID -> 039975 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 4054 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					23
*07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					23
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					23
*09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					23
*10	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					23
*11	300	N	236	-0-	-64	-0-	236	2			N	-0-					23
*12	341	N	240	-0-	-101	-0-	240	2			N	-0-					23
01	341	N	231	-0-	-110	-0-	231	2			N	-0-					23

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PEWITT, D. W. WELL #: 2 RRCID -> 140139 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 4158 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WHITTEN, J. H. WELL #: 2 C RRCID -> 021228 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4034 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	900	N	578	-0-	-322	231	101	1	477	3	Y	-0-					-0-
*09	765	N	534	-0-	-231	-0-	79	1	455	3	Y	-0-					-0-
*10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	105	1	553	3	Y	-0-					-0-
*11	570	N	497	-0-	-73	-0-	69	1	428	3	Y	-0-					-0-
*12	558	N	506	-0-	-52	-0-	94	1	412	3	Y	-0-					-0-
*01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	103	1	573	3	Y	-0-					-0-

WHITTEN, J. H. WELL #: 4 C RRCID -> 021229 COMPL. DATE 07/24/1961 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4000 - 4046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	900	N	940	-0-	40	912	164	1	776	3	Y	-0-					-0-
*09	1813	N	901	-0-	-912	-0-	134	1	767	3	Y	-0-					-0-
*10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	147	1	778	3	Y	-0-					-0-
*11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	123	1	756	3	Y	-0-					-0-
*12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	162	1	712	3	Y	-0-					-0-
*01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	128	1	717	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
ORR, WM., UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 031483 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4085 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	900	N	1035	-0-	135	1131	180	1	855	3	Y	-0-					-0-
*09	2083	N	952	-0-	-1131	-0-	142	1	810	3	Y	-0-					-0-
*10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	156	1	827	3	Y	-0-					-0-
*11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	133	1	816	3	Y	-0-					-0-
*12	930	N	907	-0-	-23	-0-	169	1	738	3	Y	-0-					-0-
*01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	137	1	772	3	Y	-0-					-0-

ORR, WILLIAM, UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 036639 COMPL. DATE 06/30/1965 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 3915 - 3943

*08	547	N	277	-0-	-270	-0-	48	1	229	3	Y	-0-					1
*09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	39	1	222	3	Y	-0-					1
*10	279	N	263	-0-	-16	-0-	42	1	221	3	Y	-0-					1
*11	270	N	242	-0-	-28	-0-	34	1	208	3	Y	-0-					1
*12	279	N	245	-0-	-34	-0-	46	1	199	3	Y	-0-					1
*01	248	N	244	-0-	-4	-0-	37	1	207	3	Y	-0-					1

BOONSVILLE (5480) 10574 975 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MEEKS, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 213717 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5534 - 5538

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE, SOUTH (ATOKA) 10578 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HUGHES, D. J. WELL #: 16 RRCID -> 120764 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4532 - 5216

08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	Y	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	3	Y	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	1	1	191	3	Y	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	1	1	186	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	1	1	183	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	1	1	176	3	Y	-0-					-0-

THETFORD, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 129510 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5454 - 5495

08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	74	1	1223	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	1189	-0-	-41	-0-	66	1	1123	3	N	-0-					-0-
10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	8	1	1289	3	N	-0-					-0-
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	8	1	1280	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	1096	-0-	-144	-0-	7	1	1089	3	N	-0-					-0-
01	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	9	1	1283	3	N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 26 RRCID -> 132594 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5062 - 5553

08	1798	N	1794	-0-	-4	-0-	185	1	1598	3	Y	10					91
							11	9									
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	193	1	1596	3	Y	15					106
							17	9									
10	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	104	1	1721	3	Y	16					122
							18	9									
11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	101	1	1649	3	Y	4	75	1			51
							4	9									
12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	104	1	1716	3	Y	30	3	1			78
							33	9									
*01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	104	1	1700	3	Y	24					102
							26	9									

BOROCK (CONGL.) 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 083923 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4272 - 4278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 084105 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2618 - 2626

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

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 23 RRCID -> 084106 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4232 - 4238

08	682	N	546	-0-	-136	-0-	546	2			N	-0-					-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
10	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	2			N	-0-					-0-
11	540	N	437	-0-	-103	-0-	437	2			N	-0-					-0-
12	620	N	430	-0-	-190	-0-	430	2			N	-0-					-0-
*01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 8 RRCID -> 086562 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4222 - 4228

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 39 RRCID -> 087012 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4206 - 4210

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 40 RRCID -> 087013 COMPL. DATE 12/21/1979 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 4156 - 4162

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 42 RRCID -> 087184 COMPL. DATE 11/26/1979 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3950 - 3956

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROCK (CONGL.) //CONT.// 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 43 RRCID -> 087223 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3990 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 25 RRCID -> 091962 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 4382 PERF. 4088 - 4094

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
10	930	N	862	-0-	-68	-0-	862	2			N	-0-					-0-
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
12	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	2			N	-0-					-0-
01	868	N	733	-0-	-135	-0-	733	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 41 RRCID -> 118639 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 4128 - 4138

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	2			N	-0-					-0-
09	720	N	604	-0-	-116	-0-	604	2			N	-0-					-0-
10	682	N	587	-0-	-95	-0-	587	2			N	-0-					-0-
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
12	620	N	540	-0-	-80	-0-	540	2			N	-0-					-0-
01	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	2			N	-0-					-0-

BOROCK (MARBLE FALLS) 10700 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
RAMSOURS "C" WELL #: 1 RRCID -> 093435 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4162 - 4182

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					165
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					165
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					165
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					165
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					165
*01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					165

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 53 RRCID -> 088775 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4170 - 4175

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 60 RRCID -> 089406 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 4249 PERF. 4196 - 4206

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROCK (MISS) 10700 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 55 RRCID -> 088780 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4346 - 4352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOROCK (UPPER CONGL.) 10700 690 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 29 RRCID -> 084878 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 4161 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 58 RRCID -> 089589 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3964 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 59 RRCID -> 089590 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 3967 - 3988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 30 RRCID -> 090203 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 4144 - 4169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	770	-0-	-36	-0-	770	2			N	-0-					-0-
09	960	N	695	-0-	-265	-0-	695	2			N	-0-					-0-
10	899	N	782	-0-	-117	-0-	782	2			N	-0-					-0-
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
12	713	N	615	-0-	-98	-0-	615	2			N	-0-					-0-
*01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 45 RRCID -> 091600 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 3890 - 3896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOROCK (UPPER STRAWN) 10700 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 7 RRCID -> 081742 COMPL. DATE 08/23/1979 TOTAL DEPTH 4567 PERF. 4220 - 4230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 57 RRCID -> 089190 COMPL. DATE 06/29/1980 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 2948 - 2954

08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 62 RRCID -> 089956 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3134 - 3142

08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

BOWIE, SW. (ATOKA CONGL. THIRD) 10895 076 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
MCVICKORS, I. H. WELL #: 1 T RRCID -> 021259 COMPL. DATE 07/16/1959 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5886 - 5904

08	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-					71
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					71
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					71
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					71
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					71
01	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			N	-0-					71

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
BENNETT PRODUCTION CORPORATION 065315
MCFALL, ANNA, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 040103 COMPL. DATE 09/17/1966 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 5833 - 5850

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFALL, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 079045 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) //CONT.// 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
PENN, G. E., ETAL 651670
KILLIAN, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 021257 COMPL. DATE 05/11/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5822 - 5830

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2016 - P/A 08/19/2016

PENNY, RALPH E. 652335
BOX, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 107551 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5885 - 5893

08	1488	N	1179	-0-	-309	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	997	3	186	9	N	169	169	1			-0-
10	1054	N	889	-0-	-165	-0-	889	3			N	-0-					-0-
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
*01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
IRONS, J. B. "C" WELL #: 2 L RRCID -> 021252 COMPL. DATE 11/17/1962 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5858 - 5872

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRONS, J. B. WELL #: 4 L RRCID -> 033566 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5713 - 5768

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
COFFIELD, T. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 076628 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 6865 PERF. N/A

08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					14
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					14
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					14
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					14
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					14
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					14

BOWIE, SW. (MARBLE FALLS) 10895 836 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
HARVEY, JAMES W. WELL #: 1 RRCID -> 121796 COMPL. DATE 11/01/1975 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 5863 - 6078

08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					136
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					136
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					136
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					136
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					136
*01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					136

BOYD, N. (STRAWN 4200) 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
OATES, G. W. WELL #: 2 C RRCID -> 097526 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4555 - 4621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					17
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					17
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					17
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					17
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					17
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DAY, PAUL R. WELL #: 2 RRCID -> 058164 COMPL. DATE 04/05/1974 TOTAL DEPTH 6489 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	30	1	555	3	Y	-0-					-0-
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	24	1	533	3	Y	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	4	1	577	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	568	-0-	-2	-0-	4	1	564	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	576	-0-	-13	-0-	4	1	572	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	565	-0-	-24	-0-	4	1	561	3	Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 2 U RRCID -> 115674 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3855 - 3889

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

SLIMP, J. WELL #: 2-C RRCID -> 135837 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4068 - 4128

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

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 135839 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

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

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 139267 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 4377 - 4449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	13	1	250	3	N	-0-					-0-
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	12	1	223	3	N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	2	1	247	3	N	-0-					-0-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	2	1	233	3	N	-0-					-0-
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	2	1	230	3	N	-0-					-0-
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	2	1	241	3	N	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PERKINS, T. W. WELL #: 1 U RRCID -> 143767 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3914 - 3968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	90	1	1725	3	Y	-0-			7
09	1800	N	1795	-0-	-5	-0-	81	1	1714	3	Y	-0-			7
10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	12	1	1823	3	Y	-0-			7
11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	11	1	1769	3	Y	-0-			7
12	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	12	1	1835	3	Y	-0-			7
*01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	12	1	1791	3	Y	-0-			7

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 C RRCID -> 144623 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 4046 - 4132

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

PETERSON, A. L. WELL #: 3-C RRCID -> 155847 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3887 - 3900

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

HOEHN, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 163421 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 4676 - 4703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	19	1	348	3	N	-0-			-0-
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	17	1	342	3	N	-0-			-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	2	1	373	3	N	-0-			-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	2	1	358	3	N	-0-			-0-
12	372	N	366	-0-	-6	-0-	2	1	364	3	N	-0-			-0-
01	372	N	364	-0-	-8	-0-	2	1	362	3	N	-0-			-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6C RRCID -> 167966 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 4002 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	49	1	1245	3	Y	-0-			-0-
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	46	1	1194	3	Y	-0-			-0-
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	6	1	1272	3	Y	-0-			-0-
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	9	1	1858	3	Y	-0-			-0-
12	1271	N	1043	-0-	-228	-0-	5	1	1038	3	Y	-0-			-0-
01	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	6	1	1234	3	Y	-0-			-0-

YOUNG, W. C. (BILL) WELL #: 2 RRCID -> 168726 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4036 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	85	1	2168	3	Y	-0-			-0-
09	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	75	1	2140	3	Y	-0-			-0-
10	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	11	1	2261	3	Y	-0-			-0-
11	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	11	1	2253	3	Y	-0-			-0-
12	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	11	1	2280	3	Y	-0-			-0-
01	2263	N	2255	-0-	-8	-0-	11	1	2244	3	Y	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 5C RRCID -> 174365 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4046 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	372	N	357	-0-	-15	-0-	13	1	344	3	Y	-0-			-0-
09	360	N	345	-0-	-15	-0-	12	1	333	3	Y	-0-			-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	2	1	370	3	Y	-0-			-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	2	1	364	3	Y	-0-			-0-
12	372	N	332	-0-	-40	-0-	2	1	330	3	Y	-0-			-0-
01	341	N	316	-0-	-25	-0-	2	1	314	3	Y	-0-			-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADELE CLOUGH GU 2 WELL #: 14C RRCID -> 174832 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4292 - 4338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	37	1	952	3	Y	-0-			-0-
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	35	1	936	3	Y	-0-			-0-
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	5	1	976	3	Y	-0-			-0-
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	5	1	962	3	Y	-0-			-0-
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	5	1	1001	3	Y	-0-			-0-
*01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	5	1	992	3	Y	-0-			-0-

SLIMP, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 208831 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4025 - 4113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	589	N	578	-0-	-11	-0-	19	1	559	3	Y	-0-			-0-
09	570	N	554	-0-	-16	-0-	18	1	536	3	Y	-0-			-0-
10	589	N	562	-0-	-27	-0-	3	1	559	3	Y	-0-			-0-
11	570	N	566	-0-	-4	-0-	3	1	563	3	Y	-0-			-0-
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	3	1	578	3	Y	-0-			-0-
*01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	3	1	583	3	Y	-0-			-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 211321 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 4914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 223701 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 4094 - 4198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	56	1	1444	3	Y	-0-			2
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	52	1	1388	3	Y	-0-			2
10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	7	1	1493	3	Y	-0-			2
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	7	1	1458	3	Y	-0-			2
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	8	1	1576	3	Y	-0-			2
01	1488	N	1166	-0-	-322	-0-	6	1	1160	3	Y	-0-			2

WISE, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 230769 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 3886 - 3922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2016 - P/A 12/01/2016

GAGE, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 230841 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4301 - 4322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	38	1	782	3	Y	-0-			-0-
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	35	1	755	3	Y	-0-			-0-
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	5	1	823	3	Y	-0-			-0-
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	5	1	808	3	Y	-0-			-0-
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	6	1	834	3	Y	-0-			-0-
*01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	6	1	849	3	Y	-0-			-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 8 RRCID -> 242957 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 3867 - 3887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEVENSON, N.R. WELL #: 1 RRCID -> 243216 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4140 - 4208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4 - FITCH, J. P. WELL #: 8 RRCID -> 245901 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 3976 - 3996

08	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	56	1	1492	3	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1460	-0-	-70	-0-	52	1	1408	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1498	-0-	-21	-0-	7	1	1491	3	Y	-0-					-0-
11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	7	1	1527	3	Y	-0-					-0-
12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	8	1	1625	3	Y	-0-					-0-
*01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	8	1	1619	3	Y	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12C RRCID -> 260435 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4014 - 4289

08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	51	1	1669	3	N	-0-					24
09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	54	1	1572	3	N	-0-					24
10	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	61	1	1634	3	N	-0-					24
11	1650	N	1565	-0-	-85	-0-	44	1	1521	3	N	-0-					24
12	1674	N	1264	-0-	-410	-0-	42	1	1222	3	N	-0-					24
01	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					24

WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 14 RRCID -> 260453 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4233 - 4617

08	2325	N	2094	-0-	-231	-0-	93	1	2001	3	N	-0-					-0-
09	2160	N	2143	-0-	-17	-0-	93	1	2050	3	N	-0-					-0-
10	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	93	1	2184	3	N	-0-					-0-
11	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	93	1	2145	3	N	-0-					-0-
12	2201	N	2054	-0-	-147	-0-	93	1	1961	3	N	-0-					-0-
01	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADDOCK (CONGLOMERATE) 11206 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
PERMEX PETROLEUM LIMITED PRTNER 655722
PEAVY, S. H. "F" WELL #: 17 RRCID -> 120957 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 4070 - 4078

08	279	#	161	-0-	-118	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	330	#	190	-0-	-140	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	341	#	213	-0-	-128	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	330	#	252	-0-	-78	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*12	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
01	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

PEAVY, S. H. "CC" WELL #: 15 RRCID -> 136252 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3986

08	279	#	161	-0-	-118	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
09	330	#	190	-0-	-140	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
10	341	#	213	-0-	-128	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
11	330	#	252	-0-	-78	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
*12	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
01	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAZEEL (CADDO) 11561 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
BRAZEEL WELL #: 1 RRCID -> 249782 COMPL. DATE 11/17/1987 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3877 - 3888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	189	-0-	-59	-0-	182	2	7	9	N	6					25
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	266	2	13	9	N	12	5	8			32
10	279	N	201	-0-	-78	-0-	191	2	10	9	N	9	4	8			37
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	243	2	11	9	N	10	1	8			46
12	279	N	249	-0-	-30	-0-	237	2	12	9	N	11	4	8			53
*01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	267	2	13	9	N	12	1	8			64

BRAZEEL (MARBLE FALLS) 11561 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BRITTON OPERATING, INC. 094640
FIELDS, L. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 055709 COMPL. DATE 06/15/1973 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 3364 - 3372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					46
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					46
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					46
*01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					46

FIELDS "B" WELL #: 1 RRCID -> 055853 COMPL. DATE 07/20/1973 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3368 - 3377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

BRAZEEL-KING (MISS) 11561 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 201669 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 4270 - 4276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRICE (CONGLOMERATE) 11852 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BRICE WELL #: 1 RRCID -> 224117 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	3			N	-0-					103
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					103
10	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					103
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					103
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					103

BRIDGE (CONGLOMERATE) 11866 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
BOOZER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 116585 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3972 - 3978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-

BRIDGEPORT (STRAWN) 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
REDDELL, MARY WELL #: 1 C RRCID -> 021267 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3984 - 3992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE, E. L. WELL #: 3 U RRCID -> 033050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5976 PERF. 3985 - 3990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

BROWN, GUY WELL #: 5 RRCID -> 117772 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 3995 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	23	1	427	3	N	-0-					-0-
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	23	1	415	3	N	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	3	1	451	3	N	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	3	1	449	3	N	-0-					-0-
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	3	1	461	3	N	-0-					-0-
*01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	3	1	432	3	N	-0-					-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 2U RRCID -> 140693 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4002 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 144803 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 3989 - 4038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	426	-0-	-8	-0-	23	1	403	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	411	-0-	-9	-0-	18	1	393	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	412	-0-	-22	-0-	2	1	410	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	408	-0-	-12	-0-	2	1	406	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	433	-0-	-1	-0-	3	1	430	3	Y	-0-					-0-
*01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	2	1	418	3	Y	-0-					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 115029 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4112 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					159
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					159
10	310	N	239	-0-	-71	-0-	238	2	1	9	N	1					160
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	327	2	1	9	N	1					161
12	279	N	78	-0-	-201	-0-	78	2			N	-0-					161
01	248	N	57	-0-	-191	-0-	57	2			N	-0-					161

BRIDGEPORT (TIDWELL) 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

CHERRY, D.L. WELL #: 1 RRCID -> 122652 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4056 - 4243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	18	1	324	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	17	1	312	3	Y	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	2	1	345	3	Y	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	2	1	335	3	Y	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	2	1	350	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	2	1	339	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 6 RRCID -> 141686 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4079 - 4287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	Y	-0-					-0-
							99	3									
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	25	2	Y	-0-					-0-
							96	3									
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
							94	3									
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
							79	3									
*12	124	N	109	-0-	-15	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
							87	3									
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
							86	3									

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 1 RRCID -> 142787 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 3950 - 4040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	506	-0-	-83	-0-	28	1	459	3	Y	17					114
							19	9									
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	28	1	487	3	Y	17	74	1			57
							19	9									
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	4	1	567	3	Y	9	4	1			62
							10	9									
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	4	1	589	3	Y	7					69
							8	9									
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	4	1	582	3	Y	27	96	1			-0-
							30	9									
01	589	N	581	-0-	-8	-0-	4	1	576	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

COWLING, E. P. WELL #: 6 RRCID -> 203392 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4042 - 4117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	1	1	118	3	N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	1	1	122	3	N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	1	1	129	3	N	-0-					-0-
*01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	124	3	N	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 248127 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 4137 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	35	1	608	3	Y	12					57
							13	9									
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	33	1	608	3	Y	8					65
							9	9									
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	4	1	638	3	Y	1	61	1			5
							1	9									
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	5	1	718	3	Y	14	3	1			16
							15	9									
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	5	1	753	3	Y	31					47
							34	9									
01	651	N	649	-0-	-2	-0-	4	1	625	3	Y	18					65
							20	9									

BRIDGEPORT (TIDWELL) //CONT.// 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2U RRCID -> 267943 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 3962 - 4042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGEPORT LAKE (CONGL. 5100) 11906 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 110841 COMPL. DATE 06/19/1958 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5088 - 5111

*06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					24
*07	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	2			N	-0-					24
*08	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	2			N	-0-					24
*09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					24
*10	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	2			N	-0-					24
*11	810	N	598	-0-	-212	-0-	598	2			N	-0-					24
*12	837	N	644	-0-	-193	-0-	644	2			N	-0-					24
01	930	N	639	-0-	-291	-0-	639	2			N	-0-					24

BRYSON (CONGLOMERATE) 12799 375 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
MATLOCK WELL #: 1 RRCID -> 147131 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 4955 - 4958

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

BRYSON (CONGL., MIDDLE) 12799 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JDL OPERATING, LLC 430590
PEAVY, S. H. "D" WELL #: 2 RRCID -> 195044 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4926 - 4930

08	1116	N	927	-0-	-189	-0-	927	2			N	-0-					-0-
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	888	-0-	-135	-0-	888	2			N	-0-					-0-
*01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BARKER WELL #: 2 RRCID -> 109387 COMPL. DATE 09/05/1983 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4834 - 4846

08	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	3			N	-0-					117
09	180	N	30	-0-	-150	-0-	30	3			N	-0-					117
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					117
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					117
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					117

STUDEBAKER-BASS WELL #: 1 T RRCID -> 111874 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4840 - 4853

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON (MARBLE FALLS) 12799 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
MASSENGALE WELL #: 1 RRCID -> 203410 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 5074 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON (STRAWN) 12799 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 078258 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A

08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, EAST 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 116564 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2712 - 3238

08	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	2					84
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					88
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					89
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					90
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

HENDERSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 121262 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3222 - 3368

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
RUTH WELL #: 6 RRCID -> 121739 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4620 - 4680

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH WELL #: 8 RRCID -> 121740 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4840 - 4850

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SKYBRIDGE ENERGY LLC //CONT.// 786419
RUTH WELL #: 9 RRCID -> 121741 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4740 - 4750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH WELL #: 10 RRCID -> 121742 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 4783 PERF. 4656 - 4664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH WELL #: 11 RRCID -> 121743 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4410 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2016 - P/A 12/21/2016

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
SIMPSON, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 151177 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 3340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	#	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*12	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	6	#	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
DUERSON, L. WELL #: 1 RRCID -> 112093 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4726 - 4734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

MCANEAR, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 161955 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 4630 PERF. N/A

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

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC //CONT.// 945934
SUTTON LEASE WELL #: 3 RRCID -> 176175 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 4857 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEGGS, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 193913 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 2835 - 2845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

BEGGS WELL #: 4 RRCID -> 193914 COMPL. DATE 05/09/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5060 - 5080

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

BRYSON, EAST (CADDO) 12800 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
RHODES, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 129938 COMPL. DATE 10/14/1986 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 4335 - 4482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	869	3	6	9	N	5					163
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	480	3	2	9	N	2					165
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	358	3	10	9	N	9					174
*11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-	146	1			28
*12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					28
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
CLAYTON, M. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 122404 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4218 - 4254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
09	690	N	515	-0-	-175	-0-	515	2			N	-0-					-0-
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
*12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, E. (CADDO GAS) 12800 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
OWENS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 089021 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 4956 PERF. 4436 - 4446

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

BRYSON, E. (CADDO GAS) //CONT.// 12800 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 2 RRCID -> 183059 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4366 - 4380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON, EAST (CONGL.) 12800 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
KUYKENDALL WELL #: 1 RRCID -> 121196 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4820 - 4854

08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
*01	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-					-0-

D L OPERATING 196262
CASTEEL WELL #: 4 RRCID -> 146604 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4485 - 4910

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
LOWE WELL #: 1 RRCID -> 046498 COMPL. DATE 05/31/1969 TOTAL DEPTH 4575 PERF. N/A

08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
01	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 176111 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4799 - 4808

08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					30
09	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					30
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					30
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					30
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					30
*01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					30

XSTAR RESOURCES LLC 945934
MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 122653 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4569 - 4579

08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

BRYSON, EAST (LOWER CONGL.) 12800 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
AINSWORTH WELL #: 4 RRCID -> 143922 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4868 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
RANKIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 204336 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4724 - 4732

08	2604	#	2402	-0-	-202	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
09	2460	#	2199	-0-	-261	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
10	2542	#	2203	-0-	-339	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
11	2460	#	2240	-0-	-220	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
12	2387	#	1974	-0-	-413	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
01	2387	#	1740	-0-	-647	-0-	1740	2			N	-0-					-0-

BRYSON, NORTH 12801 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
SHANAFELT WELL #: 1 RRCID -> 222736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4566 - 4570

08	527	N	462	-0-	-65	-0-	454	3	8	9	N	7					63
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	570	3	6	9	N	5					68
10	558	N	490	-0-	-68	-0-	490	3			N	-0-					68
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	515	3	2	9	N	2					70
*12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	486	3	1	9	N	1					71
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

BRYSON, SOUTH (CADDO, MIDDLE) 12804 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
AUGUSTUS OIL AND GAS CORPORATION 036857
FOUR CORNERS WELL #: 1 RRCID -> 210205 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3862 - 3882

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					64
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					64
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					64
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					64
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					64
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					64

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY 252017
CALLIE-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 021281 COMPL. DATE 06/14/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1792 - 1801

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

JOHNSON, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 021284 COMPL. DATE 04/14/1959 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1753 - 1769

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

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017

FIELDS WELL #: 3 RRCID -> 057022 COMPL. DATE 10/11/1973 TOTAL DEPTH 1780 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 057620 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 1771 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 2 RRCID -> 057621 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 4 RRCID -> 057623 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 1794 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 6 RRCID -> 057624 COMPL. DATE 11/26/1973 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 7 RRCID -> 057625 COMPL. DATE 11/09/1973 TOTAL DEPTH 1809 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 8 RRCID -> 057626 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 1807 PERF. N/A

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

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
FIELDS WELL #: 11 RRCID -> 057627 COMPL. DATE 10/03/1973 TOTAL DEPTH 1776 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 13 RRCID -> 057629 COMPL. DATE 11/03/1973 TOTAL DEPTH 1768 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 14 RRCID -> 057630 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 1725 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 15 RRCID -> 057631 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 17 RRCID -> 057633 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 1806 PERF. N/A

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

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 057634 COMPL. DATE 11/24/1973 TOTAL DEPTH 1838 PERF. N/A

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

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 057635 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 1745 PERF. 1704 - 1724

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

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 057636 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 1765 PERF. N/A

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

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 057638 COMPL. DATE 10/05/1973 TOTAL DEPTH 1789 PERF. 1748 - 1760

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

SHANAFELT "C" WELL #: 1 RRCID -> 072297 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 1833 - 1835

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIMPSON, B. WELL #: 1 RRCID -> 120492 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1780 - 1794

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

JOHNSON, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 177983 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1732 - 1750

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

FIELDS WELL #: 10 RRCID -> 177984 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1724 - 1742

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

FIELDS WELL #: 18 RRCID -> 184425 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1782 PERF. 1722 - 1742

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

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
FIELDS WELL #: 19 RRCID -> 184432 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1728 - 1743

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

BRYSON, SW. (CONGLOMERATE 4275) 12806 332 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
JAID ENERGY, LLC 429595
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 174253 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4281 - 4289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	10	-0-	10	10	1	1	9	2	N	-0-					55
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					55

BRYSON, SW. (STRAWN 3440) 12806 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEELE, MARK E. 816891
BRAY WELL #: 1 RRCID -> 135088 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3249 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

BRYSON, WEST (4550) 12810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WALSH & WATTS, INC. 895060
BRYSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119613 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 4598 - 4601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
09	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
10	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	1509	-0-	-940	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1494	-0-	-521	-0-	1494	2			N	-0-					-0-

BUFFALO SPRINGS, N. (CONGL.) 13130 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CLAY
CUNDIFF OPERATING COMPANY 194515
POLHEMUS WELL #: 1 RRCID -> 141670 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5970 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					78
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					78
10	279	N	161	-0-	-118	-0-	161	3			N	-0-					78
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					78
12	279	N	95	-0-	-184	-0-	95	3			N	-0-					78
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 148269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6022 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					172
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					172
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					172
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					172
12	217	N	76	-0-	-141	-0-	76	3			N	-0-					172
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

BUNGER, SOUTH (STRAWN) 13311 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
LISLES, J. B. WELL #: 1A RRCID -> 021297 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2996 - 3041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNGER, SW. (BEND 3900) 13313 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GERRY-MAC OIL, INC. 302025
OLDHAM-ATWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119517 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3870 - 3890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

BURKBURNETT, SOUTH 13530 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WICHITA
JOACHIM, E. C. 433225
RILEY WELL #: 1 RRCID -> 021299 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 390 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2016 - P/A 12/09/2016

RILEY WELL #: 3 RRCID -> 021300 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 604 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2016 - P/A 12/09/2016

BUTTS (CONGL.) 14062 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. 131827
STARKE WELL #: 1 RRCID -> 120058 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5684 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
BUTTS WELL #: 1 RRCID -> 118856 COMPL. DATE 09/25/1985 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5637 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					117
09	570	N	292	-0-	-278	-0-	292	2			N	-0-					117
10	620	N	530	-0-	-90	-0-	530	2			N	-0-					117
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					117
12	310	N	159	-0-	-151	-0-	159	2			N	-0-					117
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					117

CDC (MISS.) 14220 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
SENKEL-BRIMHALL WELL #: 1 RRCID -> 264931 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 4733 - 4737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	#	498	-0-	-277	-0-	498	3			N	-0-					28
09	720	#	577	-0-	-143	-0-	577	3			N	-0-					28
10	744	#	592	-0-	-152	-0-	592	3			N	-0-					28
11	630	#	554	-0-	-76	-0-	554	3			N	-0-					28
12	651	#	466	-0-	-185	-0-	466	3			N	-0-					28
01	589	#	551	-0-	-38	-0-	551	3			N	-0-					28

C H K (CONGLOMERATE) 14292 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 178694 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5199 - 5212

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMP TEXOMA (ATOKA) 15135 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
BOY SCOUTS OF AMERICA WELL #: 1 RRCID -> 066905 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 16195 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL (ATOKA CONGL.) 15159 300 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CAMPSEY MINERALS 128557
CAMPSEY, CARLY WELL #: 1 RRCID -> 102041 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5422 - 5471

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

CONCORD ENERGY, INC. 170335
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 099970 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 6130 PERF. N/A

08	1240	#	1116	-0-	-124	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
09	1260	#	1074	-0-	-186	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
10	1302	#	1104	-0-	-198	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
11	1260	#	1059	-0-	-201	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
12	1116	#	1076	-0-	-40	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
01	1116	#	1069	-0-	-47	-0-	1069	2			N	-0-					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
BROWN, EDGAR G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096359 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5437 - 5445

08	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
01	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

CAMPSEY (CONGLOMERATE) 15175 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CAMPSEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 045342 COMPL. DATE 10/02/1968 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5376 - 5389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	3	Y	-0-					-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	168	3	Y	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	1	1	188	3	Y	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	1	1	187	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	159	-0-	-27	-0-	1	1	158	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	1	1	181	3	Y	-0-					-0-

CAMPSEY, E. (BEND CONGLOMERATE) 15176 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
COOPER SIX C OIL LLC 175108
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 094642 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5442 - 5451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					137
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					137
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					137
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					137
*12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					137
*01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					137

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
STARNES WELL #: 3 RRCID -> 187721 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5504 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					41
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					41
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					41
11	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	2			N	-0-					41
12	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	2			N	-0-					41
01	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	2			N	-0-					41

DEVOLL-STARNES WELL #: 4 RRCID -> 206747 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5563 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7392	2	33	9	N	30					190
09	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7260	2	41	9	N	37	179	1			48
10	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	7104	2	6	9	N	5					53
11	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6284	2	20	9	N	18					71
12	6510	X	6354	-0-	-156	-0-	6348	2	6	9	N	5					76
01	6510	X	5376	-0-	-1134	-0-	5357	2	19	9	N	17					93

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 46 RRCID -> 123151 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6344 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	303	-0-	-472	-0-	18	1	285	3	Y	-0-					-0-
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	46	1	777	3	Y	-0-					-0-
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	5	1	744	3	Y	-0-					-0-
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	5	1	763	3	Y	-0-					-0-
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	5	1	773	3	Y	-0-					-0-
*01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	5	1	714	3	Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 55 RRCID -> 146580 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6473 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	23	1	415	3	Y	-0-					1
09	420	N	416	-0-	-4	-0-	18	1	398	3	Y	-0-					1
10	434	N	426	-0-	-8	-0-	3	1	423	3	Y	-0-					1
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	3	1	404	3	Y	-0-					1
12	434	N	409	-0-	-25	-0-	3	1	406	3	Y	-0-					1
01	434	N	389	-0-	-45	-0-	3	1	386	3	Y	-0-					1

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD GU 20 WELL #: 54 RRCID -> 147562 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5843 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	75	1	1325	3	Y	-0-					-0-
09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	73	1	1408	3	Y	-0-					-0-
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	11	1	1626	3	Y	-0-					-0-
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	10	1	1526	3	Y	-0-					-0-
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	10	1	1525	3	Y	-0-					-0-
*01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	10	1	1422	3	Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 58 RRCID -> 151665 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5302 - 5540

08	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	64	1	1180	3	Y	-0-					2
09	1230	N	1097	-0-	-133	-0-	57	1	1040	3	Y	-0-					2
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	8	1	1263	3	Y	14					16
							15	9									
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	8	1	1234	3	Y	-0-					16
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	8	1	1242	3	Y	-0-					16
01	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	8	1	1234	3	Y	-0-					16

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 34 RRCID -> 177711 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6040 - 6924

08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	239	3	Y	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	Y	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	2	1	252	3	Y	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	2	1	245	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	218	-0-	-30	-0-	1	1	217	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	195	-0-	-53	-0-	1	1	194	3	Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37L RRCID -> 178175 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5176 - 6029

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 22 RRCID -> 279757 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 5918 - 6610

08	98	X	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
09	95	X	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
10	109	X	109	-0-	-0-	-0-	1	1	108	3	N	-0-					-0-
11	105	X	105	-0-	-0-	-0-	1	1	104	3	N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	1	1	82	3	N	-0-					-0-
01	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	3			N	-0-					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
T. C. W. B. NO. 6 "WB" WELL #: 4 RRCID -> 218045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5958 PERF. 5267 - 5810

08	434	N	170	-0-	-264	-0-	170	3			N	-0-					75
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					75
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					75
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					75
12	434	N	351	-0-	-83	-0-	351	3			N	-0-					75
01	434	N	102	-0-	-332	-0-	102	2			N	-0-					75

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES B/F WELL #: 1 RRCID -> 173698 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5247 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	75	1	358	2	N	-0-					96
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	50	1	298	2	N	-0-					96
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	45	1	250	2	N	-0-					96
11	420	N	237	-0-	-183	-0-	48	1	189	2	N	-0-					96
12	372	N	232	-0-	-140	-0-	48	1	183	2	N	1	72	1			25
							1	9									
01	310	N	221	-0-	-89	-0-	45	1	176	2	N	-0-					25

CAP YATES WELL #: 14 RRCID -> 173699 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5173 - 5485

08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	80	1	524	2	N	-0-					117
09	450	N	37	-0-	-413	-0-	15	1	22	2	N	-0-					117
10	589	N	366	-0-	-223	-0-	53	1	313	2	N	-0-					117
11	570	N	370	-0-	-200	-0-	56	1	314	2	N	-0-					117
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	60	1	322	2	N	-0-					117
01	372	N	356	-0-	-16	-0-	50	1	306	2	N	-0-					117

CAP YATES WELL #: 22 RRCID -> 173700 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5463 - 5467

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 28 RRCID -> 174831 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5352 - 5404

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

FANCHER, L. O. WELL #: 6 RRCID -> 174942 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5218 - 5231

08	1705	N	326	-0-	-1379	-0-	25	1	300	2	N	1					104
							1	9									
09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	150	1	2043	2	N	4					108
							4	9									
10	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	130	1	1552	2	N	3					111
							3	9									
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	120	1	1384	2	N	12					123
							13	9									
12	2263	N	1515	-0-	-748	-0-	120	1	1388	2	N	6	116	1			13
							7	9									
*01	1674	N	1528	-0-	-146	-0-	121	1	1397	2	N	9					22
							10	9									

YATES, BILLIE WELL #: 21 RRCID -> 175409 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5288 - 5724

08	372	N	346	-0-	-26	-0-	45	1	301	2	N	-0-	75	1			98
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	40	1	284	2	N	-0-					98
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	40	1	281	2	N	-0-					98
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	35	1	270	2	N	-0-					98
12	341	N	294	-0-	-47	-0-	32	1	262	2	N	-0-	33	1			65
01	310	N	276	-0-	-34	-0-	25	1	251	2	N	-0-					65

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CAP YATES WELL #: 17 RRCID -> 175410 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5194 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	60	-0-	-126	-0-	10	1	50	2	N	-0-					16
09	150	N	15	-0-	-135	-0-	5	1	10	2	N	-0-					16
10	155	N	15	-0-	-140	-0-	5	1	10	2	N	-0-					16
11	60	N	15	-0-	-45	-0-	5	1	10	2	N	-0-					16
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	5	1	10	2	N	-0-					16
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	2	N	-0-					16

FAYETTE YATES WELL #: 24 RRCID -> 176093 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5646 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	60	-0-	-64	-0-	20	1	40	2	N	-0-					5
09	120	N	36	-0-	-84	-0-	15	1	21	2	N	-0-					5
10	93	N	38	-0-	-55	-0-	15	1	23	2	N	-0-					5
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	20	1	58	2	N	-0-					5
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	20	1	64	2	N	-0-					5
*01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	15	1	58	2	N	-0-					5

CAP YATES WELL #: 19 RRCID -> 176096 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5721 PERF. 5321 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	40	1	87	2	N	17					31
							19	9									
09	150	N	107	-0-	-43	-0-	30	1	62	2	N	14					45
							15	9									
10	186	N	128	-0-	-58	-0-	35	1	69	2	N	22	7	1			60
							24	9									
11	150	N	69	-0-	-81	-0-	25	1	27	2	N	15	52	1			23
							17	9									
12	124	N	72	-0-	-52	-0-	25	1	27	2	N	18					41
							20	9									
01	124	N	72	-0-	-52	-0-	24	1	26	2	N	20					61
							22	9									

CAP YATES WELL #: 21 RRCID -> 176099 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5182 - 5206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	65	1	591	2	N	-0-					-0-
09	660	N	575	-0-	-85	-0-	50	1	525	2	N	-0-					-0-
10	558	N	502	-0-	-56	-0-	45	1	457	2	N	-0-					-0-
11	630	N	307	-0-	-323	-0-	30	1	277	2	N	-0-					-0-
12	589	N	314	-0-	-275	-0-	30	1	284	2	N	-0-					-0-
01	496	N	295	-0-	-201	-0-	25	1	270	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 24 RRCID -> 177185 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5342 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	48	1	468	2	N	-0-					9
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	40	1	421	2	N	-0-					9
10	527	N	457	-0-	-70	-0-	40	1	417	2	N	-0-					9
11	510	N	396	-0-	-114	-0-	35	1	361	2	N	-0-					9
12	465	N	380	-0-	-85	-0-	31	1	349	2	N	-0-					9
01	465	N	359	-0-	-106	-0-	25	1	334	2	N	-0-					9

FAYETTE YATES WELL #: 29 RRCID -> 177186 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5328 - 5338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	2			N	-0-					6
09	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	2			N	-0-					6
10	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					6
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					6
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					6
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					6

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
IG/F YATES B WELL #: 3 RRCID -> 177391 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 5038 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	761	-0-	-76	-0-	85	1	676	2	N	-0-					78
09	870	N	570	-0-	-300	-0-	50	1	520	2	N	-0-					78
10	806	N	594	-0-	-212	-0-	60	1	534	2	N	-0-					78
11	750	N	547	-0-	-203	-0-	50	1	497	2	N	-0-					78
12	589	N	561	-0-	-28	-0-	55	1	506	2	N	-0-					78
01	589	N	550	-0-	-39	-0-	50	1	500	2	N	-0-					78

FAYETTE YATES WELL #: 30 RRCID -> 177393 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5206 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	598	-0-	-332	-0-	35	1	563	2	N	-0-					66
09	990	N	561	-0-	-429	-0-	30	1	531	2	N	-0-					66
10	682	N	644	-0-	-38	-0-	45	1	599	2	N	-0-					66
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	35	1	545	2	N	-0-					66
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	45	1	694	2	N	-0-					66
*01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	50	1	701	2	N	-0-					66

YATES, BILLIE WELL #: 25 RRCID -> 177394 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5268 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

YATES, BILLIE WELL #: 27 RRCID -> 177395 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5252 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	155	1	2046	2	N	16					51
							18	9									
09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	130	1	1940	2	N	5					56
							6	9									
10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	110	1	1683	2	N	12	1	8			67
							13	9									
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	150	1	1743	2	N	12	67	1			12
							13	9									
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	135	1	1686	2	N	15					27
							17	9									
*01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	120	1	1616	2	N	15					42
							17	9									

YATES,BILLIE WELL #: 31 RRCID -> 177396 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5298 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	5	1	10	2	N	-0-					53
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	30	1	221	2	N	-0-					53
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	60	1	536	2	N	-0-					53
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	45	1	488	2	N	-0-					53
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	42	1	472	2	N	-0-					53
01	589	N	487	-0-	-102	-0-	35	1	452	2	N	-0-					53

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 34 RRCID -> 177437 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5658 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	685	-0-	-121	-0-	35	1	650	2	N	-0-					140
09	720	N	704	-0-	-16	-0-	50	1	654	2	N	-0-	74	1			66
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	75	1	828	2	N	1					67
							1	9									
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	60	1	750	2	N	1					68
							1	9									
12	713	N	688	-0-	-25	-0-	45	1	643	2	N	-0-					68
01	899	N	466	-0-	-433	-0-	30	1	436	2	N	-0-					68

FANCHER, L. O. WELL #: 7 RRCID -> 177709 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5453 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	40	-0-	-146	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-
09	180	N	40	-0-	-140	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-
10	155	N	40	-0-	-115	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-
*01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 30 RRCID -> 178179 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5632 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	60	1	529	2	N	-0-					32
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	40	1	455	2	N	-0-					32
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	35	1	421	2	N	-0-					32
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	35	1	406	2	N	-0-					32
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	32	1	392	2	N	-0-					32
*01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	30	1	376	2	N	-0-					32

YATES, FAYETTE WELL #: 35 RRCID -> 178599 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5612 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	175	1	1325	2	N	1					148
							1	9									
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	150	1	1263	2	N	-0-	109	1			39
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	175	1	1349	2	N	-0-					39
11	1440	N	1398	-0-	-42	-0-	155	1	1243	2	N	-0-					39
12	1457	N	1232	-0-	-225	-0-	115	1	1117	2	N	-0-					39
01	1519	N	1169	-0-	-350	-0-	86	1	1081	2	N	2					41
							2	9									

CAP YATES WELL #: 23 RRCID -> 178909 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5448 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	562	-0-	-58	-0-	35	1	527	2	N	-0-					15
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	45	1	537	2	N	-0-					15
10	744	N	581	-0-	-163	-0-	45	1	536	2	N	-0-					15
11	540	N	456	-0-	-84	-0-	30	1	426	2	N	-0-					15
12	589	N	472	-0-	-117	-0-	35	1	437	2	N	-0-					15
01	589	N	430	-0-	-159	-0-	14	1	416	2	N	-0-					15

YATES, BILLIE WELL #: 32 RRCID -> 178910 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5112 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	553	-0-	-5	-0-	52	1	501	2	N	-0-					50
09	540	N	516	-0-	-24	-0-	40	1	476	2	N	-0-					50
10	620	N	494	-0-	-126	-0-	35	1	459	2	N	-0-					50
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	57	1	735	2	N	-0-					50
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	50	1	711	2	N	-0-					50
*01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	45	1	681	2	N	-0-					50

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 33 RRCID -> 178911 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5038 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 37 RRCID -> 178912 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5616 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	145 1	1 9	1400	2	N	1					66
09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	130	1	1356	2	N	-0-					66
10	1581	N	1318	-0-	-263	-0-	100	1	1218	2	N	-0-					66
11	1500	N	1306	-0-	-194	-0-	100	1	1206	2	N	-0-					66
12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	155 4	1 9	1443	2	N	4					70
*01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	150 2	1 9	1404	2	N	2					72

FAYETTE YATES WELL #: 38 RRCID -> 179137 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5550 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01		14B2 EXT	120	-0-	120	120	20	1	100	2	N	-0-					36

CAP YATES WELL #: 24 RRCID -> 179558 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5370 - 5576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	120 6	1 9	1560	2	N	5					68
09	1380	N	1308	-0-	-72	-0-	100 3	1 9	1205	2	N	3					71
10	1612	N	1318	-0-	-294	-0-	105 1	1 9	1212	2	N	1					72
11	1620	N	1116	-0-	-504	-0-	100 3	1 9	1013	2	N	3					75
12	1364	N	1157	-0-	-207	-0-	105 13	1 9	1039	2	N	12	63	1			24
01	1333	N	1078	-0-	-255	-0-	90	1	988	2	N	-0-					24

YATES, BILLIE WELL #: 29 RRCID -> 179807 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5740 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	75	1	650	2	N	-0-	60	1			15
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	60	1	508	2	N	-0-					15
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	50	1	477	2	N	-0-					15
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	35	1	272	2	N	-0-					15
12	310	N	295	-0-	-15	-0-	32	1	263	2	N	-0-					15
01	310	N	277	-0-	-33	-0-	25	1	252	2	N	-0-					15

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 32 RRCID -> 179808 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5770 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	55	1	315	2	N	3	46	1			30
							3	9									
09	360	N	329	-0-	-31	-0-	50	1	271	2	N	7					37
							8	9									
10	403	N	363	-0-	-40	-0-	55	1	287	2	N	19					56
							21	9									
11	360	N	283	-0-	-77	-0-	45	1	238	2	N	-0-					56
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	60	1	326	2	N	-0-					56
01	372	N	362	-0-	-10	-0-	50	1	312	2	N	-0-					56

YATES, BILLIE WELL #: 26 RRCID -> 180182 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5780 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	715	-0-	-91	-0-	45	1	670	2	N	-0-	102	1			42
09	750	N	648	-0-	-102	-0-	35	1	613	2	N	-0-					42
10	744	N	631	-0-	-113	-0-	35	1	596	2	N	-0-					42
11	690	N	576	-0-	-114	-0-	30	1	546	2	N	-0-					42
12	682	N	559	-0-	-123	-0-	25	1	528	2	N	5					47
							6	9									
01	620	N	530	-0-	-90	-0-	20	1	506	2	N	4					51
							4	9									

YATES, I. G. WELL #: 1 RRCID -> 205219 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5192 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	100	1	888	2	N	5	126	1			15
							6	9									
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	90	1	841	2	N	5					20
							6	9									
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	105	1	899	2	N	7					27
							8	9									
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	105	1	896	2	N	5					32
							6	9									
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	125	1	1009	2	N	2					34
							2	9									
*01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	61	1	808	2	N	12					46
							13	9									

YATES, BILLIE WELL #: 36 RRCID -> 219733 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5692 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	910	-0-	-113	-0-	50	1	860	2	N	-0-	99	1			28
09	1260	N	873	-0-	-387	-0-	45	1	828	2	N	-0-					28
10	1023	N	891	-0-	-132	-0-	50	1	841	2	N	-0-					28
11	870	N	837	-0-	-33	-0-	45	1	792	2	N	-0-					28
12	899	N	801	-0-	-98	-0-	35	1	766	2	N	-0-					28
01	899	N	764	-0-	-135	-0-	30	1	734	2	N	-0-					28

MERIT ENERGY COMPANY 561136
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 126842 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6360 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					27
*07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					27
*08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					27
*09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					27
*10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					27
*11	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					27
*12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					27
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					27

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
YATES, L. H. WELL #: 7 RRCID -> 181037 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4604 - 5573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199326 COMPL. DATE 06/27/1955 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5231 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	150	N	142	-0-	-8	-0-	134	2	8	9	N	7					162
*07	186	N	132	-0-	-54	-0-	121	2	11	9	N	10					172
*08	155	N	144	-0-	-11	-0-	137	2	7	9	N	6					178
*09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	131	2	10	9	N	9					187
*10	155	N	144	-0-	-11	-0-	137	2	7	9	N	6					193
*11	150	N	131	-0-	-19	-0-	120	2	11	9	N	10					203
*12	186	N	88	-0-	-98	-0-	84	2	4	9	N	4					207
01	155	N	125	-0-	-30	-0-	111	2	14	9	N	13	170	1			50

CRAFT, J. D. TWB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					53
*07	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					53
*08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					53
*09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					53
*10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					53
*11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					53
*12	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					53
01	279	N	185	-0-	-94	-0-	185	2			N	-0-					53

CRAFT WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 199334 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TARRANT CTY.WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 226169 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5256 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	57	1	424	2	N	-0-					20
*07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	59	1	441	2	N	-0-					20
*08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	59	1	429	2	N	-0-					20
*09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	57	1	430	2	N	-0-					20
*10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	59	1	426	2	N	-0-					20
*11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	57	1	407	2	N	-0-					20
*12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	59	1	421	2	N	-0-					20
*01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	59	1	424	2	N	-0-					20

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. 652335
TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 1 U RRCID -> 065052 COMPL. DATE 04/01/1963 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5268 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ASHE BCDE WELL #: D 12 RRCID -> 173701 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5540 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			Y	-0-					2
09	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	3			Y	-0-					2
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			Y	-0-					2
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					2
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
01	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	3			Y	-0-					2

ASHE BCDE WELL #: D 10 RRCID -> 173703 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5505 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					34
09	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	3			N	-0-					34
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					34
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					34
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					34
01	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	3			N	-0-					34

TARRANT "E" WELL #: 7 RRCID -> 174943 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5388 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					7
09	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	3			N	-0-					7
10	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	3			N	-0-					7
11	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	3			N	-0-					7
12	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	3			N	-0-					7
01	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	3			N	-0-					7

ASHE BCDE WELL #: C 9 RRCID -> 174944 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5626 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	462	-0-	-96	-0-	462	3			N	-0-					20
09	690	N	382	-0-	-308	-0-	382	3			N	-0-					20
10	620	N	401	-0-	-219	-0-	401	3			N	-0-					20
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					20
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					20
01	403	N	191	-0-	-212	-0-	191	3			N	-0-					20

TARRANT "E" WELL #: 9 RRCID -> 174945 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5659 - 5669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	360	-0-	-818	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09	840	N	325	-0-	-515	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	3			N	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
01	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	3			N	-0-					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
TARRANT "E" WELL #: 13 RRCID -> 174946 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5006 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	465	1	477	3	N	-0-					65
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	450	1	298	3	N	-0-					65
10	930	N	752	-0-	-178	-0-	465	1	287	3	N	-0-					65
11	900	N	845	-0-	-55	-0-	450	1	395	3	N	-0-					65
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	465	1	367	3	N	-0-					65
01	744	N	719	-0-	-25	-0-	465	1	254	3	N	-0-					65

WEST CHICO UNIT WELL #: 604 RRCID -> 176097 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5783 - 5793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT "B" WELL #: 8 RRCID -> 177398 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5170 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			Y	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			Y	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-

YDA OPERATING, L.L.C. 946367
D&A PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 246473 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5611 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1216	-0-	-117	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1102	-0-	-278	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1087	-0-	-339	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1109	-0-	-61	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1065	-0-	-82	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	882	-0-	-203	-0-	882	3			N	-0-					-0-

CARR (CONGLOMERATE) 15870 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
HOLCOMB "B" WELL #: 1 RRCID -> 074270 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 4487 PERF. 4200 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
09	180	N	115	-0-	-65	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	2			N	-0-					-0-

CARVER (ATOKA CADDO CONGLOMERATE 16090 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 14 RRCID -> 099292 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 5316 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARVER (ATOKA CADDO CONGLOMERATE//CONT.// 16090 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 19 RRCID -> 172625 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5605 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					3
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					3
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					3
11	480	N	375	-0-	-105	-0-	375	2			N	-0-					3
12	589	N	476	-0-	-113	-0-	476	2			N	-0-					3
*01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					3

CARY-MAG (CATER-CONGL.) 16107 166 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
CARY-MAG WELL #: 3 RRCID -> 145995 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5272 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	4	-0-	-58 B	-0-	4	2			N	-0-					31
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					31
*10	186	N	72	-0-	-114 B	-0-	72	2			N	-0-					31
11	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					31
12	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-					31
*01	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 3 RRCID -> 021303 COMPL. DATE 11/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5244 - 5254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1769	N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769	3			N	-0-					129
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1622	N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622	3			N	-0-					129
10	1736	N	1673	-0-	-63 B	-0-	1534	3	139	9	N	126					255
11	1710	N	1394	-0-	-316 B	-0-	1394	3			N	-0-					255
*12	1743	N	1743	-0-	-0- B	-0-	1742	3	1	9	N	1					256
01	1674	N	1653	-0-	-21 B	-0-	1653	3			N	-0-					256

CATER WELL #: 1 T RRCID -> 055636 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
HALL WELL #: 1 RRCID -> 209700 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5310 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

BUCK PRODUCTION CO. 105557
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 23 RRCID -> 095798 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5349 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					62
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					62
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					62
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. //CONT.// 105557
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 18 RRCID -> 097449 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4990 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					25
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					25
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					25
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 8 RRCID -> 101499 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5182 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					39
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					39
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					39
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HENSLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 021304 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5317 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-

HENSLEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 021305 COMPL. DATE 06/26/1952 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5242 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

HENSLEY WELL #: 1 RRCID -> 033504 COMPL. DATE 12/10/1951 TOTAL DEPTH 5058 PERF. 5342 - 5367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	593	2	3	9	Y	3					25
*09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	463	2	1	9	Y	1					26
*10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	395	2	2	9	Y	2					28
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	667	2	7	9	Y	6					34
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	486	2	7	9	Y	6					40
*01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	611	2	6	9	Y	5					45

HENSLEY WELL #: 2 RRCID -> 033505 COMPL. DATE 03/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5336 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	593	2	3	9	Y	3					25
*09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	463	2	1	9	Y	1					26
*10	403	N	397	-0-	-6	-0-	395	2	2	9	Y	2					28
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	667	2	7	9	Y	6					34
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	487	2	7	9	Y	6					40
*01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	611	2	7	9	Y	6					46

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
HENSLEY WELL #: 3 RRCID -> 033506 COMPL. DATE 03/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5350 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	593	2	3	9	Y	3					25
*09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	463	2	1	9	Y	1					26
*10	403	N	397	-0-	-6	-0-	395	2	2	9	Y	2					28
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	668	2	7	9	Y	6					34
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	487	2	6	9	Y	5					39
*01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	611	2	8	9	Y	7					46

HENSLEY WELL #: 4 RRCID -> 033507 COMPL. DATE 12/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5378 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	592	2	3	9	Y	3					26
*09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	464	2	1	9	Y	1					27
*10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	394	2	2	9	Y	2					29
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	668	2	6	9	Y	5					34
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	487	2	6	9	Y	5					39
*01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	612	2	8	9	Y	7					46

RICHARDS, WILLIE RUTH ETAL WELL #: 17 RRCID -> 079192 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	2			N	-0-					50
*09	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	2			N	-0-					50
*10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					50
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					50
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					50
*01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					50

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 19 RRCID -> 088350 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4958 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					125
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					125
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					125
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					125

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 21 RRCID -> 094278 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5025 - 5036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
*09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
*10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
11	270	N	198	-0-	-72	-0-	198	2			N	-0-					-0-
12	527	N	154	-0-	-373	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	527	N	398	-0-	-129	-0-	398	2			N	-0-					-0-

HENSLEY WELL #: 5 RRCID -> 112861 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5286 - 5301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					115
*09	330	N	166	-0-	-164	-0-	166	2			N	-0-					115
*10	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					115
11	210	N	81	-0-	-129	-0-	81	2			N	-0-					115
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					115
01	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					115

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
STOCKDALE WELL #: 1 RRCID -> 074369 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 5367 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	713	-0-	-93	-0-	711	2	2	9	N	2	2	8			9
09	780	N	778	-0-	-2	-0-	778	2			N	-0-					9
10	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	2			N	-0-					9
11	690	N	337	-0-	-353	-0-	337	2			N	-0-					9
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					9
*01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					9

CARY-MAG, N. (CONGL. UP.) 16109 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
SEWELL-BUFFALO WALLOW WELL #: 1 RRCID -> 149421 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 5312 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					29
09	300	N	218	-0-	-82	-0-	218	2			N	-0-					29
10	341	N	235	-0-	-106	-0-	235	2			N	-0-					29
11	300	N	245	-0-	-55	-0-	245	2			N	-0-					29
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					29
*01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					29

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2U RRCID -> 165246 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5067 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
RICHARDS, WILLIE R. WELL #: 1 RRCID -> 043024 COMPL. DATE 10/30/1967 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5048 - 5288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					4
09	210	N	58	-0-	-152	-0-	58	3			N	-0-					4
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					4
11	360	N	250	-0-	-110	-0-	250	3			N	-0-					4
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	198	3	95	9	N	86					90
01	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	3			N	-0-					90

RICHARDS, WILLIE R. WELL #: 2 RRCID -> 044954 COMPL. DATE 05/28/1968 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 5171 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					35
09	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	3			N	-0-					35
10	403	N	297	-0-	-106	-0-	258	3	39	9	N	35					70
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	289	3	56	9	N	51					121
12	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					121
*01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					121

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 066232 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 5275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					91
09	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	3			N	-0-					91
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	251	3	102	9	N	93					184
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					184
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					184
01	341	N	332	-0-	-9	-0-	331	3	1	9	N	1					185

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) //CONT.// 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 066233 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 5410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1547	-0-	-96	-0-	1547	3			N	-0-					174
09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					174
10	1643	N	1535	-0-	-108	-0-	1425	3	110	9	N	100					274
11	1500	N	1489	-0-	-11	-0-	1483	3	6	9	N	5					279
12	1612	N	1395	-0-	-217	-0-	1392	3	3	9	N	3					282
01	1550	N	1274	-0-	-276	-0-	1271	3	3	9	N	3					285

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 11 RRCID -> 165026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5236 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					83
09	210	N	79	-0-	-131	-0-	79	3			N	-0-					83
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					83
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					83
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					83
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					83

CARY MAG, W. (CONGLOMERATE) 16118 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HOUSE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 108641 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4983 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	197	R	197	-0-	-0-	-0-	49	1	148	2	N	-0-					-0-
*09	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
11	360	#	98	-0-	-262	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	372	#	27	-0-	-345	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	403	#	3	-0-	-400	-0-	3	2			N	-0-					-0-

HOUSE, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 115861 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4893 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1260	#	902	-0-	-358	-0-	902	2			N	-0-					-0-
05	1240	#	776	-0-	-464	-0-	776	2			N	-0-					-0-
06	1252	R	1252	-0-	-0-	-0-	262	1	990	2	N	-0-					-0-
07	1408	R	1408	-0-	-0-	-0-	330	1	1078	2	N	-0-					-0-
08	1181	R	1181	-0-	-0-	-0-	295	1	886	2	N	-0-					-0-
*09	990	#	831	-0-	-159	-0-	831	2			N	-0-					-0-
10	1395	#	1162	-0-	-233	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
11	1350	#	947	-0-	-403	-0-	947	2			N	-0-					-0-
12	1395	#	949	-0-	-446	-0-	949	2			N	-0-					-0-
01	1178	#	888	-0-	-290	-0-	888	2			N	-0-					-0-

CRAFT-JONES WELL #: 1 RRCID -> 123237 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4926 - 4932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	611	R	611	-0-	-0-	-0-	142	1	428	2	N	37					137
							41	9									
09	503	R	503	-0-	-0-	-0-	52	1	422	2	N	26					163
							29	9									
10	476	R	476	-0-	-0-	-0-	53	1	384	2	N	35					198
							39	9									
11	450	#	419	-0-	-31	-0-	94	1	304	2	N	19	165	1			52
							21	9									
12	465	#	273	-0-	-192	-0-	38	1	200	2	N	32					84
							35	9									
01	465	#	295	-0-	-170	-0-	258	2	37	9	N	34					118

CATLIN (ATOKA CONGL.) 16359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
MYERS, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 186528 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5770 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1111	R	1111	-0-	-0-	-0-	1104	3	7	9	N	6					65
09	773	R	773	-0-	-0-	-0-	762	3	11	9	N	10					75
10	1054	R	1054	-0-	-0-	-0-	1021	3	33	9	N	30					105
11	1085	R	1085	-0-	-0-	-0-	1030	3	55	9	N	50					155
12	995	R	995	-0-	-0-	-0-	977	3	18	9	N	16					171
*01	1042	R	1042	-0-	-0-	-0-	1034	3	8	9	N	7					178

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DECLEVA, PAUL 209380
MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 083424 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5832 - 5865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	7			-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2016 - P/A 08/10/16

LONG, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 086824 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5740 - 5831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	#	131	-0-	-55	-0-	131	3			N	-0-					21
09	180	#	110	-0-	-70	-0-	110	3			N	-0-					21
10	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					21
11	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					21
12	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					21
*01	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					21

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 096297 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 5820 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	#	444	-0-	-300	-0-	444	3			N	-0-					98
09	720	#	140	-0-	-580	-0-	140	3			N	-0-					98
10	690	R	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					98
11	713	R	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					98
12	731	R	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					98
*01	713	R	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					98

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 201462 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5767 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	482	R	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					176
09	450	#	379	-0-	-71	-0-	379	3			N	-0-	147	0			29
10	476	R	476	-0-	-0-	-0-	466	3	10	9	N	9					38
11	480	#	468	-0-	-12	-0-	451	3	17	9	N	15					53
12	496	#	483	-0-	-13	-0-	466	3	17	9	N	15					68
01	496	#	478	-0-	-18	-0-	461	3	17	9	N	15					83

DELFIN OPERATING, LLC 212175
JONES, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 034006 COMPL. DATE 02/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5829 - 5839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	#	777	-0-	-277	-0-	770	2	7	9	N	6					52
09	1020	#	640	-0-	-380	-0-	634	2	6	9	N	5					57
10	961	#	586	-0-	-375	-0-	580	2	6	9	N	5					62
11	930	#	326	-0-	-604	-0-	318	2	8	9	N	7					69
12	961	#	890	-0-	-71	-0-	875	2	15	9	N	14					83
*01	1011	R	1011	-0-	-0-	-0-	1003	2	8	9	N	7					90

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC //CONT.// 212175
CATLIN, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 100902 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 5822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	791	R	791	-0-	-0-	-0-	785	2	6	9	N	5					38
09	1047	R	1047	-0-	-0-	-0-	1040	2	7	9	N	6					44
10	1428	R	1428	-0-	-0-	-0-	1420	2	8	9	N	7					51
11	1148	R	1148	-0-	-0-	-0-	1140	2	8	9	N	7					58
*12	879	R	879	-0-	-0-	-0-	870	2	9	9	N	8					66
01	1426	#	695	-0-	-731	-0-	691	2	4	9	N	4					70

CATLIN, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 269969 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5783 - 5791

08	819	R	819	-0-	-0-	-0-	815	2	4	9	N	4					73
09	1107	R	1107	-0-	-0-	-0-	1101	2	6	9	N	5					78
10	1415	R	1415	-0-	-0-	-0-	1408	2	7	9	N	6					84
11	1151	R	1151	-0-	-0-	-0-	1145	2	6	9	N	5					89
*12	892	R	892	-0-	-0-	-0-	885	2	7	9	N	6					95
01	1085	#	706	-0-	-379	-0-	703	2	3	9	N	3					98

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
LONG, LUTHER J. WELL #: 3 RRCID -> 187171 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5780 - 5794

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATTAIL HOLLOW (CONGL) 16401 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
BRIDWELL OIL CO. 092480
KEOWN, DAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 089591 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6042 - 6047

08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
10	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	2			N	-0-					-0-
11	570	N	447	-0-	-123	-0-	447	2			N	-0-					-0-
12	558	N	467	-0-	-91	-0-	467	2			N	-0-					-0-
01	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	2			N	-0-					-0-

CAUGHLIN (CADDO CONGLOMERATE) 16421 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
PANEREX, INC. 637960
NEWTON WELL #: 1 RRCID -> 115151 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5736 - 5901

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2017 - P/A 01/23/2017

CHALK HILL, E. (CONGL.) 16760 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ARCHER
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
MEDDERS WELL #: 3 RRCID -> 219738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5586 PERF. 4998 - 5512

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHALK HILL, E. (CONGL.) //CONT.// 16760 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ARCHER
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
MEDDERS WELL #: 2 RRCID -> 219739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5621 PERF. 5554 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					1
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					1
10	248	N	162	-0-	-86	-0-	161	2	1	9	N	1					2
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					2
12	217	N	172	-0-	-45	-0-	171	2	1	9	N	1					3
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	149	2	1	9	N	1	3	1			1

CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 219740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5504 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	233	2	7	9	N	6					85
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	213	2	8	9	N	7					92
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	195	2	7	9	N	6					98
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	260	2	9	9	N	8					106
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	263	2	6	9	N	5					111
*01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	238	2	8	9	N	7					118

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 12 RRCID -> 243918 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3998 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 255009 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 5312 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
09	330	N	253	-0-	-77	-0-	253	2			N	-0-					-0-
10	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	126	-0-	-122	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "M" WELL #: 2 RRCID -> 268636 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5402 - 5421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	318	-0-	-85	-0-	318	2			N	-0-					2
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					2
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					2
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					2
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					2
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					2

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115150 COMPL. DATE 12/22/1975 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4798 - 4816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					11
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					11
10	248	N	156	-0-	-92	-0-	156	2			N	-0-					11
11	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	2			N	-0-					11
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					11
*01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					11

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
CHERRYHOMES, MIKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 213718 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5014 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1059	-0-	-181	-0-	1059	3			Y	-0-					122
09	1200	N	1056	-0-	-144	-0-	1056	3			Y	-0-					122
10	1178	N	991	-0-	-187	-0-	991	3			Y	-0-					122
11	1020	N	891	-0-	-129	-0-	891	3			Y	-0-					122
12	1085	N	689	-0-	-396	-0-	689	3			Y	-0-					122
01	992	N	803	-0-	-189	-0-	803	3			Y	-0-					122

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 2 RRCID -> 213719 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4992 - 5002

08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					33
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					33
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					33
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					33
12	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			Y	-0-					33
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			Y	-0-					33

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 213721 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5014 - 5022

08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					34
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					34
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					34
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					34
12	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			Y	-0-					34
01	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			Y	-0-					34

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 3 RRCID -> 273694 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5500 - 5505

08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

CHAPMAN-SLOVER (CONGL) 17082 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 111870 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5688 - 5700

08	3100	N	3495	-0-	395	395	3495	3			N	-0-					55
09	3000	N	3313	-0-	313	708	3313	3			N	-0-					55
10	3100	N	3374	-0-	274	982	3374	3			N	-0-					55
11	3354		3354	-0-	-0-	982	3354	3			N	-0-					55
12	3105		3105	-0-	-0-	982	3105	3			N	-0-					55
*01	3507		3507	-0-	-0-	982	3507	3			N	-0-					55

CHERRYKIRK (CONGL.) 17508 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CHERRYHOMES 7 WELL #: 7 RRCID -> 104483 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 4945 - 4948

08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					109
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					109
10	372	N	269	-0-	-103	-0-	269	3			Y	-0-					109
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					109
*12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					109
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109

CHERRYKIRK (CONGL.) //CONT.// 17508 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CHERRYHOMES 7 WELL #: 2 RRCID -> 104484 COMPL. DATE 06/25/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHICO, EAST 17629 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
KND OIL & GAS, LLC 470757
BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 201399 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5594 - 5626

08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					84
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					84
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					84
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					84
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					84
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					84

SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 201400 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5648 - 5690

08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					44
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					44
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					44
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					44
12	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					44
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					44

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER) 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BANKHEAD OPERATING CORP. 048403
HORN, DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 106983 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5452 - 5467

08	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HINES WELL #: 1 RRCID -> 201709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5582 - 5588

08	496	N	442	-0-	-54	-0-	412	3	30	9	N	27					113
09	480	N	418	-0-	-62	-0-	418	3			N	-0-	56	1			57
10	496	N	415	-0-	-81	-0-	415	3			N	-0-					57
11	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-					57
12	434	N	350	-0-	-84	-0-	350	3			N	-0-					57
01	403	N	304	-0-	-99	-0-	295	3	9	9	N	8					65

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
APPLING, VERON WELL #: 1 T RRCID -> 043544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5828 PERF. 554 - 5642

08	1209	N	1015	-0-	-194	-0-	1015	2			N	-0-					61
09	1200	N	1065	-0-	-135	-0-	1058	2	7	9	N	6					67
10	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	1124	2	11	9	N	10					77
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1051	2	8	9	N	7	83	1			1
12	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	1059	2	18	9	N	16					17
01	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	1021	2	22	9	N	20					37

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ROBINSON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 265389 COMPL. DATE 03/02/1954 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5590 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	120 19	1 9	881	2	N	17					48
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	115 26	1 9	872	2	N	24					72
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	124 34	1 9	909	2	N	31					103
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	100 15	1 9	806	2	N	14	86	1			31
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	95 17	1 9	792	2	N	15					46
*01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	105 18	1 9	881	2	N	16					62

KND OIL & GAS, LLC 470757
HALMAN WELL #: 2 RRCID -> 201398 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5354 - 5832

08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-					41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-					41
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
LOWRANCE, GENE WELL #: 3 RRCID -> 196064 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5513 - 5522

08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	978	2	2	9	N	2	72	1			23
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					23
10	992	N	941	-0-	-51	-0-	940	2	1	9	N	1					24
11	960	N	921	-0-	-39	-0-	900	2	21	9	N	19					43
12	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	2			N	-0-					43
01	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	2			N	-0-					43

PENNY, RALPH E. 652335
DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 4 RRCID -> 123238 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5760 - 5770

08	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 194992 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5392 - 5670

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
DAVENPORT "A" WELL #: 4 RRCID -> 131225 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5348 - 5441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	465	1	373	3	N	-0-					97
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	450	1	253	3	N	-0-					97
10	868	N	752	-0-	-116	-0-	465	1	287	3	N	-0-					97
11	810	N	797	-0-	-13	-0-	450	1	347	3	N	-0-					97
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	465	1	283	3	N	-0-					97
*01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	465	1	280	3	N	-0-					97

HALMAN-SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 146909 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5460 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
09	480	N	217	-0-	-263	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	403	N	215	-0-	-188	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	330	N	244	-0-	-86	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-

SEALY "A" WELL #: 3 RRCID -> 148567 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5712 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175766 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 5378 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			Y	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			Y	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BIRDWELL, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 095456 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5593 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					33
09	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					33
10	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					33
11	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					33
*12	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					33
01	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					33

MOTLEY, VALTON WELL #: 3 RRCID -> 173241 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5782 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 218047 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5753 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	236	R	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	217	#	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	210	#	110	-0-	-100	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	217	#	103	-0-	-114	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 218049 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5588 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					35
09	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					35
10	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					35
11	210	#	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					35
12	217	#	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					35
01	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					35

BRIDWELL OIL CO. 092480
BERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 113017 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5541 - 5545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	#	464	-0-	-94	-0-	464	2			N	-0-					78
09	540	#	488	-0-	-52	-0-	488	2			N	-0-					78
10	558	#	516	-0-	-42	-0-	516	2			N	-0-					78
11	490	R	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					78
12	509	R	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					78
01	527	#	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					78

BUD OIL, INC. 106343
DICKEY, J. WELL #: 2 U RRCID -> 189073 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5659 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LUCAS, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 035078 COMPL. DATE 05/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5733 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
09	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
10	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
11	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
12	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
01	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-

GOSE, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 042846 COMPL. DATE 11/15/1961 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5650 - 5656

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

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WATSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 132248 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5637 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	120	#	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	120	#	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-

ELBERTINE WELL #: 2 RRCID -> 132590 COMPL. DATE 04/20/1958 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	176	R	176	-0-	-0-	-0-	93	1	83	3	Y	-0-					-0-
09	218	R	218	-0-	-0-	-0-	90	1	128	3	Y	-0-					-0-
10	255	R	255	-0-	-0-	-0-	93	1	162	3	Y	-0-					-0-
11	266	R	266	-0-	-0-	-0-	90	1	176	3	Y	-0-					-0-
12	209	R	209	-0-	-0-	-0-	93	1	116	3	Y	-0-					-0-
*01	109	R	109	-0-	-0-	-0-	93	1	16	3	Y	-0-					-0-

WEST GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 139776 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5590 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1055	R	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					27
09	1018	R	1018	-0-	-0-	-0-	1016	3	2	9	Y	2					29
10	997	R	997	-0-	-0-	-0-	994	3	3	9	Y	3					32
11	960	#	922	-0-	-38	-0-	919	3	3	9	Y	3					35
12	1054	#	893	-0-	-161	-0-	884	3	9	9	Y	8	29	1			14
01	1054	#	820	-0-	-234	-0-	816	3	4	9	Y	4					18

BROOKS, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 141788 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5266 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1642	R	1642	-0-	-0-	-0-	1632	3	10	9	Y	9					61
09	1589	R	1589	-0-	-0-	-0-	1569	3	20	9	Y	18					79
10	1525	R	1525	-0-	-0-	-0-	1504	3	21	9	Y	19					98
11	1526	R	1526	-0-	-0-	-0-	1495	3	31	9	Y	28	47	1			79
12	1540	R	1540	-0-	-0-	-0-	1525	3	15	9	Y	14	75	1			18
01	1488	#	1480	-0-	-8	-0-	1455	3	25	9	Y	23	1	1			40

DAVIS, HOMER L. WELL #: 2 RRCID -> 143768 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5567 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	#	255	-0-	-24	-0-	255	3			Y	-0-					5
09	270	#	248	-0-	-22	-0-	248	3			Y	-0-					5
10	279	#	240	-0-	-39	-0-	240	3			Y	-0-					5
11	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					5
12	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					5
*01	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					5

ROBINSON, ELMER WELL #: 3 RRCID -> 147258 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5566 - 5885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	#	852	-0-	-78	-0-	852	3			Y	-0-					8
09	900	#	858	-0-	-42	-0-	857	3	1	9	Y	1					9
10	930	#	866	-0-	-64	-0-	863	3	3	9	Y	3					12
11	900	#	840	-0-	-60	-0-	837	3	3	9	Y	3					15
12	868	#	857	-0-	-11	-0-	851	3	6	9	Y	5	13	1			7
01	868	#	781	-0-	-87	-0-	780	3	1	9	Y	1					8

MIKEAL, O. K. WELL #: 2 RRCID -> 147262 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6000 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	#	1876	-0-	-77	-0-	1876	3			Y	-0-	29	1			3
09	2087	R	2087	-0-	-0-	-0-	2072	3	15	9	Y	14	1	1			16
10	1984	#	1945	-0-	-39	-0-	1937	3	8	9	Y	7					23
11	2158	R	2158	-0-	-0-	-0-	2144	3	14	9	Y	13					36
12	1240	#	1034	-0-	-206	-0-	1030	3	4	9	Y	4	33	1			7
*01	1782	R	1782	-0-	-0-	-0-	1772	3	10	9	Y	9					16

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBINSON, ELMER WELL #: 5 RRCID -> 148223 COMPL. DATE 04/20/1988 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5870 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT, O.H. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 205985 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5744 - 5750

08	1074	R	1074	-0-	-0-	-0-	58	1	1016	3	Y	-0-	20	1			5
09	1110	R	1110	-0-	-0-	-0-	61	1	1042	3	Y	6	1	1			10
							7	9									
10	1094	R	1094	-0-	-0-	-0-	7	1	1085	3	Y	2					12
							2	9									
11	1054	R	1054	-0-	-0-	-0-	7	1	1046	3	Y	1					13
							1	9									
12	1026	R	1026	-0-	-0-	-0-	7	1	1017	3	Y	2					15
							2	9									
*01	1040	R	1040	-0-	-0-	-0-	7	1	1027	3	Y	5					20
							6	9									

BROOKS, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 259020 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5282 - 5314

08	1457	#	1443	-0-	-14	-0-	136	1	1270	3	Y	34					66
							37	9									
09	1410	#	1215	-0-	-195	-0-	115	1	1080	3	Y	18					84
							20	9									
10	1457	#	1365	-0-	-92	-0-	119	1	1210	3	Y	33					117
							36	9									
11	1417	R	1417	-0-	-0-	-0-	127	1	1245	3	Y	41	128	1			30
							45	9									
12	1271	#	1112	-0-	-159	-0-	98	1	997	3	Y	15					45
							17	9									
01	1271	#	1215	-0-	-56	-0-	101	1	1096	3	Y	16	39	1			22
							18	9									

O.H. HOLT GU 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274353 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5303 - 5632

08	326	R	326	-0-	-0-	-0-	106	1	220	3	N	-0-					-0-
09	315	R	315	-0-	-0-	-0-	102	1	213	3	N	-0-					-0-
10	329	R	329	-0-	-0-	-0-	95	1	234	3	N	-0-					-0-
11	321	R	321	-0-	-0-	-0-	92	1	229	3	N	-0-					-0-
12	334	R	334	-0-	-0-	-0-	95	1	239	3	N	-0-					-0-
*01	332	R	332	-0-	-0-	-0-	95	1	237	3	N	-0-					-0-

MORRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 274396 COMPL. DATE 07/10/1957 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5682 - 5690

08	737	R	737	-0-	-0-	-0-	733	3	4	9	Y	4	56	1			6
09	743	R	743	-0-	-0-	-0-	717	3	26	9	Y	24	3	1			27
10	744	#	739	-0-	-5	-0-	716	3	23	9	Y	21					48
11	720	#	718	-0-	-2	-0-	699	3	19	9	Y	17					65
12	775	#	680	-0-	-95	-0-	671	3	9	9	Y	8	59	1			14
01	775	#	636	-0-	-139	-0-	612	3	24	9	Y	22	1	1			35

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALKER, F. B. WELL #: 2 RRCID -> 281544 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5680 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	#	1136	-0-	-73	-0-	7	1	1077	3	Y	47					80
							52	9									
11	1170	#	1035	-0-	-135	-0-	6	1	988	3	Y	37					117
							41	9									
12	1209	#	869	-0-	-340	-0-	6	1	837	3	Y	24	91	1			50
							26	9									
01	1209	#	970	-0-	-239	-0-	6	1	924	3	Y	36					86
							40	9									

KND OIL & GAS, LLC 470757
BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 109424 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5587 - 5629

08	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					54
09	330	#	293	-0-	-37	-0-	293	3			N	-0-					54
10	341	#	208	-0-	-133	-0-	208	3			N	-0-					54
11	330	#	175	-0-	-155	-0-	175	3			N	-0-					54
12	310	#	193	-0-	-117	-0-	193	3			N	-0-					54
01	310	#	146	-0-	-164	-0-	146	3			N	-0-					54

MCGUIRE BROTHERS 550001
PRODUCING PROPERTIES INC. WELL #: 1 C RRCID -> 031057 COMPL. DATE 03/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5520 - 5539

08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					41
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					41
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					41
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					41
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

PENNY, RALPH E. 652335
HANEY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 109643 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5714 - 5724

08	155	#	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	150	#	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	155	#	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	150	#	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-

RIVERCITY OPERATING, INC. 714232
THOMPSON, H.S. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 224102 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5692 - 5736

08	682	#	552	-0-	-130	-0-	552	2			N	-0-					87
09	660	#	530	-0-	-130	-0-	512	2	18	9	N	16					103
10	620	#	479	-0-	-141	-0-	464	2	15	9	N	14					117
11	600	#	501	-0-	-99	-0-	478	2	23	9	N	21					138
12	558	#	462	-0-	-96	-0-	432	2	30	9	N	27					165
01	558	#	407	-0-	-151	-0-	393	2	14	9	N	13	154	1			24

THOMPSON, S. H. HEIRS WELL #: 2A RRCID -> 224104 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5652 - 5816

08	217	#	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	210	#	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	217	#	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	210	#	117	-0-	-93	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	186	#	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-
01	186	#	103	-0-	-83	-0-	103	2			N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STELUCAN ENERGY, LLC 817384
NANTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 096075 COMPL. DATE 10/20/1961 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5618 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	354	R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
09	360	#	335	-0-	-25	-0-	335	2			N	-0-					-0-
10	372	#	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					-0-
11	360	#	308	-0-	-52	-0-	308	2			N	-0-					-0-
12	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
01	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 1 RRCID -> 111382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5654 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	120	#	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
01	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 3 RRCID -> 131224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5698 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
01	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 2 RRCID -> 133391 COMPL. DATE 05/19/1958 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5738 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
09	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
10	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
11	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
12	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
01	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
HOWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273812 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5643 - 5655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	#	296	-0-	-45	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09	330	#	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	335	R	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
11	300	#	90	-0-	-210	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	310	#	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
01	341	#	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 037422 COMPL. DATE 12/26/1958 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	#	430	-0-	-66	-0-	424	3	6	9	N	5					92
09	450	#	435	-0-	-15	-0-	432	3	3	9	N	3					95
10	512	R	512	-0-	-0-	-0-	506	3	6	9	N	5					100
11	487	R	487	-0-	-0-	-0-	483	3	4	9	N	4					104
12	465	#	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					104
*01	597	R	597	-0-	-0-	-0-	472	3	125	9	N	114					218

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
FORD, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 107845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5810 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					40
09	295	R	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					40
10	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					40
11	300	#	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					40
*12	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					40
01	310	#	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					40

OGLE, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 159829 COMPL. DATE 04/25/1976 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5560 - 5737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9	#	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					26
09	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					26
10	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					26
11	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					26
12	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					26
01	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					26

MARLETT, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168777 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5912 - 5917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	#	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-					124
09	480	#	467	-0-	-13	-0-	460	3	7	9	N	6					130
10	496	#	459	-0-	-37	-0-	455	3	4	9	N	4					134
11	480	#	422	-0-	-58	-0-	419	3	3	9	N	3					137
12	496	#	433	-0-	-63	-0-	430	3	3	9	N	3					140
01	496	#	487	-0-	-9	-0-	483	3	4	9	N	4					144

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 193888 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5551 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	386	R	386	-0-	-0-	-0-	371	3	15	9	N	14					22
09	387	R	387	-0-	-0-	-0-	361	3	26	9	N	24					46
10	395	R	395	-0-	-0-	-0-	373	3	22	9	N	20					66
11	376	R	376	-0-	-0-	-0-	358	3	18	9	N	16					82
12	403	#	383	-0-	-20	-0-	363	3	20	9	N	18					100
01	403	#	376	-0-	-27	-0-	350	3	26	9	N	24					124

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
MCGEE-DAUGHTRIDGE WELL #: 2 RRCID -> 103144 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5582 - 5588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK (MARBLE FALLS) 18594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 176083 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4810 - 4822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-

CLAY COUNTY REGULAR 18707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRYOR PETROLEUM CORPORATION 682038
BYERS BROTHERS SUBDIVISION WELL #: 1 RRCID -> 169445 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 2681 PERF. 1781 - 1788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYERS BROTHERS SUBDIVISION WELL #: 3 RRCID -> 172188 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 1630 - 1676

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYERS BROTHERS SUBDIVISION WELL #: 2A RRCID -> 172724 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 1668 - 1727

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAY-RAY (CONGL.) 18741 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677
RAY EST. "A" WELL #: 2 RRCID -> 070926 COMPL. DATE 11/18/1976 TOTAL DEPTH 5186 PERF. N/A

08	217	N	174	-0-	-43	B	-0-	174	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	2		N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	2		N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	2		N	-0-					-0-
12	217	N	206	-0-	-11	B	-0-	206	2		N	-0-					-0-
01	217	N	209	-0-	-8	B	-0-	209	2		N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
PRICE WELL #: 7 RRCID -> 068364 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

08	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	3		N	-0-					329
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3		N	-0-					329
10	403	N	220	-0-	-183	B	-0-	220	3		N	-0-					329
11	210	N	196	-0-	-14	B	-0-	196	3		N	-0-					329
*12	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3		N	-0-					329
*01	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	3		N	-0-					329

CLAYTON (STRAWN 3900) 18760 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
JONAS WELL #: 1 RRCID -> 087959 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3926 - 3936

08	591	R	591	-0-	-0-		-0-	591	3		N	-0-					45
09	552	R	552	-0-	-0-		-0-	552	3		N	-0-					45
10	651	#	600	-0-	-51		-0-	600	3		N	-0-					45
11	630	#	551	-0-	-79		-0-	551	3		N	-0-					45
12	651	#	479	-0-	-172		-0-	479	3		N	-0-					45
01	589	#	NO RPT	-0-	-589		-0-				N	NO RPT					45

CLAYTON (STRAWN 3900) //CONT.// 18760 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 C RRCID -> 096016 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4059 - 4087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

KINDER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 104437 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3914 - 3950

08	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					125
09	270	#	172	-0-	-98	-0-	172	3			N	-0-					125
10	372	#	292	-0-	-80	-0-	292	3			N	-0-					125
11	360	#	272	-0-	-88	-0-	272	3			N	-0-					125
12	372	#	205	-0-	-167	-0-	205	3			N	-0-					125
01	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					125

FERGUSON, WAYNE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106458 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4006 - 4052

08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE COUNTY REGULAR 20350 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
MAYCO OIL 535785
SEARS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 109394 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 1597 PERF. 1493 - 1513

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER (CONGLOMERATE) 20420 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 149670 COMPL. DATE 05/02/1982 TOTAL DEPTH 5536 PERF. N/A

08	434	N	242	-0-	-192	-0-	242	2			N	-0-					65
09	330	N	247	-0-	-83	-0-	247	2			N	-0-					65
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					65
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					65
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					65
*01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	422	2	108	9	N	98					163

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 149675 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 5496 PERF. N/A

08	558	N	308	-0-	-250	-0-	308	2			N	-0-					-0-
09	420	N	314	-0-	-106	-0-	314	2			N	-0-					-0-
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
*01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-

COTTLE (BEND CONGLOMERATE) 20946 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BJ OPERATING, INC. 040705
LOGAN-GARDNER WELL #: RRCID -> 151941 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 4569 PERF. 4089 - 4093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2000

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
BURNETT, A. WELL #: 1A RRCID -> 203679 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3956 - 3964

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

CRAFTON, WEST (CADDO LIME) 21456 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CHERRYHOMES, ROY, "A" WELL #: 2 C RRCID -> 021337 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5316 - 5721

08	1023	#	631	-0-	-392	-0-	631	3			N	-0-					-0-
09	1020	#	720	-0-	-300	-0-	720	3			N	-0-					-0-
10	1054	#	691	-0-	-363	-0-	691	3			N	-0-					-0-
11	1271	R	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
*12	1436	R	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
01	744	#	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

DINWIDDIE, BORDEN WELL #: 1 RRCID -> 172057 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5602 - 5720

08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BORDEN DINWIDDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 174071 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5596 - 5718

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECLEVA, PAUL 209380
BLANTON "A" WELL #: 1 U RRCID -> 113176 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5573 - 5590

08	155	#	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					131
09	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					131
10	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					131
11	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					131
12	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					131
*01	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					131

CRAFTON, WEST (CADDO LIME) //CONT.// 21456 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 C RRCID -> 040051 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5358 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 040372 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5403 - 5485

08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	43	R	43	-0-	-0-	-0-	8	1	35	2	N	-0-					-0-
12	77	R	77	-0-	-0-	-0-	15	1	62	2	N	-0-					-0-
*01	60	R	60	-0-	-0-	-0-	10	1	50	2	N	-0-					-0-

CRAFTON, WEST (CONGLOMERATE) 21456 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
BRADSHAW-HOLT-MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092982 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5722 - 5732

08	1102	N	1102	-0-	-0-	B	-0-	1090	3	12	9	N	11				128
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1070	N	1070	-0-	-0-	B	-0-	1057	3	13	9	N	12				140
10	1110	N	1110	-0-	-0-	B	-0-	1102	3	8	9	N	7				147
11	1080	N	1048	-0-	-32	B	-0-	1038	3	10	9	N	9				156
12	1116	N	1087	-0-	-29	B	-0-	1078	3	9	9	N	8				164
01	1116	N	1079	-0-	-37	B	-0-	1075	3	4	9	N	4				168

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
COLLIE, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 021342 COMPL. DATE 07/02/1959 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5706 - 5724

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

HOLT, LEWIS F. WELL #: 1 RRCID -> 021343 COMPL. DATE 08/08/1959 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5661 - 5734

08	372	N	-0-	-0-	-372	B	-0-					N	-0-				37
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-				37
10	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-				37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				37

FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD. 280617
BORDEN, Z. H. WELL #: RRCID -> 021344 COMPL. DATE 11/23/1958 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5548 - 5626

08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2009

CRAFTON, WEST (CONGLOMERATE) //CONT.// 21456 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 3 RRCID -> 047219 COMPL. DATE 09/23/1969 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5380 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CRAFTON, WEST (MARBLE FALLS) 21456 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
DAVENPORT "B" WELL #: 6 RRCID -> 206741 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5758 - 5969

08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					13
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					13
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					13
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					13
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					13
*01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					13

CREE (4700 CONGLOMERATE) 21612 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
OILWELL OPERATORS, INC. 621040
WOODARD WELL #: 1 RRCID -> 089763 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4674 - 4684

08	775	N	566	-0-	-209	-0-	558	2	8	9	Y	7	34	1			9
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	791	2	13	9	Y	12					21
10	868	N	743	-0-	-125	-0-	732	2	11	9	Y	10					31
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	650	2	14	9	Y	13					44
12	837	N	476	-0-	-361	-0-	464	2	12	9	Y	11	35	1			20
01	744	N	529	-0-	-215	-0-	517	2	12	9	Y	11					31

WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 907973
MANLEY WELL #: 8 RRCID -> 174833 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4662 - 4680

08	1426	N	688	-0-	-738	-0-	688	2			N	-0-					-0-
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
11	660	N	328	-0-	-332	-0-	328	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4565	-0-	1465	1465	4565	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	7654	-0-	4554	6019	7654	2			N	-0-					-0-

CRUM (MARBLE FALLS) 22037 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
FLO-COOP, INC. WELL #: 2 RRCID -> 118549 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4315 - 4818

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

CUNDIFF (ATOKA 5660) 22233 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
SOUTH CUNDIFF WELL #: 1 RRCID -> 120980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5714 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

CUNDIFF, N. (ATOKA CONGL., UP.) 22235 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
COLLIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 058746 COMPL. DATE 06/23/1967 TOTAL DEPTH 5754 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	#	1376	-0-	-143	-0-	1330	3	46	9	N	42					119
09	1260	#	-0-	-0-	-1260	-0-					N	21					140
10	2108	#	-0-	-0-	-2108	-0-					N	3					143
11	2040	#	2003	-0-	-37	-0-	2003	3			N	-0-					143
12	2108	#	1817	-0-	-291	-0-	1816	3	1	9	N	1	1	8			143
*01	1642	R	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					143

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
LAPRADE WELL #: 1 RRCID -> 224135 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5576 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	754	R	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					91
09	720	#	719	-0-	-1	-0-	719	2			N	-0-					91
10	744	#	734	-0-	-10	-0-	733	2	1	9	N	1					92
11	720	#	694	-0-	-26	-0-	691	2	3	9	N	3					95
12	744	#	690	-0-	-54	-0-	690	2			N	-0-					95
01	744	#	698	-0-	-46	-0-	698	2			N	-0-					95

MYERS, A. J. 597440
CHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 139713 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5801 - 5809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

CUNDIFF, NORTH (5700) 22235 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
SOUTHERLAND WELL #: 1 RRCID -> 186302 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5671 - 5675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	145	3	33	9	N	30					170
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	144	3	88	9	N	80	166	1			84
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	155	3	62	9	N	56					140
*11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	109	3	65	9	N	59	159	1			40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

CUNDIFF, SOUTH 22238 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
HAIRE, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 203574 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5528 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-

CUNDIFF, SOUTH //CONT.// 22238 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 142287 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5540 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					67
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

CUNDIFF, SOUTH (ATOKA CONGL.) 22238 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 074415 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 075544 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 5786 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOONEY WELL #: 1 RRCID -> 078260 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A

08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
*12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
STEWART, ORNEE WELL #: 4 RRCID -> 146533 COMPL. DATE 10/22/1965 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5204 - 5522

08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					4
09	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					4
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					4
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					4
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					4
*01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					4

STEWART, ORNEE WELL #: 6 RRCID -> 280082 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5296 - 5304

08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) //CONT.// 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
BROWN, LUPTON WELL #: 5 RRCID -> 147636 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5474 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	739	3	18	9	N	16					35
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	824	3	9	9	N	8					43
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	739	3	3	9	N	3					46
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	664	3	22	9	N	20					66
*12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	684	3	20	9	N	18					84
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					84

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 145769 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 4952 - 4957

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 186345 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5466 - 5478

08	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					138
09	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					138
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					138
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					138
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	94	2	6	9	N	5					143
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					143

CUSTARD (CONGL.) 22356 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HUNT OPERATING, LLC 416525
KNOX, FANNIE M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 119519 COMPL. DATE 09/00/1968 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4635 - 4642

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	107						N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	107						N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	107						N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	107						N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	107						N	-0-					28
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	107						N	-0-					28

MOHICAN EXPLORATION, LLC 573677
JOHNSON WELL #: 4H RRCID -> 254748 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5478 PERF. 4660 - 4665

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CUSTARD (CONGL. 4650) 22356 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 T RRCID -> 096017 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4824 - 4832

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					31

CUSTARD (CONGL. 4650) //CONT.// 22356 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
BRYSON WELL #: 1 RRCID -> 126478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4608 - 4614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2016 - P/A 11/18/16

SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
BRYSON "A" WELL #: RRCID -> 092683 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4728 - 4732

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

RECLASSIFIED TO OIL 02/00/1986

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUSKEY, F. WELL #: 2 RRCID -> 072397 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 5230 PERF. N/A

08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRICKLAND, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 112845 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4207 - 4218

08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					101
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					101
10	868	N	553	-0-	-315	-0-	553	3			N	-0-					101
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					101
*12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					101
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

BRECK OPERATING CORP. 089974
ABERNETHY, W. WELL #: 1 C RRCID -> 035166 COMPL. DATE 04/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4229 - 4252

08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
09	450	N	403	-0-	-47	-0-	403	2			N	-0-					-0-
10	465	N	387	-0-	-78	-0-	387	2			N	-0-					-0-
11	450	N	379	-0-	-71	-0-	379	2			N	-0-					-0-
12	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	2			N	-0-					-0-
*01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 158510 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4867 - 4872

08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					30
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					30
10	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	2			N	-0-					30
11	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					30
12	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-					30
01	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					30

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) //CONT.// 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
STRICKLAND WELL #: 3 RRCID -> 187811 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 4923 - 4927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					190
09	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					190
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					190
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					190
12	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					190
01	217	N	110	-0-	-107	-0-	110	2			N	-0-					190

HAMMAN, BLAKE 350160
FRICK-STRICKLAND WELL #: 1 C RRCID -> 031243 COMPL. DATE 10/24/1981 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 4204 - 4796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					64
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					64
10	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					64
11	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-					64
12	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	3			N	-0-					64
01	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					64

STRICKLAND, H. W., -A- WELL #: 1 RRCID -> 035523 COMPL. DATE 02/28/1965 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4165 - 4191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	226	-0-	-580	-0-	226	3			N	-0-					25
09	420	N	300	-0-	-120	-0-	300	3			N	-0-					25
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					25
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					25
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					25
*01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					25

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HOLLEY WELL #: 3 RRCID -> 113020 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 4231 - 4258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
FRANKLIN WELL #: 2 RRCID -> 072487 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4860 - 4888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	379	2	1	9	Y	1					16
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	Y	1					17
10	372	N	360	-0-	-12	-0-	357	2	3	9	Y	3					20
11	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	2			Y	-0-					20
12	372	N	310	-0-	-62	-0-	306	2	4	9	Y	4					24
01	372	N	284	-0-	-88	-0-	282	2	2	9	Y	2					26

DAVIS RIBBLE (CONGLOMERATE) 23438 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
AMEN OIL LLC 016944
CAMPBELL, RUTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230208 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4163 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS RIBBLE (CONGLOMERATE) //CONT.// 23438 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
PERMEX PETROLEUM LIMITED PRTNER 655722
PEAVY, S. H. "AA" WELL #: 12 RRCID -> 118823 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3998 - 4006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	161	3	3	9	Y	3					10
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	11	18	1			3
10	279	N	215	-0-	-64	-0-	213	3	2	9	Y	2					5
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	253	3	19	9	Y	17	19	1			3
*12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	296	3	2	9	Y	2					5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

2C OPERATING, LLC 954911
MCCLUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 149320 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 3900 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	510	-0-	-48	-0-	412	3	98	9	N	89	103	1			61
09	480	N	379	-0-	-101	-0-	345	3	34	9	N	31	1	8			91
10	527	N	407	-0-	-120	-0-	326	3	81	9	N	74					165
11	480	N	448	-0-	-32	-0-	380	3	68	9	N	62	155	1			72
*12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	377	3	94	9	N	85					157
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

DAWKINS (CONGL) 23508 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
DAWKINS WELL #: 3 RRCID -> 155674 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	337	-0-	-2763	42357	337	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	275	-0-	-2725	39632	275	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	363	-0-	-2737	36895	363	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	334	-0-	-2666	34229	334	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	338	-0-	-2762	31467	338	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	328	-0-	-2772	28695	328	3			N	-0-					-0-

DEARING (CADDO) 23754 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SANDERS-WEST WELL #: 2 RRCID -> 145024 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 4951 PERF. 4452 - 4472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
DODSON-LEATHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 130914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4534 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-	97	1			8
05	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-					8
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	55	1	73	2	N	-0-					8
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	58	1	100	2	N	-0-					8
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	33	1	199	2	N	-0-					8
*09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					8
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					8
11	210	N	133	-0-	-77	-0-	133	2			N	-0-					8
12	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	2			N	-0-					8
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					8

OWEN, A. M. WELL #: 1 RRCID -> 145707 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4402 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	39	1	42	2	N	-0-					-0-
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

DEARING (CADDO) //CONT.// 23754 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
JAGER, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 145872 COMPL. DATE 10/30/1984 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4444 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	24	2	6	9	N	5					24
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	24	1	27	2	N	8					32
							9	9									
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	25	2	N	4					36
							4	9									
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	23	2	4	9	N	4					40
12	62	N	21	-0-	-41	-0-	17	2	4	9	N	4					44
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	22	2	2	9	N	2					46

DECATUR (3650 SAND) 23825 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
WOMACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3640 - 3662

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DECATUR, E. (STRAWN 3800) 23826 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SAUDER, J. M. A. WELL #: C 1 RRCID -> 182255 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3596 - 3604

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GETTYS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 277320 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2016 - PLUGGED 12/01/16

DECATUR, SOUTH (CADDO LIME) 23830 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HORNBACK, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 093099 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5096 - 5114

08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					81
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					81
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					81
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					81
*12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					81
*01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					81

DEE CEE (CONGL.) 23889 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERGYPRO, INC. 252085
CRANFORD, D. C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 187387 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5279 - 5283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
11	180	N	130	-0-	-50	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	186	N	81	-0-	-105	-0-	81	2			N	-0-					-0-
01	186	N	24	-0-	-162	-0-	24	2			N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CRANFORD "D" WELL #: 1 RRCID -> 096186 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5170 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DEES, W. J. WELL #: 3 RRCID -> 037049 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5052 - 5391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEES, W. J. WELL #: 5 RRCID -> 037051 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5027 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 135922 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5450 - 5455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
10	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	3			N	-0-					-0-
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
*12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEES, W. J. WELL #: 7 RRCID -> 165096 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5040 - 5534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					56
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					56
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					56
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					56
*12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					56
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 175759 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5492 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029156 COMPL. DATE 10/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5474 - 5498

08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-

ELLIS, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 029157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5474 - 5498

08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
*12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-

LAIRD, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 029158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5440 - 5470

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRECK OPERATING CORP. 089974
MARKS, ELA "B" WELL #: 2 RRCID -> 209984 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5073 - 5077

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
YATES, I. G. WELL #: R 1 RRCID -> 190467 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 5074 - 5084

08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					29
09	270	N	190	-0-	-80	-0-	190	2			N	-0-					29
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					29
11	270	N	79	-0-	-191	-0-	79	2			N	-0-					29
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					29
01	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					29

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
HICKS, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 210321 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5402 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 215987 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5252 - 5292

08	2170	N	2128	-0-	-42	-0-	2128	2			N	-0-					30
09	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					30
10	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					30
11	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					30
12	2139	N	1801	-0-	-338	-0-	1801	2			N	-0-					30
*01	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					30

SLUSHER "F" WELL #: R 1 RRCID -> 224147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4872 - 5156

08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					21
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					21
10	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					21
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					21
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					21
01	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-					21

DAVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 225207 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5334 - 5344

08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	666	2	114	9	N	104	168	1			23
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1170	2	98	9	N	89					112
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1188	2	143	9	N	130	169	1			73
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1234	2	147	9	N	134	179	1			28
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1363	2	79	9	N	72					100
*01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1378	2	135	9	N	123	176	1			47

ELLIS WELL #: R 7 RRCID -> 265380 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5326 - 5334

08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1355	-0-	-133	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1277	-0-	-193	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1302	-0-	-341	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
*01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
DEES, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 029307 COMPL. DATE 01/03/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4936 - 4947

08	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
SHAWN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 028489 COMPL. DATE 02/28/1955 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5450 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					51
09	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					51
10	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					51
11	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					51
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					51
*01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					51

SALTER WELL #: 1 T RRCID -> 028517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5622 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-

SHAWVER "E" WELL #: 1 RRCID -> 035330 COMPL. DATE 08/17/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5630 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

WARE, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 039294 COMPL. DATE 05/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5289 - 5301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIRD WELL #: 2 RRCID -> 049248 COMPL. DATE 08/05/1969 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5270 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 054269 COMPL. DATE 05/01/1972 TOTAL DEPTH 5464 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					20
09	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					20
10	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					20
11	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					20
12	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	2			Y	-0-					20
01	713	N	663	-0-	-50	-0-	657	2	6	9	Y	5					25

SHAWN WELL #: 1 RRCID -> 067466 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5240 - 5245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					61
09	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					61
10	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					61
11	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					61
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					61
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					61

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
PARKER WELL #: 2 RRCID -> 076269 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115

GAFFORD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076270 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					148
09	510	N	478	-0-	-32	-0-	477	2	1	9	Y	1					149
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					149
11	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	2			Y	-0-					149
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					149
01	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	2			Y	-0-					149

NELSON WELL #: 2 RRCID -> 077037 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					76
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					76
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					76
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					76
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					76
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					76

RAILROAD WELL #: 1 RRCID -> 099724 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4921 - 4931

08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 102129 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 5014 - 5018

08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					44
09	1050	N	980	-0-	-70	-0-	980	2			Y	-0-					44
10	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	1006	2			Y	-0-					44
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					44
12	1023	N	949	-0-	-74	-0-	949	2			Y	-0-					44
01	992	N	907	-0-	-85	-0-	907	2			Y	-0-					44

SWETNAM WELL #: 1 RRCID -> 102185 COMPL. DATE 03/10/1973 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5038 - 5044

08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	429	2	10	9	N	9					18
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	382	2	4	9	N	4					22
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	440	2	1	9	N	1					23
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	394	2	1	9	N	1					24
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					24
*01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	443	2	4	9	N	4					28

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
DEES WELL #: 1 RRCID -> 107358 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5034 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2016 - P/A 07/27/16

BANK WELL #: 1 RRCID -> 116020 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 4999 - 5003

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

HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 118059 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5206 - 5211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1132	-0-	-108	-0-	1132	2			Y	-0-					49
09	1200	N	1019	-0-	-181	-0-	1019	2			Y	-0-					49
10	1147	N	1051	-0-	-96	-0-	1051	2			Y	-0-					49
11	1110	N	1023	-0-	-87	-0-	1023	2			Y	-0-					49
12	1054	N	995	-0-	-59	-0-	995	2			Y	-0-					49
01	1054	N	938	-0-	-116	-0-	938	2			Y	-0-					49

YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 119095 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5477 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					230
09	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-					230
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					230
11	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	2			N	-0-					230
12	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-					230
01	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-					230

GAFFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 120059 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 4854 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					184
09	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					184
10	2139	N	2089	-0-	-50	-0-	2087	2	2	9	N	2					186
11	2040	N	1991	-0-	-49	-0-	1989	2	2	9	N	2					188
12	2108	N	2102	-0-	-6	-0-	2100	2	2	9	N	2					190
01	2077	N	1991	-0-	-86	-0-	1985	2	6	9	N	5					195

POYNOR WELL #: 1 RRCID -> 120060 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5094 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					137
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					137
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					137
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					137
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					137
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					137

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
POYNOR WELL #: 2 RRCID -> 187813 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5028 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 199134 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1516 - 1546

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

HAMMAN, BLAKE 350160
SHAWVER-CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 042522 COMPL. DATE 02/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	522	-0-	-67	-0-	522	3			N	-0-					31
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					31
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					31
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	385	3	171	9	N	155	168	1			18
12	620	N	589	-0-	-31	-0-	514	3	75	9	N	68					86
*01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	571	3	7	9	N	6					92

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 18D RRCID -> 172056 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5317 - 5331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	45	1	263	2	N	-0-					32
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	35	1	250	2	N	-0-					32
10	310	N	292	-0-	-18	-0-	30	1	262	2	N	-0-					32
11	300	N	230	-0-	-70	-0-	20	1	210	2	N	-0-					32
12	310	N	223	-0-	-87	-0-	20	1	203	2	N	-0-					32
01	279	N	215	-0-	-64	-0-	20	1	195	2	N	-0-					32

DURHAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 211373 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5298 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2404	-0-	2404	4833	170	1	2227	2	N	6	1	8			170
							7	9									
09	DLQ G-10		2107	-0-	2107	6940	120	1	1987	2	N	-0-					170
10	DLQ G-10		2734	-0-	2734	9674	205	1	2517	2	N	11	122	1	1	8	58
							12	9									
11	2900	N	2653	-0-	-247	9427	185	1	2446	2	N	20	7	1	1	8	70
							22	9									
12	3100	N	2818	-0-	-282	9145	215	1	2603	2	N	-0-					70
*01	3100	N	2619	-0-	-481	8664	200	1	2411	2	N	7					77
							8	9									

MYERS, A. J. 597440
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 171127 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4878 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					125
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					125
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
CRAMER WELL #: 1A RRCID -> 224116 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5461 - 5493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					47
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					47
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					47
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					47
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 166191 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4734 - 4740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					113
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					113
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					113
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					113
*12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					113
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 166670 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4886 - 4896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					47
09	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					47
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					47
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					47
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					47
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

WIZARD PRODUCTION COMPANY 935413
MOTT, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 028470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5511 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					25
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					25
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					25
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					25
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					25
01	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	3			N	-0-					25

XTO ENERGY INC. 945936
BRISTOW, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 035328 COMPL. DATE 05/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					19
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					19
10	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					19
11	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	2			N	-0-					19
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					19
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					19

ROGERS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 195116 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4110 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					75
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					75
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					75
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					75
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					75
*01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					75

DEES (ATOKA STRAWN) 23995 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
WELCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 269574 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4838 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 9 RRCID -> 147717 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4030 - 4244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	969	-0-	-302	-0-	47 7	1 9	915	2	N	6					76
09	1020	N	867	-0-	-153	-0-	35 1	1 9	831	2	N	1					77
10	961	N	850	-0-	-111	-0-	35 8	1 9	807	2	N	7	79	1			5
11	930	N	656	-0-	-274	-0-	20	1	636	2	N	-0-					5
12	899	N	635	-0-	-264	-0-	20	1	615	2	N	-0-					5
01	837	N	604	-0-	-233	-0-	15	1	589	2	N	-0-					5

DELAWARE BEND, NORTH (HANDY) 24069 775 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 149350 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6851 - 6861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

DELAWARE BEND, NORTH (MCMAHON Q) 24069 787 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
MCMAHON, MARJORIE WELL #: 3 RRCID -> 137221 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5430 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	242	-0-	-58	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DELAWARE BEND, NORTH (VIOLA) 24069 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
BURRELL WELL #: 1 RRCID -> 117067 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 16300 PERF.10392 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					134
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					134
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					134
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					134
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					134
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

DEWEBER (CONGL) 24480 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 201411 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5760 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
PICKENS, GRACE WELL #: 1 RRCID -> 066010 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5810 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	#	549	-0-	-9	-0-	546	2	3	9	N	3					102
09	540	#	407	-0-	-133	-0-	403	2	4	9	N	4					106
10	558	#	534	-0-	-24	-0-	533	2	1	9	N	1					107
11	540	#	509	-0-	-31	-0-	509	2			N	-0-					107
12	558	#	525	-0-	-33	-0-	524	2	1	9	N	1					108
01	558	#	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-					108

COYLE, LAURA BELLE WELL #: 1 RRCID -> 115862 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5787 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	#	637	-0-	-324	-0-	637	2			N	-0-					52
09	780	#	530	-0-	-250	-0-	530	2			N	-0-					52
10	806	#	475	-0-	-331	-0-	475	2			N	-0-					52
11	720	#	226	-0-	-494	-0-	226	2			N	-0-					52
12	892	R	892	-0-	-0-	-0-	875	2	17	9	N	15					67
*01	902	R	902	-0-	-0-	-0-	900	2	2	9	N	2					69

DICKIBIRD (CONGLOMERATE) 24656 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DEATON, E. A. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 114739 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 4799 PERF. 4638 - 4647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

DILLARD, S. (MARBLE FALLS) 24755 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BRIDWELL OIL CO. 092480
EDWARDS, G. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 198605 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5925 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	#	390	-0-	-323	-0-	389	2	1	9	N	1					43
09	577	R	577	-0-	-0-	-0-	575	2	2	9	N	2					45
10	619	R	619	-0-	-0-	-0-	616	2	3	9	N	3					48
11	604	R	604	-0-	-0-	-0-	601	2	3	9	N	3					51
12	666	R	666	-0-	-0-	-0-	662	2	4	9	N	4					55
01	620	#	457	-0-	-163	-0-	454	2	3	9	N	3					58

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
ELENBURG WELL #: 1 RRCID -> 102761 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6037 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILLARD, S. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24755 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
YARBERRY OPERATING, LLC 946086
PRIDEAUX, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 099972 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5975 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	#	256	-0-	-395	-0-	256	2			N	-0-					-0-
09	630	#	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	341	#	79	-0-	-262	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	330	#	222	-0-	-108	-0-	222	2			N	-0-					-0-
*12	350	R	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
*01	468	R	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-

TREADWELL, VELMA "A" WELL #: 2 RRCID -> 169868 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6009 - 6019

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILLARD, SE. (CONGLOMERATE) 24756 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
SCARBER, R. WELL #: 1 RRCID -> 113050 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5699 - 5703

08	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					45
09	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					45
10	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					45
11	90	#	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					45
*12	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					45
01	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					45

GEURIN OIL & GAS 302513
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 148666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	7			-0-
01	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2016 - PLUGGED 12/29/16

DILLARD, SE. (ELLENBURGER) 24756 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968
SCHMITTOU, J. WELL #: 1 RRCID -> 123757 COMPL. DATE 09/27/1967 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6248 - 6283

08	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					15
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					15
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					15
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					15
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					15
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					15

DILLARD, SW. (ATOKA 5900) 24757 200 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
GARNER BROS. "B" WELL #: 1 RRCID -> 101808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5931 - 5924

08	1240	#	1025	-0-	-215	-0-	1025	2			N	-0-					133
09	1050	#	940	-0-	-110	-0-	940	2			N	-0-					133
10	1054	#	1026	-0-	-28	-0-	904	2	122	9	N	111	169	1			75
11	1020	#	852	-0-	-168	-0-	852	2			N	-0-					75
12	1054	#	811	-0-	-243	-0-	811	2			N	-0-					75
01	1023	#	869	-0-	-154	-0-	869	2			N	-0-					75

DILLARD, SW. (ATOKA 5900) //CONT.// 24757 200 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
HUNTER ENERGY, INC. 418929
PHOENIX WELL #: 1 RRCID -> 100952 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5851 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

DILLARD, SW. (MARBLE FALLS) 24757 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
BRADLEY, JOHN W. INC. 087325
JOHNSON HEIRS WELL #: RRCID -> 086752 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5928 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2012

DILLARD, W. (CADDO) 24758 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BROWNING OPERATING CO. 103087
KING WELL #: 1 RRCID -> 210690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5722 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	#	11	-0-	-49	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	62	#	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	30	#	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
01	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

DIMOCK (MISS. 6640) 24867 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
BRECK OPERATING CORP. 089974
FORD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 036878 COMPL. DATE 07/00/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6632 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL (4180 CONGL.) 25333 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
DONNELL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 086281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4181 - 4186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			Y	-0-	60	1			16
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1212	3	7	9	Y	6					22
10	1333	N	1169	-0-	-164	-0-	1166	3	3	9	Y	3					25
11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1452	3	9	9	Y	8					33
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1715	3	10	9	Y	9					42
*01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			Y	-0-					42

DONNELL ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 126987 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 4254 PERF. 4136 - 4138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
11	870	N	822	-0-	-48	-0-	822	3			N	-0-					-0-
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
01	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	3			N	-0-					-0-

DONNELL (4180 CONGL.) //CONT.// 25333 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
DONNELL, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 205419 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 4597 PERF. 4144 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2016 - PLUGGED 01/06/16

DONNELL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 231965 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4146

*02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	710	3	1	9	N	1					47
*03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	861	3	3	9	N	3					50
*04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	941	3	1	9	N	1					51
*05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	946	3	1	9	N	1					52
*06	840	N	825	-0-	-15	-0-	822	3	3	9	N	3					55
*07	961	N	952	-0-	-9	-0-	950	3	2	9	N	2					57
*08	961	N	878	-0-	-83	-0-	878	3			N	-0-					57
*09	810	N	713	-0-	-97	-0-	711	3	2	9	N	2					59
*10	961	N	820	-0-	-141	-0-	819	3	1	9	N	1					60
*11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	840	3	2	9	N	2					62
*12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	806	3	1	9	N	1					63
01	806	N	648	-0-	-158	-0-	648	3			N	-0-					63

DONNELL (MARBLE FALLS) 25333 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WOODSON OIL CO. 939420
DONNELL, J. D. WELL #: 1 C RRCID -> 021368 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4595 PERF. N/A

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2016 - PLUGGED 12/07/16

DOUGLAS (ATOKA) 25853 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 146260 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5748 - 5759

08	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	3			N	-0-					33
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					33
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					33
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					33
12	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	3			N	-0-					33
01	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	3			N	-0-					33

DOVIE (BEND) 25960 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BURNETT, DOVIE WELL #: 1 RRCID -> 208209 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4170 - 4176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BURNETT, DOVIE WELL #: 2 RRCID -> 208210 COMPL. DATE 03/02/1982 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4124 - 4138																	
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					57
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					57
10	837	N	752	-0-	-85	-0-	752	3			N	-0-					57
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					57
*12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					57
*01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					57

DRENNAN & PETERSON (MISS.) 26099 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
PEAVY WELL #: 3 RRCID -> 119506 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4978 - 4995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					74
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					113
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	132	1			12
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

DUARD POTTS 26218 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
POTTS, D. WELL #: 1 RRCID -> 110587 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4517 - 4525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

DUNES (CONGL) 26558 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
DINWIDDIE WELL #: 1 RRCID -> 280705 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5749 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775		317	-0-	-458	-0-	317	2			N	-0-					35
09	750		68	-0-	-682	-0-	68	2			N	-0-					35
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					35
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/20/2017																	

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BORDEN, Z.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 104785 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5780 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	706	3	1	9	Y	1					22
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	715	3	6	9	Y	5					27
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	745	3	7	9	Y	6					33
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	780	3	3	9	Y	3					36
12	744	N	715	-0-	-29	-0-	708	3	7	9	Y	6					42
01	744	N	514	-0-	-230	-0-	513	3	1	9	Y	1					43

DYNAMO (STRAWN) 26913 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. 099280
LYNN "C" WELL #: 1 RRCID -> 185620 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3224 - 3234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33610 12/19/2016

EANES (CONGLOMERATE) 27144 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 098244 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5816 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EANES (CONGL., LOWER) 27144 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HICKMAN - JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190401 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5803 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2053	2	78	9	N	71	165	1			102
09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1820	2	108	9	N	98					200
10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1827	2	119	9	N	108	167	1	5	8	136
11	2070	N	1324	-0-	-746	-0-	1244	2	80	9	N	73	6	8			203
12	1984	N	1755	-0-	-229	-0-	1625	2	130	9	N	118	172	1	10	8	139
01	1953	N	1784	-0-	-169	-0-	1671	2	113	9	N	103	173	1	1	8	68

EANES, NW. (MISS.) 27148 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
EANES, N. W. MISS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176341 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6428 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDMONDS, E. (MBLE. FLS. CONGL.) 27679 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
AMEN OIL LLC 016944
ALLAR "K" WELL #: 1 RRCID -> 219813 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4002 - 4010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
DENNY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 122284 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4076 - 4082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					28
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					28
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					28
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					28
12	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	3			N	-0-					28
01	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	3			N	-0-					28

EILEEN JANE (CONGL.) 27863 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
ROSSER WELL #: 2 RRCID -> 089592 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3908 - 3971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					18
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					18
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					18
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					18
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					18
*01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					18

ELIASVILLE, N. (CONGL) 28349 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
SKY RESOURCES, INC. 786408
RILEY E. E. WELL #: 1 RRCID -> 129457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3990 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

RILEY, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 227088 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3985 - 3989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS 28492 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
K CUBED RESOURCES, L.L.C. 448536
ELLIS WELL #: 3 RRCID -> 104825 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4724 - 4753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	629	-0-	-84	-0-	629	3			N	-0-					-0-
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
*01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-

ELM-YATES (BEND CONGL.) 28650 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DEES, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029116 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5156 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					62
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					62
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					62
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					62
*12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					62
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
DEES-YATES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201308 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4975 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					116
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					116
10	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-	116	1			-0-
11	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2			N	-0-					-0-
12	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	2			N	-0-					-0-
01	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	2			N	-0-					-0-

FAYETTE YATES (UPPER CADDO) 30438 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 15 D RRCID -> 205957 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4727 - 4798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 16 D RRCID -> 205958 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4739 - 4752

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 17D RRCID -> 205959 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4752 - 4765

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 18D RRCID -> 205960 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4754 - 4770

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 20D RRCID -> 205961 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4776 - 4799

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 22D RRCID -> 205962 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4792 - 4802

08	186	N	87	-0-	-99	-0-	15	1	72	2	N	-0-					22
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	10	1	67	2	N	-0-					22
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	45	1	185	2	N	55	68	1			9
							61	9									
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	21	1	139	2	N	49					58
							54	9									
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	25	1	150	2	N	57	61	1			54
							63	9									
01	279	N	201	-0-	-78	-0-	20	1	133	2	N	44					98
							48	9									

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
ANDREWS OPERATING, INC. 025135
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 080683 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3996 - 3999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					34
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					34
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					34
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					34
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					34
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

FALCON CRUDE OIL CORPORATION 259850
WADE, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 033098 COMPL. DATE 11/08/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4038 - 4100

08 H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2016 - P/A 09/13/2016

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
NANTZ, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 022858 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4076 - 4124

08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 051125 COMPL. DATE 09/23/1971 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4180 - 4188

08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. -A- WELL #: 3 RRCID -> 052057 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4082 - 4092

08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
*01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 056819 COMPL. DATE 01/13/1960 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 4098 - 4103

08	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 059410 COMPL. DATE 03/26/1974 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4135 - 4186

08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
*01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) //CONT.// 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
MARTIN PETROLEUM CORP. //CONT.// 530880
SEALY WELL #: 1 RRCID -> 098510 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4104 - 4112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

FISH CREEK (MARBLE FALLS) 30986 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
GRIFFIN, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 021378 COMPL. DATE 10/20/1957 TOTAL DEPTH 4469 PERF. 3996 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
01	868	N	602	-0-	-266	-0-	602	2			N	-0-					-0-

FOUR H OIL PROPERTIES 280597
MILLIS, MARY C. "B" WELL #: 6 RRCID -> 021376 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 4226 PERF. 4170 - 4180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 156559 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4170 - 4175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		533	-0-	533	1097	533	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		603	-0-	603	1700	603	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		617	-0-	617	2317	617	2			Y	-0-					-0-
11	2852	N	535	-0-	-2317	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	535	-0-	-85	-0-	535	2			Y	-0-					-0-

ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 181857 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAC OPERATING 519578
BRISCO, D. WELL #: 2 RRCID -> 021377 COMPL. DATE 09/01/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4410 - 4423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	614	-0-	-99	-0-	614	2			N	-0-					49
09	690	N	652	-0-	-38	-0-	652	2			N	-0-					49
10	713	N	638	-0-	-75	-0-	637	2	1	9	N	1					50
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					50
12	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	2			N	-0-					50
*01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	652	2	1	9	N	1					51

FLETCHER (CONGLOMERATE) 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
DOYLE WELL #: 3 RRCID -> 123287 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7058 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	662	R	662	-0-	-0-	-0-	651	3	11	9	N	10					61
09	639	R	639	-0-	-0-	-0-	629	3	10	9	N	9					70
10	629	R	629	-0-	-0-	-0-	619	3	10	9	N	9					79
11	589	R	589	-0-	-0-	-0-	581	3	8	9	N	7					86
12	590	R	590	-0-	-0-	-0-	584	3	6	9	N	5					91
*01	532	R	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					91

JONES ENERGY, LLC 441132
SKINNER, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 112524 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7005 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY, R. J., PRODUCTION COMP 554750
MCMURREY RANCH WELL #: RRCID -> 157957 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 6512 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2011

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
HAYES WELL #: 1 RRCID -> 150028 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	150	#	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-
12	155	#	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
01	155	#	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-

MONK WELL #: 1 RRCID -> 150197 COMPL. DATE 07/16/1983 TOTAL DEPTH 7278 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	#	243	-0-	-5	-0-	241	2	2	9	N	2					150
09	244	R	244	-0-	-0-	-0-	241	2	3	9	N	3					153
10	258	R	258	-0-	-0-	-0-	256	2	2	9	N	2					155
11	272	R	272	-0-	-0-	-0-	270	2	2	9	N	2					157
12	277	R	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	N	1					158
*01	267	R	267	-0-	-0-	-0-	257	2	10	9	N	9					167

MONK WELL #: 2 RRCID -> 150198 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
12	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*01	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
MONK WELL #: 3 RRCID -> 150199 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	#	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09	150	#	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	155	#	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
11	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
12	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
01	155	#	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-

ENOCH-MILLIGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150217 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 9214 PERF. N/A

08	248	#	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
10	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
12	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
01	217	#	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 150404 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

08	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
01	155	#	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 150405 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

08	335	R	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
09	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
10	350	R	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
11	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
12	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
01	341	#	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 4 RRCID -> 150408 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

08	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 5 RRCID -> 150410 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

08	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*01	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 6 RRCID -> 150411 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

08	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
FLETCHER WELL #: 7 RRCID -> 150413 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7193 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	299	R	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
09	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
10	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
11	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
12	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
*01	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 8 RRCID -> 150415 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*01	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 9 RRCID -> 150416 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	13	#	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 10 RRCID -> 150417 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
12	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
01	217	#	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-

SEELY OIL COMPANY 763148
HAYES TOWNSITE WELL #: 1 T RRCID -> 118831 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7073 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	#	13	-0-	-111	-0-	13	2			N	-0-					97
09	120	#	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					97
10	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					97
11	120	#	60	-0-	-60	-0-	60	2			N	-0-					97
12	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					97
*01	334	R	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					97

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
GAGE WELL #: 1 RRCID -> 112426 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6976 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					15
*09	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					15
*10	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					15
*11	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					15
*12	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					15
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
GAGE WELL #: 2 RRCID -> 137974 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6915 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	#	62	-0-	-124	-0-	62	3			N	-0-					19
*09	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					19
*10	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					19
*11	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					19
*12	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					19
*01	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					19

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 147812 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6996 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					150
*09	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					150
*10	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					150
*11	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					150
*12	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					150
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 157903 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6923 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	#	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					87
*09	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					87
10	310	#	195	-0-	-115	-0-	195	3			N	-0-					87
11	270	#	168	-0-	-102	-0-	168	3			N	-0-					87
*12	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					87
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 158511 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 6991 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOARD COUNTY REGULAR (GAS) 31787 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MATUS, JOHN JR. WELL #: 2 RRCID -> 141278 COMPL. DATE 02/19/1992 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 1450 - 1478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
*01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-

FRANCIS-CHERRYHOMES (CONGL.) 32521 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
CHERRYHOMES "Y" WELL #: 5 RRCID -> 269576 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5110 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

FRANCIS-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 32521 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
CHERRYHOMES "Y" WELL #: 1 RRCID -> 269577 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5427 - 5432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

FRANKIE -B- (CADDO, MIDDLE) 32645 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
BERNHARDT, A. WELL #: 1 RRCID -> 230807 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 5364 PERF. N/A

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANKLIN (STRAWN) 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 192741 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 4178 PERF. 3688 - 3735

08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					191
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					191
10	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3			N	-0-					191
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					191
*12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					191
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

BRECK OPERATING CORP. 089974
HOOTEN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 255117 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 3842 - 3867

08	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-					-0-
09	600	N	537	-0-	-63	-0-	537	2			N	-0-					-0-
10	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	2			N	-0-					-0-
11	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	2			N	-0-					-0-
12	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	2			N	-0-					-0-
01	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					-0-

COX, BESSIE WELL #: 1 RRCID -> 259265 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3794 - 3847

08	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					64
09	2880	X	2458	-0-	-422	-0-	2458	2			N	-0-					64
10	2852	X	2367	-0-	-485	-0-	2367	2			N	-0-					64
11	3000	X	2095	-0-	-905	-0-	2095	2			N	-0-					64
12	3100	X	2115	-0-	-985	-0-	2115	2			N	-0-					64
01	3100	X	1927	-0-	-1173	-0-	1927	2			N	-0-					64

OATES WELL #: 2 RRCID -> 260649 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3774 - 3800

08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					165
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					165
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					165
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					165
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					165
*01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					165

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 152144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3685 - 3697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
10	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
12	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-
01	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 092777 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3600 - 3608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					172
09	630	N	449	-0-	-181	-0-	449	2			N	-0-					172
10	589	N	450	-0-	-139	-0-	450	2			N	-0-					172
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					172
12	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					172
01	465	N	364	-0-	-101	-0-	364	2			N	-0-					172

HAMMAN, BLAKE 350160
MCKENZIE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 204339 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 3552 - 3558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					46
09	1020	N	392	-0-	-628	-0-	392	3			N	-0-					46
10	744	N	289	-0-	-455	-0-	289	3			N	-0-					46
11	510	N	297	-0-	-213	-0-	297	3			N	-0-					46
12	403	N	221	-0-	-182	-0-	221	3			N	-0-					46
*01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					46

MYERS, A. J. 597440
COULTER WELL #: 1 RRCID -> 254893 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 3635 - 3676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					29
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					29
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					29
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					29
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

SABRE OPERATING, INC. 742261
CHIVERS, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 147874 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 3730 - 3790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	833	-0-	-252	-0-	833	2			N	-0-					161
09	1080	N	599	-0-	-481	-0-	599	2			N	-0-					161
10	1116	N	400	-0-	-716	-0-	400	2			N	-0-					161
11	810	N	400	-0-	-410	-0-	400	2			N	-0-					161
12	620	N	328	-0-	-292	-0-	328	2			N	-0-					161
*01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					161

PYEATT, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 148361 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3686 - 3696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1065	-0-	-144	-0-	1065	2			N	-0-					18
09	1020	N	981	-0-	-39	-0-	981	2			N	-0-					18
10	1178	N	1080	-0-	-98	-0-	1080	2			N	-0-					18
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					18
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					18
*01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					18

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. //CONT.// 742261
MASSEY, ADA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149712 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3660 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	500	-0-	-58	-0-	500	2			N	-0-					61
09	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	2			N	-0-					61
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					61
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					61
12	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					61
01	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					61

GADBERRY (CADDO LM) 33624 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24C RRCID -> 175956 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 3970 - 4066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
*03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	Y	-0-					-0-
*04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	Y	-0-					-0-
*05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	Y	-0-					-0-
*06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					-0-
*07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					-0-
*08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	Y	-0-					-0-
*09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					-0-
*10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	124	3	Y	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	1	1	113	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	1	1	99	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	1	1	93	3	Y	-0-					-0-

GAFFORD (MEGARGEL SAND) 33649 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FOARD
NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 61 RRCID -> 138161 COMPL. DATE 11/17/1990 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3032 - 3052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GAGE (CONGLOMERATE) 33652 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
MADER WELL #: 2 RRCID -> 180584 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5394 - 5403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1681	-0-	-210	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
11	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
*12	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
*01	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 236481 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4728 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAHAGAN (MARBLE FALLS, I) 33686 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
SENTERS 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175402 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4607 - 4623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2336	N	1160	-0-	-1176	-0-	1152	3	8	9	Y	7					52
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1240	3	30	9	Y	27					79
10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1226	3	13	9	Y	12					91
*11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1153	3	11	9	Y	10					101
12	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	1192	3	20	9	Y	18	57	1			62
01	DLQ G-10		63	-0-	63	63	57	3	6	9	Y	5					67

SENTERS 4 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176090 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4627 - 4638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1421	N	714	-0-	-707	-0-	711	3	3	9	Y	3					44
09	990	N	147	-0-	-843	-0-	134	3	13	9	Y	12					56
10	713	N	689	-0-	-24	-0-	672	3	17	9	Y	15					71
11	690	N	625	-0-	-65	-0-	612	3	13	9	Y	12					83
*12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	642	3	36	9	Y	33	107	1			9
01	DLQ G-10		652	-0-	652	652	642	3	10	9	Y	9					18

SENTERS 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179256 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4590 - 4608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	299	N	150	-0-	-149	-0-	149	3	1	9	Y	1					18
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	134	3	3	9	Y	3					21
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	140	3	2	9	Y	2					23
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	131	3	2	9	Y	2					25
*12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	129	3	4	9	Y	4	14	1			15
01	DLQ G-10		103	-0-	103	103	102	3	1	9	Y	1					16

GARRETT CREEK(CADDO CONGL. 4100) 34037 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
POWERS, WILLIAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 127350 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4113 - 4246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2017 - P/A 01/25/17

GARVIN (STRAWN) 34078 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
WATCO ENERGY 900286
GARVIN UNITED METHODIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 103146 COMPL. DATE 10/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3798 - 3807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

GAS FINDERS (CONGL.) 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 052748 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6498 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 052749 COMPL. DATE 04/09/1972 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6572 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-

BUCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 055701 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 6937 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

BICKLE WELL #: 1 RRCID -> 056339 COMPL. DATE 07/05/1973 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
11	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 056341 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH 7404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
*01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-

FERGUSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 056345 COMPL. DATE 01/21/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	3			N	-0-					-0-
09	390	N	314	-0-	-76	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	372	N	174	-0-	-198	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

FERGUSON "H" WELL #: 1 RRCID -> 056348 COMPL. DATE 07/03/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
11	450	N	400	-0-	-50	-0-	400	3			N	-0-					-0-
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-
*01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 056350 COMPL. DATE 12/21/1972 TOTAL DEPTH 6941 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MCCLENDON WELL #: 1 RRCID -> 056357 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 7191 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
09	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	3			N	-0-					-0-
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
*01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-

PITTS-WINDER WELL #: 1 RRCID -> 056407 COMPL. DATE 04/01/1973 TOTAL DEPTH 7207 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-
09	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	3			N	-0-					-0-
10	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-
11	450	N	354	-0-	-96	-0-	354	3			N	-0-					-0-
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
*01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-

FLINN WELL #: 1 RRCID -> 056686 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 7001 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	3			N	-0-					-0-
09	540	N	489	-0-	-51	-0-	489	3			N	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
*01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-

SITZ WELL #: 1 RRCID -> 056687 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
12	558	N	445	-0-	-113	-0-	445	3			N	-0-					-0-
*01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-

COOK "B" WELL #: 1 RRCID -> 057712 COMPL. DATE 12/08/1973 TOTAL DEPTH 6996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-

PITTS "A" WELL #: 1 RRCID -> 057714 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 6913 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
*01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-

BUCKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 057893 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
*01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

DOYLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 057894 COMPL. DATE 07/29/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6650 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 058259 COMPL. DATE 01/27/1974 TOTAL DEPTH 6953 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
11	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	3			N	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
01	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-

PARKEY WELL #: 1 RRCID -> 058905 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7238 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	834	-0-	-3	-0-	834	3			N	-0-					-0-
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
*01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-

FERGUSON "J" WELL #: 1 RRCID -> 059147 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 1 RRCID -> 061558 COMPL. DATE 05/09/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNE "A" WELL #: 1 RRCID -> 061730 COMPL. DATE 02/06/1975 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER-CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 061731 COMPL. DATE 12/08/1974 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	3			N	-0-					-0-
09	570	N	528	-0-	-42	-0-	528	3			N	-0-					-0-
10	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	3			N	-0-					-0-
11	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	3			N	-0-					-0-
12	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					-0-
01	527	N	371	-0-	-156	-0-	371	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

FERGUSON "K" WELL #: 1 RRCID -> 062296 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-

ANDERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 062705 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
*01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-

EVERS "C" WELL #: 1 RRCID -> 063391 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7229 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHOOLFIELD WELL #: 1 RRCID -> 064028 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6595 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	3			N	-0-					-0-
09	810	N	801	-0-	-9	-0-	801	3			N	-0-					-0-
10	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	3			N	-0-					-0-
11	810	N	784	-0-	-26	-0-	784	3			N	-0-					-0-
12	837	N	823	-0-	-14	-0-	823	3			N	-0-					-0-
01	806	N	722	-0-	-84	-0-	722	3			N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 069539 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	55	X	13	-0-	-42	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 097875 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5746 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
*01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-

LEA "B" WELL #: 2 RRCID -> 157535 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6550 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	239	3	10	9	N	9					27
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					27
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					27
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					27
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					27
01	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					27

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 170544 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6576 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
09	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	3			N	-0-					-0-
10	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					-0-
11	480	N	457	-0-	-23	-0-	457	3			N	-0-					-0-
12	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-					-0-
*01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-

EVERS "B" WELL #: 2 RRCID -> 172240 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6515 - 9841

08	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					1
09	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	3			N	-0-					1
10	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					1
11	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-					1
12	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					1
01	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					1

FERGUSON "J" WELL #: 2 RRCID -> 174480 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6148 - 6158

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BUREL WELL #: 1 RRCID -> 174964 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6456 - 6568

08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	264	3	15	9	N	14					70
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					70
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					70
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					70
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					70
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					70

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
COX WELL #: 1 RRCID -> 055475 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 7329 PERF. N/A

08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
01	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 055700 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
01	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 055702 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
11	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-

LEA WELL #: 1 RRCID -> 055704 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 6993 PERF. N/A

08	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	3			N	-0-					-0-
09	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	3			N	-0-					-0-
10	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-					-0-
11	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	3			N	-0-					-0-
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
01	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-					-0-

EVERS WELL #: 1 RRCID -> 056322 COMPL. DATE 02/10/1973 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
*01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 056359 COMPL. DATE 03/20/1973 TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A

08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
*01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 056477 COMPL. DATE 01/13/1973 TOTAL DEPTH 6918 PERF. N/A

08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
01	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3			N	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 058029 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7268 PERF. N/A

08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 058204 COMPL. DATE 10/13/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

08	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	3			N	-0-					-0-
09	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	3			N	-0-					-0-
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
01	837	N	660	-0-	-177	-0-	660	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 056340 COMPL. DATE 02/19/1973 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-

FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 056343 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 056406 COMPL. DATE 02/06/1973 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 056558 COMPL. DATE 10/19/1972 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
10	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	2			N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
*01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 056862 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH 9025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-					-0-
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
*01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 9 RRCID -> 205194 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6007 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
11	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					-0-
01	372	N	253	-0-	-119	-0-	253	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
PETROLEUM HIGH TECH CORPORATION 660290
-D- BAR RANCH WELL #: 2 RRCID -> 059018 COMPL. DATE 12/31/1973 TOTAL DEPTH 7073 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2016 - PLUGGED 12/07/16

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MCCALLUM "C" WELL #: 1 RRCID -> 057895 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON, H. N. "A" WELL #: RRCID -> 102186 COMPL. DATE 08/29/1982 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5684 - 6756

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2011

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
KIBLER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 080684 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6475 - 6505

08	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
*01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-

TEJAS WESTERN CORP. 841335
COLE, M. T. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 057715 COMPL. DATE 10/26/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6357 - 6462

08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	420	N	352	-0-	-68	-0-	352	2			N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
*01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-

COLE, M. T. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 060258 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

08	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					-0-
09	360	N	236	-0-	-124	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	434	N	322	-0-	-112	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
*01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964

TEJAS-FERGUSON "F" WELL #: 1 RRCID -> 056346 COMPL. DATE 03/05/1973 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-

TEJAS-FERGUSON "I" WELL #: 1 RRCID -> 056349 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 7126 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 057350 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEJAS-FERGUSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 057713 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 057892 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 6926 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 058030 COMPL. DATE 08/25/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 127980 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 5790 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					64
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					64
10	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					64
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					64
12	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					64
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					64

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
FOSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225199 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11099 PERF. 6731 - 6743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					92
*09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					92
*10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					92
*11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					92
*12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					92
*01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					92

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BRISCOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063370 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-

BRISCOE UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 065346 COMPL. DATE 01/13/1976 TOTAL DEPTH 6569 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 15 RRCID -> 251494 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6314 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					28
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					28
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					28
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					28
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					28
*01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					28

GATES (ATOKA CONGLOMERATE) 34184 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
MASSENGALE WELL #: 3 RRCID -> 124386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5003 - 5013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES, WEST (CONGLOMERATE) 34190 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
OWEN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 071227 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					97
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					97
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					97

GATES, WEST (CONGLOMERATE) //CONT.// 34190 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
J.B. OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 279621 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4894 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES, M. WELL #: 1 RRCID -> 021383 COMPL. DATE 04/27/1956 TOTAL DEPTH 5071 PERF. 4884 - 4971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					54
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	117	1	27	2	N	-0-					54
10	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					54
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					54
12	155	N	33	-0-	-122	-0-	33	2			N	-0-					54
*01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					54

GIBTOWN, SOUTH (4400) 34710 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RKW OPERATING LLC 714311
JORDAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120981 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4392 - 4445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-

GILLESPIE (4530) 34870 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GIANT NRG CO., LP 302592
GILLESPIE, HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 101181 COMPL. DATE 11/24/1975 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4532 - 4541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					9
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					9
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					9
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					9
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					9
*01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					9

GILLEY (CADDO LIME) 34905 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRA-DE OIL & GAS OPERATING, LLC 085435
CRAFT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 132806 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5679 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					101
09	210	#	184	-0-	-26	-0-	184	2			Y	-0-					101
10	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					101
11	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					101
12	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					101
01	DLQ G-10		215	-0-	215	215	215	2			Y	-0-					101

GILLEY (CONGLOMERATE) 34905 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
LEVERIDGE, ZELA WELL #: 2 RRCID -> 177550 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5622 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
*12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BORDEN, Z. H. WELL #: 1 T RRCID -> 224178 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5401 - 5683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	124	1	64	3	Y	-0-					1
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	120	1	58	3	Y	-0-					1
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	124	1	45	3	Y	-0-					1
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	120	1	18	3	Y	-0-					1
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			Y	-0-					1
*01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	124	1	10	3	Y	-0-					1

FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD. 280617
CHERRYHOMES, ROY "A" WELL #: 1 RRCID -> 194292 COMPL. DATE 06/25/1958 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5462 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2015 - PLUGGED 03/30/15

MYERS, A. J. 597440
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 135376 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5721 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					75
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					75
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					75
*11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					75
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

STALEY WELL #: 1 RRCID -> 177522 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5712 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968
ESKRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 264933 COMPL. DATE 11/21/1967 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5866 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRA-DE OIL & GAS OPERATING, LLC 085435
ESKRIDGE WELL #: 6 RRCID -> 132808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5902 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					11
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					11
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					11
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					11
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					11
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					11

CRAFT "B" WELL #: 2 RRCID -> 142197 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5709 - 5814

08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					48
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					48
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					48
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					48
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					48
01	DLQ G-10		47	-0-	47	47	47	2			Y	-0-					48

CRAFT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142199 COMPL. DATE 08/01/1967 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5690 - 5847

08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					54
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					54
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					54
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					54
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					54
01	DLQ G-10		47	-0-	47	47	47	2			Y	-0-					54

CRAFT "B" WELL #: 1 RRCID -> 142203 COMPL. DATE 07/05/1966 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5690 - 5828

08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					51
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					51
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					51
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					51
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					51
01	DLQ G-10		47	-0-	47	47	47	2			Y	-0-					51

ESKRIDGE WELL #: 5 RRCID -> 159924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5789 - 5854

08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
CRAFT "A" WELL #: 2 C RRCID -> 158515 COMPL. DATE 09/18/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					11
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					11
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					11
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					11
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					11
*01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					11

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
EAST CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 250007 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5806 - 5818

08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-	83	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2016 - PLUGGED 8/24/16

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
EAST CRAFT WELL #: 6 RRCID -> 252824 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 5748 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
11	660	N	523	-0-	-137	-0-	523	2			N	-0-					-0-
12	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	2			N	-0-					-0-
01	620	N	423	-0-	-197	-0-	423	2			N	-0-					-0-

DECLEVA, PAUL 209380
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 201461 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5857 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	425	-0-	-319	-0-	425	3			N	-0-					161
09	360	N	268	-0-	-92	-0-	268	3			N	-0-					161
10	465	N	247	-0-	-218	-0-	247	3			N	-0-					161
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					161
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					161
*01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					161

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
SPRAGINS RANCH WELL #: RRCID -> 152306 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5802 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2012

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
MANSFIELD WELL #: 1 RRCID -> 157488 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5698 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					59
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					59
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					59
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					59
*12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					59
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					59

STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 219164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5790 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	433	-0-	-218	-0-	433	3			N	-0-					60
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					60
10	496	N	348	-0-	-148	-0-	348	3			N	-0-					60
11	420	N	300	-0-	-120	-0-	300	3			N	-0-					60
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					60
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					60

CULVERHOUSE WELL #: 1 RRCID -> 261747 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5736 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1689	-0-	-202	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1610	-0-	-64	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1525	-0-	-95	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
*12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
OLIVER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 137706 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5582 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
BLANTON WELL #: 3 RRCID -> 159841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6103 PERF. 5752 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					105
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					105
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					105
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					105
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					105
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					105

GILMAC (CONGL) 34935 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
MCNEILL, JESSIE WELL #: 1 U RRCID -> 046249 COMPL. DATE 11/28/1963 TOTAL DEPTH 4561 PERF. 3938 - 4144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
NANTZ WELL #: 4-C RRCID -> 135704 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4046 - 4061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMORE (1ST CONGLOMERATE) 34951 501 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
GILMORE, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 177991 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 4068 - 4078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3106	R	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
09	2594	R	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
10	4991	#	2393	-0-	-2598	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
11	4050	#	2231	-0-	-1819	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
12	3472	#	2277	-0-	-1195	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
01	3100	#	2295	-0-	-805	-0-	2295	2			N	-0-					-0-

GLENNA (STRAWN) 35401 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
J. K. J. COMPANY 427693
HAZELTON, G. O., -A- WELL #: 2 RRCID -> 021386 COMPL. DATE 10/07/1958 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3171 - 3176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENNA (STRAWN) //CONT.// 35401 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
J. K. J. COMPANY //CONT.// 427693
GIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 035921 COMPL. DATE 01/06/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3172 - 3184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIFFORD, T. WELL #: 1 RRCID -> 073982 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODMAN (MISS.) 35816 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
VAUGHN-GOODMAN WELL #: 2 RRCID -> 130291 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4542 - 4571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-

VAUGHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 132479 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 4635 - 4639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOSENECK (MISS.) 35888 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RANGER OPERATING CO. 691776
DOVE PATCH WELL #: 1 RRCID -> 274355 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 4354 PERF. 4338 - 4340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-

GORDON (CONGL.) 35895 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WORTHINGTON, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 119096 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5295 - 5304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDONVILLE, E (VIOLA 10500) 35957 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
STUCKEY WELL #: 1 RRCID -> 093794 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10241 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDONVILLE, S. (PENN.) 35959 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
IRBY WELL #: 4 RRCID -> 256480 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7376 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	#	1327	-0-	-99	-0-	1193	2	134	9	N	122	172	1			172
09	1320	#	1202	-0-	-118	-0-	1199	2	3	9	N	3					175
10	1277	R	1277	-0-	-0-	-0-	1269	2	8	9	N	7					182
11	1290	#	1193	-0-	-97	-0-	1190	2	3	9	N	3					185
12	1333	#	1260	-0-	-73	-0-	1256	2	4	9	N	4					189
01	1333	#	1214	-0-	-119	-0-	1211	2	3	9	N	3					192

GRA-JOHN (CADDO CONGLOMERATE) 36154 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
XTO ENERGY INC. 945936
COX, ELIZA WELL #: 2 RRCID -> 021392 COMPL. DATE 04/25/1955 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4536 - 4556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM (CHAPPEL) 36286 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SCHLITTLER, WILLARD 754025
GRAHAM WELL #: 5 RRCID -> 102863 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 4353 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM EAST (4000) 36295 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL WELL #: 1 C RRCID -> 082964 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 4808 PERF. 4350 - 4742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D & H INVESTMENTS 196148
WIGNALL-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 085117 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 4037 PERF. 3902 - 3908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
11	360	N	258	-0-	-102	-0-	258	2			N	-0-					-0-
*12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
*01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-

GRAHAM EAST (4000) //CONT.// 36295 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
GRECO OPERATING, LLC 330135
CHOATE WELL #: 1 A RRCID -> 082878 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4018 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					139
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					139
10	155	N	16	-0-	-139	-0-	16	2			N	-0-					139
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					139
12	217	N	66	-0-	-151	-0-	66	2			N	-0-					139
*01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					139

GRAHAM, NORTH (MARBLE FALLS) 36297 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
AMEN OIL LLC 016944
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 102056 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4406 - 4412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	468	3	47	9	N	43					65
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	142	3	10	9	N	9					74
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	1					75
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	1					76
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					76
*01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	493	3	1	9	N	1	1	8			76

GRAHAM, NE. (CADDO LIME) 36298 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
EASTLAND WELL #: 1 RRCID -> 068367 COMPL. DATE 08/27/1976 TOTAL DEPTH 5008 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	223	-0-	-149	-0-	223	2			N	-0-					7
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					7
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					7
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					7
12	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-					7
*01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					7

STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 070023 COMPL. DATE 01/24/1977 TOTAL DEPTH 5066 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

CECIL WELL #: 1 RRCID -> 072241 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					76
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					76
10	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					76
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					76
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					76
*01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					76

HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 074370 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			N	-0-					22
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					22
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					22
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					22
12	372	N	287	-0-	-85	-0-	287	2			N	-0-					22
01	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	2			N	-0-					22

GRAHAM, NE. (CADDO LIME) //CONT.// 36298 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
JAMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 187901 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4286 - 4298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	164	-0-	-115	-0-	164	2			N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	279	N	164	-0-	-115	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
12	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-

GRAHAM, SOUTH (CADDO) 36300 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HAZELTON, IOLA WELL #: 1 RRCID -> 033249 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3768 - 3773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	662	3	3	9	Y	3					40
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	676	3	7	9	Y	6					46
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	700	3	7	9	Y	6					52
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	664	3	9	9	Y	8					60
*12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	618	3	11	9	Y	10	65	1			5
*01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	631	3	3	9	Y	3					8

HAZELTON, IOLA WELL #: 2 RRCID -> 101931 COMPL. DATE 07/17/1982 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3700 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	993	3	6	9	Y	5					73
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1013	3	9	9	Y	8					81
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1049	3	11	9	Y	10					91
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	997	3	12	9	Y	11					102
12	1054	N	945	-0-	-109	-0-	928	3	17	9	Y	15	97	1			20
*01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	947	3	4	9	Y	4					24

HAYS PARTNERSHIP 369057
RAMSEY-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 021389 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3816 - 3874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
HAZELTON WELL #: 1A RRCID -> 269476 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 4282 PERF. 3680 - 3801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	101	-0-	-147	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	150	N	9	-0-	-141	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM, SOUTH (STRAWN) 36300 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ELDER, NEAL 247285
MOORE, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 021390 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2016 - PLUGGED 12/07/16

GRAHAM, SE(STRAWN 3275) 36307 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 091961 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3275 - 3281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	61	3	6	9	Y	5	34	1			152
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	61	3	9	9	Y	8					160
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	61	3	3	9	Y	3	17	1			146
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	61	3	10	9	Y	9					155
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	61	3	9	9	Y	8					163
*01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	61	3	11	9	Y	10					173

GRAHAM-VICK (CISCO 500) 36332 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FULTZ, W. B. 290190
GRAHAM, M. K., -D- WELL #: 2 RRCID -> 021391 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2016 - PLUGGED 12/07/16

GREENWOOD (ATOKA) 36767 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
FOREMAN-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 100084 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6729 - 6745

08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
*01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD (ATOKA 6650) 36767 510 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ROBERTS, N.R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 117548 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6224 - 6660

08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	7	1	189	3	Y	-0-					16
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	6	1	169	3	Y	-0-					16
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	1	1	187	3	Y	-0-					16
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	1	1	201	3	Y	-0-					16
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	1	1	191	3	Y	-0-					16
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	1	1	184	3	Y	-0-					16

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
KEOWN WELL #: 1 RRCID -> 201675 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6086 - 6538

08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
11	750	N	541	-0-	-209	-0-	541	2			N	-0-					-0-
*12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENWOOD (CADDO) 36767 520 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
FERGUSON 4 WELL #: 4 RRCID -> 150173 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			N	-0-					-0-
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
11	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	2			N	-0-					-0-
12	620	N	464	-0-	-156	-0-	464	2			N	-0-					-0-
01	620	N	521	-0-	-99	-0-	521	2			N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 5 RRCID -> 150175 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 6892 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					78
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					78
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					78
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					78
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					78
*01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					78

GREENWOOD (CONGL 6550) 36767 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
RILEY, HOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244537 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6549 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGORY T 36845 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STRICKLAND, NANCY JANE WELL #: 1 RRCID -> 104705 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 4928 PERF. 3616 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	3			N	-0-					-0-
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
12	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	3			N	-0-					-0-
01	837	N	831	-0-	-6	-0-	831	3			N	-0-					-0-

H.F.L. (CONGLOMERATE 5400) 37627 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
G & F OIL, INC. 292000
LEWIS, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 099315 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5438 - 5444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/15/2016

HALL (CONGLOMERATE) 38185 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL WELL #: 1 RRCID -> 225264 COMPL. DATE 10/31/1984 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 3166 - 4231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-

HANDY (GRAY LOWER) 38672 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, IDA B. WELL #: 12 RRCID -> 037424 COMPL. DATE 07/17/1965 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4644 - 4654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-

HANDY (PENNSYLVANIAN) 38672 747 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, IDA B. WELL #: 11 RRCID -> 050991 COMPL. DATE 07/01/1971 TOTAL DEPTH 3675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDY, N. (Q-2) 38674 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
S-K UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114120 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 6884 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANDY, NW (K-3) 38676 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
BRATCHER RAGSDALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075101 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3927 - 3937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMOCO-BRATCHER WELL #: 1 RRCID -> 095384 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3714 - 3725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDY, SE. (N SAND) 38678 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
HANDY UNIT WELL #: 39 M RRCID -> 062097 COMPL. DATE 04/02/1970 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3723 - 3752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDY, SE. (N SAND) //CONT.// 38678 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BLS PRODUCTION CO., INC. //CONT.// 076385
HANDY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 107005 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 4145 - 4180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

HANDY, WEST (DORNICK HILLS) 38680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
DICK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 111849 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5574 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	#	104	-0-	-237	-0-	104	2			N	-0-					407
09	120	#	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-					407
10	124	#	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					407
11	120	#	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					407
*12	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					407
01	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					407

DICK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 111850 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5194 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	#	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					1330
09	300	#	226	-0-	-74	-0-	226	2			N	-0-					1330
10	310	#	226	-0-	-84	-0-	226	2			N	-0-					1330
11	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					1330
*12	456	R	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					1330
01	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					1330

DICK-STURDIVANT WELL #: 1 RRCID -> 111851 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5796 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	#	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*12	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
01	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

DICK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 115863 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5370 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1413	R	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					263
09	1380	#	945	-0-	-435	-0-	945	2			N	-0-					263
10	1426	#	945	-0-	-481	-0-	945	2			N	-0-					263
11	1380	#	956	-0-	-424	-0-	956	2			N	-0-					263
*12	1665	R	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					263
01	1426	#	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					263

HANDY, WEST (K-3) 38680 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
BRATCHER-RAGSDALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102187 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4946 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDY, WEST (K-3) //CONT.// 38680 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
RAGSDALE WELL #: 1 RRCID -> 128630 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5185 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDY,WEST (YOUNG) 38680 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 114600 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6021 - 6029

08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
YOUNG, WM. B. ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 086823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6991 PERF. 5824 - 5842

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMAHON, MARJORIE WELL #: 2 RRCID -> 097874 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5752 - 5768

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMAHON, MAJORIE WELL #: 4 RRCID -> 105005 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6246 - 6278

08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					22
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					22
10	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			Y	-0-					22
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					22
12	341	N	2	-0-	-339	-0-	2	3			Y	-0-					22
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

HARRIS-PRICE (CADDO) 39261 074 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
LANE OPERATING COMPANY 484815
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 203724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5656 - 5758

08	341	N	326	-0-	-15	-0-	263	3	63	9	N	57					189
09	360	N	235	-0-	-125	-0-	195	3	40	9	N	36					225
10	279	N	233	-0-	-46	-0-	193	3	40	9	N	36					261
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					261
12	248	N	43	-0-	-205	-0-	12	3	31	9	N	28	160	1	1	8	128
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	7					135

HARTSELL (STRAWN 3800) 39501 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FORESTER, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 167286 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3783 - 3793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	214	3	Y	44	3	1			78
							48	9									
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	216	3	Y	15	73	1			20
							17	9									
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	1	1	202	3	Y	20	4	1			36
							22	9									
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	2	1	248	3	Y	32					68
							35	9									
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	1	1	220	3	Y	21	76	1			13
							23	9									
*01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	2	1	224	3	Y	24	1	1			36
							26	9									

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3U RRCID -> 172773 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 3791 - 3806

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HAWTHORNE (A-ZONE CONGL.) 39762 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HAWTHORNE WELL #: 1 RRCID -> 083705 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5255 - 5265

08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-				120
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-				120
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-				120
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-				120
*12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-				120
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				120

HAWTHORNE (MARBLE FALLS) 39762 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
HAWTHORNE "OIL" WELL #: 1L RRCID -> 173116 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				12
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				12
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				12
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				12
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				12
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				12

HAZELTON (STRAWN 3100) 39927 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
HAYS PARTNERSHIP 369057
EPPENAUER-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 116565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3164 - 3170

08	427	R	427	-0-	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-				5
09	420	#	226	-0-	-194	-0-	-0-	226	3			N	-0-				5
10	434	#	168	-0-	-266	-0-	-0-	168	3			N	-0-				5
11	420	#	138	-0-	-282	-0-	-0-	138	3			N	-0-				5
12	434	#	386	-0-	-48	-0-	-0-	386	3			N	-0-				5
01	434	#	349	-0-	-85	-0-	-0-	349	3			N	-0-				5

HELMS (CADDO CONGL) 40275 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
LEACH WELL #: 2 RRCID -> 106554 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4854 - 4858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			87
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			87
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			87
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			87
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			87
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			87

HERRON BEND (STRAWN, WEST) 40845 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GERRY-MAC OIL, INC. 302025
OLDHAM WELL #: 1 RRCID -> 119521 COMPL. DATE 09/16/1985 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 2921 - 2990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124

HODGE (CONGLOMERATE, UPPER) 41863 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CALLAWAY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 209731 COMPL. DATE 10/05/1954 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5662 - 5668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOEFLE RANCH (MARBLE FALLS) 41909 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 122716 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5048 - 5232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59

HULL (CADDO A) 43393 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 3 RRCID -> 096753 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 3896 - 3904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNTER (CONGL.) 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
AETHON UNITED GAS LP 008557
MERRELL WELL #: 4 RRCID -> 174153 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5346 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1550	N	1333	-0-	-217	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
*09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	112	1	1456	2	N	-0-					-0-
*10	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
*11	1290	N	14	-0-	-1276	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*12	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	198	1	2723	2	N	-0-					-0-
*01	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-

ENERGYPRO, INC. 252085
ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 109423 COMPL. DATE 05/06/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5011 - 5021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					4
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					4
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					4
*01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					4

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
RICHARDS "B" WELL #: 1 RRCID -> 127798 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 5212 - 5222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
HEATH, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 115189 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5318 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
TURNER, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 085118 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5167 - 5179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MULLINEX WELL #: 1 RRCID -> 106479 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5121 - 5127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	229	2	3	9	N	3					27
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	150	2	3	9	N	3					30
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	120	2	6	9	N	5					35
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	230	2	4	9	N	4					39
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	150	2	11	9	N	10					49
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	100	2	17	9	N	15					64

HUNTER (CONGL.) //CONT.// 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
MULLINAX WELL #: 2A RRCID -> 115191 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5107 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

MULLINAX WELL #: 10 RRCID -> 147651 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5152 - 5156

08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					139
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					139
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					139
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					140
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					141
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					142

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
TURNER-BURNS WELL #: 1 RRCID -> 091602 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 5180 - 5188

08	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

HUNTER CREEK (CONGLOMERATE) 43707 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
TALLY, ONETA WELL #: 1 RRCID -> 126988 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4118 - 4141

08	1457	N	1298	-0-	-159	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1360	-0-	-20	-0-	97	1	1263	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
11	1260	N	16	-0-	-1244	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
*01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-

IVY (MISS.) 44860 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RANGER OPERATING CO. 691776
IVY WELL #: 2 RRCID -> 219594 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4454 - 4470

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: B 1 RRCID -> 183337 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6140 - 6290

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 12 RRCID -> 188442 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6110 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					4
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					4
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					4
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 2 RRCID -> 194070 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6140 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 3 RRCID -> 194071 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6138 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		153	-0-	153	153	153	2			Y	-0-					15
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	153					Y	-0-					15
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	153					Y	-0-					15
11	153	X	-0-	-0-	-153	-0-					Y	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 4 RRCID -> 195804 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5980 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 5 RRCID -> 195805 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6250 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 6 RRCID -> 196066 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6120 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	87	-0-	-161	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 8 RRCID -> 197489 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6038 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE "D" WELL #: S 9 RRCID -> 197574 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6062 - 6257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 1 RRCID -> 198314 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6088 - 6246

08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2		Y	-0-			3
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
01	DLQ G-10	31	-0-	31	31	31	2		Y	-0-			3

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 199867 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6143 - 6318

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 11 RRCID -> 199868 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6008 - 6183

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 3 RRCID -> 199870 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6010 - 6185

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10

SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 201587 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5930 - 6100

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 6 RRCID -> 203688 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6020 - 6195

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 8 RRCID -> 203695 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6038 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 12 RRCID -> 204372 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6287 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	360	-0-	-330	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	754	-0-	-176	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	10	-0-	-889	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 14 RRCID -> 204378 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6061 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 13 RRCID -> 204598 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6012 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 15 RRCID -> 205226 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6100 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

BENSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 205714 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5710 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	909	-0-	-21	-0-	847	2	62	9	N	56					125
09	900	N	833	-0-	-67	-0-	792	2	41	9	N	37	149	1			13
10	930	N	820	-0-	-110	-0-	773	2	47	9	N	43					56
11	870	N	744	-0-	-126	-0-	701	2	43	9	N	39					95
12	868	N	794	-0-	-74	-0-	746	2	48	9	N	44					139
01	806	N	735	-0-	-71	-0-	669	2	66	9	N	60	157	1			42

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 17 RRCID -> 207342 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6230 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 18 RRCID -> 207347 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6086 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

SEWELL WELL #: 3 RRCID -> 208629 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6270 - 8990

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

STAMPER-FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 255453 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5527 - 5595

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

HARDY-PRICE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262358 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5166 - 5700

08	2480	X	1227	-0-	-1253	-0-	1227	2			N	-0-					77
09	2400	X	945	-0-	-1455	-0-	945	2			N	-0-					77
10	2480	X	736	-0-	-1744	-0-	736	2			N	-0-					77
11	2250	X	642	-0-	-1608	-0-	642	2			N	-0-					77
12	1519	X	466	-0-	-1053	-0-	466	2			N	-0-					77
01	1240	X	406	-0-	-834	-0-	406	2			N	-0-					77

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: N 1 RRCID -> 262359 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5517 - 5900

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAYTON RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 264154 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5019 - 5049

08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					32
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					32

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 264934 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5036 - 5319

08	3844	X	2740	-0-	-1104	-0-	2740	2			N	-0-					105
09	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3890	2	3	9	N	3					108
10	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3735	2	4	9	N	4					112
11	2730	X	2265	-0-	-465	-0-	2258	2	7	9	N	6					118
12	3844	X	1874	-0-	-1970	-0-	1874	2			N	-0-					118
01	3844	X	1335	-0-	-2509	-0-	1327	2	8	9	N	7					125

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
BROWN-GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265381 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5083 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2437	2	20	9	N	18					147
09	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2261	2	13	9	N	12					159
10	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2471	2	29	9	N	26	168	1			17
11	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3302	2	105	9	N	95					112
12	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1716	2	3	9	N	3					115
01	1612	N	1268	-0-	-344	-0-	1268	2			N	-0-					115

CLAYTON RANCH B WELL #: 2 RRCID -> 265383 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4857 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	X	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					12
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					12
10	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					12
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					12
12	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					12
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					12

MARTIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 265384 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5117 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					23
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23

WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 265387 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 5355 - 5815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					115
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					115
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					115
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					115
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					115
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

SEWELL A WELL #: 4 RRCID -> 265388 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5322 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	27	-0-	-221	-0-	27	2			N	-0-					88
09	420	N	107	-0-	-313	-0-	107	2			N	-0-					88
10	434	N	66	-0-	-368	-0-	66	2			N	-0-					88
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					88
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					88
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					88

HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 270503 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4948 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2421	-0-	-679	-0-	2299	2	122	9	N	111					238
09	3000	X	1797	-0-	-1203	-0-	1797	2			N	-0-	163	1			75
10	3410	X	1847	-0-	-1563	-0-	1746	2	101	9	N	92					167
11	3300	X	1999	-0-	-1301	-0-	1931	2	68	9	N	62	175	1			54
12	3410	X	1731	-0-	-1679	-0-	1641	2	90	9	N	82					136
01	2418	X	1147	-0-	-1271	-0-	1023	2	124	9	N	113	165	1			84

HAMMAN A WELL #: 2 RRCID -> 270505 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5031 - 5281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1168	-0-	-134	-0-	1168	2			N	-0-					57
09	1200	N	1157	-0-	-43	-0-	1157	2			N	-0-					57
10	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	1178	2			N	-0-					57
11	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	1113	2			N	-0-					57
12	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	1165	2			N	-0-					57
*01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					57

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
A J NASH WELL #: 2 RRCID -> 278791 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5072 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	924	1	10086	2	N	112	168	1			174
							123	9									
09	10560	X	10489	-0-	-71	-0-	900	1	9480	2	N	99	166	1			107
							109	9									
10	10912	X	10054	-0-	-858	-0-	926	1	9015	2	N	103					210
							113	9									
11	10560	X	5301	-0-	-5259	-0-	900	1	4370	2	N	28	163	1			75
							31	9									
12	10912	X	6102	-0-	-4810	-0-	930	1	5085	2	N	79					154
							87	9									
*01	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	920	1	8338	2	N	107					261
							118	9									

HAMMAN A WELL #: 3 RRCID -> 278798 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5006 - 5370

08	806	X	662	-0-	-144	-0-	661	2	1	9	N	1					1
09	750	X	636	-0-	-114	-0-	636	2			N	-0-					1
10	713	X	669	-0-	-44	-0-	669	2			N	-0-					1
11	660	X	607	-0-	-53	-0-	607	2			N	-0-					1
12	651	X	602	-0-	-49	-0-	602	2			N	-0-					1
*01	682	N	627	-0-	-55	-0-	627	2			N	-0-					1

STAMPER-FOWLER WELL #: 8 RRCID -> 279765 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5275 - 5596

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 10 RRCID -> 279766 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5237 - 5560

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 12 RRCID -> 279767 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5321 - 5840

08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

A J NASH WELL #: 3 RRCID -> 280972 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 5102 - 5368

08	341	X	75	-0-	-266	-0-	6	1	69	2	N	-0-					-0-
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	341	X	47	-0-	-294	-0-	4	1	43	2	N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	2	N	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287

EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 198777 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5980 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	X	482	-0-	-169	-0-	482	2			N	-0-					26
09	600	X	437	-0-	-163	-0-	437	2			N	-0-					26
10	620	X	446	-0-	-174	-0-	446	2			N	-0-					26
11	510	X	371	-0-	-139	-0-	371	2			N	-0-					26
12	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					26
*01	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					26

SLUSHER WELL #: 1 RRCID -> 201821 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5943 - 6091

08	465	X	144	-0-	-321	-0-	142	2	2	9	N	2					74
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	2					76
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	5					81
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	5					86
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	5					91
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	10					101

ANNA WELL #: 1 RRCID -> 203481 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6080 - 6228

08	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					107
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					107
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

RUBY WELL #: 1 RRCID -> 267646 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 4990 - 5210

08	5859	X	4073	-0-	-1786	-0-	4063	2	10	9	N	9					90
09	5670	X	4689	-0-	-981	-0-	4680	2	9	9	N	8					98
10	5487	X	4498	-0-	-989	-0-	4495	2	3	9	N	3					101
11	5310	X	4204	-0-	-1106	-0-	4200	2	4	9	N	4					105
12	5487	X	4204	-0-	-1283	-0-	4201	2	3	9	N	3					108
01	4836	X	4203	-0-	-633	-0-	4200	2	3	9	N	3					111

ERWIN-MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 269471 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5900 - 6050

08	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	7992	2	14	9	N	13	153	1			25
09	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7540	2	28	9	N	25					50
10	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	7482	2	48	9	N	44					94
11	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7439	2	61	9	N	55					149
12	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	7458	2	66	9	N	60	175	1			34
*01	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7393	2	50	9	N	45					79

EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 269478 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5040 - 5053

08	620	N	488	-0-	-132	-0-	488	2			N	-0-					16
09	540	N	444	-0-	-96	-0-	444	2			N	-0-					16
10	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	2			N	-0-					16
11	480	N	371	-0-	-109	-0-	371	2			N	-0-					16
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					16
*01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					16

DUERSON WELL #: 1G RRCID -> 269508 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5190 - 5236

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BIG STAR EXPLORATION 070442
VANCE WELL #: 1 RRCID -> 185424 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5450 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

CARY OIL & GAS, INC 138872
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 267651 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4960 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					66
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					67
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					68
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					69
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					70
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					71

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
JACKSON HEIRS "C" WELL #: R 7 RRCID -> 180522 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5922 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					82
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					82
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					82
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					82
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					83
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	1					84

RUMAGE WELL #: 1 RRCID -> 181417 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5932 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	X	1596	-0-	-202	-0-	1596	2			N	-0-					59
09	1740	X	1542	-0-	-198	-0-	1542	2			N	-0-					59
10	1798	X	1386	-0-	-412	-0-	1386	2			N	-0-					59
11	1620	X	1280	-0-	-340	-0-	1280	2			N	-0-					59
12	1612	X	1217	-0-	-395	-0-	1217	2			N	-0-					59
*01	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					59

RUMAGE WELL #: 2 RRCID -> 182185 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5980 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	256	2	1	9	N	1					56
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	229	2	1	9	N	1					57
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	206	2	1	9	N	1					58
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	N	1					59
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	N	1					60
*01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	N	1					61

ODELL WELL #: R 1 RRCID -> 183302 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5913 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					78
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					79
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					81
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					83

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 183305 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6052 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					14
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					14
10	279	N	150	-0-	-129	-0-	150	2			N	-0-					14
11	270	N	68	-0-	-202	-0-	68	2			N	-0-					14
12	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					14
*01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					14

SPILLER WELL #: 2 RRCID -> 185139 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6005 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					20
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					20
10	992	N	603	-0-	-389	-0-	603	2			N	-0-					20
11	1020	N	238	-0-	-782	-0-	238	2			N	-0-					20
12	899	N	501	-0-	-398	-0-	501	2			N	-0-					20
*01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					20

SPILLER WELL #: 3 RRCID -> 185422 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5986 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	389	-0-	-76	-0-	387	2	2	9	N	2					75
09	450	N	444	-0-	-6	-0-	442	2	2	9	N	2					77
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	527	2	2	9	N	2					79
11	390	N	274	-0-	-116	-0-	272	2	2	9	N	2					81
12	465	N	440	-0-	-25	-0-	438	2	2	9	N	2					83
*01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	635	2	70	9	N	64	145	1			2

O'DELL WELL #: 2 RRCID -> 185427 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					23
09	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					23
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					23
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					23
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					23

SPILLER WELL #: 4 RRCID -> 186301 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5912 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					46
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					46
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					46
11	180	N	102	-0-	-78	-0-	102	2			N	-0-					46
12	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	2			N	-0-					46
*01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					46

ROPER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 188440 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6120 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	870	2	28	9	N	25					123
09	630	N	588	-0-	-42	-0-	569	2	19	9	N	17					140
10	620	N	614	-0-	-6	-0-	596	2	18	9	N	16					156
11	870	N	383	-0-	-487	-0-	372	2	11	9	N	10					166
12	620	N	375	-0-	-245	-0-	369	2	6	9	N	5					171
*01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	637	2	6	9	N	5	173	1			3

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ABERNATHIE WELL #: RRCID -> 189054 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5957 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

RECLASSIFIED TO OIL 03/02/2014

SLUSHER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 190466 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5875 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	137	2	10	9	N	9					18
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	124	2	7	9	N	6					24
10	124	N	78	-0-	-46	-0-	77	2	1	9	N	1					25
11	150	N	58	-0-	-92	-0-	57	2	1	9	N	1					26
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	107	2	1	9	N	1					27
*01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	N	1					28

RUMAGE WELL #: 4 RRCID -> 192066 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6037 - 6199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-					151
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					151
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					151
11	750	N	700	-0-	-50	-0-	700	2			N	-0-					151
12	775	N	528	-0-	-247	-0-	528	2			N	-0-					151
01	775	N	480	-0-	-295	-0-	480	2			N	-0-					151

RILEY "A" WELL #: R 1 RRCID -> 192742 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5849 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	X	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					20
09	120	X	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					20
10	124	X	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					20
11	120	X	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					20
12	124	X	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					20
01	124	X	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					20

LEWIS, TERRY WELL #: R 1 RRCID -> 193915 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6020 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					79
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					81
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					83
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					84

JAGODA WELL #: R 1 RRCID -> 193916 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					15
09	270	X	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					15
10	310	X	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					15
11	300	X	259	-0-	-41	-0-	259	2			N	-0-					15
12	310	X	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-					15
01	310	X	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					15

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
HOLDER WELL #: R 1 RRCID -> 193917 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5904 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1223	2	41	9	N	37					60
09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1259	2	55	9	N	50					110
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1263	2	97	9	N	88	169	1			29
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1205	2	43	9	N	39					68
12	1364	N	727	-0-	-637	-0-	725	2	2	9	N	2					70
01	1364	N	1168	-0-	-196	-0-	1166	2	2	9	N	2					72

HENSLEY WELL #: R 1 RRCID -> 195160 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5974 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					66
09	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-					66
10	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	2			N	-0-					66
11	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-					66
12	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	2			N	-0-					66
*01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	213	2	111	9	N	101	165	1			2

EDWARDS WELL #: R 1 RRCID -> 196067 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 5962 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					46
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					46
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					46
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					46
12	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					46
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					46

JOHNSTON WELL #: R 1 RRCID -> 196068 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5830 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	183	X	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	N	1					29
09	184	X	184	-0-	-0-	-0-	183	2	1	9	N	1					30
10	211	X	211	-0-	-0-	-0-	210	2	1	9	N	1					31
11	217	X	217	-0-	-0-	-0-	216	2	1	9	N	1					32
12	186	X	160	-0-	-26	-0-	159	2	1	9	N	1					33
01	217	X	111	-0-	-106	-0-	110	2	1	9	N	1					34

SLUSHER "A" WELL #: R 2 RRCID -> 196069 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5858 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					15
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					15
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					15
11	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					15
12	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-					15
01	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					15

ABERNATHIE WELL #: R 2 RRCID -> 197774 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6010 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	N	1					53
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	28	2	1	9	N	1					54
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					55
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	1					56
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					58

SLUSHER "D" WELL #: R 1 RRCID -> 199306 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5950 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	X	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					33
09	9	X	9	-0-	-0-	-0-	8	2	1	9	N	1					34
10	18	X	18	-0-	-0-	-0-	17	2	1	9	N	1					35
11	4	X	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1					36
12	9	X	2	-0-	-7	-0-	1	2	1	9	N	1					37
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					38

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763

WHEELIS WELL #: 1 RRCID -> 199307 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6022 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					101
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					102
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					103
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					104
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					105
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					106

SHAWVER WELL #: 2 RRCID -> 201517 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5912 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	X	330	-0-	-11	-0-	309	2	21	9	N	19					56
09	330	X	288	-0-	-42	-0-	275	2	13	9	N	12					68
10	310	X	294	-0-	-16	-0-	270	2	24	9	N	22					90
11	330	X	280	-0-	-50	-0-	258	2	22	9	N	20					110
12	341	X	282	-0-	-59	-0-	268	2	14	9	N	13					123
01	341	X	284	-0-	-57	-0-	271	2	13	9	N	12					135

FORE WELL #: R 11 RRCID -> 201518 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6084 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					25
09	210	N	126	-0-	-84	-0-	126	2			N	-0-					25
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					25
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					25
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					25
01	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-					25

LYON WELL #: 1 RRCID -> 201519 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5850 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					53
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					53
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					53
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					54
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					55
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					56

BROCK WELL #: 1 RRCID -> 203936 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4970 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	X	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					50
09	390	X	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-					50
10	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					50
11	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					50
12	403	X	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					50
01	403	X	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					50

ABERNATHIE, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 204668 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6060 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					67
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					67
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					67
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					67
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					67
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					67

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 207064 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5768 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1170	2	34	9	N	31					120
09	1140	X	809	-0-	-331	-0-	786	2	23	9	N	21					141
10	1271	X	587	-0-	-684	-0-	585	2	2	9	N	2					143
11	1230	X	376	-0-	-854	-0-	364	2	12	9	N	11					154
12	1271	X	671	-0-	-600	-0-	641	2	30	9	N	27	172	1			9
01	1209	X	26	-0-	-1183	-0-	26	2			N	-0-					9

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763

THOMPSON-LYONS WELL #: 1 RRCID -> 207065 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5836 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	X	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					1
09	60	X	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					1
10	62	X	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					1
11	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					1
12	31	X	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					1
01	31	X	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					1

MOLDER WELL #: 1 RRCID -> 211367 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5870 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	X	76	-0-	-172	-0-	76	2			N	-0-					1
09	150	X	66	-0-	-84	-0-	66	2			N	-0-					1
10	155	X	66	-0-	-89	-0-	66	2			N	-0-					1
11	150	X	82	-0-	-68	-0-	82	2			N	-0-					1
12	93	X	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					1
01	62	X	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					1

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 213409 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5810 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	X	393	-0-	-41	-0-	383	2	10	9	N	9					72
09	420	X	369	-0-	-51	-0-	355	2	14	9	N	13					85
10	434	X	373	-0-	-61	-0-	359	2	14	9	N	13					98
11	390	X	366	-0-	-24	-0-	338	2	28	9	N	25					123
12	403	X	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-					123
01	403	X	339	-0-	-64	-0-	339	2			N	-0-					123

GREEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213410 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4886 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	149	-0-	-68	-0-	140	2	9	9	N	8					87
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	175	2	8	9	N	7					94
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	188	2	8	9	N	7					101
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	160	2	8	9	N	7					108
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	161	2	8	9	N	7					115
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	154	2	8	9	N	7					122

DICKENSON WELL #: 1 RRCID -> 219191 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5396 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	570	-0-	-81	-0-	522	2	48	9	N	44					53
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	520	2	24	9	N	22					75
10	465	N	457	-0-	-8	-0-	439	2	18	9	N	16					91
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	543	2	51	9	N	46					137
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	589	2	77	9	N	70	169	1			38
01	465	N	390	-0-	-75	-0-	383	2	7	9	N	6					44

WELCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 234880 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5820 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAITS C WELL #: 1 RRCID -> 238742 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6008 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					7
09	1680	X	1577	-0-	-103	-0-	1577	2			N	-0-					7
10	2046	X	1901	-0-	-145	-0-	1901	2			N	-0-					7
11	1980	X	1802	-0-	-178	-0-	1802	2			N	-0-					7
12	2046	X	1749	-0-	-297	-0-	1749	2			N	-0-					7
01	1891	X	1577	-0-	-314	-0-	1577	2			N	-0-					7

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
WAITS "B" WELL #: 2 RRCID -> 246063 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5952 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC 229372
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 197773 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5330 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

EOG RESOURCES, INC. 253162
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 185420 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5504 - 5636

08	403	X	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					5
09	360	X	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					5
10	372	X	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					5
11	360	X	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-					5
12	372	X	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-					5
01	372	X	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-					5

HUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 190468 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5506 - 5642

08	744	X	693	-0-	-51	-0-	693	2			N	-0-					41
09	720	X	658	-0-	-62	-0-	658	2			N	-0-					41
10	744	X	653	-0-	-91	-0-	653	2			N	-0-					41
11	660	X	549	-0-	-111	-0-	549	2			N	-0-					41
12	682	X	637	-0-	-45	-0-	637	2			N	-0-					41
*01	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					41

BOYD-PEARSON WELL #: R 1 RRCID -> 192065 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5422 - 5526

08	2697	X	2456	-0-	-241	-0-	2456	2			N	-0-					58
09	2490	X	2457	-0-	-33	-0-	2457	2			N	-0-					58
10	2573	X	2452	-0-	-121	-0-	2452	2			N	-0-					58
11	2460	X	2349	-0-	-111	-0-	2349	2			N	-0-					58
12	2542	X	2373	-0-	-169	-0-	2373	2			N	-0-					58
01	2542	X	2276	-0-	-266	-0-	2276	2			N	-0-					58

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 194283 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5460 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
WIZ WELL #: 1 RRCID -> 198073 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6050 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIZ WELL #: 2 RRCID -> 201298 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5980 - 6180

08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					24
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					24
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					24
11	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	2			N	-0-					24
12	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					24
*01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					24

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 202147 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6048 - 6270

08	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					79
09	690	X	671	-0-	-19	-0-	670	2	1	9	N	1					80
10	725	X	725	-0-	-0-	-0-	724	2	1	9	N	1					81
11	690	X	680	-0-	-10	-0-	680	2			N	-0-					81
12	713	X	622	-0-	-91	-0-	621	2	1	9	N	1					82
01	713	X	670	-0-	-43	-0-	669	2	1	9	N	1					83

MEEKER AND COMPANY, INC. 558961
PEARSON, WARREN WELL #: R 1 RRCID -> 183604 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5436 - 5644

08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/2016 - P/A 08/25/16

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
FILLINE WELL #: 1 RRCID -> 197784 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6120 - 6320

08	155	X	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09	150	X	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	155	X	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
12	155	X	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

FILLINE WELL #: 2 RRCID -> 206692 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 6172 - 6270

08	186	X	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	180	X	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	186	X	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
12	155	X	3	-0-	-152	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
ROPER WELL #: 1 RRCID -> 209318 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5880 - 6027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	X	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					30
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	20	7			10
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
01	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					10

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
DALE WELL #: S 1 RRCID -> 215335 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5950 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
FURR WELL #: 1 RRCID -> 207327 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5862 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	X	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	60	X	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
01	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

LYONS "C" WELL #: 1 RRCID -> 234879 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5850 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
HILL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 203687 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5500 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2016 - PLUGGED 12/15/16

JACK COUNTY REGULAR 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 099389 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4801 - 4840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					90
09	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					90
10	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					90
11	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					90
*12	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					90
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
PATTON "2555" WELL #: 1 RRCID -> 150230 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			59
09	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			59
10	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			59
11	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			59
*12	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			59
01	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			59

TURNER,I.A.-A- WELL #: 1 RRCID -> 150277 COMPL. DATE 06/10/1978 TOTAL DEPTH 5136 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			201
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			201
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			201
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			201
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			201
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			201

TURNER, I.A.-B- WELL #: 1 RRCID -> 150286 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

08	186	#	157	-0-	-29	-0-	157	3		N	-0-			-0-
09	180	#	156	-0-	-24	-0-	156	3		N	-0-			-0-
10	186	#	166	-0-	-20	-0-	166	3		N	-0-			-0-
11	180	#	160	-0-	-20	-0-	160	3		N	-0-			-0-
*12	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
01	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

SHAWVER, ANDY B. WELL #: 1 RRCID -> 153958 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 5852 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32

TURNER-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157532 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

08	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
09	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
10	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
11	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
*12	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
01	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

COLE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 216212 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 5910 - 5920

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES WELL #: 4 RRCID -> 169231 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5129 - 5136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					12
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					12
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					12
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					12
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

STAMPER-FOWLER WELL #: 14 RRCID -> 276652 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 4966 - 4990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
M4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254847 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4830 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	#	1095	-0-	-889	-0-	1095	2			N	-0-					177
09	2280		2335	-0-	55	55	2335	2			N	-0-					177
10	2046	#	1606	-0-	-440	-0-	1606	2			N	-0-					177
11	1980	#	1028	-0-	-952	-0-	1028	2			N	-0-					177
12	1085	#	883	-0-	-202	-0-	883	2			N	-0-					177
*01	2356		2592	-0-	236	236	2592	2			N	-0-					177

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
HULL-KINDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4626 - 4631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	#	732	-0-	-260	-0-	732	3			N	-0-					17
09	1002	R	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					17
10	1053	R	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					17
11	990	#	980	-0-	-10	-0-	980	3			N	-0-					17
12	1023	#	881	-0-	-142	-0-	881	3			N	-0-					17
01	1023	#	933	-0-	-90	-0-	933	3			N	-0-					17

BRG LONE STAR LTD. 090870
CRAFT, EULA MAE WELL #: 1 RRCID -> 227081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 5559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	#	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					154
09	150	#	105	-0-	-45	-0-	105	3			N	-0-					154
10	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					154
11	120	#	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					154
12	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					154
01	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					154

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
CRAFT, E. M. #134 WELL #: 1 RRCID -> 126984 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4513 - 4522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
RIGGS WELL #: B 2 RRCID -> 279762 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4829 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	#	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
09	2520	#	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
10	2263	#	1142	-0-	-1121	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
11	1980	#	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
12	2046	#	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WB OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 281591 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4968 - 5412

08	2356		-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
09	2280		-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
10	2356		-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
11	2280		-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
12	2356		-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
01	2356		-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-

BRITTON OPERATING, INC. 094640
PEAVY, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 158008 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2899 - 2963

08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					11
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	1					12
10	62	#	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	N	-0-					12
11	94	R	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-					12
12	69	R	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-					12
*01	48	R	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	N	-0-					12

PEAVY, STANLEY H. JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4601 PERF. 2906 - 2984

08	155	#	125	-0-	-30	-0-	9	1	116	2	N	-0-					24
09	180	#	117	-0-	-63	-0-	8	1	109	2	N	-0-					24
10	186	#	84	-0-	-102	-0-	6	1	78	2	N	-0-					24
11	180	#	60	-0-	-120	-0-	4	1	56	2	N	-0-					24
12	186	#	80	-0-	-106	-0-	5	1	75	2	N	-0-					24
01	124	#	83	-0-	-41	-0-	7	1	76	2	N	-0-					24

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ELLIS WELL #: R 1 RRCID -> 210324 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 4611 PERF. 3820 - 3880

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					37
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					38
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					39
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					40
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					41
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					42

JACKSON HEIRS WELL #: R 1 RRCID -> 210325 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3634 - 3688

08	145	R	145	-0-	-0-	-0-	123	2	22	9	N	20					51
09	150	#	129	-0-	-21	-0-	119	2	10	9	N	9					60
10	155	#	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					60
11	150	#	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-					60
12	155	#	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					60
01	155	#	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					60

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 237882 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 3761 - 3769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
09	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
10	355	R	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
11	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*12	267	R	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*01	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-

D L OPERATING 196262
CLAY, J. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 118836 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4077 - 4094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	270	#	239	-0-	-31	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
11	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
12	310	#	252	-0-	-58	-0-	252	3			N	-0-					-0-
01	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 21 RRCID -> 172913 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 1772 - 1780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1540	R	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
09	1661	R	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
10	1953	#	1758	-0-	-195	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
11	2280		3050	-0-	770	770	3050	3			N	-0-					-0-
*12	2356		2506	-0-	150	920	2506	3			N	-0-					-0-
01	1705	#	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
FROST "A" WELL #: 1 RRCID -> 152280 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3236 - 3607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09	210	#	154	-0-	-56	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	217	#	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	210	#	118	-0-	-92	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*12	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
01	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST "A" WELL #: 3 RRCID -> 152283 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3478 - 3560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09	210	#	153	-0-	-57	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	217	#	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	210	#	118	-0-	-92	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*12	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
01	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BAILEY, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 148317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4288 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	297	R	297	-0-	-0-	-0-	286	2	11	9	N	10					54
09	714	R	714	-0-	-0-	-0-	693	2	21	9	N	19					73
10	850	R	850	-0-	-0-	-0-	815	2	35	9	N	32					105
11	547	R	547	-0-	-0-	-0-	540	2	7	9	N	6					111
12	744	#	458	-0-	-286	-0-	447	2	11	9	N	10					121
01	837	#	297	-0-	-540	-0-	282	2	15	9	N	14					135

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
BAILEY, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 149666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*01	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

CHAMBERS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 150031 COMPL. DATE 08/03/1954 TOTAL DEPTH 5016 PERF. N/A

08	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
01	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 165136 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4935 - 4941

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
EAST PERRIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124826 COMPL. DATE 05/31/1977 TOTAL DEPTH 5238 PERF. 4827 - 5067

08	868	#	807	-0-	-61	-0-	799	2	8	9	N	7					115
09	840	#	782	-0-	-58	-0-	771	2	11	9	N	10					125
10	868	#	736	-0-	-132	-0-	726	2	10	9	N	9					134
11	810	#	667	-0-	-143	-0-	660	2	7	9	N	6					140
12	837	#	763	-0-	-74	-0-	757	2	6	9	N	5					145
01	837	#	804	-0-	-33	-0-	794	2	10	9	N	9					154

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HENDERSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 109472 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 5341 PERF. 4988 - 5115

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 T RRCID -> 149095 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

08	697	R	697	-0-	-0-	-0-	65	1	632	2	N	-0-					-0-
09	591	R	591	-0-	-0-	-0-	50	1	541	2	N	-0-					-0-
10	625	R	625	-0-	-0-	-0-	70	1	555	2	N	-0-					-0-
11	660	#	521	-0-	-139	-0-	55	1	466	2	N	-0-					-0-
12	682	#	434	-0-	-248	-0-	35	1	399	2	N	-0-					-0-
01	682	#	382	-0-	-300	-0-	32	1	350	2	N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 4 RRCID -> 182166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5714 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 T RRCID -> 182169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5628 - 5734

08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30	#	21	-0-	-9	-0-	4	1	17	2	N	-0-					-0-
12	35	R	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-					-0-
*01	29	R	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 11 RRCID -> 182171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5796 - 5855

08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					95
09	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					95
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					95
11	50	R	50	-0-	-0-	-0-	15	1	35	2	N	-0-					95
12	78	R	78	-0-	-0-	-0-	16	1	62	2	N	-0-					95
*01	60	R	60	-0-	-0-	-0-	10	1	50	2	N	-0-					95

DAVIS, T. E. WELL #: 4 RRCID -> 186343 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5661 - 5672

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 7 RRCID -> 194295 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5752 - 5829

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

CADDELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 219717 COMPL. DATE 03/14/1970 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3991 - 4089

08	607	R	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					70
09	510	#	366	-0-	-144	-0-	366	2			N	-0-					70
10	527	#	206	-0-	-321	-0-	206	2			N	-0-					70
11	600	#	480	-0-	-120	-0-	480	2			N	-0-					70
12	620	#	570	-0-	-50	-0-	570	2			N	-0-					70
01	620	#	552	-0-	-68	-0-	552	2			N	-0-					70

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
KINDER & PETTY 463325
BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 253457 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2850 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1B RRCID -> 253458 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2857 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN OIL 528422
MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 144936 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3312 - 3319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
PIPPEN WELL #: 1 RRCID -> 162820 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 4070 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*11	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
01	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
BROWN, ETHEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 159279 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	#	9	-0-	-84	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
09	90	#	9	-0-	-81	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
10	62	#	9	-0-	-53	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
11	30	#	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
12	31	#	23	-0-	-8	-0-	5	1	18	2	N	-0-					-0-
*01	41	R	41	-0-	-0-	-0-	9	1	32	2	N	-0-					-0-

PINE CREEK OPERATING LLC 665645
FOGG, GEORGE P. WELL #: 7 RRCID -> 280839 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5160 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES WELL #: 1 RRCID -> 123758 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4898 - 4917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					146
09	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					146
10	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					146
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
01	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					146

BOWDEN WELL #: 3 RRCID -> 155845 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

08	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	33	R	33	-0-	-0-	-0-	16	1	17	2	N	-0-					-0-
10	31	#	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
11	58	R	58	-0-	-0-	-0-	41	1	17	2	N	-0-					-0-
12	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-

RANGER OPERATING CO. 691776
MUNSON-REALTY WELL #: 1 RRCID -> 148548 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4662 - 4668

*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*06	447	R	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					22
*07	423	R	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					22
*08	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					22
*09	450	#	152	-0-	-298	-0-	149	2	3	9	N	3					25
*10	511	R	511	-0-	-0-	-0-	438	2	73	9	N	66					91
*11	450	#	364	-0-	-86	-0-	322	2	42	9	N	38					129
*12	347	R	347	-0-	-0-	-0-	293	2	54	9	N	49	162	1	4	8	12
01	248	#	193	-0-	-55	-0-	186	2	7	9	N	6					18

MUNSON-REALTY WELL #: 2 RRCID -> 148550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4580 - 4680

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
DAVIS, B. A. WELL #: 2 RRCID -> 219806 COMPL. DATE 08/03/1993 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2779 - 2789

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, MINEOLA WELL #: 7 RRCID -> 181464 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3515 - 3597

08	15	#	9	-0-	-6	-0-	9	2			N	-0-					2
09	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					2
10	11	#	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					2
11	10	#	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					2
12	11	#	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					2
01	11	#	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					2

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555

LEWIS, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118835 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5700 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	#	388	-0-	-77	-0-	388	3			N	-0-					-0-
09	450	#	374	-0-	-76	-0-	374	3			N	-0-					-0-
10	434	#	304	-0-	-130	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
12	439	R	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
*01	545	R	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964

RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 2894 RRCID -> 153328 COMPL. DATE 07/14/1994 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

08	1395	#	1352	-0-	-43	-0-	1352	3			N	-0-					103
09	1410	#	1279	-0-	-131	-0-	1279	3			N	-0-					103
10	1457	#	1309	-0-	-148	-0-	1196	3	113	9	N	103					206
11	1410	#	1209	-0-	-201	-0-	1202	3	7	9	N	6					212
12	1364	#	1310	-0-	-54	-0-	1303	3	7	9	N	6					218
01	1364	#	1244	-0-	-120	-0-	1242	3	2	9	N	2					220

TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 192743 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5650 - 5679

08	1302	#	1107	-0-	-195	-0-	1100	3	7	9	N	6					143
09	1140	#	1074	-0-	-66	-0-	1070	3	4	9	N	4					147
10	1147	#	1084	-0-	-63	-0-	1078	3	6	9	N	5					152
11	1110	#	916	-0-	-194	-0-	914	3	2	9	N	2					154
12	1116	#	955	-0-	-161	-0-	951	3	4	9	N	4					158
01	1116	#	787	-0-	-329	-0-	784	3	3	9	N	3					161

KING, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 198441 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3680 - 3690

08	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
10	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	150	#	82	-0-	-68	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	155	#	143	-0-	-12	-0-	123	3	20	9	N	18					18
01	124	#	73	-0-	-51	-0-	73	3			N	-0-					18

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808

SHANAFELT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 141458 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3422 - 3432

08	296	R	296	-0-	-0-	-0-	290	3	6	9	N	5					70
09	317	R	317	-0-	-0-	-0-	313	3	4	9	N	4					74
10	318	R	318	-0-	-0-	-0-	314	3	4	9	N	4					78
11	306	R	306	-0-	-0-	-0-	303	3	3	9	N	3					81
12	305	R	305	-0-	-0-	-0-	301	3	4	9	N	4					85
*01	318	R	318	-0-	-0-	-0-	314	3	4	9	N	4					89

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940

LONG, LUTHER J. WELL #: 1 RRCID -> 187170 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5700 - 5706

08	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*12	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*01	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
BRANSFORD WELL #: 4 RRCID -> 210573 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5741 - 5751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	482	R	482	-0-	-0-	-0-	376	3	106	9	N	96	164	1			1
09	360	#	248	-0-	-112	-0-	248	3			N	-0-					1
10	372	#	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					1
11	360	#	344	-0-	-16	-0-	333	3	11	9	N	10					11
12	372	#	368	-0-	-4	-0-	355	3	13	9	N	12					23
01	372	#	324	-0-	-48	-0-	314	3	10	9	N	9					32

BRANSFORD, F. M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 261722 COMPL. DATE 05/27/1963 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5754 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	#	88	-0-	-36	-0-	81	3	7	9	N	6					16
09	120	#	58	-0-	-62	-0-	58	3			N	-0-					16
10	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					16
11	173	R	173	-0-	-0-	-0-	171	3	2	9	N	2					18
*12	198	R	198	-0-	-0-	-0-	192	3	6	9	N	5					23
*01	207	R	207	-0-	-0-	-0-	200	3	7	9	N	6					29

BRANSFORD WELL #: U 1 RRCID -> 276694 COMPL. DATE 12/21/1983 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSFORD WELL #: 2 RRCID -> 278832 COMPL. DATE 01/26/1962 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5760 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
FORT RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206703 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5127 - 5134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	510	R	510	-0-	-0-	-0-	36	1	474	2	N	-0-					-0-
09	599	R	599	-0-	-0-	-0-	42	1	557	2	N	-0-					-0-
10	573	R	573	-0-	-0-	-0-	40	1	533	2	N	-0-					-0-
11	491	R	491	-0-	-0-	-0-	34	1	457	2	N	-0-					-0-
12	702	R	702	-0-	-0-	-0-	49	1	653	2	N	-0-					-0-
*01	491	R	491	-0-	-0-	-0-	34	1	457	2	N	-0-					-0-

MULLINAX WELL #: 6 RRCID -> 250109 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5197 - 5201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	#	119	-0-	-5	-0-	118	2	1	9	N	1					8
09	120	#	114	-0-	-6	-0-	113	2	1	9	N	1					9
10	124	#	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					9
11	120	#	110	-0-	-10	-0-	109	2	1	9	N	1					10
12	124	#	118	-0-	-6	-0-	117	2	1	9	N	1					11
01	124	#	122	-0-	-2	-0-	121	2	1	9	N	1					12

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
MULLINAX WELL #: 9 RRCID -> 250110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5181 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	#	119	-0-	-5	-0-	118	2	1	9	N	1					9
09	120	#	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					9
10	124	#	119	-0-	-5	-0-	118	2	1	9	N	1					10
11	120	#	110	-0-	-10	-0-	109	2	1	9	N	1					11
12	124	#	119	-0-	-5	-0-	118	2	1	9	N	1					12
01	124	#	121	-0-	-3	-0-	120	2	1	9	N	1					13

MULLINAX WELL #: 8 RRCID -> 250112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3612 - 3618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	#	119	-0-	-5	-0-	118	2	1	9	N	1					9
09	120	#	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					9
10	124	#	118	-0-	-6	-0-	117	2	1	9	N	1					10
11	120	#	110	-0-	-10	-0-	109	2	1	9	N	1					11
12	124	#	119	-0-	-5	-0-	118	2	1	9	N	1					12
01	124	#	121	-0-	-3	-0-	120	2	1	9	N	1					13

XSTAR RESOURCES LLC 945934
JONAS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 120210 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 4738 PERF. 4706 - 4716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
CRAFT, E. M. WELL #: 4 RRCID -> 210707 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4554 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	142	R	142	-0-	-0-	-0-	39	1	103	3	N	-0-					-0-
10	101	R	101	-0-	-0-	-0-	28	1	73	3	N	-0-					-0-
11	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	62	#	57	-0-	-5	-0-	15	1	42	3	N	-0-					-0-
*01	105	R	105	-0-	-0-	-0-	27	1	78	3	N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
AQUATECH SALTWATER DISPOSAL, LLC 028626
RAINES-BROWN WELL #: 2 RRCID -> 185604 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 3762 - 3787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
THOMPSON, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 066830 COMPL. DATE 01/18/1976 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					54
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					54
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					54
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					54
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					54
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
RICHARDS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 072982 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4848 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANFORD WELL #: 2A RRCID -> 077276 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A

08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOWELL, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 101806 COMPL. DATE 06/20/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5200 - 5210

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON, ODESSA WELL #: 1 RRCID -> 114601 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4977 - 4997

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 178434 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 2664 - 3755

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

STRICKLAND WELL #: 4 RRCID -> 203307 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3700 - 3732

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 7 RRCID -> 197488 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5255 - 5265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	211	-0-	-99	-0-	202	2	9	9	Y	8					119
09	300	N	209	-0-	-91	-0-	209	2			Y	-0-					119
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	266	2	11	9	Y	10					129
11	210	N	96	-0-	-114	-0-	95	2	1	9	Y	1					130
12	217	N	89	-0-	-128	-0-	85	2	4	9	Y	4	120	1			14
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					14

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 21 RRCID -> 233092 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5070 - 5148

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

STAMPER-FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 252141 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5167 - 5260

08	1333	N	452	-0-	-881	-0-	452	2			N	-0-					75
09	540	N	457	-0-	-83	-0-	457	2			N	-0-					75
10	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					75
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					75
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					75
*01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					75

ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUTTON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 207337 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5172 - 8184

08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	647	2	4	9	N	4					297
09	690	N	633	-0-	-57	-0-	625	2	8	9	N	7					304
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	679	2	1	9	N	1					305
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					305
12	651	N	570	-0-	-81	-0-	570	2			N	-0-					305
01	682	N	549	-0-	-133	-0-	549	2			N	-0-					305

AYRES, C. D. 039528
GREEN WELL #: 4 RRCID -> 102763 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 3672 - 3686

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAJA PRODUCTION 044650
SHAWVER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 065929 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 2884 PERF. N/A

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360

NASH "575" WELL #: 1 RRCID -> 061732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5147 PERF. 4934 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	143	1	695	2	N	-0-					-0-
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	143	1	1001	2	N	-0-					-0-
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	143	1	898	2	N	-0-					-0-
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	143	1	810	2	N	-0-					-0-
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	143	1	816	2	N	-0-					-0-
*01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	143	1	783	2	N	-0-					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999

TEAGUE, OLAN FEE WELL #: 1 RRCID -> 060316 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4487 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
*01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-

NASH, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 063718 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3360 - 3369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	3			N	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
*12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
*01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-

HOMEPLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 121847 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 4196 - 4205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURSLEY, JOHN W. '1649' WELL #: 1 RRCID -> 140613 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4880 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					15
09	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					15
10	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2275	3	191	9	N	174	169	1			20
11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					20
*12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					20
*01	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					20

HALSELL BROTHERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 188110 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 1538 - 1544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLIAMS, T. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086922 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4384 - 4406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					16
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					16
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					16
01	T. A.		492	-0-	492	492	492	3			N	-0-					16

RIGGS, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 138242 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5292 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1661	-0-	-106	-0-	1660	3	1	9	Y	1					76
09	1710	N	1643	-0-	-67	-0-	1632	3	11	9	Y	10					86
10	1674	N	1585	-0-	-89	-0-	1577	3	8	9	Y	7					93
11	1620	N	1274	-0-	-346	-0-	1270	3	4	9	Y	4					97
12	1705	N	1341	-0-	-364	-0-	1330	3	11	9	Y	10					107
*01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1530	3	14	9	Y	13					120

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 145760 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5629 PERF. 4988 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	3			N	-0-					36
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-					36
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					36
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					36
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					36
*01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					36

NORTH RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 163551 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5333 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	123	-0-	-249	-0-	123	3			N	-0-					62
09	330	N	137	-0-	-193	-0-	137	3			N	-0-					62
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					62
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					62
12	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1892	3	77	9	N	70					132
*01	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2206	3	50	9	N	45					177

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
HAM, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 042038 COMPL. DATE 02/02/1967 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4524 - 4534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					30
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					30
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					30
11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					30
12	1085	N	888	-0-	-197	-0-	888	2			N	-0-					30
01	1984	#	1198	-0-	-786	-0-	1198	2			N	-0-					30

HENDERSON, VERA WELL #: 2 RRCID -> 162405 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5105 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	63	-0-	-588	-0-	63	2			N	-0-					31
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					31
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					31
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					31
12	1178	N	616	-0-	-562	-0-	616	2			N	-0-					31
*01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					31

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
JERRY CRAFT SWD WELL #: 1 RRCID -> 256952 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6011 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 280677 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4612 - 4900

*02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	51648	X	1494	-0-	-50154	-0-	1405	2	89	9	N	81	49	1			32
08	51648	X	2009	-0-	-49639	-0-	1989	2	20	9	N	18					50
09	51648	X	2180	-0-	-49468	-0-	2019	2	161	9	N	146	167	1			29
10	51648	X	500	-0-	-51148	-0-	500	2			N	-0-					29
11	51648	X	219	-0-	-51429	-0-	219	2			N	-0-					29
12	51648	X	185	-0-	-51463	-0-	185	2			N	-0-					29
01	51648	X	31	-0-	-51617	-0-	31	2			N	-0-					29

BRITTON OPERATING, INC. 094640
KEYSER, F. H. WELL #: 1 RRCID -> 060388 COMPL. DATE 10/21/1972 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-					23
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-					23
10	62	N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	2	N	-0-					23
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	N	-0-					23
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	2	N	-0-					23
*01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					23

BALLOW WELL #: 1 RRCID -> 075035 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 1860 PERF. N/A

08	124	N	24	-0-	-100	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
09	150	N	22	-0-	-128	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
10	93	N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
01	15	N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
CRAFT "A" WELL #: 1 L RRCID -> 104631 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5575 - 5813

08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					24
09	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					24
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					24
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					24
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					24
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					24

WELCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 249198 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3872 - 3882

08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					24
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					24
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					24
11	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					24
12	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					24
01	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					24

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CLM OPERATING 161182
COX, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 142895 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2258 - 3385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CP EXPLORATION TX OPERATING LLC 186316
NOWAK-BROWN WELL #: 1 A RRCID -> 115018 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3294 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

D L OPERATING 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 4 RRCID -> 104431 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 4859 PERF. 4383 - 4391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 108366 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4347 - 4351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JACK GRACE RANCH GU #2 WELL #: 9 RRCID -> 141885 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 4112 - 4144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
WORTHINGTON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 069830 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 5501 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	144	1	1276	2	Y	9					68
							10	9									
09	1290	N	1159	-0-	-131	-0-	136	1	1023	2	Y	-0-					68
10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	151	1	1292	2	Y	-0-					68
11	1380	N	1304	-0-	-76	-0-	147	1	1157	2	Y	-0-					68
*12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	153	1	1172	2	Y	3					71
							3	9									
*01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	114	1	747	2	Y	1					72
							1	9									

G & L ROYALTY 292198
WILSON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 067095 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 2548 - 2556

08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GBF OPERATING LLC 298359
BROWN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 077265 COMPL. DATE 02/08/1968 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4916 - 4944

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

GIANT NRG CO., LP 302592
GILLESPIE, W. L. "C" WELL #: 1 RRCID -> 072718 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4688 - 4692

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					132
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					132
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					132
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					132
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					132
*01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					132

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
RIDER, R. W. WELL #: 5 RRCID -> 101698 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3338 - 3622

08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
11	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-					-0-
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN, BLAKE 350160
WINFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205410 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3736 - 3746

08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					13
09	1050	N	843	-0-	-207	-0-	843	3			N	-0-					13
10	1085	N	820	-0-	-265	-0-	820	3			N	-0-					13
11	960	N	804	-0-	-156	-0-	804	3			N	-0-					13
12	868	N	633	-0-	-235	-0-	633	3			N	-0-					13
*01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					13

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HAMMAN, BLAKE //CONT.// 350160
STRICKLAND, H. WELL #: 3 RRCID -> 205718 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 3602 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	437	-0-	-183	-0-	434	3	3	9	N	3					57
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	424	3	2	9	N	2					59
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	605	3	2	9	N	2					61
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	591	3	3	9	N	3					64
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	501	3	3	9	N	3					67
01	620	N	502	-0-	-118	-0-	496	3	6	9	N	5					72

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
KAPLAN, SAUL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074964 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 5380 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					44
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					44
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					44
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					44
12	186	N	83	-0-	-103	-0-	83	2			N	-0-					44
*01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					44

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 4 RRCID -> 042523 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5755 - 5747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	90	1	726	2	N	7					37
							8	9									
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	66	1	622	2	N	5					42
							6	9									
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	70	1	638	2	N	10					52
							11	9									
11	810	N	598	-0-	-212	-0-	55	1	535	2	N	7					59
							8	9									
12	713	N	516	-0-	-197	-0-	45	1	458	2	N	12					71
							13	9									
01	713	N	471	-0-	-242	-0-	65	1	403	2	N	3					74
							3	9									

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 1 RRCID -> 044000 COMPL. DATE 04/19/1968 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5754 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	115	1	463	2	N	-0-					90
09	540	N	430	-0-	-110	-0-	70	1	360	2	N	-0-					90
10	713	N	446	-0-	-267	-0-	75	1	371	2	N	-0-					90
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	111	1	959	2	N	-0-					90
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	112	1	551	2	N	-0-					90
*01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	115	1	577	2	N	-0-					90

CHERRYHOMES, ROY, "D" WELL #: 2 RRCID -> 044234 COMPL. DATE 05/30/1968 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5744 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	10	1	51	2	N	-0-					11
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	8	1	40	2	N	-0-					11
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	10	1	41	2	N	-0-					11
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	2	N	-0-					11
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-					11
*01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-					11

CRAFT "A" WELL #: 1 RRCID -> 045006 COMPL. DATE 10/03/1968 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5761 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		598	-0-	598	1245	598	2			Y	-0-					6
09	DLQ G-10		512	-0-	512	1757	512	2			Y	-0-					6
10	DLQ G-10		386	-0-	386	2143	386	2			Y	-0-	5	1			1
11	2648	N	505	-0-	-2143	-0-	505	2			Y	-0-					1
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	588	2	1	9	Y	1					2
*01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	712	2	1	9	Y	1					3

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 3 RRCID -> 046461 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5600 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

RONEY, VERA WELL #: 1 C RRCID -> 063054 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4997 - 5005

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELDS, ADDA MAY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141887 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4988 - 5003

08	744	N	708	-0-	-36	-0-	34	1	674	2	N	-0-					1
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	45	1	747	2	N	-0-					1
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	31	1	609	2	N	-0-					1
11	690	N	510	-0-	-180	-0-	26	1	484	2	N	-0-					1
12	806	N	714	-0-	-92	-0-	33	1	681	2	N	-0-					1
*01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	35	1	668	2	N	-0-					1

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 15 RRCID -> 162778 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5731 - 5738

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 259369 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5542 - 5604

08	DLQ	G-10	5305	-0-	5305	10602	130	1	5175	2	N	-0-					67
09	DLQ	G-10	5189	-0-	5189	15791	120	1	5069	2	N	-0-					67
10	DLQ	G-10	5246	-0-	5246	21037	125	1	5121	2	N	-0-					67
11		7250	4752	-0-	-2498	18539	124	1	4628	2	N	-0-					67
12		7750	4661	-0-	-3089	15450	105	1	4523	2	N	30					97
							33	9									
*01		7750	4939	-0-	-2811	12639	124	1	4774	2	N	37	119	1			15
							41	9									

LEE & KESSLER 495050
HARTNETT WELL #: 2 RRCID -> 037078 COMPL. DATE 05/11/1965 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1302 - 1342

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2016 - P/A 12/07/2016

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

LEWIS OPERATING COMPANY 499984
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 061697 COMPL. DATE 04/16/1975 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5156 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					15
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					15
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					15
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					15
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					15
*01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					15

MYERS, A. J. 597440
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 066686 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 5708 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					20
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TUCKER, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 069099 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 5377 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

NALL OIL & GAS 599295
HALSELL "G" WELL #: 1 RRCID -> 127506 COMPL. DATE 03/19/1988 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3377 - 3424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	546	-0-	-12	-0-	91	1	455	2	N	-0-					-0-
09	540	N	514	-0-	-26	-0-	86	1	428	2	N	-0-					-0-
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	87	1	439	2	N	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	91	1	470	2	N	-0-					-0-
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	95	1	480	2	N	-0-					-0-
*01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	95	1	456	2	N	-0-					-0-

OXENERGY INCORPORATED 630140
STANDEFER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100452 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3070 - 3148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
BROCK, EDITH WELL #: 1 RRCID -> 099864 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 6252 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	473	-0-	-147	-0-	90	1	383	2	N	-0-					1
09	600	N	504	-0-	-96	-0-	94	1	410	2	N	-0-					1
10	620	N	509	-0-	-111	-0-	95	1	414	2	N	-0-					1
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	59	1	393	2	N	-0-					1
*12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	152	1	607	2	N	-0-					1
01	496	N	179	-0-	-317	-0-	40	1	139	2	N	-0-					1

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PERRY OPERATING INC. 656847
SIMPSON, HATTIE WELL #: 8 RRCID -> 049680 COMPL. DATE 10/27/1970 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 4243 - 4250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	7	1	18	2	Y	2					50
							2	9									
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	18	2	Y	12					62
							13	9									
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	17	2	Y	9	69	1			2
							10	9									
*11	30	N	20	-0-	-10	-0-	8	2	12	9	Y	11					13
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					13
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52					65

SIMPSON, HATTIE WELL #: 9 RRCID -> 110220 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4094 - 4102

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PIP OIL AND GAS INC 665782
BALLOW WELL #: 2A RRCID -> 110579 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1816 - 1820

08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITCOCK, INC. 665870
CLAYTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 157916 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 4406 - 4414

08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					24
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					24
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					24
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					24
12	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	2			N	-0-					24
01	589	N	469	-0-	-120	-0-	469	2			N	-0-					24

HAM-LANE WELL #: 1 RRCID -> 183790 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 4511 - 4517

08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					65
09	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	1054	2			N	-0-					65
10	1364	N	1199	-0-	-165	-0-	1199	2			N	-0-					65
11	1230	N	1042	-0-	-188	-0-	1042	2			N	-0-					65
12	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1051	2			N	-0-					65
01	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	1149	2	4	9	N	4	66	1	1	8	2

CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 3 RRCID -> 228770 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5338 - 5339

08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					17
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					17
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					17
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					17
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					17
*01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					17

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PRC OPERATING, INC. 675993
RIDDLE WELL #: 1 C RRCID -> 048761 COMPL. DATE 07/09/1970 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 5684 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	155	N	26	-0-	-129	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	150	N	65	-0-	-85	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WILLIAMS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 047372 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

CARY-MAG WELL #: 2 RRCID -> 058904 COMPL. DATE 05/06/1974 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					22
*09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					22
*10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					22
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					22
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					22
*01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					22

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 100858 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5407 - 5537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10		14B2 EXT	47	-0-	47	47	47	2			N	-0-					14
11		14B2 EXT	49	-0-	49	96	49	2			N	-0-					14
12		14B2 EXT	51	-0-	51	147	51	2			N	-0-					14
*01	194	R	47	-0-	-147	-0-	47	2			N	-0-					14

SMITH, D. C. WELL #: 1A RRCID -> 102322 COMPL. DATE 04/22/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3568 - 3574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					19
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					19
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					19
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					19
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					19
*01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					19

FERRELL, M. E. WELL #: 4 U RRCID -> 143984 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5084 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	154	2	N	-0-					28
09	180	N	136	-0-	-44	-0-	4	1	132	2	N	-0-					28
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	3	1	163	2	N	-0-					28
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	4	1	149	2	N	-0-					28
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	3	1	173	2	N	-0-					28
*01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	2	1	158	2	N	-0-					28

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
GILMORE-SAMUELS WELL #: 8 RRCID -> 067098 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 3290 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R L S OIL AND GAS 687228
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 071972 COMPL. DATE 04/05/1977 TOTAL DEPTH 5530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

RANGER OPERATING CO. 691776
MCCLURE "A" WELL #: 2 RRCID -> 071228 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5184 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					59
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					59
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					59
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					59

SEWELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 076050 COMPL. DATE 06/12/1977 TOTAL DEPTH 5415 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					75
09	300	N	124	-0-	-176	-0-	124	2			N	-0-					75
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					75
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	101	2	2	9	N	2					77
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	644	2	11	9	N	10					87
*01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	529	2	12	9	N	11					98

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROBBINS, T.C. WELL #: 1 RRCID -> 099781 COMPL. DATE 07/12/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3611 - 3695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 3094 RRCID -> 151485 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5134 - 5141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

RKW OPERATING LLC 714311
SARTAIN-MASON WELL #: 1 RRCID -> 153332 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3608 - 3634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-

SCHLITTLER, WILLARD 754025
RHODES, F. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 021413 COMPL. DATE 10/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4466 - 4476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					38
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					38
10	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	3			N	-0-					38
11	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	3			N	-0-					38
12	279	N	203	-0-	-76	-0-	203	3			N	-0-					38
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

SIMPSON OIL & LAND CO. 784000
SMITH, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 068491 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013 - PLUGGED 12/19/2012

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
PEAVY WELL #: 5 RRCID -> 115280 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 3496 PERF. 1812 - 1816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 148264 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 5133 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
09	660	N	589	-0-	-71	-0-	589	2			N	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
*12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 086754 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3393 - 3434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515
RIDER, MINEOLA B. WELL #: 2 RRCID -> 104420 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3532 - 3560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

RIDER, JOHN A. WELL #: 3 RRCID -> 110572 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 3459 - 3468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN B. WELL #: 3 RRCID -> 139520 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3412 - 3579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-					7
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					7
10	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	2			N	-0-					7
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					7
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					7
01	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					7

RIDER, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 141367 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 3507 - 3656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-

RIDER, MINEOLA WELL #: 5 RRCID -> 176315 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3657 - 3766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					23
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					23
10	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					23
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					23
12	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					23
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23

RIDER, MINEOLA B. WELL #: 5 RRCID -> 176889 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3631 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

SWEETWATER DRILLING CO., INC. 833285

SINGLETON, T. F. WELL #: 1 RRCID -> 070202 COMPL. DATE 02/18/1977 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

T. R. PRODUCTION, INC. 834151

JAGODA, DR. ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 100178 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5534 - 5578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					16
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					16
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					16
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					16
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					16
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					16

WOOD, PRESTON WELL #: 1 RRCID -> 100179 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5471 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					70
*09	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					70
*10	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					70
11	64	X	24	-0-	-40	-0-	24	3			N	-0-					70
*12	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					70
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964

CATER WELL #: 1 C RRCID -> 055635 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					88
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					88
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	243	3	67	9	Y	61					149
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					149
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					149
01	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			Y	-0-					149

CHERRYHOMES -68- WELL #: 2 RRCID -> 059086 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	279	-0-	-155	-0-	279	3			N	-0-					61
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					61
10	403	N	367	-0-	-36	-0-	300	3	67	9	N	61					122
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					122
*12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					122
01	372	N	276	-0-	-96	-0-	276	3			N	-0-					122

PRICE WELL #: 6 RRCID -> 066343 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					15
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					15
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					15
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					15
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					15
01	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					15

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
CLARK-BOLING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079752 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3			N	-0-					-0-
09	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	3			N	-0-					-0-
10	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
12	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-
01	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-

RICHARDS, H.J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106818 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4578 - 4588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					91
09	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	3			N	-0-					91
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	427	3	99	9	N	90					181
11	420	N	374	-0-	-46	-0-	374	3			N	-0-					181
12	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					181
01	527	N	416	-0-	-111	-0-	416	3			N	-0-					181

RICHARDS, W. R. ET AL "A" WELL #: 2994 RRCID -> 150491 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5165 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			N	-0-					76
09	2700	N	2640	-0-	-60	-0-	2640	3			N	-0-					76
10	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2531	3	84	9	N	76					152
11	2700	N	2592	-0-	-108	-0-	2592	3			N	-0-					152
12	2728	N	2670	-0-	-58	-0-	2670	3			N	-0-					152
*01	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					152

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HALE WELL #: 1 RRCID -> 130295 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3447 - 3457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	900	N	497	-0-	-403	81	111	1	386	3	Y	-0-					-0-
*09	543	N	462	-0-	-81	-0-	93	1	369	3	Y	-0-					-0-
*10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	130	1	430	3	Y	-0-					-0-
*11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	101	1	401	3	Y	-0-					-0-
*12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	132	1	437	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	58	1	280	3	Y	-0-					-0-

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
HUMPHRIES WELL #: 2 RRCID -> 061587 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 4640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
01	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES WELL #: 4 RRCID -> 068936 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 4675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					31
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					31
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					31
11	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	2			N	-0-					31
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					31
01	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					31

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
MARTIN "C" WELL #: 2 RRCID -> 078788 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	52	1	520	2	N	-0-					167
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					167
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	54	1	521	2	N	1					168
							1	9									
11	540	N	489	-0-	-51	-0-	50	1	437	2	N	2					170
							2	9									
12	527	N	386	-0-	-141	-0-	49	1	336	2	N	1					171
							1	9									
01	589	N	410	-0-	-179	-0-	52	1	358	2	N	-0-					171

RIDER, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 102102 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4338 - 4344

08	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					39
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	9	1	108	2	N	-0-					39
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					39
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	2	N	-0-					39
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					39
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					39

RIDER, ELSIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 106241 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4460 - 4467

08	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2			N	-0-					6
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					6
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					6
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					6
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					6
*01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					6

RIDER, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 111855 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3542 - 3658

08	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					-0-
09	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
01	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	2			N	-0-					-0-

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 056682 COMPL. DATE 07/20/1973 TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A

08	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
01	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

GOWAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 056684 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

08	279	N	149	-0-	-130	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 927001
COPELAND WELL #: 3 RRCID -> 057716 COMPL. DATE 08/23/1973 TOTAL DEPTH 5269 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					21
09	240	N	173	-0-	-67	-0-	173	2			N	-0-					21
10	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					21
11	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					21
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					21
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					21

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
BRANSFORD, F. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 104074 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5662 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	127	-0-	-214	-0-	127	3			N	-0-					29
09	270	N	188	-0-	-82	-0-	188	3			N	-0-					29
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					29
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					29
*12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					29
*01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					29

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 122286 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5306 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					26
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					26
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					26
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					26
12	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					26
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					26

CAMPSEY, LON WELL #: 2 RRCID -> 126576 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5480 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
WOODS, FLORA ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 111370 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4630 - 4645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS, FLORA B. ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 111371 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4506 - 4635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

JACKSBORO (ATOKA CONGLOMERATE) 45375 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERRELL WELL #: 1 A RRCID -> 210695 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 5142 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					60
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					60
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					60
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					60
*12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					60
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

JACKSBORO (BEND CONGLOMERATE) 45375 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 7 RRCID -> 233209 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5442 - 5450

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					38
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					38

MIKE CHERRYHOMES WELL #: D 8 RRCID -> 240786 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5277 - 5438

08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 5 RRCID -> 245319 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5024 - 5040

08 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

JACKSBORO, E. (CONGLOMERATE GAS) 45376 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
BROWNE WELL #: 1 RRCID -> 120844 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5082 - 5221

08	651	N	644	-0-	-7		-0-	644	2		N	-0-					31
09	644	N	644	-0-	-0-		-0-	644	2		N	-0-					31
10	651	N	644	-0-	-7		-0-	644	2		N	-0-					31
11	644	N	644	-0-	-0-		-0-	644	2		N	-0-					31
12	651	N	644	-0-	-7		-0-	644	2		N	-0-					31
01	651	N	644	-0-	-7		-0-	644	2		N	-0-					31

JACKSBORO, E. (CONGLOMERATE GAS)//CONT.// 45376 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC. 723451
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 091638 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5060 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013 - P/A 09/24/13

JACKSBORO, SOUTH (ATOKA CONGL) 45378 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MCCONNELL, H. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 071720 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5272 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	344	N	344	-0-	-0-	B -0-	344	3			N	-0-					181
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2	N	2	-0-	-0-	B -0-	2	3			N	-0-					181
10	254	N	254	-0-	-0-	B -0-	254	3			N	-0-					181
11	250	N	250	-0-	-0-	B -0-	250	3			N	-0-					181
*12	272	N	272	-0-	-0-	B -0-	272	3			N	-0-					181
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					181

JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERREL WELL #: 1 RRCID -> 109409 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5120 - 5132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
SOUTHERLAND, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 066528 COMPL. DATE 10/03/1975 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5225 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	128	-0-	-430	B -0-	9	1	119	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	515	-0-	-85	B -0-	36	1	479	2	N	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	B -0-	32	1	423	2	N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	B -0-	9	1	118	2	N	-0-					-0-
12	527	N	162	-0-	-365	B -0-	11	1	151	2	N	-0-					-0-
*01	287	N	287	-0-	-0-	B -0-	20	1	267	2	N	-0-					-0-

JACKSBORO, S. (CONGL. 5000) 45378 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
RICHARDS "505" WELL #: 2 RRCID -> 064348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5376 PERF. 4998 - 5237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	371	-0-	-156	-0-	26	1	345	2	N	-0-					-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	12	1	163	2	N	-0-					-0-
10	558	N	213	-0-	-345	-0-	15	1	198	2	N	-0-					-0-
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	50	1	668	2	N	-0-					-0-
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	34	1	451	2	N	-0-					-0-
*01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	26	1	346	2	N	-0-					-0-

JACKSBORO, S.E. (5200) 45379 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 3 RRCID -> 083078 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5204 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					57
09	210	N	120	-0-	-90	-0-	120	3			N	-0-					57
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	274	3	65	9	N	59					116
11	270	N	208	-0-	-62	-0-	201	3	7	9	N	6					122
*12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	306	3	3	9	N	3					125
01	341	N	244	-0-	-97	-0-	242	3	2	9	N	2					127

JACKSBORO, SE. (5270) 45379 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DUERSON, L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 202054 COMPL. DATE 09/23/1978 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5271 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	#	429	-0-	-5	-0-	429	3	N	-0-					70
09	530	R	530	-0-	-0-	-0-	530	3	N	-0-					70
10	527	#	394	-0-	-133	-0-	394	3	N	-0-					70
11	510	#	273	-0-	-237	-0-	273	3	N	-0-					70
12	434	#	413	-0-	-21	-0-	413	3	N	-0-					70
01	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT					70

ATLAS BARNETT, LLC 036556
PHILLIPS-SEWELL WELL #: 2 RRCID -> 184438 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5108 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					83
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					83
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					83
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					83
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					83
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					83

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2L RRCID -> 081508 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5270 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

JACKSBORO, WEST (CONGLOMERATE) 45381 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETROCOASTAL, INC. 660297
PENDER, O. L. JR. WELL #: 1 RRCID -> 059967 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 4910 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-					-0-
09	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	2	N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-					-0-
11	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2	N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-					-0-
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2	N	-0-					-0-

JACKSBORO, NW (CONGL.) 45382 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HARRIS, BETTY SMITH WELL #: 1 RRCID -> 086190 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 4951 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	2	N	-0-					35
09	180	N	62	-0-	-118	-0-	62	2	N	-0-					35
10	279	N	63	-0-	-216	-0-	63	2	N	-0-					35
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-					35
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2	N	-0-					35
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2	N	-0-					35

JEAN SOUTH (CONGL. 4300) 46010 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RIDGE OIL COMPANY 711100
JAMES "A" WELL #: 2 RRCID -> 206733 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 4284 - 4292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERMYN, WEST (CADDO-MF) 46279 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
MCMURTRY, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 094664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4323 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					38
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					39
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					40
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					41
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					42

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
KING, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 117774 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4294 - 4688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		DLQ G-10	2301	-0-	2301	4770	217 1 45 9		2039	2	Y	41	4	8			159
09		DLQ G-10	2319	-0-	2319	7089	210 1 40 9		2069	2	Y	36	166	1	1	8	28
10		DLQ G-10	2454	-0-	2454	9543	250 1 54 9		2150	2	Y	49	2	8			75
11	11849	R	2306	-0-	-9543	-0-	217 1 50 9		2039	2	Y	45					120
12	2480	#	2259	-0-	-221	-0-	217 1 64 9		1978	2	Y	58	4	8			174
01	2449	#	2195	-0-	-254	-0-	217 1 55 9		1923	2	Y	50	174	1	1	8	49

PERMEX PETROLEUM LIMITED PRTNER 655722
MCMURTRY, C. A. OIL UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 277702 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4302 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERMYN, W.(MISS) 46279 720 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
BLAIR, MARY WELL #: 1 RRCID -> 264091 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5294 - 5314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	101	-0-	-116	-0-	10 1		91	2	N	-0-					-0-
09	330	N	121	-0-	-209	-0-	15 1		106	2	N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	15 1		119	2	N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	20 1		100	2	N	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	25 1		275	2	N	-0-					-0-
*01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	25 1		281	2	N	-0-					-0-

JERRYE-JAN (CONGL.) 46292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
AYRES, C. D. 039528
GREEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 269691 COMPL. DATE 07/01/1973 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4692 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					10
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

GREEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 270446 COMPL. DATE 05/04/1973 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4704 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					7
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
CRAFT "276" WELL #: 2 RRCID -> 072191 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4522 - 4598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09	300	#	273	-0-	-27	-0-	273	2			N	-0-					-0-
10	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
12	310	#	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					-0-
01	341	#	300	-0-	-41	-0-	300	2			N	-0-					-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 145223 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 4678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	8					48
09	150	#	6	-0-	-144	-0-	2	1	4	3	N	-0-					48
10	31	#	9	-0-	-22	-0-	1	1	4	3	N	4					52
							4	9									
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	132					184
12	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					184
*01	693	R	693	-0-	-0-	-0-	176	1	500	3	N	15					199
							17	9									

JERRYE-JAN, E. (CONGL.) 46294 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
MILLER WELL #: B 3 RRCID -> 280435 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4933 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5735	#	4084	-0-	-1651	-0-	4004	2	80	9	N	73	166	1			23
09	3336	R	3336	-0-	-0-	-0-	3311	2	25	9	N	23					46
10	3800	R	3800	-0-	-0-	-0-	3743	2	57	9	N	52					98
11	3960	#	1615	-0-	-2345	-0-	1602	2	13	9	N	12					110
12	4092	#	597	-0-	-3495	-0-	597	2			N	-0-					110
01	3658	#	484	-0-	-3174	-0-	484	2			N	-0-					110

MILLER WELL #: S 1 RRCID -> 281501 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4934 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510		827	-0-	-2683	-0-	827	2			N	-0-					-0-
12	7254		713	-0-	-6541	-0-	713	2			N	-0-					-0-
01	7254		615	-0-	-6639	-0-	615	2			N	-0-					-0-

JETTIE ALICE (STRAWN) 46322 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BAKER, EVELYN G. WELL #: 1 RRCID -> 099316 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 3889 - 3901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-					-0-
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
11	360	N	208	-0-	-152	-0-	208	2			N	-0-					-0-
12	372	N	40	-0-	-332	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	558	N	360	-0-	-198	-0-	360	2			N	-0-					-0-

JOHNSON (CISCO) 47008 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FOARD
NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 101 RRCID -> 187675 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3538 - 3590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES (STRAWN 3000) 47090 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
OXXN 630579
JONES "B" WELL #: 1 RRCID -> 094402 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 3005 - 3009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					23
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					23
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					23
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					23
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					23
*01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					23

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 102864 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 3522 - 4409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	553	-0-	-67	-0-	553	2			N	-0-					-0-
09	510	N	291	-0-	-219	-0-	291	2			N	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
*12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
*01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-

JONESIE (4400) 47210 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
JONES, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 086528 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4395 - 4497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-

JOPLIN (BEND CONGLOMERATE) 47247 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 049250 COMPL. DATE 07/26/1967 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4690 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1137	2	4	9	N	4					26
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					26
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1071	2	2	9	N	2					28
11	1110	N	870	-0-	-240	-0-	866	2	4	9	N	4					32
12	992	N	784	-0-	-208	-0-	783	2	1	9	N	1					33
01	1085	N	855	-0-	-230	-0-	853	2	2	9	N	2					35

JOPLIN (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 47247 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
HAWLEY WELL #: 1 A RRCID -> 121786 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4814 - 4820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 253663 COMPL. DATE 01/06/1980 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4747 - 4753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	33	1	185	2	N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	33	1	155	2	N	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	33	1	179	2	N	-0-					-0-
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	33	1	142	2	N	-0-					-0-
12	186	N	132	-0-	-54	-0-	33	1	99	2	N	-0-					-0-
01	217	N	118	-0-	-99	-0-	33	1	85	2	N	-0-					-0-

JOPLIN, SW. (STRAWN) 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EOG RESOURCES, INC. 253162
DIXON WELL #: 1 RRCID -> 254967 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 3682 - 3793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
PEEL WELL #: 1 RRCID -> 180322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3820 - 3835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					17
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					17
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					17
*11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

SHAWVER WELL #: 1 RRCID -> 181663 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 4085 - 4099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					39
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					39
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					39
*11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					39
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PEEL WELL #: 2 RRCID -> 182830 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 3874 - 3897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					93
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					93
*11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					93
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

JOPLIN, SW. (STRAWN) //CONT.// 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
PEEL WELL #: 5 RRCID -> 182855 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3940 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					39
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					39
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					39
*11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					39
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

HOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 190370 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 3811 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		10	-0-	10	1093	10	3			N	-0-					75
09	DLQ G-10		1	-0-	1	1094	1	3			N	-0-					75
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1094					N	-0-					75
11	DLQ G-10		15	-0-	15	1109	15	3			N	-0-					75
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1109					N	NO RPT					75
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1109					N	NO RPT					75

WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 206840 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 3953 - 3969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
YATES, L. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178777 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 5646 PERF. 3599 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
FRANCIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 168779 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5650 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					95
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					95
10	186	N	144	-0-	-42	-0-	140	3	4	9	N	4					99
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					99
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					99
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 190315 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5281 - 5289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) //CONT.// 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HUFHINES WELL #: 1A RRCID -> 110578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5702 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	80	2	12	9	N	11					186
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-	148	1			38
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					38
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	466	2	14	9	N	13					51
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	416	2	1	9	N	1					52
01	527	N	488	-0-	-39	-0-	487	2	1	9	N	1					53

FAYETTE YATES WELL #: 23 RRCID -> 192084 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5222 - 5374

08	93	N	80	-0-	-13	-0-	35	1	45	2	N	-0-					67
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	30	1	38	2	N	-0-					67
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	30	1	49	2	N	-0-					67
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	30	1	49	2	N	-0-					67
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	30	1	50	2	N	-0-					67
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	30	1	53	2	N	-0-					67

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
TARRANT B & C WELL #: C 3 RRCID -> 112985 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5682 - 5704

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2017 - PLUGGED 02/03/17

WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283
DOOLIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 184912 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5666 - 5700

08	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-					28
09	390	N	351	-0-	-39	-0-	351	3			N	-0-					28
10	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					28
11	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	3			N	-0-					28
12	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					28
01	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					28

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5U RRCID -> 192207 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

08	868	#	834	-0-	-34	-0-	247	1	587	3	N	-0-					77
09	840	#	673	-0-	-167	-0-	186	1	487	3	N	-0-					77
10	868	#	613	-0-	-255	-0-	139	1	474	3	Y	-0-	65	1			12
11	810	#	715	-0-	-95	-0-	138	1	574	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	837	#	719	-0-	-118	-0-	131	1	588	3	Y	-0-					-0-
01	837	#	551	-0-	-286	-0-	4	1	547	3	Y	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 099320 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5416 - 5422

08	899	#	341	-0-	-558	-0-	95	1	246	2	N	-0-					21
09	810	#	320	-0-	-490	-0-	85	1	235	2	N	-0-					21
10	372	#	316	-0-	-56	-0-	85	1	231	2	N	-0-					21
11	360	#	319	-0-	-41	-0-	85	1	234	2	N	-0-					21
12	372	#	353	-0-	-19	-0-	90	1	263	2	N	-0-	9	1			12
*01	353	R	353	-0-	-0-	-0-	90	1	263	2	N	-0-					12

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DURHAM, JOE "C" WELL #: 2 RRCID -> 111864 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 4944 - 4952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	#	417	-0-	-606	-0-	417	2			N	-0-					27
09	870	#	702	-0-	-168	-0-	702	2			N	-0-					27
10	837	#	806	-0-	-31	-0-	806	2			N	-0-					27
11	690	#	523	-0-	-167	-0-	523	2			N	-0-					27
12	713	#	435	-0-	-278	-0-	435	2			N	-0-					27
01	806	#	424	-0-	-382	-0-	424	2			N	-0-					27

DURHAM, JOE WELL #: 10 RRCID -> 132122 COMPL. DATE 09/17/1989 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5215 - 5247

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 171961 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5205 - 5233

08	310	#	268	-0-	-42	-0-	262	2	6	9	N	5					19
09	300	#	259	-0-	-41	-0-	258	2	1	9	N	1					20
10	279	#	154	-0-	-125	-0-	154	2			N	-0-					20
11	270	#	158	-0-	-112	-0-	158	2			N	-0-					20
12	279	#	175	-0-	-104	-0-	175	2			N	-0-	16	1			4
01	279	#	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					4

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 186944 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 4916 - 4926

08	589	#	566	-0-	-23	-0-	93	1	473	2	N	-0-					-0-
09	570	#	529	-0-	-41	-0-	70	1	459	2	N	-0-					-0-
10	589	#	557	-0-	-32	-0-	85	1	472	2	N	-0-					-0-
11	540	#	517	-0-	-23	-0-	70	1	447	2	N	-0-					-0-
12	558	#	552	-0-	-6	-0-	93	1	459	2	N	-0-					-0-
01	558	#	515	-0-	-43	-0-	80	1	435	2	N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202389 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5174 - 5452

08	2263	#	2236	-0-	-27	-0-	130	1	2106	2	N	-0-					-0-
09	2190	#	2155	-0-	-35	-0-	110	1	2045	2	N	-0-					-0-
10	2263	#	2229	-0-	-34	-0-	125	1	2104	2	N	-0-					-0-
11	2160	#	2115	-0-	-45	-0-	124	1	1991	2	N	-0-					-0-
12	2232	#	2168	-0-	-64	-0-	124	1	2044	2	N	-0-					-0-
01	2232	#	2052	-0-	-180	-0-	115	1	1937	2	N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 U RRCID -> 042568 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

*06	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					27
*07	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					27
*08	310	#	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					27
*09	300	#	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-					27
*10	341	#	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					27
*11	360	#	300	-0-	-60	-0-	300	2			N	-0-					27
*12	372	#	307	-0-	-65	-0-	307	2			N	-0-					27
01	403	#	281	-0-	-122	-0-	281	2			N	-0-					27

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 2 RRCID -> 181033 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 4932 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		376	-0-	376	734	376	2			Y	-0-					2
09	T. A.		393	-0-	393	1127	393	2			Y	-0-					2
10	1548	R	421	-0-	-1127	-0-	421	2			Y	-0-					2
11	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					2
*12	445	R	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					2
*01	438	R	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					2

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: RRCID -> 181034 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 4932 - 4944

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

RECLASSIFIED TO OIL 10/01/2012

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. 036606
DURHAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 124388 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5453 - 5473

08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	652	2	6	9	N	5					105
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	718	2	2	9	N	2					107
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	554	2	2	9	N	2					109
11	630	N	556	-0-	-74	-0-	556	2			N	-0-					109
12	744	N	183	-0-	-561	-0-	183	2			N	-0-					109
01	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	2			N	-0-					109

DURHAM "C" WELL #: RRCID -> 128214 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5499 - 5508

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2011

D L OPERATING 196262
FRANCIS WELL #: 1 RRCID -> 163881 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5403 - 5416

08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					97
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					97
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					97
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					97
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					97
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

FRANCIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 165446 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5350 - 5366

08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					125
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					125
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					125
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					125
*12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					125
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
DURHAM -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085960 COMPL. DATE 09/15/1979 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5283 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	25	1	277	2	Y	-0-					11
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	23	1	258	2	Y	-0-					11
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	25	1	272	2	Y	-0-					11
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	25	1	261	2	Y	-0-					11
*12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	22	1	251	2	Y	-0-					11
*01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	2	Y	-0-					11

DURHAM "B" GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 128470 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5412 - 5468

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52

EVANS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 155844 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
CHERRYHOMES "D" WELL #: 3 RRCID -> 131795 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5340 - 5348

08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					52
09	990	N	866	-0-	-124	-0-	866	2			N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	930	N	120	-0-	-810	-0-	120	2			N	-0-					52
12	899	N	727	-0-	-172	-0-	727	2			N	-0-					52
*01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					52

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
DENDINGER UNIT WELL #: RRCID -> 169990 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 5564 - 5578

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2013

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
DURHAM -A-1- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085961 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5514 - 5556

08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1477	3	2	9	Y	2					107
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1401	3	15	9	Y	14					121
10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1471	3	21	9	Y	19					140
11	1440	N	1327	-0-	-113	-0-	1305	3	22	9	Y	20					160
*12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1391	3	37	9	Y	34	173	1			21
01	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					21

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GONZENBACH OIL & GAS, LLC //CONT.// 314165
FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 149074 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 5270 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	435	3	19	9	N	17					168
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					168
10	465	N	464	-0-	-1	-0-	409	3	55	9	N	50					218
11	450	N	406	-0-	-44	-0-	398	3	8	9	N	7					225
*12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	393	3	12	9	N	11	175	1			61
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					61

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 153982 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5052 - 5064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	3			N	-0-					66
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					66
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					66
11	390	N	317	-0-	-73	-0-	317	3			N	-0-					66
*12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					66
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					66

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
DURHAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 134903 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5498 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 149531 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5442 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	120	1	1876	2	N	-0-					28
09	1950	N	1921	-0-	-29	-0-	115	1	1806	2	N	-0-					28
10	2015	N	1964	-0-	-51	-0-	124	1	1840	2	N	-0-					28
11	1920	N	1888	-0-	-32	-0-	124	1	1764	2	N	-0-					28
12	1984	N	1934	-0-	-50	-0-	130	1	1804	2	N	-0-					28
01	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	135	1	1818	2	N	-0-					28

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173604 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5440 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	166	2	66	9	N	60					80
09	210	N	159	-0-	-51	-0-	148	2	11	9	N	10					90
10	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-	20	1			70
11	210	N	55	-0-	-155	-0-	55	2			N	-0-					70
12	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-					70
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	69	2	52	9	N	47	95	1			22

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 174205 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5566 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	783	-0-	-240	-0-	85	1	665	2	N	30					60
							33	9									
09	960	N	858	-0-	-102	-0-	120	1	712	2	N	24					84
							26	9									
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	135	1	792	2	N	28					112
							31	9									
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	124	1	722	2	N	49	139	1			22
							54	9									
12	899	N	821	-0-	-78	-0-	105	1	677	2	N	35					57
							39	9									
01	961	N	797	-0-	-164	-0-	100	1	636	2	N	55	63	1			49
							61	9									

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 174206 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5554 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	411	-0-	-85	-0-	71	1	340	2	N	-0-					24
09	420	N	393	-0-	-27	-0-	69	1	324	2	N	-0-					24
10	465	N	388	-0-	-77	-0-	69	1	319	2	N	-0-					24
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	71	1	323	2	N	-0-					24
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	75	1	363	2	N	-0-					24
*01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	71	1	373	2	N	-0-					24

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
CHERRYHOMES, T. H. LINE WELL WELL #: 1 RRCID -> 155340 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5552 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					90
09	1530	N	1521	-0-	-9	-0-	1521	2			N	-0-					90
10	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	1492	2			N	-0-					90
11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					90
*12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					90
01	1488	N	1186	-0-	-302	-0-	1186	2			N	-0-					90

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
CHAMBERS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 091727 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5236 - 5242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					16
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	31	1	41	2	N	-0-					16
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	19	1	19	2	N	-0-					16
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					16
12	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					16
*01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					16

JUSTIN (CONGL.) 47776 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
PETERSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 208387 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5530 - 5548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUSTIN, WEST (CADDO LIME) 47777 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
RANGE WELL #: 23 RRCID -> 205408 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 4079 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	#	1812	-0-	-79	-0-	21	1	1791	2	N	-0-					-0-
09	1800	#	1742	-0-	-58	-0-	15	1	1727	2	N	-0-					-0-
10	1860	#	1772	-0-	-88	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
11	1770	#	1690	-0-	-80	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
*12	1891	R	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
01	1798	#	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

K.B.H.(STRAWN) 47792 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 102526 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3226 - 3286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

K.B.H.(STRAWN) //CONT.// 47792 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 163222 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 3246 - 3322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
AOGP, LLC 026812
BARNETT WELL #: 101 RRCID -> 277471 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4226 - 4340

08	DLQ G-10	4017	-0-	4017	7935	4017	3				N	-0-					42
09	DLQ G-10	3964	-0-	3964	11899	3964	3				N	-0-					42
10	DLQ G-10	4197	-0-	4197	16096	4194	3	3	9		N	3					45
11	DLQ G-10	4229	-0-	4229	20325	4218	3	11	9		N	10					55
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	20325						N	NO RPT					55
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	20325						N	NO RPT					55

ATLAS BARNETT, LLC 036556
HAMMAN A WELL #: 1 RRCID -> 264557 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5004 - 5266

08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					77
09	30 X	14	-0-	-16	-0-	14	2				N	-0-					77
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					77
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					77
12	31 X	6	-0-	-25	-0-	6	2				N	-0-					77
01	14 X	-0-	-0-	-14	-0-						N	-0-					77

STAMPER-FOWLER WELL #: 14 RRCID -> 275870 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 4966 - 5544

08	3379 X	2251	-0-	-1128	-0-	2251	2				N	-0-					37
09	2880 X	2016	-0-	-864	-0-	2016	2				N	-0-					37
10	2976 X	1998	-0-	-978	-0-	1998	2				N	-0-					37
11	2340 X	1768	-0-	-572	-0-	1768	2				N	-0-					37
12	2294 X	1686	-0-	-608	-0-	1686	2				N	-0-					37
01	2263 X	1689	-0-	-574	-0-	1689	2				N	-0-					37

BROWN D WELL #: 1 RRCID -> 279079 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 4632 - 5380

08	8773 X	8128	-0-	-645	-0-	8074	2	54	9		N	49					136
09	8400 X	7555	-0-	-845	-0-	7508	2	47	9		N	43					179
10	8720 X	8720	-0-	-0-	-0-	8673	2	47	9		N	43	172	1			50
11	8130 X	7866	-0-	-264	-0-	7812	2	54	9		N	49					99
12	8184 X	7548	-0-	-636	-0-	7482	2	66	9		N	60					159
01	8184 X	7368	-0-	-816	-0-	7313	2	55	9		N	50					209

HAMMAN WELL #: 4 RRCID -> 280022 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5086 - 5346

08	5301 X	3678	-0-	-1623	-0-	3678	2				N	-0-					11
09	4710 X	3470	-0-	-1240	-0-	3470	2				N	-0-					11
10	4774 X	3935	-0-	-839	-0-	3935	2				N	-0-					11
11	4350 X	3343	-0-	-1007	-0-	3343	2				N	-0-					11
12	3968 X	3090	-0-	-878	-0-	3090	2				N	-0-					11
*01	3937 X	3184	-0-	-753	-0-	3177	2	7	9		N	6					17

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
HAMMAN C WELL #: 1 RRCID -> 280790 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5167 - 5435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	X	651	-0-	-279	-0-	651	2			N	-0-					-0-
09	900	X	625	-0-	-275	-0-	625	2			N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	602	-0-	602	602	602	2			N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	393	-0-	393	995	393	2			N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	314	-0-	314	1309	314	2			N	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	25	-0-	25	1334	25	2			N	-0-					-0-

BROWN A WELL #: 1 RRCID -> 281103 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4916 - 5244

08	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
09	2100	X	113	-0-	-1987	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
11	2100	X	151	-0-	-1949	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-

ATLAS GROWTH TEXAS, LLC 036557
ETHEL WORTHINGTON WELL #: 3 RRCID -> 280095 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5320 - 5384

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 269428 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4942 - 4948

08	3038	X	2522	-0-	-516	-0-	2522	2			N	-0-					136
09	2910	X	2323	-0-	-587	-0-	2323	2			N	-0-					136
10	2883	X	2224	-0-	-659	-0-	2224	2			N	-0-					136
11	2580	X	1854	-0-	-726	-0-	1854	2			N	-0-					136
12	2604	X	1609	-0-	-995	-0-	1609	2			N	-0-					136
01	2511	X	1369	-0-	-1142	-0-	1369	2			N	-0-					136

BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968
BOYD WELL #: 7 RRCID -> 280105 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5534 - 5574

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					17
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					19
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 269393 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4796 - 4880

08	4898	X	2753	-0-	-2145	-0-	2751	3	2	9	N	2					32
09	4740	X	3712	-0-	-1028	-0-	3708	3	4	9	N	4					36
10	4247	X	3743	-0-	-504	-0-	3739	3	4	9	N	4					40
11	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4071	3	3	9	N	3					43
*12	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4941	3	2	9	N	2					45
*01	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4302	3	1	9	N	1					46

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
CODY OWEN UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 272332 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5092 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7848	2	72	9	N	65	69	1			116
09	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	8005	2	69	9	N	63	89	1	7	8	83
10	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	8317	2	68	9	N	62	2	8			143
11	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7899	2	66	9	N	60	117	1			86
12	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	7926	2	64	9	N	58	74	1			70
*01	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7799	2	75	9	N	68	116	1			22

HUITT WELL #: B 1 RRCID -> 272384 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4760 - 4994

08	3782	X	3533	-0-	-249	-0-	3524	2	9	9	N	8					45
09	3660	X	3548	-0-	-112	-0-	3542	2	6	9	N	5					50
10	3782	X	2412	-0-	-1370	-0-	2412	2			N	-0-					50
11	3420	X	107	-0-	-3313	-0-	107	2			N	-0-					50
12	3658	X	195	-0-	-3463	-0-	195	2			N	-0-					50
01	3658	X	266	-0-	-3392	-0-	266	2			N	-0-					50

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 4 RRCID -> 272486 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4958 - 5234

08	2945	X	2	-0-	-2943	-0-	2	2			N	-0-					56
09	2850	X	116	-0-	-2734	-0-	112	2	4	9	N	4					60
10	2945	X	1469	-0-	-1476	-0-	1462	2	7	9	N	6					66
11	2820	X	1443	-0-	-1377	-0-	1429	2	14	9	N	13	42	1			37
12	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1401	2	12	9	N	11					48
01	1457	X	1333	-0-	-124	-0-	1325	2	8	9	N	7					55

TABOR WELL #: B 1 RRCID -> 273111 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5014 - 5372

08	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4034	2	84	9	N	76	111	1			9
09	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3903	2	72	9	N	65					74
10	4278	X	3950	-0-	-328	-0-	3870	2	80	9	N	73	137	1			10
11	4140	X	3737	-0-	-403	-0-	3675	2	62	9	N	56	50	1			16
12	4247	X	3881	-0-	-366	-0-	3794	2	87	9	N	79	81	1			14
01	4123	X	3751	-0-	-372	-0-	3708	2	43	9	N	39					53

WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 273112 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4612 - 4900

08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-

CONWAY WELL #: B 2 RRCID -> 273292 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5218 - 5518

08	3441	X	2874	-0-	-567	-0-	2744	2	130	9	N	118	171	1			80
09	2880	X	2491	-0-	-389	-0-	2363	2	128	9	N	116	159	1			37
10	2976	X	2481	-0-	-495	-0-	2357	2	124	9	N	113					150
11	2880	X	2340	-0-	-540	-0-	2222	2	118	9	N	107	168	1			89
12	2883	X	2098	-0-	-785	-0-	1981	2	117	9	N	106					195
01	2883	X	1606	-0-	-1277	-0-	1515	2	91	9	N	83	156	1			122

BEELER WELL #: B 1 RRCID -> 273538 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5080 - 5374

08	4216	X	3775	-0-	-441	-0-	3741	2	34	9	N	31					72
09	4080	X	3598	-0-	-482	-0-	3559	2	39	9	N	35					107
10	4185	X	3868	-0-	-317	-0-	3838	2	30	9	N	27	105	1			29
11	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3723	2	40	9	N	36					65
12	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3774	2	30	9	N	27					92
01	3875	X	3741	-0-	-134	-0-	3720	2	21	9	N	19	17	1			94

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592

BARHAM HEIRS-WEAVER WELL #: B 1 RRCID -> 273547 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4636 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					65
09	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					65
10	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					65
11	1410	X	1260	-0-	-150	-0-	1260	2			N	-0-					65
12	1457	X	762	-0-	-695	-0-	762	2			N	-0-					65
01	1550	X	202	-0-	-1348	-0-	202	2			N	-0-					65

HALSELL RANCH WELL #: B 10 RRCID -> 273680 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4676 - 4888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7502	X	4006	-0-	-3496	-0-	3963	2	43	9	N	39	49	1			61
09	7260	X	4170	-0-	-3090	-0-	4131	2	39	9	N	35	44	1			52
10	6138	X	3172	-0-	-2966	-0-	3124	2	48	9	N	44	47	1			49
11	5130	X	562	-0-	-4568	-0-	542	2	20	9	N	18	36	1			31
12	4464	X	1312	-0-	-3152	-0-	1301	2	11	9	N	10	15	1			26
01	4309	X	986	-0-	-3323	-0-	986	2			N	-0-					26

BARTON WELL #: B 1 RRCID -> 273693 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4808 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	1865	-0-	-925	-0-	1847	2	18	9	N	16					137
09	1890	X	1778	-0-	-112	-0-	1761	2	17	9	N	15					152
10	1953	X	1726	-0-	-227	-0-	1692	2	34	9	N	31	160	1			23
11	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2220	2	21	9	N	19					42
12	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1961	2	21	9	N	19					61
*01	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					61

TC OWEN WELL #: B 3 RRCID -> 273702 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4868 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	3587	-0-	-567	-0-	3525	2	62	9	N	56	101	1			19
09	4020	X	2996	-0-	-1024	-0-	2942	2	54	9	N	49	5	8			63
10	4154	X	3591	-0-	-563	-0-	3494	2	97	9	N	88	1	8			150
11	3480	X	3336	-0-	-144	-0-	3250	2	86	9	N	78	86	1			142
12	3596	X	3287	-0-	-309	-0-	3221	2	66	9	N	60	168	1			34
01	3596	X	3134	-0-	-462	-0-	3115	2	19	9	N	17	39	1			12

HALSELL RANCH WELL #: B 11 RRCID -> 273997 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4558 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15283	X	11142	-0-	-4141	-0-	10791	2	351	9	N	319	316	1			145
09	14310	X	10749	-0-	-3561	-0-	10443	2	306	9	N	278	316	1			107
10	13826	X	11349	-0-	-2477	-0-	11017	2	332	9	N	302	337	1			72
11	13110	X	10059	-0-	-3051	-0-	9761	2	298	9	N	271	174	1			169
12	12617	X	9892	-0-	-2725	-0-	9592	2	300	9	N	273	329	1			113
01	11346	X	9234	-0-	-2112	-0-	8942	2	292	9	N	265	341	1			37

AMBURN WELL #: B 1 RRCID -> 274145 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 4606 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	2548	-0-	-1172	-0-	2459	2	89	9	N	81	76	1			87
09	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	3628	2	523	9	N	475	489	1			73
10	2697	X	1205	-0-	-1492	-0-	1205	2			N	-0-	53	1			20
11	2460	X	995	-0-	-1465	-0-	995	2			N	-0-					20
12	4278	X	799	-0-	-3479	-0-	799	2			N	-0-					20
01	4278	X	714	-0-	-3564	-0-	680	2	34	9	N	31					51

GUNTER WELL #: B 3 RRCID -> 274146 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 4982 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592

HAM-BONE UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 274147 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4618 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3689	2	107	9	N	97	121	1			60
09	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4670	2	95	9	N	86					146
10	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	4937	2	98	9	N	89	162	1			73
11	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4822	2	106	9	N	96					169
12	4929	X	4117	-0-	-812	-0-	4061	2	56	9	N	51	162	1			58
01	5022	X	3531	-0-	-1491	-0-	3417	2	114	9	N	104	33	1			129

MASSENGALE WELL #: B 1 RRCID -> 274393 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5150 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9796	X	6673	-0-	-3123	-0-	6641	2	32	9	N	29					68
09	9360	X	8894	-0-	-466	-0-	8843	2	51	9	N	46					114
10	8370	X	7596	-0-	-774	-0-	7561	2	35	9	N	32	82	1			64
11	6450	X	5632	-0-	-818	-0-	5623	2	9	9	N	8					72
12	9176	X	5296	-0-	-3880	-0-	5282	2	14	9	N	13					85
01	9176	X	4029	-0-	-5147	-0-	4018	2	11	9	N	10					95

HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 274535 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4287 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	3868	-0-	-2580	-0-	3815	2	53	9	N	48	28	1			68
09	7260	X	4221	-0-	-3039	-0-	4149	2	72	9	N	65	59	1			74
10	7502	X	4529	-0-	-2973	-0-	4451	2	78	9	N	71	60	1			85
11	7260	X	3877	-0-	-3383	-0-	3829	2	48	9	N	44	66	1			63
12	4371	X	2574	-0-	-1797	-0-	2542	2	32	9	N	29					92
01	4526	X	3226	-0-	-1300	-0-	3190	2	36	9	N	33					125

SPILLER WELL #: B 1 RRCID -> 274549 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5066 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	X	1204	-0-	-222	-0-	1104	2	100	9	N	91	124	1			32
09	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	996	2	161	9	N	146	71	1			107
10	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	898	2	118	9	N	107	163	1			51
11	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1007	2	172	9	N	156	169	1			38
12	1209	X	1181	-0-	-28	-0-	1062	2	119	9	N	108	76	1			70
01	1209	X	1073	-0-	-136	-0-	966	2	107	9	N	97	132	1			35

DOROTHA OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 274551 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5156 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					24
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					24
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					24
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					24
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					24
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					24

CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 274600 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5310 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	1845	2	309	9	N	281	256	1			53
09	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1384	2	172	9	N	156					209
10	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	1890	2	242	9	N	220	338	1			91
11	2070	X	1780	-0-	-290	-0-	1630	2	150	9	N	136	171	1			56
12	2139	X	1663	-0-	-476	-0-	1525	2	138	9	N	125	138	1			43
01	2139	X	1609	-0-	-530	-0-	1499	2	110	9	N	100	113	1			30

HOUSE WELL #: S 2 RRCID -> 275239 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5054 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	4909	-0-	-795	-0-	4822	2	87	9	N	79	119	1			78
09	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7106	2	122	9	N	111					189
10	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7555	2	142	9	N	129	162	1			156
11	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	7084	2	102	9	N	93	164	1			85
12	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	6964	2	101	9	N	92	129	1			48
*01	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6697	2	108	9	N	98	109	1			37

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
CRAFT JONES EAST WELL #: S 4 RRCID -> 275377 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 5314 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2337	2	64	9	N	58	75	1			73
09	2280	N	2212	-0-	-68	-0-	2150	2	62	9	N	56	107	1			22
10	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2002	2	67	9	N	61					83
11	2310	N	2087	-0-	-223	-0-	2020	2	67	9	N	61					144
12	2294	N	2085	-0-	-209	-0-	2010	2	75	9	N	68	157	1			55
01	2077	N	2072	-0-	-5	-0-	2005	2	67	9	N	61					116

HOUSE WELL #: S 5 RRCID -> 275380 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5114 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	X	399	-0-	-1802	-0-	398	2	1	9	N	1	51	1			18
09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					18
10	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					18
11	1740	X	52	-0-	-1688	-0-	52	2			N	-0-					18
12	1147	X	216	-0-	-931	-0-	216	2			N	-0-					18
01	403	X	158	-0-	-245	-0-	158	2			N	-0-					18

VAN ZANDT WELL #: B 1 RRCID -> 275422 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5160 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10726	X	8806	-0-	-1920	-0-	8624	2	182	9	N	165	162	1			30
09	9960	X	8213	-0-	-1747	-0-	8028	2	185	9	N	168	170	1			28
10	9951	X	8691	-0-	-1260	-0-	8525	2	166	9	N	151					179
11	9390	X	8327	-0-	-1063	-0-	8154	2	173	9	N	157	163	1			173
12	9052	X	8454	-0-	-598	-0-	8308	2	146	9	N	133	164	1			142
01	8494	X	8201	-0-	-293	-0-	8066	2	135	9	N	123	169	1			96

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 2 RRCID -> 275538 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4928 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3161	2	207	9	N	188	153	1			83
09	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4215	2	266	9	N	242	222	1			103
10	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	4889	2	309	9	N	281	314	1			70
11	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4261	2	179	9	N	163	163	1			70
12	4619	X	4174	-0-	-445	-0-	4050	2	124	9	N	113	156	1			27
01	5084	X	3891	-0-	-1193	-0-	3816	2	75	9	N	68					95

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 3 RRCID -> 275606 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 4914 - 5273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	3205	-0-	-112	-0-	3166	2	39	9	N	35					78
09	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3169	2	25	9	N	23					101
10	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2879	2	4	9	N	4					105
11	3390	X	2369	-0-	-1021	-0-	2367	2	2	9	N	2	87	1			20
12	3503	X	2291	-0-	-1212	-0-	2291	2			N	-0-					20
01	3286	X	2302	-0-	-984	-0-	2296	2	6	9	N	5					25

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 1 RRCID -> 275800 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4886 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1635	-0-	-70	-0-	1601	2	34	9	N	31					91
09	1650	N	1384	-0-	-266	-0-	1381	2	3	9	N	3	72	1			22
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					22
11	1590	N	393	-0-	-1197	-0-	393	2			N	-0-					22
12	1426	N	863	-0-	-563	-0-	863	2			N	-0-					22
*01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					22

OTIS WELL #: 1 RRCID -> 277039 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4346 - 4583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	668	-0-	-107	-0-	667	2	1	9	N	1					56
09	720	N	638	-0-	-82	-0-	638	2			N	-0-					56
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					56
11	660	N	593	-0-	-67	-0-	593	2			N	-0-					56
12	651	N	495	-0-	-156	-0-	495	2			N	-0-					56
01	620	N	374	-0-	-246	-0-	374	2			N	-0-					56

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
KEATING HALSELL WELL #: 1 RRCID -> 277040 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4596 - 4809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4215	2	135	9	N	123	174	1			80
09	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4215	2	141	9	N	128	173	1			35
10	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4270	2	124	9	N	113					148
11	4200	X	4106	-0-	-94	-0-	4040	2	66	9	N	60	173	1			35
12	4495	X	4111	-0-	-384	-0-	4028	2	83	9	N	75					110
*01	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4332	2	176	9	N	160	119	1			151

HALSELL RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 277071 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4668 - 4774

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 16 RRCID -> 277317 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 5103 PERF. 4510 - 4738

08	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	7908	2	439	9	N	399	497	1			35
09	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6599	2	327	9	N	297	118	1			214
10	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	9078	2	677	9	N	615	595	1			234
11	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	9200	2	627	9	N	570	626	1			178
12	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7009	2	347	9	N	315	297	1			196
*01	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4167	2	326	9	N	296	344	1			148

BA SMITH WELL #: S 1 RRCID -> 277665 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4980 - 5182

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLURE HART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277666 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 5007 - 8707

08	3968	X	3815	-0-	-153	-0-	3768	2	47	9	N	43					61
09	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3670	2	193	9	N	175	180	1			56
10	3720	X	3329	-0-	-391	-0-	3246	2	83	9	N	75	88	1			43
11	3720	X	3617	-0-	-103	-0-	3487	2	130	9	N	118	110	1			51
12	3999	X	2973	-0-	-1026	-0-	2908	2	65	9	N	59	57	1			53
01	3999	X	3749	-0-	-250	-0-	3642	2	107	9	N	97	92	1			58

J.B. OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 277668 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4894 - 5250

08	1643	X	2	-0-	-1641	-0-	1	2	1	9	N	1	35	1			42
09	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					42
10	1643	X	464	-0-	-1179	-0-	455	2	9	9	N	8					50
11	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1845	2	31	9	N	28					78
12	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1775	2	24	9	N	22	39	1			61
*01	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1568	2	18	9	N	16	34	1			43

SCUDDER WELL #: 4 RRCID -> 278582 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 4908 - 5370

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592

HALSELL RANCH WELL #: B 12H RRCID -> 278767 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4858 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11532	X	6583	-0-	-4949	-0-	6293	2	290	9	N	264	301	1			106
09	11160	X	8176	-0-	-2984	-0-	8003	2	173	9	N	157	120	1			143
10	11532	X	6944	-0-	-4588	-0-	6777	2	167	9	N	152	166	1			129
11	8010	X	4326	-0-	-3684	-0-	4169	2	157	9	N	143	135	1			137
12	8463	X	2934	-0-	-5529	-0-	2810	2	124	9	N	113	131	1			119
01	8463	X	2460	-0-	-6003	-0-	2313	2	147	9	N	134	122	1			131

ANDERSON-COOPER-WILLIAMS UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 278854 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 5414 PERF. 4864 - 5132

08	8804	X	4899	-0-	-3905	-0-	4874	2	25	9	N	23	62	1			50
09	8292	X	4956	-0-	-3336	-0-	4932	2	24	9	N	22					72
10	5270	X	4776	-0-	-494	-0-	4752	2	24	9	N	22					94
11	5100	X	3725	-0-	-1375	-0-	3710	2	15	9	N	14					108
12	5115	X	2992	-0-	-2123	-0-	2973	2	19	9	N	17					125
01	5115	X	2089	-0-	-3026	-0-	2072	2	17	9	N	15					140

HALSELL RANCH WELL #: B 19 RRCID -> 279062 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4570 - 4830

08	5208	X	4854	-0-	-354	-0-	4700	2	154	9	N	140	70	1			157
09	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6630	2	233	9	N	212	327	1			42
10	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6223	2	121	9	N	110	66	1			86
11	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5164	2	69	9	N	63	92	1			57
12	5580	X	4241	-0-	-1339	-0-	4169	2	72	9	N	65	50	1			72
01	5580	X	2807	-0-	-2773	-0-	2756	2	51	9	N	46	47	1			71

HALSELL RANCH WELL #: B 20 RRCID -> 279063 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 4682 - 4874

08	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
09	408	X	-0-	-0-	-408	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/04/2016 - W/O TO 09-281062

HALSELL RANCH WELL #: B 18 RRCID -> 279115 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4580 - 4806

08	13392	X	8887	-0-	-4505	-0-	8711	2	176	9	N	160	171	1			162
09	12210	X	8561	-0-	-3649	-0-	8432	2	129	9	N	117	172	1			107
10	11594	X	8490	-0-	-3104	-0-	8354	2	136	9	N	124	112	1			119
11	10740	X	7393	-0-	-3347	-0-	7246	2	147	9	N	134	175	1			78
12	9858	X	6406	-0-	-3452	-0-	6296	2	110	9	N	100	123	1			55
01	8897	X	5536	-0-	-3361	-0-	5420	2	116	9	N	105					160

QUICK WELL #: B 1 RRCID -> 279128 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 5280 - 5688

08	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2286	2	257	9	N	234	213	1			71
09	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2002	2	223	9	N	203	171	1			103
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	689	2	50	9	N	45					148
11	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-	38	1			110
12	1860	N	608	-0-	-1252	-0-	583	2	25	9	N	23	38	1			95
*01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1319	2	220	9	N	200	225	1			70

HENDERSON WELL #: B 8 RRCID -> 279143 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5082 - 5324

08	3441	X	2121	-0-	-1320	-0-	2121	2			N	-0-	18	1			75
09	3210	X	2823	-0-	-387	-0-	2759	2	64	9	N	58					133
10	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3038	2	171	9	N	155	170	1			118
11	3000	X	2800	-0-	-200	-0-	2579	2	221	9	N	201	256	1			63
12	2914	X	2609	-0-	-305	-0-	2496	2	113	9	N	103	95	1			71
01	3224	X	2412	-0-	-812	-0-	2333	2	79	9	N	72					143

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592

BOEDEKER WELL #: B 1 RRCID -> 279254 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 5134 PERF. 4586 - 4794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2012	-0-	-1150	-0-	2009	2	3	9	N	3					58
09	2520	X	1734	-0-	-786	-0-	1709	2	25	9	N	23	57	1			24
10	2542	X	1388	-0-	-1154	-0-	1380	2	8	9	N	7					31
11	2220	X	1155	-0-	-1065	-0-	1140	2	15	9	N	14					45
12	2201	X	925	-0-	-1276	-0-	918	2	7	9	N	6					51
01	1395	N	776	-0-	-619	-0-	741	2	35	9	N	32	54	1			29

HALSELL RANCH CHOLLA WELL #: B 21 RRCID -> 279382 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4512 - 4725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8525	X	5997	-0-	-2528	-0-	5940	2	57	9	N	52	91	1			48
09	8160	X	4643	-0-	-3517	-0-	4631	2	12	9	N	11					59
10	7874	X	2450	-0-	-5424	-0-	2372	2	78	9	N	71	96	1			34
11	7620	X	627	-0-	-6993	-0-	627	2			N	-0-					34
12	7006	X	705	-0-	-6301	-0-	705	2			N	-0-					34
01	5735	X	644	-0-	-5091	-0-	644	2			N	-0-					34

HALSELL RANCH RICHEY WELL #: B 22 RRCID -> 279394 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4598 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	2970	2	84	9	N	76	85	1			86
09	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	2980	2	98	9	N	89	75	1			100
10	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	2942	2	92	9	N	84	90	1			94
11	2970	X	2881	-0-	-89	-0-	2849	2	32	9	N	29	65	1			58
12	3193	X	3132	-0-	-61	-0-	3088	2	44	9	N	40	47	1			51
01	3193	X	3021	-0-	-172	-0-	2965	2	56	9	N	51					102

BUNK CRAFT WELL #: B 1 RRCID -> 279410 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 4770 - 4975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	2825	-0-	-1019	-0-	2766	2	59	9	N	54					106
09	2640	X	2468	-0-	-172	-0-	2400	2	68	9	N	62					168
10	2728	X	2366	-0-	-362	-0-	2322	2	44	9	N	40	172	1			36
11	2730	X	1178	-0-	-1552	-0-	1168	2	10	9	N	9					45
12	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					45
01	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					45

WALKER WELL #: S 2 RRCID -> 279620 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4982 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: B 1 RRCID -> 279763 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4874 - 5128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CRAFT JONES WELL #: 2 RRCID -> 279827 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4814 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2456	-0-	-644	-0-	2423	2	33	9	N	30					74
09	3000	X	2295	-0-	-705	-0-	2262	2	33	9	N	30	65	1			39
10	3100	X	910	-0-	-2190	-0-	908	2	2	9	N	2					41
11	2730	X	699	-0-	-2031	-0-	699	2			N	-0-					41
12	2821	X	612	-0-	-2209	-0-	612	2			N	-0-					41
01	2449	X	525	-0-	-1924	-0-	525	2			N	-0-					41

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
BURDICK ROGERS WELL #: B 2 RRCID -> 279988 COMPL. DATE 11/08/2015 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 4188 - 4357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	1244	-0-	-4057	-0-	1244	2			N	-0-					81
09	2430	X	937	-0-	-1493	-0-	937	2			N	-0-					81
10	2511	X	866	-0-	-1645	-0-	865	2	1	9	N	1	51	1			31
11	2430	X	659	-0-	-1771	-0-	659	2			N	-0-					31
12	1736	X	799	-0-	-937	-0-	799	2			N	-0-					31
01	1240	X	221	-0-	-1019	-0-	221	2			N	-0-					31

MAXWELL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 279995 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5930 - 7779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					29
09	390	X	107	-0-	-283	-0-	107	2			N	-0-					29
10	279	X	115	-0-	-164	-0-	115	2			N	-0-					29
11	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					29
12	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					29
*01	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					29

MUNSON WELL #: S 1H RRCID -> 280023 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 4997 PERF. 5080 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19437	X	15880	-0-	-3557	-0-	15871	2	9	9	N	8					56
09	17610	X	15010	-0-	-2600	-0-	14995	2	15	9	N	14					70
10	18197	X	15828	-0-	-2369	-0-	15811	2	17	9	N	15					85
11	17490	X	15850	-0-	-1640	-0-	15830	2	20	9	N	18					103
12	16709	X	16401	-0-	-308	-0-	16392	2	9	9	N	8					111
*01	16231	X	16231	-0-	-0-	-0-	16222	2	9	9	N	8	23	1			96

NOBLE WELL #: 7 RRCID -> 281321 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 5163 PERF. 4692 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					20
09	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					20
10	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	1					21
11	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					21
12	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					21
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

WILLIAMS WELL #: S 1 RRCID -> 281322 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 4622 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	1955	-0-	-1165	-0-	1953	2	2	9	N	2					2
10	3224	X	174	-0-	-3050	-0-	174	2			N	-0-					2
11	3120	X	2	-0-	-3118	-0-	2	2			N	-0-					2
12	3224	X	1	-0-	-3223	-0-	1	2			N	-0-					2
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

DERRICK WELL #: 1B RRCID -> 281462 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5059 - 5305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	X	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	60	X	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	62	X	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	60	X	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	62	X	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*01	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-

MILLER WELL #: S 2 RRCID -> 281589 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 5112 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	X	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					-0-
01	465	X	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
CLAYTON WELL #: B 2 RRCID -> 281590 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 4844 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	217	X	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					-0-
01	217	X	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					-0-

WB OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 281730 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4968 - 5412

*06	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5138	2	59	9	N	54	3	8			51
07	5456	X	4660	-0-	-796	-0-	4610	2	50	9	N	45	55	1			41
08	5456	X	3923	-0-	-1533	-0-	3890	2	33	9	N	30					71
09	5280	X	4143	-0-	-1137	-0-	4071	2	72	9	N	65					136
*10	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5702	2	136	9	N	124	178	1			82
11	5280	X	5160	-0-	-120	-0-	5068	2	92	9	N	84	118	1			48
*12	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5583	2	89	9	N	81					129
01	5456	X	5260	-0-	-196	-0-	5188	2	72	9	N	65	148	1			46

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 2A RRCID -> 276522 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4015 - 4095

08	3441	X	2441	-0-	-1000	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2226	-0-	-1104	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2178	-0-	-1263	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	1967	-0-	-733	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
12	2604	X	1542	-0-	-1062	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

GO OIL CORP. 311420
LANN WELL #: 2 RRCID -> 278828 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5154 - 5170

08	DLQ G-10		177	-0-	177	367	177	2			N	-0-					242
09	DLQ G-10		154	-0-	154	521	154	2			N	-0-					242
10	674	N	153	-0-	-521	-0-	153	2			N	-0-					242
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					242
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					242
*01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					242

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
WYLER WELL #: 1 RRCID -> 278933 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4778 - 4872

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					37
10	155	N	110	-0-	-45	-0-	88	2	22	9	N	20					57
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	164	2	20	9	N	18					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					98
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	12					110

NEWARK E&P OPERATING, LLC 606167
BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 273956 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5381 PERF. 4750 - 5130

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
LANE GREEN WELL #: 2 RRCID -> 277963 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4590 - 4986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10447	X	9599	-0-	-848	-0-	9430	3	169	9	N	154	171	1			153
09	10110	X	9435	-0-	-675	-0-	9211	3	224	9	N	204	165	1			192
10	10447	X	9993	-0-	-454	-0-	9778	3	215	9	N	195	170	1	8	8	209
11	9420	X	9056	-0-	-364	-0-	8851	3	205	9	N	186	168	1			227
12	9765	X	8457	-0-	-1308	-0-	8333	3	124	9	N	113					340
01	9982	X	6673	-0-	-3309	-0-	6504	3	169	9	N	154	172	1			322

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 278117 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4610 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3540	X	1157	-0-	-2383	-0-	1135	3	22	9	N	20	3	8			139
*05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					139
*06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					139
*07	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					139
*08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					139
*09	1200	X	364	-0-	-836	-0-	364	3			N	-0-	127	1			12
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*12	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					12
*01	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					12

RICHARDS RANCH WELL #: N 50 RRCID -> 278779 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5330 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4200	3	206	9	N	187	168	1			214
09	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3359	3	211	9	N	192	170	1	3	8	233
10	4526	X	3183	-0-	-1343	-0-	2974	3	209	9	N	190	173	1	1	8	249
11	4380	X	2658	-0-	-1722	-0-	2470	3	188	9	N	171	337	1			83
12	4526	X	2628	-0-	-1898	-0-	2451	3	177	9	N	161					244
01	4402	X	2305	-0-	-2097	-0-	2134	3	171	9	N	155	171	1			228

HASTEN WELL #: 2 RRCID -> 278977 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5066 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					30
*01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					30

HASTEN WELL #: 3 RRCID -> 279053 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5100 - 5478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	5995	3	244	9	N	222	337	1	1	8	99
09	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6141	3	228	9	N	207	164	1			142
10	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6216	3	207	9	N	188	168	1	8	8	154
11	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5148	3	190	9	N	173	165	1			162
12	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3490	3	153	9	N	139	165	1			136
*01	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3751	3	151	9	N	137	167	1			106

GOWDY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279074 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5206 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1085	-0-	-620	-0-	1005	3	80	9	N	73					165
09	1710	N	1242	-0-	-468	-0-	1029	3	213	9	N	194	171	1	4	8	184
10	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	948	3	167	9	N	152	163	1	14	8	159
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1135	3	253	9	N	230	171	1	1	8	217
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1152	3	153	9	N	139	278	1	1	8	77
*01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1278	3	149	9	N	135					212

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
WALTER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 279080 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4810 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5239	X	4792	-0-	-447	-0-	4764	3	28	9	N	25	4	8			167
09	4830	X	4220	-0-	-610	-0-	4177	3	43	9	N	39	1	8			205
10	4898	X	4004	-0-	-894	-0-	4004	3			N	-0-	85	1			120
11	4740	X	3774	-0-	-966	-0-	3772	3	2	9	N	2					122
12	4898	X	3615	-0-	-1283	-0-	3591	3	24	9	N	22					144
01	4495	X	3408	-0-	-1087	-0-	3390	3	18	9	N	16					160

WALTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279082 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4944 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7724	3	120	9	N	109	172	1	3	8	11
09	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	7995	3	284	9	N	258	169	1			100
10	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	7671	3	278	9	N	253	172	1	3	8	178
11	7590	X	7291	-0-	-299	-0-	7177	3	114	9	N	104	159	1			123
12	8494	X	7445	-0-	-1049	-0-	7268	3	177	9	N	161	166	1			118
01	8525	X	7373	-0-	-1152	-0-	7250	3	123	9	N	112					230

WALTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 279083 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4954 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	8744	3	501	9	N	455	347	1	5	8	152
09	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	7968	3	395	9	N	359	330	1	2	8	179
10	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	8542	3	509	9	N	463	339	1	7	8	296
11	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	7986	3	418	9	N	380	515	1	1	8	160
12	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	7880	3	355	9	N	323	348	1	1	8	134
*01	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7246	3	407	9	N	370	172	1			332

WALTER RANCH WELL #: 7A RRCID -> 279085 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4974 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	9947	3	353	9	N	321	346	1	3	8	164
09	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	9418	3	384	9	N	349	335	1	1	8	177
10	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	9425	3	374	9	N	340	342	1	8	8	167
11	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	8715	3	329	9	N	299	328	1	1	8	137
12	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	8877	3	343	9	N	312	338	1	1	8	110
*01	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	8704	3	353	9	N	321	341	1			90

WALTER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 279107 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4966 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	1356	3	55	9	N	50					178
09	1470	N	1262	-0-	-208	-0-	1230	3	32	9	N	29					207
10	1519	N	1240	-0-	-279	-0-	1220	3	20	9	N	18	165	1			60
11	1380	N	1192	-0-	-188	-0-	1172	3	20	9	N	18					78
12	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	1218	3	43	9	N	39					117
*01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1213	3	29	9	N	26					143

HIDDEN SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 279219 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4610 - 4856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					28
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	50					78
10	253	X	253	-0-	-0-	-0-	201	3	52	9	N	47	31	8			94
11	75	X	75	-0-	-0-	-0-	8	3	67	9	N	61	128	1			27
12	11	X	11	-0-	-0-	-0-	3	3	8	9	N	7					34
01	248	N	99	-0-	-149	-0-	99	3			N	-0-					34

HIDDEN SPRINGS WELL #: 6 RRCID -> 279223 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4616 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					21
09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	379	166	1			234
10	622	X	622	-0-	-0-	-0-	586	3	36	9	N	33	33	8			234
11	82	X	82	-0-	-0-	-0-	8	3	74	9	N	67	208	1			93
12	355	X	355	-0-	-0-	-0-	345	3	10	9	N	9					102
01	620	X	357	-0-	-263	-0-	357	3			N	-0-					102

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
TRIANGLE J WELL #: N 5 RRCID -> 279245 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4580 - 4890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4611	X	1385	-0-	-3226	-0-	1374	3	11	9	N	10	4	8			130
*03	4929	X	1525	-0-	-3404	-0-	1456	3	69	9	N	63	190	1			3
*04	4770	X	752	-0-	-4018	-0-	724	3	28	9	N	25	25	1	3	8	-0-
*05	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
*06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
*07	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
*08	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
*09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
*10	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WILHELM WELL #: 1 RRCID -> 279252 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4659 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9021	X	6589	-0-	-2432	-0-	6433	3	156	9	N	142	172	1			202
09	6990	X	6096	-0-	-894	-0-	5988	3	108	9	N	98	170	1			130
*10	6944	X	6251	-0-	-693	-0-	6231	3	20	9	N	18	8	8			140
*11	6390	X	4674	-0-	-1716	-0-	4674	3			N	-0-					140
*12	6603	X	4875	-0-	-1728	-0-	4875	3			N	-0-					140
01	6603	X	3318	-0-	-3285	-0-	3318	3			N	-0-					140

LAZY C WELL #: 1 RRCID -> 279300 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5240 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13082	X	8473	-0-	-4609	-0-	8370	3	103	9	N	94	1	8			202
09	12480	X	7871	-0-	-4609	-0-	7797	3	74	9	N	67	172	1	2	8	95
10	11594	X	7983	-0-	-3611	-0-	7863	3	120	9	N	109	7	8			197
11	9870	X	7449	-0-	-2421	-0-	7355	3	94	9	N	85	167	1			115
12	9703	X	7524	-0-	-2179	-0-	7411	3	113	9	N	103	151	1			67
01	8463	X	7071	-0-	-1392	-0-	6980	3	91	9	N	83					150

RICHARDS RANCH WELL #: N 34 RRCID -> 279339 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5290 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3623	3	255	9	N	232	343	1			114
09	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3283	3	262	9	N	238	170	1	4	8	178
10	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3245	3	246	9	N	224	170	1	1	8	231
11	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	2966	3	226	9	N	205	167	1			269
12	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	2832	3	215	9	N	195	338	1			126
01	14B2 EXT		2807	-0-	2807	2807	2687	3	120	9	N	109					235

F.B. HILL WELL #: 1 RRCID -> 279375 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5008 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13206	X	8548	-0-	-4658	-0-	8270	3	278	9	N	253	170	1			247
09	11370	X	7963	-0-	-3407	-0-	7715	3	248	9	N	225	339	1	4	8	129
10	10509	X	7888	-0-	-2621	-0-	7649	3	239	9	N	217	166	1			180
11	9390	X	7711	-0-	-1679	-0-	7539	3	172	9	N	156	171	1			165
12	9083	X	7737	-0-	-1346	-0-	7467	3	270	9	N	245	342	1			68
01	8556	X	6873	-0-	-1683	-0-	6664	3	209	9	N	190	169	1			89

WALTER RANCH WELL #: 9 RRCID -> 279379 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 4970 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7595	X	5142	-0-	-2453	-0-	4875	3	267	9	N	243	344	1	1	8	97
09	6600	X	3956	-0-	-2644	-0-	3732	3	224	9	N	204	166	1			135
10	5983	X	3688	-0-	-2295	-0-	3420	3	268	9	N	244	167	1			212
11	5280	X	3453	-0-	-1827	-0-	3240	3	213	9	N	194	172	1			234
12	5177	X	3679	-0-	-1498	-0-	3417	3	262	9	N	238	343	1			129
01	4929	X	3582	-0-	-1347	-0-	3366	3	216	9	N	196	158	1			167

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
RICHARDS RANCH WELL #: N 21 RRCID -> 279486 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5326 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	3728	-0-	-1387	-0-	3385	3	343	9	N	312	345	1			209
09	4500	X	3493	-0-	-1007	-0-	3182	3	311	9	N	283	337	1	5	8	150
10	4247	X	3502	-0-	-745	-0-	3196	3	306	9	N	278	339	1	2	8	87
11	4110	X	3102	-0-	-1008	-0-	2807	3	295	9	N	268	166	1			189
12	3813	X	2928	-0-	-885	-0-	2674	3	254	9	N	231	165	1			255
01	3379	X	2591	-0-	-788	-0-	2369	3	222	9	N	202	338	1			119

WILHELM WELL #: N 3 RRCID -> 279758 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4600 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	1570	-0-	-1592	-0-	1570	3			N	-0-					37
09	2970	X	1224	-0-	-1746	-0-	1224	3			N	-0-					37
10	2945	X	1150	-0-	-1795	-0-	1150	3			N	-0-					37
11	2400	X	1156	-0-	-1244	-0-	1156	3			N	-0-					37
12	1984	X	1111	-0-	-873	-0-	1111	3			N	-0-					37
01	1581	X	1037	-0-	-544	-0-	1037	3			N	-0-					37

TRIANGLE J WELL #: 2 RRCID -> 279759 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4590 - 5024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10447	X	8562	-0-	-1885	-0-	8310	3	252	9	N	229	170	1			155
09	10500	X	7664	-0-	-2836	-0-	7444	3	220	9	N	200	168	1			187
10	10850	X	6658	-0-	-4192	-0-	6528	3	130	9	N	118	171	1	9	8	125
11	10500	X	5947	-0-	-4553	-0-	5840	3	107	9	N	97					222
12	8556	X	6275	-0-	-2281	-0-	6152	3	123	9	N	112	170	1			164
01	8308	X	6478	-0-	-1830	-0-	6356	3	122	9	N	111	170	1			105

TRIANGLE J WELL #: 1 RRCID -> 279760 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 4531 - 4795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	4272	-0-	-316	-0-	3991	3	281	9	N	255	169	1			213
09	4440	X	3902	-0-	-538	-0-	3716	3	186	9	N	169	168	1			214
10	4588	X	4099	-0-	-489	-0-	3850	3	249	9	N	226	338	1	3	8	99
11	4140	X	3531	-0-	-609	-0-	3396	3	135	9	N	123					222
12	4278	X	3333	-0-	-945	-0-	3110	3	223	9	N	203	171	1			254
01	4278	X	4254	-0-	-24	-0-	3827	3	427	9	N	388	507	1			135

GRIFFITH-WILLIAMS N WELL #: 1 RRCID -> 279768 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 5200 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8215	X	4140	-0-	-4075	-0-	3810	3	330	9	N	300	170	1	5	8	210
09	5790	X	4387	-0-	-1403	-0-	4043	3	344	9	N	313	340	1	9	8	174
10	5456	X	4215	-0-	-1241	-0-	3922	3	293	9	N	266	324	1	32	8	84
11	4680	X	3897	-0-	-783	-0-	3607	3	290	9	N	264	160	1	1	8	187
12	4526	X	3296	-0-	-1230	-0-	3098	3	198	9	N	180	256	1	2	8	109
01	4526	X	3290	-0-	-1236	-0-	3100	3	190	9	N	173	170	1			112

MYERS WELL #: 3 RRCID -> 279771 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5228 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	1697	-0-	-1310	-0-	1625	3	72	9	N	65					152
09	2910	X	1427	-0-	-1483	-0-	1350	3	77	9	N	70					222
10	2883	X	1433	-0-	-1450	-0-	1324	3	109	9	N	99	165	1	4	8	152
11	2250	X	1214	-0-	-1036	-0-	1131	3	83	9	N	75	169	1			58
12	2108	X	1371	-0-	-737	-0-	1312	3	59	9	N	54					112
*01	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1645	3	74	9	N	67					179

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 279786 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5362 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	3925	-0-	-415	-0-	3610	3	315	9	N	286	170	1	1	8	197
09	4200	X	3591	-0-	-609	-0-	3263	3	328	9	N	298	328	1	1	8	166
10	4340	X	3317	-0-	-1023	-0-	3009	3	308	9	N	280	326	1	5	8	115
11	4200	X	2943	-0-	-1257	-0-	2655	3	288	9	N	262	162	1			215
12	4340	X	1940	-0-	-2400	-0-	1727	3	213	9	N	194	337	1			72
01	3937	X	2294	-0-	-1643	-0-	2022	3	272	9	N	247	170	1			149

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 279855 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5300 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	2535	-0-	-1278	-0-	2382	3	153	9	N	139	168	1	2	8	149
09	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2629	3	123	9	N	112	153	1	3	8	105
10	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2542	3	113	9	N	103	9	8			199
11	2460	X	2379	-0-	-81	-0-	2292	3	87	9	N	79	169	1			109
12	2852	X	2415	-0-	-437	-0-	2327	3	88	9	N	80	120	1	1	8	68
01	2852	X	2165	-0-	-687	-0-	2032	3	133	9	N	121					189

JOLLIFF WELL #: 1H RRCID -> 279956 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5376 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	1996	-0-	-143	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
09	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1891	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
*11	1920	N	1883	-0-	-37	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
*12	1953	N	1893	-0-	-60	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
*01	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-

COLE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280026 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5090 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8308	X	5735	-0-	-2573	-0-	5611	3	124	9	N	113	167	1			64
09	6630	X	5077	-0-	-1553	-0-	4985	3	92	9	N	84					148
10	6386	X	4955	-0-	-1431	-0-	4849	3	106	9	N	96	163	1	6	8	75
11	6180	X	4424	-0-	-1756	-0-	4336	3	88	9	N	80					155
12	6200	X	3966	-0-	-2234	-0-	3896	3	70	9	N	64					219
01	5177	X	4082	-0-	-1095	-0-	4001	3	81	9	N	74	169	1			124

LINDSEY WELL #: N 1 RRCID -> 280027 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5220 - 5604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	3761	-0-	-1571	-0-	3671	3	90	9	N	82	162	1	2	8	68
09	5010	X	3439	-0-	-1571	-0-	3334	3	105	9	N	95	3	8			160
10	4495	X	3538	-0-	-957	-0-	3444	3	94	9	N	85	151	1	10	8	84
11	4260	X	3204	-0-	-1056	-0-	3131	3	73	9	N	66					150
12	4092	X	3171	-0-	-921	-0-	3102	3	69	9	N	63	155	1	1	8	57
01	3751	X	3031	-0-	-720	-0-	2968	3	63	9	N	57					114

DIXON WELL #: 1 RRCID -> 280028 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4820 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	1			52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					86
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

HASTEN WELL #: 5 RRCID -> 280093 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5020 - 5322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	9387	3	134	9	N	122	164	1			69
09	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8169	3	128	9	N	116					185
10	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7246	3	102	9	N	93	170	1			108
11	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	7883	3	157	9	N	143	163	1			88
12	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7025	3	140	9	N	127					215
*01	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7088	3	123	9	N	112	162	1			165

HARDING WELL #: 1 RRCID -> 280357 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5110 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23467	X	19006	-0-	-4461	-0-	18734	3	272	9	N	247	171	1	6	8	172
09	22710	X	19130	-0-	-3580	-0-	18900	3	230	9	N	209	161	1	13	8	207
10	27659	X	27659	-0-	-0-	-0-	27361	3	298	9	N	271	321	1	25	8	132
11	25632	X	25632	-0-	-0-	-0-	25399	3	233	9	N	212	169	1			175
12	22661	X	10971	-0-	-11690	-0-	10821	3	150	9	N	136	160	1	1	8	150
01	27652	X	6368	-0-	-21284	-0-	6238	3	130	9	N	118	94	1	9	8	165

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
KIRKLAND WELL #: 1 RRCID -> 280358 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 5360 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7812	X	3119	-0-	-4693	-0-	2626	3	493	9	N	448	341	1	2	8	232
09	7560	X	2453	-0-	-5107	-0-	2038	3	415	9	N	377	518	1	2	8	89
10	5890	X	2552	-0-	-3338	-0-	2168	3	384	9	N	349	336	1	5	8	97
11	4050	X	2124	-0-	-1926	-0-	1819	3	305	9	N	277	322	1			52
12	3627	X	2104	-0-	-1523	-0-	1799	3	305	9	N	277	177	1			152
01	2728	X	2047	-0-	-681	-0-	1749	3	298	9	N	271	340	1			83

SCHAAKE WELL #: 1 RRCID -> 280359 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5208 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	2527	-0-	-2340	-0-	2264	3	263	9	N	239	329	1	2	8	95
09	4710	X	2061	-0-	-2649	-0-	1839	3	222	9	N	202	168	1	2	8	127
10	4867	X	2084	-0-	-2783	-0-	1827	3	257	9	N	234	327	1	8	8	26
11	4170	X	1667	-0-	-2503	-0-	1451	3	216	9	N	196					222
12	3472	X	1502	-0-	-1970	-0-	1336	3	166	9	N	151	159	1			214
01	2542	X	1441	-0-	-1101	-0-	1266	3	175	9	N	159	168	1			205

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 280969 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5320 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9269	X	8272	-0-	-997	-0-	8210	3	62	9	N	56					56
09	8970	X	7798	-0-	-1172	-0-	7750	3	48	9	N	44					100
10	DELQ	PR	8059	-0-	8059	8059	7917	3	142	9	N	129	57	1			172
11	15469	X	7410	-0-	-8059	-0-	7370	3	40	9	N	36	1	8			207
12	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	7382	3	45	9	N	41	161	1			87
*01	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7205	3	108	9	N	98					185

MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 280974 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5214 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20015	X	20015	-0-	-0-	-0-	19254	3	761	9	N	692	842	1	2	8	114
09	18532	X	18532	-0-	-0-	-0-	17926	3	606	9	N	551	607	1	5	8	53
10	16895	X	15186	-0-	-1709	-0-	14672	3	514	9	N	467	334	1	9	8	177
11	16350	X	15292	-0-	-1058	-0-	14838	3	454	9	N	413	505	1			85
12	16895	X	12314	-0-	-4581	-0-	11901	3	413	9	N	375	249	1	1	8	210
01	16895	X	11335	-0-	-5560	-0-	10913	3	422	9	N	384	417	1	3	8	174

XPLORE OPERATING, LLC 946023
RED BEAR WELL #: 1 RRCID -> 269712 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5120 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					26
09	4860	X	4317	-0-	-543	-0-	207	1	4104	3	N	5	5	8			26
							6	9									
10	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	167	1	2829	3	N	9					35
							10	9									
11	2580	X	1936	-0-	-644	-0-	112	1	1796	3	N	25	7	8			53
							28	9									
12	4464	X	2	-0-	-4462	-0-	2	2			N	-0-					53
01	4464	X	670	-0-	-3794	-0-	670	3			N	-0-					53

KADANE (MARBLE FALLS) 47972 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CRAINSHAW "128" WELL #: 2 RRCID -> 253247 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5554 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 122717 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 5268 - 5275

08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
*01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-

KEN-RICH (CONGLOMERATE 5100) 48768 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
CALLOWAY, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 095278 COMPL. DATE 03/12/1956 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 5106 - 5110

08	1054	N	921	-0-	-133	-0-	917	3	4	9	N	4					146
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1143	3	9	9	N	8					154
10	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	1053	3	9	9	N	8					162
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1145	3	8	9	N	7					169
12	1178	N	1086	-0-	-92	-0-	1073	3	13	9	N	12					181
01	1054	N	892	-0-	-162	-0-	890	3	2	9	N	2					183

KENDALL (BEND CONGLOMERATE) 48814 166 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ANTLE OPERATING, INC. 026646
BRUNDIDGE WELL #: 6 RRCID -> 116574 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4094 - 4104

08	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	2			N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
11	240	N	163	-0-	-77	-0-	163	2			N	-0-					-0-
12	279	N	120	-0-	-159	-0-	120	2			N	-0-					-0-
01	248	N	106	-0-	-142	-0-	106	2			N	-0-					-0-

KENDALL (MISSISSIPPI LIME) 48814 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
O'NEAL-LITTLEPAGE WELL #: 1 RRCID -> 110226 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 4717 PERF. 4594 - 4605

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENKIRK (STRAWN 3100) 48882 568 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
HUFF, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 144897 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 3011 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	#	784	-0-	-115	-0-	784	3			N	-0-					94
09	810	#	806	-0-	-4	-0-	791	3	15	9	N	14					108
10	837	#	795	-0-	-42	-0-	782	3	13	9	N	12					120
11	810	#	771	-0-	-39	-0-	768	3	3	9	N	3					123
12	837	#	769	-0-	-68	-0-	769	3			N	-0-					123
01	837	#	732	-0-	-105	-0-	732	2			N	-0-					123

MYERS, A. J. 597440
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200342 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 3064 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	132	R	132	-0-	-0-	-0-	130	3	2	9	N	2					137
09	142	R	142	-0-	-0-	-0-	139	3	3	9	N	3					140
10	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-	114	1			26
*11	168	R	168	-0-	-0-	-0-	164	3	4	9	N	4					30
12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					30
01	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					30

YDA OPERATING, L.L.C. 946367
D&A PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 256300 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2880 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	#	529	-0-	-60	-0-	529	3			N	-0-					26
09	600	#	517	-0-	-83	-0-	517	3			N	-0-					26
10	620	#	528	-0-	-92	-0-	528	3			N	-0-					26
11	600	#	508	-0-	-92	-0-	508	3			N	-0-					26
12	589	#	532	-0-	-57	-0-	532	3			N	-0-					26
01	527	#	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					26

KENKIRK, SW. (STRAWN 2800) 48888 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
PHILLIPS, CREEL WELL #: 1 RRCID -> 181407 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 2995 - 3036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

KENNEDY (ATOKA) 48916 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SANDERS-WEST WELL #: 3 RRCID -> 108824 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4799 - 4805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERGYPRO, INC. 252085
CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 110195 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 4998 PERF. 4887 - 4891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					83
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					83
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					83
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					83
12	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	2			N	-0-					83
01	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	2			N	-0-					83

KENNEDY (ATOKA) //CONT.// 48916 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
OWENS WELL #: 2 RRCID -> 113554 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4839 - 4844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HANNAH, K. W. WELL #: 1 RRCID -> 168226 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4692 - 4696

08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	2	N	-0-					42
*09	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					42
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					42
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					42
12	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	1			N	-0-					42
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					42

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
PLASTER-COOPER WELL #: 1 RRCID -> 117423 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 4944 PERF. 4776 - 4810

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2017 - PLUGGED 02/23/17

KINCY (LOWER HANDY SAND) 49373 240 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
KINCY WELL #: 1 RRCID -> 267692 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9575 - 9622

08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					180
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					180
10	1705	N	1588	-0-	-117	-0-	1588	2			N	-0-					180
11	1650	N	1564	-0-	-86	-0-	1564	2			N	-0-					180
*12	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					180
*01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					180

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CAROLYN WELL #: 1 RRCID -> 172156 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9458 - 9485

08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					426
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					426
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					426
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	491	2	3	9	N	3					429
*12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	685	2	11	9	N	10					439
*01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	804	2	8	9	N	7					446

KINDER (BASAL CADDO) 49381 568 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
KINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 120022 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4454 - 4464

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

KINDER (BASAL CADDO) //CONT.// 49381 568 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC //CONT.// 945934
WADE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 151150 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 4626 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

KINDER (CADDO BASAL CONGL.) 49381 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
MAXWELL, VIRGIL E. WELL #: 5 RRCID -> 193912 COMPL. DATE 11/28/1984 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4782 - 4788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINDER (CONGL) 49381 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
KINDER WELL #: 3 RRCID -> 058149 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

KINDER WELL #: 4 RRCID -> 077221 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 5040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

KINDER, NORTH (ATOKA CONGL.) 49383 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DEATON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 109616 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 4921 PERF. 4756 - 4764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					32
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					32
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					32
*11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES, LULA ARMINDA WELL #: 1 RRCID -> 110838 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4616 - 4646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-

KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.) 49383 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
LANCER-MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 113664 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4550 - 4562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

BLACKIE WELL #: 1 RRCID -> 123239 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4454 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					34
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					34
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					34
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					34
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					34
*01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					34

KEE, MARY ANN WELL #: 1 RRCID -> 128633 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4498 - 4508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

KEE, MARY ANN WELL #: 2 RRCID -> 130395 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4731 - 4745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

KNOX 49959 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
WRAGG "B" WELL #: 1 RRCID -> 143311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3885 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KNOX (BASAL CADDO) 49959 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
HARLAN HEIRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 101809 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 4748 - 4755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

KNOX (CADDO) 49959 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
KING-WOOTTEN WELL #: 2 RRCID -> 084016 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3824 - 3838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
*01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-

BROLON OIL CO. 096550
KING & WOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 021477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2016 - P/A 12/07/16

CHILDRESS DRLG. CO., INC. 148480
HARRISON, W. B. WELL #: 1 B RRCID -> 021478 COMPL. DATE 01/28/1954 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2016 - PLUGGED 12/07/16

LESAGE, B. S. 496865
SLATER, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 021479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2016 - PLUGGED 12/07/16

KNOX (MARBLE FALLS) 49959 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
CHILDRESS DRLG. CO., INC. 148480
HARRISON, W. B. WELL #: B 1 RRCID -> 021483 COMPL. DATE 01/28/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4303 - 4306

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2016 - PLUGGED 12/07/16

KNOX, NORTH (CADDO) 49961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
SLATER, E. T. "B" WELL #: 2 RRCID -> 021486 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3820 - 3840

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					63
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					63
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

KNOX, NORTH (CADDO) //CONT.// 49961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
D & B OIL COMPANY 195869
SLATER WELL #: 2 RRCID -> 100659 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3821 - 3827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					2
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					2
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					2
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					2
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

ITX CORPORATION 427179
HARRISON "B" WELL #: 14 RRCID -> 126841 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 3980 - 4016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	143	N	-0-	-0-	-143	-0-					Y	-0-					27
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					27
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					27
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					27
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					27
01	DLQ G-10		199	-0-	199	199	199	3			Y	-0-					27

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ALAMOSA OPERATING COMPANY 010078
LINDSEY WELL #: RRCID -> 112913 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5198 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/1992

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
EDWARDS WELL #: 3 RRCID -> 174187 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5315 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS WELL #: 4 RRCID -> 182807 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5250 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS WELL #: 5 RRCID -> 183220 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5270 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3984	R	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					105
09	3684	R	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-	73	1			32
10	3381	R	3381	-0-	-0-	-0-	3370	2	11	9	N	10					42
11	3870	#	2537	-0-	-1333	-0-	2534	2	3	9	N	3					45
12	3999	#	2949	-0-	-1050	-0-	2938	2	11	9	N	10					55
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LINDSEY, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 054288 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5069 - 5243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1595	R	1595	-0-	-0-	-0-	88	1	1507	3	Y	-0-					15
09	1628	R	1628	-0-	-0-	-0-	84	1	1544	3	Y	-0-					15
10	1760	R	1760	-0-	-0-	-0-	11	1	1749	3	Y	-0-					15
11	1764	R	1764	-0-	-0-	-0-	11	1	1753	3	Y	-0-					15
12	1798	R	1798	-0-	-0-	-0-	12	1	1786	3	Y	-0-					15
*01	1836	R	1836	-0-	-0-	-0-	12	1	1824	3	Y	-0-					15

LINDSEY, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 112435 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5214 - 5239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	#	1150	-0-	-121	-0-	151	1	999	3	Y	-0-					15
09	1170	#	1020	-0-	-150	-0-	136	1	884	3	Y	-0-					15
10	1271	#	1181	-0-	-90	-0-	100	1	1081	3	Y	-0-					15
11	1230	#	885	-0-	-345	-0-	95	1	790	3	Y	-0-					15
12	1271	#	665	-0-	-606	-0-	97	1	568	3	Y	-0-					15
01	1085	#	542	-0-	-543	-0-	96	1	446	3	Y	-0-					15

LINDSEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 119138 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5032 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	377	R	377	-0-	-0-	-0-	23	1	354	3	Y	-0-					-0-
09	376	R	376	-0-	-0-	-0-	23	1	353	3	Y	-0-					-0-
10	404	R	404	-0-	-0-	-0-	3	1	401	3	Y	-0-					-0-
11	384	R	384	-0-	-0-	-0-	3	1	381	3	Y	-0-					-0-
12	373	R	373	-0-	-0-	-0-	2	1	371	3	Y	-0-					-0-
01	403	#	394	-0-	-9	-0-	3	1	391	3	Y	-0-					-0-

LINDSEY RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 128080 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5168 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1773	R	1773	-0-	-0-	-0-	99	1	1674	3	Y	-0-					5
09	1728	R	1728	-0-	-0-	-0-	90	1	1634	3	Y	4					9
							4	9									
10	1769	R	1769	-0-	-0-	-0-	11	1	1751	3	Y	6					15
							7	9									
11	1722	R	1722	-0-	-0-	-0-	11	1	1708	3	Y	3					18
							3	9									
12	1627	R	1627	-0-	-0-	-0-	11	1	1608	3	Y	7					25
							8	9									
01	1798	#	1638	-0-	-160	-0-	11	1	1609	3	Y	16					41
							18	9									

LINDSEY, MARY WELL #: 2 RRCID -> 147271 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5224 - 5255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
COBB, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 140807 COMPL. DATE 05/15/1977 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5228 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	#	170	-0-	-78	-0-	170	3			N	-0-					4
09	240	#	169	-0-	-71	-0-	169	3			N	-0-					4
10	217	#	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					4
11	180	#	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					4
12	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					4
01	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					4

L.W.T. (CONGL.) 50603 150 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JDL OPERATING, LLC 430590
OWEN WELL #: 1 RRCID -> 118317 COMPL. DATE 09/02/1985 TOTAL DEPTH 5084 PERF. 4950 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	#	26	-0-	-98	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	120	#	4	-0-	-116	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	#	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
GAS STORAGE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 048408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6094 - 6204

08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					283
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70					353

GAS STORAGE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 048409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6206 - 6356

08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE UNIT # 1 WELL #: 1 RRCID -> 076047 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6276 - 6332

08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE UNIT # 5 WELL #: 1 RRCID -> 076048 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE UNIT # 4 WELL #: 1 RRCID -> 076049 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 079302 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6347 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135919 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6254 - 6406

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139273 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6351 - 6376

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE DALLAS (STRAWN) 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
GAS STORAGE WELL WELL #: 2 RRCID -> 021487 COMPL. DATE 06/12/1967 TOTAL DEPTH 3722 PERF. 2821 - 2839

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 3 RRCID -> 021488 COMPL. DATE 08/04/1960 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 2824 - 2858

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 5 RRCID -> 058165 COMPL. DATE 07/18/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2826 - 2855

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE DALLAS (STRAWN) //CONT.// 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
GAS STORAGE WELL WELL #: 6 RRCID -> 058166 COMPL. DATE 07/12/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2796 - 2828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 7 RRCID -> 058167 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2840 - 2848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 8 RRCID -> 137662 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2794 - 2824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE DALLAS GAS STORAGE WELL WELL #: 9H RRCID -> 166525 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 2835 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE DALLAS GAS STORAGE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267654 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 2842 PERF. 3082 - 4709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAQUEY (CONGLOMERATE) 52015 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
ALLAR WELL #: 2 RRCID -> 277836 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3918 - 3922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK (MARBLE FALLS) 52503 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
LAYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 148555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4730 - 4740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33546 08/01/2014

LAYNE BROWNING (CADDO) 52508 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
LEGACY EXPLORATION, LLC I 495532
MOSER, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 141766 COMPL. DATE 11/29/1980 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5383 - 5398

08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
09	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2			N	-0-					-0-
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	2			N	-0-					-0-
12	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					-0-
*01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-

LEFTWICK (STRAWN) 52958 875 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BARKSDALE, CARL C. WELL #: 2 RRCID -> 038688 COMPL. DATE 01/14/1966 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4306 - 4522

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEFTWICK (STRAWN 4300) 52958 885 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BLANTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 021497 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4325 - 5442

08	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					49
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	459	3	1	9	N	1					50
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					50
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1305	3	1	9	N	1					51
*12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1398	3	1	9	N	1					52
01	1116	N	849	-0-	-267	-0-	848	3	1	9	N	1					53

LELA HILL (CADDO CONGL.) 53044 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 11 U RRCID -> 105256 COMPL. DATE 02/08/1983 TOTAL DEPTH 5840 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LENORA (D-ZONE CONGL) 53178 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
FRANKLIN, LENORA WELL #: 1 RRCID -> 084152 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5270 - 5280

08	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					5
09	330	N	269	-0-	-61	-0-	269	2			N	-0-					5
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					5
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					5
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					5
*01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					5

LENORA (D-ZONE CONGL) //CONT.// 53178 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER "D" WELL #: 1 RRCID -> 202745 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5182 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	62	1	1257	3	N	54	175	1			73
							59	9									
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	60	1	1235	3	N	48					121
							53	9									
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	62	1	1163	3	N	46					167
							51	9									
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	44	1	1139	3	N	41					208
							45	9									
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	58	1	1265	3	N	56					264
							62	9									
*01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	44	1	1153	3	N	47	183	1			128
							52	9									

LESTER (CONGLOMERATE) 53369 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. 036606
LOWRANCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186296 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4936 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9920		8426	-0-	-1494	1073	8426	2			N	-0-					59
09	9208	R	8135	-0-	-1073	-0-	8135	2			N	-0-					59
10	9052	#	8055	-0-	-997	-0-	8055	2			N	-0-					59
11	8490	#	7934	-0-	-556	-0-	7934	2			N	-0-					59
12	8773	#	8039	-0-	-734	-0-	8039	2			N	-0-					59
01	8370		7498	-0-	-872	-0-	7498	2			N	-0-					59

LEWTEX (STRAWN) 53475 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
FREEMAN, ANN WELL #: 3 RRCID -> 158679 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3293 - 3301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					79
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					79
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					79
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					79
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

LONG BEND (MARBLE FALLS) 54654 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 907973
RIBBLE, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 166069 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3978 PERF. 3864 - 3873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	2			N	-0-					-0-
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
11	840	N	784	-0-	-56	-0-	784	2			N	-0-					-0-
12	899	N	770	-0-	-129	-0-	770	2			N	-0-					-0-
01	837	N	758	-0-	-79	-0-	758	2			N	-0-					-0-

LOST VALLEY (CADDO) 55050 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
ROBERTSON-DEATS "B" WELL #: 1 RRCID -> 224115 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4693 PERF. 5183 - 6999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		100	-0-	100	226	75	3	25	9	N	23					137
09	14B2 EXT		68	-0-	68	294	45	3	23	9	N	21	70	1			88
10	14B2 EXT		58	-0-	58	352	50	3	8	9	N	7					95
11	473	R	121	-0-	-352	-0-	97	3	24	9	N	22					117
12	124	#	82	-0-	-42	-0-	53	3	29	9	N	26	55	1			88
01	93	#	76	-0-	-17	-0-	70	3	6	9	N	5					93

LOST VALLEY (CADDO) //CONT.// 55050 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
AMEN OIL LLC //CONT.// 016944
CARPENTER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 256193 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 4663 PERF. 4895 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77	67	1			10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					32

LOST VALLEY (MARBLE FALLS) 55050 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ROBERTSON-DEATS WELL #: 1 RRCID -> 192208 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4564 - 4953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					62
*01	608	R	608	-0-	-0-	-0-	23 44	1 9	541	2	N	40					102

LUCAS (CADDO) 55420 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
SMITH-OWNES WELL #: 2 RRCID -> 218573 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 5292 PERF. 4411 - 4491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1127		1127	-0-	-0-	2013	1093	3	34	9	N	31					182
09	1151		1151	-0-	-0-	2013	1126	3	25	9	N	23	173	1			32
10	1168		1168	-0-	-0-	2013	1129	3	39	9	N	35					67
11	1092		1092	-0-	-0-	2013	1089	3	3	9	N	3					70
*12	1166		1166	-0-	-0-	2013	1160	3	6	9	N	5					75
01	1116		NO RPT	-0-	-1116	897					N	NO RPT					75

LUCKY RIDGE, NE. (CONGL 5180) 55528 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PIP OIL AND GAS INC 665782
COUNTY FARM WELL #: 1 RRCID -> 185252 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5042 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCKY RIDGE, SW. (CONGL. 5100) 55531 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DENNISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 083651 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 5149 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUKE GRACE (4100 CONGL) 55630 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FIVE K PARTNERSHIP 271317
BARNETT-DAVIDSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 087186 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 4156 - 4164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					43
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					43
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					43
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					43
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					43
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					43

BARNETT-DAVIDSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 097688 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4124 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-
09	240	N	78	-0-	-162	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	248	N	76	-0-	-172	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-

LUKE GRACE, N. (4100) 55632 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FIVE K PARTNERSHIP 271317
BARNETT-DAVIDSON WELL #: RRCID -> 084334 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4136 - 4148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2013

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE) 55713 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES "M" WELL #: 1 RRCID -> 101065 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5310 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SEWELL WELL #: 2 RRCID -> 206839 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5352 - 5356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31

RHOADES, T.N. WELL #: A 1 RRCID -> 234323 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5332 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1454	-0-	-220 B	-0-	1450	2	4	9	N	4	167	1			46
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1440	N	1390	-0-	-50 B	-0-	1390	2			N	-0-					46
10	1457	N	1302	-0-	-155 B	-0-	1302	2			N	-0-					46
11	1410	N	1326	-0-	-84 B	-0-	1326	2			N	-0-					46
12	1426	N	1322	-0-	-104 B	-0-	1267	2	55	9	N	50					96
01	1302	N	1281	-0-	-21 B	-0-	1205	2	76	9	N	69	37	1			128

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 55713 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SHOWN, JOE P. WELL #: 3 RRCID -> 147986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5203 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	773	N	773	-0-	-0-	B	-0-	773	2			N	-0-					55
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	783	N	783	-0-	-0-	B	-0-	783	2			N	-0-					55
10	783	N	783	-0-	-0-	B	-0-	783	2			N	-0-					55
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					55
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					55

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
PRICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021503 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 080685 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4980 - 4995

08	1178	N	1104	-0-	-74	B	-0-	1098	2	6	9	N	5					155
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1182	N	1182	-0-	-0-	B	-0-	1180	2	2	9	N	2					157
10	1205	N	1205	-0-	-0-	B	-0-	1202	2	3	9	N	3					160
11	1158	N	1158	-0-	-0-	B	-0-	1150	2	8	9	N	7					167
12	1209	N	1184	-0-	-25	B	-0-	1173	2	11	9	N	10					177
01	1209	N	1170	-0-	-39	B	-0-	1160	2	10	9	N	9					186

LUNDY (CONGL) 55770 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
WIMBERLY, EDWARD GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 080479 COMPL. DATE 06/03/1978 TOTAL DEPTH 5179 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					134
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					134
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					134
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					134
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					134
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					134

STOVALL OPERATING CO. 824339
WIMBERLY-KIETH WELL #: 1 RRCID -> 202953 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 5222 PERF. 5103 - 5136

08	403	N	373	-0-	-30		-0-	372	2	1	9	N	1					24
09	398	N	398	-0-	-0-		-0-	392	2	6	9	N	5					29
10	346	N	346	-0-	-0-		-0-	343	2	3	9	N	3					32
11	372	N	372	-0-	-0-		-0-	370	2	2	9	N	2					34
12	441	N	441	-0-	-0-		-0-	439	2	2	9	N	2					36
*01	418	N	418	-0-	-0-		-0-	417	2	1	9	N	1					37

LYNN 56011 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BFT OPERATING, L.L.C. 068493
FUNK WELL #: 2 RRCID -> 247606 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 2702 PERF. 2650 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYTLE (CONGLOMERATE) 56040 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 043787 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5184 PERF. 5080 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	#	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09	225	R	225	-0-	-0-	-0-	96	1	129	2	N	-0-					-0-
10	248	#	96	-0-	-152	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	240	#	87	-0-	-153	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	248	#	72	-0-	-176	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	248	#	108	-0-	-140	-0-	108	2			N	-0-					-0-

MP (STRAWN) 56276 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
HALSELL WELL #: 1 RRCID -> 112431 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 3530 - 3654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					43
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					43
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					43
11	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	2			N	-0-					43
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					43
01	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					43

NALL OIL & GAS 599295
TRI-STATE WELL #: 1 RRCID -> 115866 COMPL. DATE 03/17/1985 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3603 - 3634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					26
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					26
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					26
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					26
*01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					26

TRI-STATE WELL #: 2 RRCID -> 116576 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3602 - 3634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

M P S (CADDO CONGL.) 56322 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
SABRE OIL & DRLG. COMPANY 742260
CLARK, HINDS, -B- WELL #: 1 RRCID -> 021505 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2016 - PLUGGED 12/07/16

MABRY (MARBLE FALLS) 56385 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
GILMORE-MABRY WELL #: 1 RRCID -> 277203 COMPL. DATE 12/15/1974 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4099 - 4293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	56	-0-	-99	-0-	54	2	2	9	N	2					52
09	150	N	35	-0-	-115	-0-	35	2			N	-0-					52
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					52
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					52
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					52
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					52

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CRAFT WELL #: 11 RRCID -> 045795 COMPL. DATE 03/26/1953 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5852 - 5881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	309	-0-	-156	-0-	306	2	3	9	N	3					32
09	390	N	284	-0-	-106	-0-	280	2	4	9	N	4					36
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	395	2	4	9	N	4	37	1			3
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	428	2	6	9	N	5					8
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	306	2	6	9	N	5					13
01	403	N	348	-0-	-55	-0-	341	2	7	9	N	6					19

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 15 RRCID -> 172639 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5811 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	316	-0-	-211	-0-	65	1	251	2	N	-0-					99
09	420	N	404	-0-	-16	-0-	109	1	289	2	N	5					104
							6	9									
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	109	1	287	2	N	-0-	86	1			18
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	109	1	388	2	N	-0-					18
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	115	1	515	2	N	-0-					18
*01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	90	1	406	2	N	12					30
							13	9									

CRAFT, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 173145 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5612 - 5625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1215	-0-	-180	-0-	124	1	1090	2	N	1					40
							1	9									
09	1260	N	1177	-0-	-83	-0-	115	1	1061	2	N	1					41
							1	9									
10	1271	N	1129	-0-	-142	-0-	100	1	1029	2	N	-0-					41
11	1170	N	1010	-0-	-160	-0-	85	1	925	2	N	-0-					41
12	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	124	1	1020	2	N	-0-					41
*01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	150	1	1225	2	N	2					43
							2	9									

CRAFT "A" WELL #: 5 RRCID -> 185859 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5450 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1110	2	1	9	N	1					95
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					95
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	718	2	9	9	N	8	81	1			22
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					22
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1093	2	11	9	N	10					32
*01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1323	2	23	9	N	21					53

CHERRYHOMES, ROY D. WELL #: 12 RRCID -> 187899 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5252 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	291	2	13	9	N	12					80
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	126	2	8	9	N	7					87
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	772	2	6	9	N	5					92
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					92
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					92
01	775	N	298	-0-	-477	-0-	298	2			N	-0-					92

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 10 RRCID -> 189080 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5697 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 11 RRCID -> 189082 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5590 - 5607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 T RRCID -> 189087 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5647 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	17	-0-	-262	-0-	4	1	13	2	N	-0-					-0-
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	20	1	102	2	N	-0-					-0-
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	4	1	94	2	N	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	35	1	377	2	N	-0-					-0-
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	45	1	408	2	N	-0-					-0-
*01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	30	1	286	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 9 T RRCID -> 190751 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 569 - 5699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	65	1	449	2	N	-0-					147
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	65	1	449	2	N	-0-					147
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	65	1	233	2	N	-0-					147
11	300	N	245	-0-	-55	-0-	63	1	176	2	N	5					152
							6	9									
12	310	N	188	-0-	-122	-0-	50	1	138	2	N	-0-	115	1			37
01	310	N	254	-0-	-56	-0-	36	1	212	2	N	5					42
							6	9									

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 11 RRCID -> 190755 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5288 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	85	1	411	2	N	-0-					66
09	510	N	380	-0-	-130	-0-	60	1	320	2	N	-0-					66
10	651	N	395	-0-	-256	-0-	65	1	330	2	N	-0-					66
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	124	1	852	2	N	-0-					66
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	65	1	490	2	N	-0-					66
*01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	75	1	513	2	N	5					71
							6	9									

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 15 RRCID -> 195253 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5766 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, R. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072298 COMPL. DATE 07/08/1977 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, ROY ET AL WELL #: 3 RRCID -> 169443 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5533 - 5670

08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					68
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					68
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					68
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BORDEN, Z. H. WELL #: 2 RRCID -> 100855 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5577 - 5608

08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 C RRCID -> 042524 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	126	2	N	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	2	N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	N	-0-					-0-
11	150	N	99	-0-	-51	-0-	6	1	93	2	N	-0-					-0-
12	124	N	86	-0-	-38	-0-	6	1	80	2	N	-0-					-0-
01	124	N	77	-0-	-47	-0-	6	1	71	2	N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 073480 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

08	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					23
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					23
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					23
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					23
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					23
*01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					23

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 074095 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5242 - 5300

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 4 RRCID -> 074536 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 6639 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	90	1	377	2	N	10					48
							11	9									
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	80	1	363	2	N	60					108
							66	9									
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	70	1	346	2	N	20	86	1			42
							22	9									
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	95	1	443	2	N	20					62
							22	9									
12	465	N	302	-0-	-163	-0-	45	1	255	2	N	2					64
							2	9									
*01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	65	1	394	2	N	45					109
							50	9									

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 C RRCID -> 074680 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5601 - 5620

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 5 RRCID -> 075025 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 5782 PERF. N/A

08	DLQ G-10		514	-0-	514	753	65	1	449	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		514	-0-	514	1267	65	1	449	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		298	-0-	298	1565	65	1	233	2	Y	-0-					-0-
11	1804	N	239	-0-	-1565	-0-	63	1	176	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	188	-0-	-339	-0-	50	1	138	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	275	-0-	-4	-0-	63	1	212	2	Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 6 RRCID -> 075656 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

08	DLQ G-10		514	-0-	514	753	65	1	449	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		514	-0-	514	1267	65	1	449	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		298	-0-	298	1565	65	1	233	2	Y	-0-					-0-
11	1804	N	239	-0-	-1565	-0-	63	1	176	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	188	-0-	-339	-0-	50	1	138	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	275	-0-	-4	-0-	63	1	212	2	Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 7 RRCID -> 075732 COMPL. DATE 03/17/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					146
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					146
10	651	N	264	-0-	-387	-0-	264	2			N	-0-					146
11	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	2			N	-0-					146
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					146
01	279	N	128	-0-	-151	-0-	128	2			N	-0-					146

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 9 RRCID -> 076067 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 3 C RRCID -> 076366 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5765 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAFT, J. D. WELL #: 20 RRCID -> 080345 COMPL. DATE 11/21/1978 TOTAL DEPTH 5995 PERF. N/A

08	1178	N	783	-0-	-395	-0-	100	1	674	2	N	8					80
							9	9									
09	1020	N	711	-0-	-309	-0-	85	1	617	2	N	8					88
							9	9									
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	124	1	868	2	N	11	92	1			7
							12	9									
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	124	1	941	2	N	15					22
							17	9									
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	105	1	673	2	N	10					32
							11	9									
01	992	N	876	-0-	-116	-0-	115	1	750	2	N	10					42
							11	9									

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 8 RRCID -> 080769 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5729 - 5735

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 082242 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5261 - 5381

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRY HOMES, ROY "D" WELL #: 10 RRCID -> 085018 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5326

08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	65	1	449	2	N	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	65	1	449	2	N	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	37	1	233	2	N	-0-					-0-
11	510	N	239	-0-	-271	-0-	63	1	176	2	N	-0-					-0-
12	527	N	188	-0-	-339	-0-	50	1	138	2	N	-0-					-0-
01	279	N	248	-0-	-31	-0-	36	1	212	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOLMES ROY "G" WELL #: 1 C RRCID -> 091370 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5245 - 5282

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 12 RRCID -> 095015 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5554 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		17	-0-	17	138	4	1	13	2	Y	-0-					74
09	DLQ G-10		123	-0-	123	261	20	1	103	2	Y	-0-					74
10	DLQ G-10		98	-0-	98	359	4	1	94	2	Y	-0-					74
11	771	N	412	-0-	-359	-0-	35	1	377	2	Y	-0-					74
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	45	1	408	2	Y	-0-					74
*01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	30	1	286	2	Y	-0-					74

DAVIS, TOM WELL #: 5 RRCID -> 099804 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5551 - 5571

08	DLQ G-10		3043	-0-	3043	6179	3013	2	30	9	N	27					117
09	DLQ G-10		2907	-0-	2907	9086	2887	2	20	9	N	18					135
10	DLQ G-10		2828	-0-	2828	11914	2785	2	43	9	N	39					174
11	7250		2767	-0-	-4483	7431	2750	2	17	9	N	15					189
12	7750		2821	-0-	-4929	2502	2801	2	20	9	N	18	179	1			28
*01	5991		3489	-0-	-2502	-0-	3465	2	24	9	N	22					50

CRAFT WELL #: 2 C RRCID -> 101051 COMPL. DATE 11/13/1968 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5749 - 5876

08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	245	2	1	9	N	1					19
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	224	2	2	9	N	2					21
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	316	2	6	9	N	5	24	1			2
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	342	2	7	9	N	6					8
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	245	2	3	9	N	3					11
*01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	273	2	4	9	N	4					15

MARKLEY,S. (MARBLE FALLS) 57613 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: YOUNG
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
GAMESON WELL #: 6 RRCID -> 279345 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4865 - 4876

08	2201	#	1448	-0-	-753	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
09	1980	#	1402	-0-	-578	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
*10	2255	N	2255	-0-	-0-	B -0-	2255	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1743	-0-	333	B 333	1743	2			N	-0-					-0-
*12	1915	N	1915	-0-	-0-	B 333	1915	2			N	-0-					-0-
*01	2263	N	1758	-0-	-505	B -0-	1758	2			N	-0-					-0-

BROWN, EDMOND 099643
PRIDEAUX WELL #: 3 RRCID -> 102570 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4798 - 4806

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
PRIDEAUX WELL #: 2 RRCID -> 101696 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 4796 - 4798

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARKLEY, SE. (MARBLE FALLS) 57616 666 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
WALSH & WATTS, INC. 895060
GILLESPIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 110299 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4928 - 4934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 1 RRCID -> 172736 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4893 - 4903

08	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					58
09	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					58
10	33	R	33	-0-	-0-	-0-	30	1	3	9	N	3					61
11	36	R	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	9	N	5					66
12	34	R	34	-0-	-0-	-0-	30	1	4	9	N	4					70
*01	36	R	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	9	N	5					75

DAVIS "D" WELL #: 2 RRCID -> 172737 COMPL. DATE 02/19/1970 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4851 - 4882

08	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
09	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
10	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
11	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
12	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
01	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-

MARYETTA (ATOKA 5360) 58043 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GUNTER, ZOY WELL #: 2 RRCID -> 151499 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5260 - 5416

08	837	N	692	-0-	-145	-0-	36	1	656	3	Y	-0-					3
09	810	N	779	-0-	-31	-0-	40	1	739	3	Y	-0-					3
10	837	N	826	-0-	-11	-0-	5	1	821	3	Y	-0-					3
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	5	1	802	3	Y	-0-					3
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	5	1	828	3	Y	-0-					3
01	806	N	760	-0-	-46	-0-	5	1	755	3	Y	-0-					3

MARYETTA (ATOKA 5700) 58043 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 101802 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5588 - 5594

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

MARYETTA, SE. (CONGL) 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHOWNING, MARY E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 136597 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5374 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	64	1	1112	3	Y	4					96
							4	9									
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	58	1	1077	3	Y	7	74	1			29
							8	9									
10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	8	1	1216	3	Y	28	4	1			53
							31	9									
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	9	1	1378	3	Y	31					84
							34	9									
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	8	1	1276	3	Y	35					119
							39	9									
01	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	8	1	1189	3	Y	12	98	1			33
							13	9									

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 143974 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5748 - 5756

08	341	N	298	-0-	-43	-0-	295	3	3	9	N	3					45
09	360	N	294	-0-	-66	-0-	293	3	1	9	N	1					46
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	356	3	3	9	N	3					49
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	353	3	3	9	N	3					52
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	396	3	4	9	N	4					56
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					56

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
WILLIAMS, GLADYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124534 COMPL. DATE 05/18/1987 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5042 - 5052

08	496	N	252	-0-	-244	-0-	3	1	249	2	N	-0-					5
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	4	1	557	2	N	-0-					5
10	713	N	512	-0-	-201	-0-	2	1	510	2	N	-0-					5
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	5	1	440	2	N	-0-					5
*12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	6	1	349	2	N	-0-					5
*01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	3	1	350	2	N	-0-					5

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BERRY, TOM "B" WELL #: 1 RRCID -> 186729 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5197 - 5202

08	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					10
09	180	N	53	-0-	-127	-0-	53	2			N	-0-					10
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					10
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					10
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					10
*01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					10

CHAMBERS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 200531 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 5447 PERF. 5096 - 5101

08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	45	1	62	2	N	-0-					-0-
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	30	1	29	2	N	-0-					-0-
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-

MARYETTA, SE. (CONGL) //CONT.// 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITAKER, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 110574 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5628 - 5638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

MATLOCK 58301 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PRICE, W. N. 676920
BEGGS, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 021510 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3253 PERF. N/A

08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2016 - P/A 08/23/2016

XSTAR RESOURCES LLC 945934
BEGGS, W. A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 270450 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5160 - 5180

08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATZINGER (CADDO) 58373 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
GO OIL CORP. 311420
STEVENS WELL #: 3 RRCID -> 270451 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4222 - 4226

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

MCCLUSKEY (MISSISSIPPIAN) 59009 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
J B J OIL PROPERTIES, INC. 427487
MCCLUSKEY, ED WELL #: 2 RRCID -> 105646 COMPL. DATE 05/28/1983 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4002 - 4008

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL 59057 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
MCCONNELL WELL #: 2A RRCID -> 222716 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5330 - 5789

08	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-

MCCUTCHIN (ELLENBURGER) 59241 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BLOCKER WELL #: 1 RRCID -> 174154 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	3			N	-0-					35
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					35
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					35
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					35
12	186	N	53	-0-	-133	-0-	53	3			N	-0-					35
01	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	3			N	-0-					35
MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 270456 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6972 - 6981																	
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	196	3	4	9	N	4					113
09	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3			N	-0-					113
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	189	3	1	9	N	1					114
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	179	3	2	9	N	2					116
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	177	3	9	9	N	8					124
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	178	3	2	9	N	2	71	1			55

MCWILLIAMS (CONGLOMERATE) 60024 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 116594 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4674 - 4682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629 JONES, MELTON WELL #: 2 U RRCID -> 118998 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 4640 - 4656																	
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

MEANDER, SOUTH (CONGL.) 60120 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
DAVIS "C" WELL #: 4 RRCID -> 146342 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5406 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			Y	-0-					-0-
09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			Y	-0-					-0-
10	1643	N	1224	-0-	-419	-0-	1224	3			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1155	-0-	-495	-0-	1155	3			Y	-0-					-0-
12	1705	N	866	-0-	-839	-0-	866	3			Y	-0-					-0-
01	1209	N	475	-0-	-734	-0-	475	3			Y	-0-					-0-

MEANDER, WEST (BEND CONGL.) 60123 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
OSIKA WELL #: 2 L RRCID -> 031998 COMPL. DATE 11/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5784 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
*01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-

TIPTON "A" WELL #: 1 L RRCID -> 032665 COMPL. DATE 01/28/1964 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5782 - 5803

08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
12	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-					-0-
01	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2			N	-0-					-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
BAKER-DAHLSTROM WELL #: 1 RRCID -> 187026 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5626 - 5653

08	1829	N	1719	-0-	-110	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	1443	1443	1			-0-
10	1767	N	1690	-0-	-77	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1582	-0-	-68	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
*01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MOSER, EUGENE WELL #: 1 RRCID -> 224169 COMPL. DATE 08/08/1960 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 5712 - 5794

08	589	N	414	-0-	-175	-0-	414	3			Y	-0-					41
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					41
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	574	3	2	9	Y	2					43
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	567	3	3	9	Y	3					46
12	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	3			Y	-0-					46
01	589	N	544	-0-	-45	-0-	541	3	3	9	Y	3					49

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DAVIS, T. E. WELL #: 3 RRCID -> 021512 COMPL. DATE 07/21/1955 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4802 - 4818

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

MEANDER, WEST (CADDO CONGL.) 60123 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WARDEN, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 172957 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5544 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	93	1	272	3	Y	11					97
							12	9									
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	90	1	265	3	Y	-0-	74	1			23
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	93	1	265	3	Y	21	4	1			40
							23	9									
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	90	1	247	3	Y	17					57
							19	9									
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	93	1	253	3	Y	14					71
							15	9									
*01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	93	1	259	3	Y	16					87
							18	9									

MEANDER, WEST (MARBLE FALLS) 60123 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
MORRIS, R. L. "C" WELL #: 18 RRCID -> 117843 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5446 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					132
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					132
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					132
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					132
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					132
*01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					132

MERFF (CONGL.) 60613 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
KILLEN WELL #: 3 RRCID -> 107360 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4713 - 4719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					120
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					120
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					120
*11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					120
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					120
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

MIGL (5150) 61285 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
ATKINSON-MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085603 COMPL. DATE 04/23/1979 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5142 - 5157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089762 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5284 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIGL (5150) //CONT.// 61285 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 126840 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5066 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					100
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					100
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					100
*11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					100
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

MILES-JACKSON (CADDO) 61384 284 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ROBINSON, I. L. WELL #: 1 RRCID -> 043271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5394 PERF. 5394 - 5274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERAL CREEK, WEST (12200) 61835 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ARROW ROCK ENERGY, LLC 033290
PETRO LEWIS-KUSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087284 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 16680 PERF.12198 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7595	#	4560	-0-	-3035	-0-	4560	3			N	-0-					220
09	5130	#	4252	-0-	-878	-0-	4222	3	30	9	N	27	201	1			46
10	4991	#	3988	-0-	-1003	-0-	3988	3			N	-0-					46
11	4800	#	3952	-0-	-848	-0-	3948	3	4	9	N	4					50
12	4774	#	4126	-0-	-648	-0-	4126	3			N	-0-					50
01	4464		3634	-0-	-830	-0-	3634	3			N	-0-					50

MINERAL CREEK,WEST (VIOLA) 61835 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
KRIS WELL #: 1 RRCID -> 227196 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14426 PERF.12690 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					63
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					63
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	389	2	7	9	N	6					69
11	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	2			N	-0-					69
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					69
01	DLQ G-10		239	-0-	239	239	239	2			N	-0-					69

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CULLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114603 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 14032 PERF.13860 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

XTO ENERGY INC. 945936
CULLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102812 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12750 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		5306	-0-	5306	10699	5280	3	26	9	N	24					146
09	DLQ G-10		5135	-0-	5135	15834	5103	3	32	9	N	29					175
10	DLQ G-10		5260	-0-	5260	21094	5228	3	32	9	N	29					204
11	26014	X	4920	-0-	-21094	-0-	4887	3	33	9	N	30					234
12	5394	X	5072	-0-	-322	-0-	5028	3	44	9	N	40					274
01	5301	X	4913	-0-	-388	-0-	4891	3	22	9	N	20					294

MONTAGUE COUNTY REGULAR 62528 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
TEMPLETON WELL #: 3 RRCID -> 212107 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6030 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294		1927	-0-	-367	531	1927	2			N	-0-					172
09	1820	R	1289	-0-	-531	-0-	1289	2			N	-0-					172
10	1550	#	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					172
11	1500	#	1216	-0-	-284	-0-	1133	2	83	9	N	75	162	1			85
12	1550	#	1308	-0-	-242	-0-	1228	2	80	9	N	73					158
01	1550	#	1373	-0-	-177	-0-	1290	2	83	9	N	75	180	1			53

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
GARLINGTON WELL #: 2 RRCID -> 128634 COMPL. DATE 08/11/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	#	209	-0-	-101	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	210	#	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	310	#	194	-0-	-116	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11	300	#	197	-0-	-103	-0-	197	3			N	-0-					-0-
12	310	#	192	-0-	-118	-0-	192	3			N	-0-					-0-
01	217	#	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-

JACKSON 'A' WELL #: 2 RRCID -> 141760 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4650 - 4734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	#	132	-0-	-240	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	300	#	127	-0-	-173	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	310	#	120	-0-	-190	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	240	#	120	-0-	-120	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	155	#	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					-0-
01	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-

MONTAGUE COUNTY REG. (GAS) 62528 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
SCROGGINS WELL #: 1 RRCID -> 078138 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 6336 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					92
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					92
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					92
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					92
12	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					92
01	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					92

PENNY, RALPH E. 652335
SCOTT, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 099391 COMPL. DATE 12/10/1976 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5729 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
JACKSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 280792 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 4777 - 4810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	69		69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	67		67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	69		69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	350	X	68	-0-	-282	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	64		64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*01	64		64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

MONTAGUE COUNTY REG. (GAS) //CONT.// 62528 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
JACKSON -A- WELL #: 3 RRCID -> 280793 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 4650 - 4686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		62	-0-	62	131	62	3			N	-0-					-0-
09	0		67	-0-	67	198	67	3			N	-0-					-0-
10	0		69	-0-	69	267	69	3			N	-0-					-0-
11	335	X	68	-0-	-267	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*12	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	0		64	-0-	64	64	64	3			N	-0-					-0-

JACKSON -A- WELL #: 5 RRCID -> 280794 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4753 - 4765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	83		83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	74		74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	87		87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	420	X	84	-0-	-336	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	75		75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*01	81		81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

GARLINGTON WELL #: 5 RRCID -> 280867 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4675 - 4692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	114		114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	106		106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	105		105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	107		107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	104		104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*01	88		88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER) 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
DUESSEN-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136879 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 5438 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
*01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 207446 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6236 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BECK, FRED WELL #: 12 RRCID -> 205398 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 6219 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER) //CONT.// 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
COLE TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 206919 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6218 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	89	1	1003	2	N	-0-					-0-
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	88	1	961	2	N	-0-					-0-
*12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	94	1	989	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 197699 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6443 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	378	3	1	9	N	1					298
*09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	839	3	4	9	N	4					302
*10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					302
*11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1200	3	1	9	N	1					303
*12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					303
*01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					303

SHEPARD WELL #: 3 RRCID -> 217087 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6458 - 6633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					8
*09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					8
*10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					8
*11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					8
*12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					8
*01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					8

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
POE-MANN WELL #: 3 RRCID -> 203870 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6186 - 6205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					8
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					8
10	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			N	-0-					8
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					8
12	434	N	283	-0-	-151	-0-	283	3			N	-0-					8
01	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					8

POE-MANN WELL #: 4 RRCID -> 205220 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	403	N	179	-0-	-224	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
12	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-

MONTEATH (CADDO) 62580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
STRICKLAND WELL #: 1 C RRCID -> 089267 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 4868 - 4933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MONTEATH (CADDO) //CONT.// 62580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
STRICKLAND WELL #: 15 RRCID -> 210740 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 4940 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TALLY, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 109426 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 3911 - 5220

*06	840	N	623	-0-	-217 B	-0-	21	1	602	2	Y	-0-					-0-
*07	868	N	593	-0-	-275 B	-0-	20	1	573	2	Y	-0-					-0-
08	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	29	1	800	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	600	-0-	-30 B	-0-	20	1	580	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	383	-0-	-206 B	-0-	13	1	370	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	246	-0-	-564 B	-0-	8	1	238	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	437	-0-	-183 B	-0-	15	1	422	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	325	-0-	-47 B	-0-	11	1	314	2	Y	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 10 RRCID -> 210975 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 3895 - 4134

08	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	37	1	1029	2	N	-0-					-0-
09	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	35	1	1003	2	N	-0-					-0-
10	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	36	1	1046	2	N	-0-					-0-
11	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	35	1	1013	2	N	-0-					-0-
12	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	38	1	1102	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	1082	-0-	-3 B	-0-	36	1	1046	2	N	-0-					-0-

LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
LITTLE, M. C. WELL #: RRCID -> 093841 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4924 - 4936

*08	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	7	7			-0-
09	0	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2014

MONTEATH (CONGL.) 62580 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
STRICKLAND WELL #: 1 T RRCID -> 089268 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6246 - 6271

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 090519 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 6110 - 6119

08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
*01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-

MORRIS (CADDO LIME) 62970 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
NAVUS OPERATING, INC. 601216
HANNA, EDITH WELL #: 1 L RRCID -> 021530 COMPL. DATE 08/08/1961 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5038 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (CONGLOMERATE) 62970 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 9 RRCID -> 267942 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5446 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	6	1	132	3	N	-0-					1
09	150	N	104	-0-	-46	-0-	6	1	98	3	N	-0-					1
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	1	1	133	3	N	-0-					1
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	1	1	127	3	N	-0-					1
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	1	1	125	3	N	-0-					1
*01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	1	1	134	3	N	-0-					1

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
TURNER, CARSON A. WELL #: 1 RRCID -> 145029 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5610 - 5653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	#	416	-0-	-111	-0-	416	3			N	-0-					14
09	540	#	450	-0-	-90	-0-	450	3			N	-0-					14
10	589	#	493	-0-	-96	-0-	493	3			N	-0-					14
11	570	#	448	-0-	-122	-0-	448	3			N	-0-					14
12	589	#	532	-0-	-57	-0-	532	3			N	-0-					14
01	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					14

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BLACK-KAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035156 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5270 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	#	710	-0-	-65	-0-	710	3			N	-0-					36
09	750	#	709	-0-	-41	-0-	709	3			N	-0-					36
10	899	#	664	-0-	-235	-0-	664	3			N	-0-					36
11	870	#	579	-0-	-291	-0-	578	3	1	9	N	1					37
12	899	#	531	-0-	-368	-0-	531	3			N	-0-					37
01	744	#	526	-0-	-218	-0-	522	3	4	9	N	4					41

CUL-RAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 042699 COMPL. DATE 10/06/1962 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5840 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	#	344	-0-	-28	-0-	344	3			Y	-0-					34
09	420	#	342	-0-	-78	-0-	342	3			Y	-0-					34
10	434	#	325	-0-	-109	-0-	325	3			Y	-0-					34
11	420	#	330	-0-	-90	-0-	330	3			Y	-0-					34
12	403	#	377	-0-	-26	-0-	377	3			Y	-0-					34
*01	353	R	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					34

CUL-RAY WELL #: 2 RRCID -> 262135 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5264 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	#	229	-0-	-19	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
09	270	#	228	-0-	-42	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
10	279	#	217	-0-	-62	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
11	270	#	220	-0-	-50	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
12	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
*01	236	R	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

SMITH, JOHN E. WELL #: 1 D RRCID -> 037763 COMPL. DATE 04/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 5555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	186	#	157	-0-	-29	-0-	11	1	146	3	N	-0-			-0-
09	180	#	174	-0-	-6	-0-	11	1	163	3	N	-0-			-0-
10	192	R	192	-0-	-0-	-0-	1	1	191	3	N	-0-			-0-
11	186	R	186	-0-	-0-	-0-	1	1	185	3	N	-0-			-0-
12	186	#	185	-0-	-1	-0-	1	1	184	3	N	-0-			-0-
01	186	#	181	-0-	-5	-0-	1	1	180	3	N	-0-			-0-

KAKER, SAM F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 040684 COMPL. DATE 02/20/1962 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5302 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	186	#	173	-0-	-13	-0-	11	1	162	3	N	-0-			-0-
09	180	#	170	-0-	-10	-0-	11	1	159	3	N	-0-			-0-
10	189	R	189	-0-	-0-	-0-	1	1	188	3	N	-0-			-0-
11	182	R	182	-0-	-0-	-0-	1	1	181	3	N	-0-			-0-
12	186	#	174	-0-	-12	-0-	1	1	173	3	N	-0-			-0-
01	186	#	173	-0-	-13	-0-	1	1	172	3	N	-0-			-0-

COWLING, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 045060 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5060 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	349	R	349	-0-	-0-	-0-	18	1	331	3	N	-0-			-0-
09	333	R	333	-0-	-0-	-0-	2	1	331	3	N	-0-			-0-
10	362	R	362	-0-	-0-	-0-	2	1	360	3	N	-0-			-0-
11	348	R	348	-0-	-0-	-0-	2	1	346	3	N	-0-			-0-
12	372	#	349	-0-	-23	-0-	2	1	347	3	N	-0-			-0-
01	372	#	350	-0-	-22	-0-	2	1	348	3	N	-0-			-0-

GILLILAND, V. WELL #: 1 RRCID -> 050992 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 3653 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	186	#	166	-0-	-20	-0-	7	1	159	3	N	-0-			-0-
09	165	R	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	3	N	-0-			-0-
10	172	R	172	-0-	-0-	-0-	1	1	171	3	N	-0-			-0-
11	158	R	158	-0-	-0-	-0-	1	1	157	3	N	-0-			-0-
12	186	#	162	-0-	-24	-0-	1	1	161	3	N	-0-			-0-
01	186	#	160	-0-	-26	-0-	1	1	159	3	N	-0-			-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 T RRCID -> 054110 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5925 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 105104 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5584 - 5589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MYERS, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 110570 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5524 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	703	R	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-			-0-
09	681	R	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-			-0-
10	696	R	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-			-0-
11	654	R	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-			-0-
12	713	#	653	-0-	-60	-0-	653	3			Y	-0-			-0-
01	713	#	662	-0-	-51	-0-	662	3			Y	-0-			-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LILES, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 111369 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5559 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1027	R	1027	-0-	-0-	-0-	970	3	57	9	Y	52	4	1			69
09	915	R	915	-0-	-0-	-0-	907	3	8	9	Y	7	73	1			3
10	918	R	918	-0-	-0-	-0-	898	3	20	9	Y	18	4	1			17
11	854	R	854	-0-	-0-	-0-	832	3	22	9	Y	20					37
12	762	R	762	-0-	-0-	-0-	745	3	17	9	Y	15					52
*01	765	R	765	-0-	-0-	-0-	742	3	23	9	Y	21					73

TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 30 RRCID -> 116567 COMPL. DATE 08/22/1983 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5756 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	R	868	-0-	-0-	-0-	868	3			Y	-0-					-0-
09	840	#	811	-0-	-29	-0-	811	3			Y	-0-					-0-
10	868	#	814	-0-	-54	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
11	840	#	789	-0-	-51	-0-	789	3			Y	-0-					-0-
12	868	#	820	-0-	-48	-0-	820	3			Y	-0-					-0-
01	868	#	799	-0-	-69	-0-	799	3			Y	-0-					-0-

MOORE, KATIE WELL #: 3 RRCID -> 119140 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5422 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	397	R	397	-0-	-0-	-0-	23	1	374	3	Y	-0-					3
09	371	R	371	-0-	-0-	-0-	23	1	348	3	Y	-0-					3
10	399	R	399	-0-	-0-	-0-	3	1	396	3	Y	-0-					3
11	384	R	384	-0-	-0-	-0-	3	1	381	3	Y	-0-					3
12	403	#	380	-0-	-23	-0-	3	1	377	3	Y	-0-					3
01	403	#	328	-0-	-75	-0-	2	1	326	3	Y	-0-					3

MAY, MYRTLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 127484 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5186 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	#	1801	-0-	-834	-0-	89	1	1712	3	Y	-0-					1
09	2550	#	2066	-0-	-484	-0-	97	1	1969	3	Y	-0-					1
10	2263	#	1919	-0-	-344	-0-	12	1	1907	3	Y	-0-					1
11	2190	#	1479	-0-	-711	-0-	10	1	1469	3	Y	-0-					1
12	2608	R	2608	-0-	-0-	-0-	17	1	2591	3	Y	-0-					1
01	2139	#	2115	-0-	-24	-0-	14	1	2101	3	Y	-0-					1

LAWRENCE, C. A. GU "D" WELL #: 9 RRCID -> 128636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5953 PERF. 5181 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 134291 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4994 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	#	911	-0-	-19	-0-	56	1	855	3	N	-0-					117
09	900	#	852	-0-	-48	-0-	51	1	801	3	N	-0-					117
10	930	#	844	-0-	-86	-0-	6	1	838	3	Y	-0-	70	1			47
11	900	#	848	-0-	-52	-0-	5	1	837	3	Y	5	3	1			49
							6	9									
12	930	#	899	-0-	-31	-0-	6	1	863	3	Y	27					76
							30	9									
*01	1017	R	1017	-0-	-0-	-0-	7	1	964	3	Y	42					118
							46	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRYANT, DAVID W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 136243 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5163 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	#	835	-0-	-64	-0-	65	1	769	3	Y	1					21
							1	9									
09	870	#	816	-0-	-54	-0-	60	1	755	3	Y	1					22
							1	9									
10	899	#	853	-0-	-46	-0-	33	1	818	3	Y	2					24
							2	9									
11	870	#	860	-0-	-10	-0-	21	1	839	3	Y	-0-					24
12	910	R	910	-0-	-0-	-0-	26	1	878	3	Y	5					29
							6	9									
01	868	#	806	-0-	-62	-0-	28	1	774	3	Y	4					33
							4	9									

WILSON, D. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 138549 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4127 - 4249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	768	R	768	-0-	-0-	-0-	36	1	732	3	N	-0-					-0-
09	734	R	734	-0-	-0-	-0-	35	1	699	3	N	-0-					-0-
10	783	R	783	-0-	-0-	-0-	5	1	778	3	N	-0-					-0-
11	774	R	774	-0-	-0-	-0-	5	1	769	3	N	-0-					-0-
12	800	R	800	-0-	-0-	-0-	5	1	795	3	N	-0-					-0-
*01	795	R	795	-0-	-0-	-0-	5	1	790	3	N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 23 RRCID -> 144755 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4416 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE, C. A. UNIT "I" WELL #: 18 RRCID -> 146883 COMPL. DATE 05/11/1985 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5270 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	413	R	413	-0-	-0-	-0-	23	1	390	3	Y	-0-					4
09	390	#	381	-0-	-9	-0-	23	1	358	3	Y	-0-					4
10	439	R	439	-0-	-0-	-0-	3	1	436	3	Y	-0-					4
11	417	R	417	-0-	-0-	-0-	3	1	414	3	Y	-0-					4
12	419	R	419	-0-	-0-	-0-	3	1	416	3	Y	-0-					4
*01	415	R	415	-0-	-0-	-0-	3	1	412	3	Y	-0-					4

GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 147769 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4915 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2052	R	2052	-0-	-0-	-0-	78	1	1974	3	Y	-0-					2
09	1478	R	1478	-0-	-0-	-0-	57	1	1421	3	Y	-0-					2
10	1353	R	1353	-0-	-0-	-0-	7	1	1346	3	Y	-0-					2
11	2056	R	2056	-0-	-0-	-0-	13	1	2043	3	Y	-0-					2
12	2046	#	1211	-0-	-835	-0-	8	1	1203	3	Y	-0-					2
01	2046	#	1578	-0-	-468	-0-	11	1	1567	3	Y	-0-					2

EVANS-DICKENSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148420 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5192 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	#	261	-0-	-49	-0-	261	3			Y	-0-					3
09	300	#	252	-0-	-48	-0-	252	3			Y	-0-					3
10	279	#	259	-0-	-20	-0-	259	3			Y	-0-					3
11	270	#	248	-0-	-22	-0-	248	3			Y	-0-					3
12	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					3
*01	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					3

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAWRENCE, C. A. UNIT "F" WELL #: 14 RRCID -> 150200 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5274 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	932	R	932	-0-	-0-	-0-	324	1	579	3	N	26	81	1			75
							29	9									
09	900	#	840	-0-	-60	-0-	294	1	517	3	N	26					101
							29	9									
10	930	#	820	-0-	-110	-0-	304	1	479	3	N	34					135
							37	9									
11	909	R	909	-0-	-0-	-0-	354	1	518	3	N	34					169
							37	9									
12	930	#	917	-0-	-13	-0-	361	1	509	3	N	43	178	1			34
							47	9									
01	930	#	856	-0-	-74	-0-	341	1	460	3	N	50					84
							55	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 28 RRCID -> 160382 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 4491 - 5727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1107	R	1107	-0-	-0-	-0-	68	1	1039	3	Y	-0-					-0-
09	1062	R	1062	-0-	-0-	-0-	61	1	1001	3	Y	-0-					-0-
10	1099	R	1099	-0-	-0-	-0-	7	1	1092	3	Y	-0-					-0-
11	1070	R	1070	-0-	-0-	-0-	7	1	1063	3	Y	-0-					-0-
12	1085	#	1077	-0-	-8	-0-	7	1	1070	3	Y	-0-					-0-
01	1085	#	1029	-0-	-56	-0-	7	1	1022	3	Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 170758 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5002 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	487	R	487	-0-	-0-	-0-	28	1	459	3	Y	-0-					3
09	464	R	464	-0-	-0-	-0-	27	1	437	3	Y	-0-					3
10	434	#	433	-0-	-1	-0-	3	1	430	3	Y	-0-					3
11	422	R	422	-0-	-0-	-0-	3	1	419	3	Y	-0-					3
12	496	#	401	-0-	-95	-0-	3	1	398	3	Y	-0-					3
01	496	#	395	-0-	-101	-0-	3	1	392	3	Y	-0-					3

HUGHES-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 171952 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4369 - 4502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	316	R	316	-0-	-0-	-0-	24	1	291	3	Y	1					102
							1	9									
09	300	#	235	-0-	-65	-0-	29	1	196	3	Y	9					111
							10	9									
*10	310	#	304	-0-	-6	-0-	17	1	284	3	Y	3					114
							3	9									
11	324	R	324	-0-	-0-	-0-	11	1	313	3	Y	-0-	72	1			42
12	347	R	347	-0-	-0-	-0-	11	1	326	3	Y	9	2	1			49
							10	9									
*01	372	R	372	-0-	-0-	-0-	17	1	343	3	Y	11					60
							12	9									

MOLLOY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 172775 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5135 - 5187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
09	240	#	237	-0-	-3	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
10	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
11	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
12	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
*01	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 175791 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 179459 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

08	899	#	893	-0-	-6	-0-	46	1	847	3	Y	-0-					7
09	887	R	887	-0-	-0-	-0-	46	1	841	3	Y	-0-					7
10	1023	#	953	-0-	-70	-0-	6	1	947	3	Y	-0-					7
11	1056	R	1056	-0-	-0-	-0-	7	1	1049	3	Y	-0-					7
12	1131	R	1131	-0-	-0-	-0-	7	1	1124	3	Y	-0-					7
*01	937	R	937	-0-	-0-	-0-	6	1	931	3	Y	-0-					7

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181393 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4956 - 5690

08	1581	#	1205	-0-	-376	-0-	60	1	1145	3	Y	-0-					-0-
09	1380	#	1313	-0-	-67	-0-	67	1	1246	3	Y	-0-					-0-
10	1395	#	972	-0-	-423	-0-	6	1	966	3	Y	-0-					-0-
11	1320	#	710	-0-	-610	-0-	5	1	705	3	Y	-0-					-0-
12	1178	#	809	-0-	-369	-0-	5	1	804	3	Y	-0-					-0-
01	1178	#	843	-0-	-335	-0-	6	1	837	3	Y	-0-					-0-

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 187123 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 4902 - 5024

08	1085	#	1054	-0-	-31	-0-	53	1	1001	3	N	-0-					-0-
09	1050	#	1006	-0-	-44	-0-	52	1	954	3	N	-0-					-0-
10	1054	#	1051	-0-	-3	-0-	7	1	1044	3	N	-0-					-0-
11	1020	#	1017	-0-	-3	-0-	7	1	1010	3	N	-0-					-0-
12	1054	#	1051	-0-	-3	-0-	7	1	1044	3	N	-0-					-0-
01	1054	#	1035	-0-	-19	-0-	7	1	1028	3	N	-0-					-0-

GADBERRY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 191555 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4110 - 4286

08	774	R	774	-0-	-0-	-0-	45	1	729	3	Y	-0-					31
09	783	R	783	-0-	-0-	-0-	45	1	738	3	Y	-0-					31
10	802	R	802	-0-	-0-	-0-	5	1	797	3	Y	-0-					31
11	662	R	662	-0-	-0-	-0-	4	1	658	3	Y	-0-					31
12	775	#	645	-0-	-130	-0-	4	1	637	3	Y	4	28	1			7
							4	9									
01	775	#	728	-0-	-47	-0-	5	1	723	3	Y	-0-					7

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 192118 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4992 - 5972

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 192209 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4412 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	#	232	-0-	-233	-0-	13	1	219	3	Y	-0-					22
09	450	#	179	-0-	-271	-0-	11	1	168	3	Y	-0-					22
10	465	#	193	-0-	-272	-0-	1	1	192	3	Y	-0-	22	1			-0-
11	450	#	188	-0-	-262	-0-	1	1	186	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	217	#	197	-0-	-20	-0-	1	1	196	3	Y	-0-					-0-
01	217	#	174	-0-	-43	-0-	1	1	173	3	Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 194019 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4938 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	370	R	370	-0-	-0-	-0-	23	1	347	3	Y	-0-					-0-
09	344	R	344	-0-	-0-	-0-	22	1	322	3	Y	-0-					-0-
10	279	#	270	-0-	-9	-0-	2	1	268	3	Y	-0-					-0-
11	270	#	261	-0-	-9	-0-	2	1	259	3	Y	-0-					-0-
12	372	#	167	-0-	-205	-0-	1	1	166	3	Y	-0-					-0-
01	372	#	221	-0-	-151	-0-	2	1	219	3	Y	-0-					-0-

SHEPPARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 196330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5659 PERF. 4930 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	315	R	315	-0-	-0-	-0-	18	1	297	3	N	-0-					-0-
09	306	R	306	-0-	-0-	-0-	17	1	289	3	N	-0-					-0-
10	319	R	319	-0-	-0-	-0-	2	1	317	3	N	-0-					-0-
11	303	R	303	-0-	-0-	-0-	2	1	301	3	N	-0-					-0-
12	299	R	299	-0-	-0-	-0-	2	1	297	3	N	-0-					-0-
*01	310	R	310	-0-	-0-	-0-	2	1	308	3	N	-0-					-0-

GILBERT SHAWN GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 198996 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5145 - 5223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1543	R	1543	-0-	-0-	-0-	170	1	1364	3	Y	8					102
							9	9									
09	1503	R	1503	-0-	-0-	-0-	177	1	1312	3	Y	13					115
							14	9									
10	1546	R	1546	-0-	-0-	-0-	177	1	1356	3	Y	12					127
							13	9									
11	1470	#	1405	-0-	-65	-0-	167	1	1227	3	Y	10	88	1			49
							11	9									
12	1581	#	1295	-0-	-286	-0-	138	1	1144	3	Y	12					61
							13	9									
01	1550	#	1311	-0-	-239	-0-	156	1	1144	3	Y	10					71
							11	9									

KAKER, CARL C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201064 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4781 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	448	R	448	-0-	-0-	-0-	18	1	180	2	Y	-0-					-0-
							250	3									
09	437	R	437	-0-	-0-	-0-	17	1	176	2	Y	-0-					-0-
							244	3									
10	471	R	471	-0-	-0-	-0-	2	1	190	2	Y	-0-					-0-
							279	3									
11	455	R	455	-0-	-0-	-0-	2	1	183	2	Y	-0-					-0-
							270	3									
12	407	R	407	-0-	-0-	-0-	2	1	165	2	Y	-0-					-0-
							240	3									
*01	408	R	408	-0-	-0-	-0-	2	1	165	2	Y	-0-					-0-
							241	3									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 3 RRCID -> 205671 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4754 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	#	433	-0-	-1	-0-	23	1	410	3	Y	-0-					-0-
09	445	R	445	-0-	-0-	-0-	23	1	422	3	Y	-0-					-0-
10	467	R	467	-0-	-0-	-0-	3	1	464	3	Y	-0-					-0-
11	457	R	457	-0-	-0-	-0-	3	1	454	3	Y	-0-					-0-
12	467	R	467	-0-	-0-	-0-	3	1	464	3	Y	-0-					-0-
*01	419	R	419	-0-	-0-	-0-	3	1	416	3	Y	-0-					-0-

WHITE, R. T. WELL #: 1 C RRCID -> 205785 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5046 - 5583

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROWN, GUY WELL #: 2 RRCID -> 208830 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4994 - 5970

08	458	R	458	-0-	-0-	-0-	112	1	346	3	Y	-0-					-0-
09	439	R	439	-0-	-0-	-0-	107	1	332	3	Y	-0-					-0-
10	466	R	466	-0-	-0-	-0-	95	1	371	3	Y	-0-					-0-
11	420	#	418	-0-	-2	-0-	92	1	326	3	Y	-0-					-0-
12	433	R	433	-0-	-0-	-0-	95	1	338	3	Y	-0-					-0-
*01	485	R	485	-0-	-0-	-0-	96	1	389	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, HENRY GU WELL #: 3 RRCID -> 224179 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4148 - 5986

08	3348	#	3337	-0-	-11	-0-	176	1	3160	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3240	#	3191	-0-	-49	-0-	159	1	3032	3	Y	-0-					-0-
10	3368	R	3368	-0-	-0-	-0-	22	1	3339	3	Y	6					6
							7	9									
11	3240	#	3184	-0-	-56	-0-	21	1	3161	3	Y	2					8
							2	9									
12	3348	#	3203	-0-	-145	-0-	21	1	3182	3	Y	-0-					8
01	3379	#	3201	-0-	-178	-0-	21	1	3180	3	Y	-0-					8

WILLIAMS, JOE M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 224465 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4977 - 5783

08	1488	#	1249	-0-	-239	-0-	64	1	1178	3	Y	6					29
							7	9									
09	1440	#	1166	-0-	-274	-0-	62	1	1094	3	Y	9					38
							10	9									
10	1488	#	1317	-0-	-171	-0-	9	1	1308	3	Y	-0-					38
11	1438	R	1438	-0-	-0-	-0-	9	1	1429	3	Y	-0-					38
*12	1580	R	1580	-0-	-0-	-0-	10	1	1507	3	Y	57	77	1			18
							63	9									
01	1302	#	1095	-0-	-207	-0-	7	1	1087	3	Y	1	1	1			18
							1	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224466 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 5987 PERF. 5315 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	#	286	-0-	-24	-0-	13	1	52	2	Y	-0-					-0-
							221	3									
09	300	#	271	-0-	-29	-0-	12	1	49	2	Y	-0-					-0-
							210	3									
10	446	R	446	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	Y	32					32
							334	3	35	9							
11	449	R	449	-0-	-0-	-0-	2	1	76	2	Y	25					57
							343	3	28	9							
12	449	R	449	-0-	-0-	-0-	2	1	77	2	Y	20	77	1			-0-
							348	3	22	9							
*01	342	R	342	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	Y	9	1	1			8
							271	3	10	9							

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245334 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3897 - 4015

08	830	R	830	-0-	-0-	-0-	41	1	783	3	Y	5	3	1			67
							6	9									
09	815	R	815	-0-	-0-	-0-	40	1	769	3	Y	5					72
							6	9									
10	814	R	814	-0-	-0-	-0-	5	1	800	3	Y	8					80
							9	9									
11	766	R	766	-0-	-0-	-0-	5	1	761	3	Y	-0-					80
*12	837	#	786	-0-	-51	-0-	5	1	781	3	Y	-0-	76	1			4
01	837	#	765	-0-	-72	-0-	5	1	756	3	Y	4	1	1			7
							4	9									

METHODIST CAMP WELL #: 1 RRCID -> 246673 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 5466

08	837	#	689	-0-	-148	-0-	29	1	641	3	Y	17					99
							19	9									
09	720	#	642	-0-	-78	-0-	23	1	610	3	Y	8					107
							9	9									
10	849	R	849	-0-	-0-	-0-	5	1	816	3	Y	25					132
							28	9									
11	874	R	874	-0-	-0-	-0-	5	1	835	3	Y	31					163
							34	9									
12	939	R	939	-0-	-0-	-0-	6	1	907	3	Y	24					187
							26	9									
*01	866	R	866	-0-	-0-	-0-	6	1	834	3	Y	24	166	1			45
							26	9									

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 24 RRCID -> 246675 COMPL. DATE 07/07/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4162 - 5675

08	248	#	57	-0-	-191	-0-	57	3			N	-0-	101	1			14
09	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					14
10	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	13	1			1
11	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	1	1	1			1
12	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250664 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5351 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	#	179	-0-	-38	-0-	11	1	29	2	Y	-0-					9
							139	3									
09	210	#	172	-0-	-38	-0-	11	1	28	2	Y	-0-					9
							133	3									
10	186	#	179	-0-	-7	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					9
							149	3									
11	180	#	177	-0-	-3	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					9
							146	3									
12	186	#	176	-0-	-10	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					9
							145	3									
01	186	#	167	-0-	-19	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					9
							138	3									

DAWKINS, M. D. GU WELL #: 4 RRCID -> 254862 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5106 - 5687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	#	123	-0-	-1	-0-	6	1	28	2	N	-0-					-0-
							89	3									
09	120	R	120	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	N	-0-					-0-
							87	3									
10	124	#	120	-0-	-4	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
							92	3									
11	120	#	112	-0-	-8	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
							86	3									
12	124	#	115	-0-	-9	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
							88	3									
01	124	#	114	-0-	-10	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
							87	3									

FERGUSON, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 258311 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6086 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	#	903	-0-	-27	-0-	47	1	856	3	Y	-0-					2
09	900	#	868	-0-	-32	-0-	41	1	827	3	Y	-0-					2
10	930	#	868	-0-	-62	-0-	6	1	862	3	Y	-0-					2
11	870	#	837	-0-	-33	-0-	5	1	832	3	Y	-0-					2
12	896	R	896	-0-	-0-	-0-	6	1	890	3	Y	-0-					2
*01	821	R	821	-0-	-0-	-0-	6	1	815	3	Y	-0-					2

DAWKINS, M.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 260109 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5163 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	150	R	150	-0-	-0-	-0-	6	1	34	2	Y	-0-					10
							110	3									
09	152	R	152	-0-	-0-	-0-	6	1	35	2	Y	-0-					10
							111	3									
10	186	#	179	-0-	-7	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					10
							137	3									
11	212	R	212	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	Y	-0-					10
							163	3									
12	242	R	242	-0-	-0-	-0-	1	1	55	2	Y	-0-					10
							186	3									
01	186	#	174	-0-	-12	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					10
							133	3									

HENRY, T.A. WELL #: 1 RRCID -> 260164 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5556 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PHILLIPS, FAYE GU WELL #: 3 RRCID -> 260165 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4004 - 4300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	526	R	526	-0-	-0-	-0-	29	1	497	3	Y	-0-					-0-
09	506	R	506	-0-	-0-	-0-	27	1	479	3	Y	-0-					-0-
10	512	R	512	-0-	-0-	-0-	3	1	509	3	Y	-0-					-0-
11	480	#	468	-0-	-12	-0-	3	1	465	3	Y	-0-					-0-
12	527	#	324	-0-	-203	-0-	2	1	322	3	Y	-0-					-0-
01	527	#	436	-0-	-91	-0-	3	1	433	3	Y	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 1 L RRCID -> 265420 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 4030 - 6089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	309	R	309	-0-	-0-	-0-	18	1	291	3	N	-0-					168
09	680	R	680	-0-	-0-	-0-	35	1	632	3	N	12	163	1			17
							13	9									
10	585	R	585	-0-	-0-	-0-	4	1	557	3	N	22					39
							24	9									
11	608	R	608	-0-	-0-	-0-	4	1	579	3	N	23					62
							25	9									
12	609	R	609	-0-	-0-	-0-	4	1	574	3	N	28					90
							31	9									
*01	511	R	511	-0-	-0-	-0-	3	1	490	3	N	16					106
							18	9									

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 274395 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5006 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, J.W. GU WELL #: 3 RRCID -> 275376 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5374 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	30	#	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

DUKE, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 280447 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5000 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1084	R	1084	-0-	-0-	-0-	6	1	832	3	Y	224	171	1			74
							246	9									
09	878	R	878	-0-	-0-	-0-	5	1	775	3	Y	89					163
							98	9									
10	874	R	874	-0-	-0-	-0-	5	1	778	3	Y	83					246
							91	9									
*11	848	R	848	-0-	-0-	-0-	5	1	775	3	Y	62	170	1			138
							68	9									
12	847	R	847	-0-	-0-	-0-	5	1	789	3	Y	48	166	1			20
							53	9									
*01	700	R	700	-0-	-0-	-0-	4	1	649	3	Y	43					63
							47	9									

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 281356 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4140 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	#	1560	-0-	-52	-0-	10	1	1550	3	Y	-0-					-0-
11	1560	#	1469	-0-	-91	-0-	9	1	1460	3	Y	-0-					-0-
12	1612	#	1351	-0-	-261	-0-	9	1	1342	3	Y	-0-					-0-
*01	1507	R	1507	-0-	-0-	-0-	10	1	1497	3	Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PRUETT, M. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 281543 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 4094 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	#	1019	-0-	-345	-0-	7	1	1012	3	Y	-0-					36
11	1320	#	990	-0-	-330	-0-	6	1	984	2	Y	-0-	8	1			28
12	1364	#	1015	-0-	-349	-0-	7	1	1008	3	Y	-0-					28
01	1364	#	1035	-0-	-329	-0-	7	1	1028	3	Y	-0-					28

M.E. PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 281548 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4244 - 4500

10	341	#	329	-0-	-12	-0-	2	1	327	3	Y	-0-					-0-
11	330	#	319	-0-	-11	-0-	2	1	317	3	Y	-0-					-0-
12	341	#	317	-0-	-24	-0-	2	1	315	3	Y	-0-					-0-
01	341	#	338	-0-	-3	-0-	2	1	336	3	Y	-0-					-0-

DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
JEFFERY WELL #: 1 RRCID -> 109648 COMPL. DATE 02/25/1984 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3990 - 3996

08	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					3
09	60	#	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					3
10	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					3
11	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					3
12	62	#	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					3
01	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					3

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CHICAGO ROCK ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 105852 COMPL. DATE 04/03/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5288 - 5677

08	525	R	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
09	521	R	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
10	558	#	466	-0-	-92	-0-	466	2			N	-0-					-0-
11	540	#	433	-0-	-107	-0-	433	2			N	-0-					-0-
12	558	#	485	-0-	-73	-0-	485	2			N	-0-					-0-
01	527	#	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-					-0-

EAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112098 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5023 - 6070

08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2016 - PLUGGED 07/07/16

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
PARR, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4976 - 5678

08	578	R	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
09	529	R	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
10	575	R	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
11	496	R	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
12	511	R	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
*01	434	#	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					-0-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
NEWTON WELL #: 1A RRCID -> 142259 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5889 - 5893

08	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					24
09	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					24
10	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					24
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					24
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HUFHINES, O. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 055435 COMPL. DATE 08/24/1965 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6006 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	#	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					-0-
09	330	#	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					-0-
10	341	#	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					-0-
11	330	#	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					-0-
12	341	#	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*01	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-

LARGENT, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 094394 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5510 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	551	R	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					39
09	480	#	430	-0-	-50	-0-	430	2			N	-0-					39
10	558	#	498	-0-	-60	-0-	498	2			N	-0-					39
11	540	#	480	-0-	-60	-0-	480	2			N	-0-					39
12	558	#	498	-0-	-60	-0-	498	2			N	-0-					39
01	558	#	505	-0-	-53	-0-	505	2			N	-0-					39

GREER, FLAVIS WELL #: 2L RRCID -> 102323 COMPL. DATE 05/15/1961 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5282 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, A. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121545 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5216 - 5931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	#	241	-0-	-193	-0-	241	2			N	-0-					23
09	420	#	304	-0-	-116	-0-	304	2			N	-0-					23
10	434	#	318	-0-	-116	-0-	318	2			N	-0-					23
11	360	#	275	-0-	-85	-0-	275	2			N	-0-					23
12	372	#	301	-0-	-71	-0-	301	2			N	-0-					23
*01	418	R	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					23

K-B OIL COMPANY 448400
STACK WELL #: 1 RRCID -> 121751 COMPL. DATE 12/22/1961 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5671 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	#	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					66
09	2133	R	2133	-0-	-0-	-0-	2113	2	20	9	N	18					91
10	1953	#	1480	-0-	-473	-0-	1472	2	8	9	N	7					98
11	1890	#	738	-0-	-1152	-0-	736	2	2	9	N	2					100
12	1953	#	1184	-0-	-769	-0-	1147	2	37	9	N	34					134
*01	1521	R	1521	-0-	-0-	-0-	1506	2	15	9	N	14					148

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
KAKER, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 142033 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 4706 - 4768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	#	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					45
09	270	#	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					45
10	279	#	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					45
11	270	#	219	-0-	-51	-0-	219	3			N	-0-					45
12	279	#	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					45
01	279	#	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					45

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
ADMIRE, C. H. WELL #: 2 U RRCID -> 041356 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5562 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 1 T RRCID -> 111859 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5139 - 5146

08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURHAM, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 172296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4912 - 5630

*06	1680	#	1368	-0-	-312	-0-	78 8	1 9	1282	2	N	7	95	1			20
*07	1705	#	1408	-0-	-297	-0-	81	1	1327	2	N	-0-					20
*08	1488	#	1340	-0-	-148	-0-	81	1	1259	2	N	-0-					20
*09	1440	#	1259	-0-	-181	-0-	78	1	1181	2	N	-0-					20
*10	1674	#	1190	-0-	-484	-0-	81	1	1109	2	N	-0-					20
*11	1620	#	1181	-0-	-439	-0-	78	1	1103	2	N	-0-					20
*12	1705	#	1203	-0-	-502	-0-	81	1	1122	2	N	-0-					20
01	1705	#	1089	-0-	-616	-0-	81	1	1008	2	N	-0-					20

STEWART, ORNEE WELL #: 5 RRCID -> 181036 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5112 - 5537

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 199343 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 5944

08	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					19
09	390	#	335	-0-	-55	-0-	335	2			N	-0-					19
10	403	#	192	-0-	-211	-0-	192	2			N	-0-					19
11	390	#	207	-0-	-183	-0-	207	2			N	-0-					19
12	403	#	264	-0-	-139	-0-	264	2			N	-0-					19
01	341	#	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					19

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 260621 COMPL. DATE 09/17/1959 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5045 - 5690

*06	885	R	885	-0-	-0-	-0-	804	2	81	9	N	74					241
*07	891	R	891	-0-	-0-	-0-	813	2	78	9	N	71	160	1			152
*08	937	R	937	-0-	-0-	-0-	868	2	69	9	N	63					215
*09	912	R	912	-0-	-0-	-0-	850	2	62	9	N	56					271
*10	965	R	965	-0-	-0-	-0-	867	2	98	9	N	89	167	1			193
*11	854	R	854	-0-	-0-	-0-	797	2	57	9	N	52					245
*12	947	R	947	-0-	-0-	-0-	868	2	79	9	N	72					317
*01	828	R	828	-0-	-0-	-0-	755	2	73	9	N	66	161	1			222

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MYERS, A. J. 597440
LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 177503 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 4980 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	#	25	-0-	-99	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	120	#	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	93	#	30	-0-	-63	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	90	#	23	-0-	-67	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
01	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES WELL #: 1 RRCID -> 196723 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4915 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	1					112
09	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					112
10	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					112
*11	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					112
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

PENNY, RALPH E. 652335
MOORE, L. O. WELL #: 1 RRCID -> 111863 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5750 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	#	116	-0-	-194	-0-	116	3			N	-0-					62
09	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					62
10	310	#	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					62
11	300	#	228	-0-	-72	-0-	228	3			N	-0-					62
12	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					62
01	279	#	192	-0-	-87	-0-	192	3			N	-0-					62

BLOCKER, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 129430 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5811 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	#	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-
09	390	#	361	-0-	-29	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	403	#	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					-0-
11	390	#	350	-0-	-40	-0-	350	3			N	-0-					-0-
12	403	#	350	-0-	-53	-0-	350	3			N	-0-					-0-
01	372	#	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 163438 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5721 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	#	168	-0-	-111	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	240	#	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
12	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*01	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 187399 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5767 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	#	214	-0-	-96	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	300	#	218	-0-	-82	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	310	#	198	-0-	-112	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	270	#	195	-0-	-75	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	279	#	195	-0-	-84	-0-	195	3			N	-0-					-0-
01	217	#	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. 742261
HENRY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 122249 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4412 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					33
09	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					33
10	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					33
11	30	#	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					33
12	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					33
01	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					33

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BLANTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 039562 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5530 - 5535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	#	619	-0-	-63	-0-	609	3	10	9	N	9					138
09	660	#	620	-0-	-40	-0-	613	3	7	9	N	6					144
10	682	#	640	-0-	-42	-0-	625	3	15	9	N	14					158
11	660	#	376	-0-	-284	-0-	369	3	7	9	N	6					164
12	651	#	320	-0-	-331	-0-	314	3	6	9	N	5					169
*01	697	R	697	-0-	-0-	-0-	680	3	17	9	N	15					184

CARLTON-EAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107555 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5146 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 M RRCID -> 060281 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5274 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	880	R	880	-0-	-0-	-0-	154	1	726	3	Y	-0-					-0-
*09	810	#	780	-0-	-30	-0-	115	1	665	3	Y	-0-					-0-
*10	837	#	823	-0-	-14	-0-	130	1	693	3	Y	-0-					-0-
*11	840	#	810	-0-	-30	-0-	113	1	697	3	Y	-0-					-0-
*12	750	R	750	-0-	-0-	-0-	139	1	611	3	Y	-0-					-0-
*01	868	#	505	-0-	-363	-0-	76	1	429	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, N. H. WELL #: 4 RRCID -> 086076 COMPL. DATE 06/07/1965 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6033 - 6197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1414	R	1414	-0-	-0-	-0-	245	1	1158	3	Y	10					40
							11	9									
*09	1387	R	1387	-0-	-0-	-0-	205	1	1181	3	Y	1					41
							1	9									
*10	1288	R	1288	-0-	-0-	-0-	203	1	1077	3	Y	7					48
							8	9									
*11	1200	#	1162	-0-	-38	-0-	161	1	995	3	Y	5					46
							6	9									
*12	1216	R	1216	-0-	-0-	-0-	225	1	988	3	Y	3					49
							3	9									
*01	1240	#	1153	-0-	-87	-0-	174	1	976	3	Y	3					52
							3	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
ORR, WILLIAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188251 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5877 - 5889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	789	R	789	-0-	-0-	-0-	115	1	546	3	Y	116	77	1			197
							128	9									
*09	731	R	731	-0-	-0-	-0-	92	1	526	3	Y	103	159	1	2	8	141
							113	9									
*10	786	R	786	-0-	-0-	-0-	106	1	559	3	Y	110					251
							121	9									
*11	830	R	830	-0-	-0-	-0-	95	1	583	3	Y	138	75	1			204
							152	9									
*12	733	R	733	-0-	-0-	-0-	115	1	504	3	Y	104	157	1			152
							114	9									
*01	878	R	878	-0-	-0-	-0-	115	1	643	3	Y	109	151	1			110
							120	9									

R. BRIDGES UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 219595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4841 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1209	#	1094	-0-	-115	-0-	188	1	891	3	Y	14					135
							15	9									
*09	1230	#	947	-0-	-283	-0-	138	1	796	3	Y	12					146
							13	9									
*10	1271	#	1011	-0-	-260	-0-	158	1	835	3	Y	16					162
							18	9									
*11	1230	#	997	-0-	-233	-0-	139	1	855	3	Y	3					149
							3	9									
*12	995	R	995	-0-	-0-	-0-	182	1	799	3	Y	13					162
							14	9									
01	1085	#	1052	-0-	-33	-0-	159	1	891	3	Y	2	158	1			6
							2	9									

KELLEY, EARL WELL #: 4 RRCID -> 219600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4803 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1365	R	1365	-0-	-0-	-0-	238	1	1124	3	Y	3					66
							3	9									
*09	1269	R	1269	-0-	-0-	-0-	188	1	1079	3	Y	2					68
							2	9									
*10	1240	#	1220	-0-	-20	-0-	194	1	1026	3	Y	-0-					68
*11	1289	R	1289	-0-	-0-	-0-	178	1	1096	3	Y	14					82
							15	9									
*12	1234	R	1234	-0-	-0-	-0-	229	1	1005	3	Y	-0-					82
01	1240	#	1124	-0-	-116	-0-	170	1	954	3	Y	-0-					82

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 219601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4783 - 4849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2276	R	2276	-0-	-0-	-0-	397	1	1876	3	Y	3					110
							3	9									
*09	2130	R	2130	-0-	-0-	-0-	316	1	1814	3	Y	-0-					110
*10	2040	R	2040	-0-	-0-	-0-	323	1	1711	3	Y	5					114
							6	9									
*11	2128	R	2128	-0-	-0-	-0-	296	1	1825	3	Y	6	77	1			39
							7	9									
*12	2026	R	2026	-0-	-0-	-0-	376	1	1650	3	Y	-0-					39
01	2015	#	1683	-0-	-332	-0-	255	1	1425	3	Y	3					42
							3	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
COFFEE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 219602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5159 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2198	R	2198	-0-	-0-	-0-	381	1	1805	3	Y	11					77
							12	9									
*09	2058	R	2058	-0-	-0-	-0-	303	1	1740	3	Y	14					91
							15	9									
*10	1986	R	1986	-0-	-0-	-0-	313	1	1661	3	Y	11					101
							12	9									
*11	1429	R	1429	-0-	-0-	-0-	197	1	1215	3	Y	15					106
							17	9									
*12	1571	R	1571	-0-	-0-	-0-	292	1	1278	3	Y	1					107
							1	9									
01	1612	#	1576	-0-	-36	-0-	238	1	1336	3	Y	2					109
							2	9									

BRIDGES, R. WELL #: 1 RRCID -> 222403 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5017 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1364	#	1229	-0-	-135	-0-	212	1	1005	3	Y	11					41
							12	9									
*09	1290	#	1188	-0-	-102	-0-	175	1	1003	3	Y	9					50
							10	9									
*10	1333	#	1182	-0-	-151	-0-	185	1	983	3	Y	13					63
							14	9									
*11	1290	#	1135	-0-	-155	-0-	157	1	970	3	Y	7					57
							8	9									
*12	1089	R	1089	-0-	-0-	-0-	202	1	885	3	Y	2					59
							2	9									
01	1209	#	202	-0-	-1007	-0-	29	1	163	3	Y	9					68
							10	9									

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SLAY WELL #: 12 RRCID -> 174956 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5182 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	#	128	-0-	-151	-0-	128	3			Y	-0-					36
09	270	#	152	-0-	-118	-0-	152	3			Y	-0-					36
10	279	#	160	-0-	-119	-0-	160	3			Y	-0-					36
11	270	#	187	-0-	-83	-0-	187	3			Y	-0-					36
12	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					36
*01	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					36

SLAY WELL #: 9 RRCID -> 175779 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5272 - 5379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	#	521	-0-	-99	-0-	519	3	2	9	Y	2					19
09	600	#	544	-0-	-56	-0-	543	3	1	9	Y	1					20
10	620	#	534	-0-	-86	-0-	532	3	2	9	Y	2					22
11	600	#	515	-0-	-85	-0-	514	3	1	9	Y	1					23
12	501	R	501	-0-	-0-	-0-	500	3	1	9	Y	1					24
*01	517	R	517	-0-	-0-	-0-	516	3	1	9	Y	1					25

SLAY WELL #: 10 RRCID -> 219720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5220 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	636	R	636	-0-	-0-	-0-	634	3	2	9	Y	2					19
09	664	R	664	-0-	-0-	-0-	663	3	1	9	Y	1					20
10	653	R	653	-0-	-0-	-0-	651	3	2	9	Y	2					22
11	629	R	629	-0-	-0-	-0-	628	3	1	9	Y	1					23
12	612	R	612	-0-	-0-	-0-	611	3	1	9	Y	1					24
*01	632	R	632	-0-	-0-	-0-	631	3	1	9	Y	1					25

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SLAY WELL #: 11 RRCID -> 219724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5236 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	348	R	348	-0-	-0-	-0-	346	3	2	9	Y	2					19
09	363	R	363	-0-	-0-	-0-	362	3	1	9	Y	1					20
10	357	R	357	-0-	-0-	-0-	355	3	2	9	Y	2					22
11	344	R	344	-0-	-0-	-0-	343	3	1	9	Y	1					23
12	334	R	334	-0-	-0-	-0-	333	3	1	9	Y	1					24
*01	345	R	345	-0-	-0-	-0-	344	3	1	9	Y	1					25

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
HENRY, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 210191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5703 - 5711

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENRY, T. A. WELL #: 2 RRCID -> 210576 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5716 - 5726

08	310	#	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09	300	#	242	-0-	-58	-0-	242	3			N	-0-					-0-
10	310	#	193	-0-	-117	-0-	193	3			N	-0-					-0-
11	300	#	120	-0-	-180	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	279	#	151	-0-	-128	-0-	151	3			N	-0-					-0-
01	279	#	141	-0-	-138	-0-	141	3			N	-0-					-0-

MORRIS (STRAWN) 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
METHODIST CAMP WELL #: 1 C RRCID -> 021533 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 4028

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE, C. A. GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 188269 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4036 - 5849

08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					34
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					34
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34	1			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37U RRCID -> 192206 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4484 - 4658

08	713	#	395	-0-	-318	-0-	19	1	376	3	Y	-0-					153
09	360	#	282	-0-	-78	-0-	12	1	270	3	Y	-0-					153
10	310	#	274	-0-	-36	-0-	2	1	272	3	Y	-0-					153
11	390	#	268	-0-	-122	-0-	2	1	266	3	Y	-0-	63	1			-0-
12	300	R	300	-0-	-0-	-0-	2	1	296	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	286	R	286	-0-	-0-	-0-	2	1	284	3	Y	-0-					-0-

MORRIS (STRAWN) //CONT.// 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAWRENCE, C. A. WELL #: 16 RRCID -> 203497 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 4175 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 1 RRCID -> 281547 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 4166 - 5665

10	0	810	-0-	810	810	5	1	805	3	Y	-0-	94	1			-0-
11	0	781	-0-	781	1591	5	1	772	3	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
12	0	781	-0-	781	2372	5	1	776	3	Y	-0-					-0-
01	0	781	-0-	781	3153	5	1	776	3	Y	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
BIRD, REX WELL #: 1 RRCID -> 280973 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 4083 - 5843

08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	121	-0-	121	121	121	2			N	-0-					-0-
12	0	115	-0-	115	236	115	2			N	-0-					-0-
01	0	113	-0-	113	349	113	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SLAY WELL #: 6 RRCID -> 177120 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5863 PERF. 4050 - 4060

08	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					36
09	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					36
10	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					36
11	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					36
12	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					36
*01	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					36

XTO ENERGY INC. 945936
EAGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 162043 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5162 - 5214

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
WHITLEY, B. O. WELL #: 2 RRCID -> 108042 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4026 - 4255

08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-
11	210	N	137	-0-	-73	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	248	N	168	-0-	-80	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) //CONT.// 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LEMAY, G. T. WELL #: 1 C RRCID -> 021537 COMPL. DATE 04/01/1962 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4336 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST CAMP WELL #: 1 U RRCID -> 021538 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4274 - 4295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST CAMP WELL #: 2 C RRCID -> 021539 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 4260 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1155	3	12	9	Y	11	148	1			38
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1322	3	22	9	Y	20					58
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1174	3	20	9	Y	18					76
11	1020	N	929	-0-	-91	-0-	909	3	20	9	Y	18					94
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1136	3	22	9	Y	20					114
*01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1230	3	26	9	Y	24					138

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CURTNER, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 150193 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4362 - 4488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	2	N	-0-					5
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	N	-0-					5
10	248	N	197	-0-	-51	-0-	10	1	187	2	N	-0-					5
11	210	N	180	-0-	-30	-0-	10	1	170	2	N	-0-					5
12	217	N	159	-0-	-58	-0-	10	1	149	2	N	-0-					5
*01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	N	-0-					5

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 U RRCID -> 030780 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4344 - 4523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	127	N	65	-0-	-62	-0-	11	1	54	3	Y	-0-					-0-
*09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	3	Y	-0-					-0-
*10	62	N	61	-0-	-1	-0-	10	1	51	3	Y	-0-					-0-
*11	60	N	58	-0-	-2	-0-	8	1	50	3	Y	-0-					-0-
*12	62	N	55	-0-	-7	-0-	10	1	45	3	Y	-0-					-0-
*01	62	N	36	-0-	-26	-0-	5	1	31	3	Y	-0-					-0-

ORR, WM. UNIT WELL #: 4 M RRCID -> 031484 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4347 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	431	N	220	-0-	-211	-0-	39	1	101	3	Y	-0-					-0-
*09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	30	1	172	3	Y	-0-					-0-
*10	217	N	209	-0-	-8	-0-	34	1	175	3	Y	-0-					-0-
*11	210	N	201	-0-	-9	-0-	27	1	174	3	Y	-0-					-0-
*12	217	N	192	-0-	-25	-0-	35	1	157	3	Y	-0-					-0-
*01	217	N	193	-0-	-24	-0-	30	1	163	3	Y	-0-					-0-

MULLINAX (3600 STRAWN) 63753 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MULLINAX WELL #: 4 RRCID -> 105530 COMPL. DATE 03/20/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3564 - 3572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-

MULLINAX (5100 CONGLOMERATE) 63753 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CRANFORD, D. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 203070 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5143 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

MURRAY, NW (350 SAND) 63958 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
DONNELL, J. WELL #: 3 RRCID -> 123640 COMPL. DATE 01/19/1987 TOTAL DEPTH 676 PERF. 374 - 380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2016 - PLUGGED 10/12/16

MYNARD (CONGLOMERATE) 64190 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
NOBLE WELL #: 2 RRCID -> 113030 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4644 - 4651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NBOP (STRAWN) 64255 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WALKER-WILLIAMS WELL #: 6 RRCID -> 140531 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2790 - 2805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

NALL, SOUTH (CONGLOMERATE) 64394 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MATTINGLY, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 035079 COMPL. DATE 05/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5122 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

NAPECO (MISS) 64500 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL-PARKS WELL #: 1 RRCID -> 101801 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4664 - 4737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
*01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
CLINTON WELL #: 4 RRCID -> 110094 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4455 - 4548

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NAPECO, SW. (CONGL.) 64505 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BFT OPERATING, L.L.C. 068493
BRIGHTMAN, MAE WELL #: 2 RRCID -> 176087 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4092 - 4102

08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	473	2	204	9	N	185	152	1			76
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	456	2	69	9	N	63					139
10	527	N	477	-0-	-50	-0-	460	2	17	9	N	15					154
11	660	N	452	-0-	-208	-0-	433	2	19	9	N	17					171
12	558	N	434	-0-	-124	-0-	434	2			N	-0-					171
01	465	N	426	-0-	-39	-0-	425	2	1	9	N	1					172

JAID ENERGY, LLC 429595
EPPSTEIN WELL #: 2 RRCID -> 100905 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4010 - 4018

08	248	N	219	-0-	-29	-0-	208	2	11	9	N	10					166
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	355	2	13	9	N	12	164	1			14
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	331	2	22	9	N	20					34
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	256	2	10	9	N	9					43
12	372	N	266	-0-	-106	-0-	254	2	12	9	N	11					54
01	341	N	263	-0-	-78	-0-	251	2	12	9	N	11					65

NEALE (MARBLE FALLS) 64699 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
HAMMAN D WELL #: 2 RRCID -> 278794 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5150 - 5450

08	0	N	1101	-0-	1101	B	10896	1101	2			N	-0-				2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 10896																	
09	3000	N	574	-0-	-2426	B	8470	574	2			N	-0-				2
10	3100	N	229	-0-	-2871	B	5599	229	2			N	-0-				2
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	B	2599					N	-0-				2
12	2599	N	-0-	-0-	-2599	B	-0-					N	-0-				2
*01	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2			N	-0-				2

BROWN D WELL #: 2 RRCID -> 278801 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4856 - 5310

08	1798		3456	-0-	1658	B	18136	3415	2	41	9	N	37				138
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 18136																	
09	4435		3454	-0-	-981	B	17155	3428	2	26	9	N	24				162
10	4583		3332	-0-	-1251	B	15904	3298	2	34	9	N	31	167	1		26
11	4135		3596	-0-	-539	B	15365	3557	2	39	9	N	35				61
12	3290		1748	-0-	-1542	B	13823	1724	2	24	9	N	22				83
*01	3808		4529	-0-	721	B	14544	4505	2	24	9	N	22				105

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
HAMMAN WELL #: 9 RRCID -> 279761 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4940 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798		3702	-0-	1904 B	18278	3702	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			18278														
09	4435		3676	-0-	-759 B	17519	3676	2			N	-0-					-0-
10	4583		3739	-0-	-844 B	16675	3739	2			N	-0-					-0-
11	4135		3965	-0-	-170 B	16505	3965	2			N	-0-					-0-
12	3290		4254	-0-	964 B	17469	4254	2			N	-0-					-0-
*01	3808		4510	-0-	702 B	18171	4488	2	22	9	N	20					20

BLOODWORTH WELL #: 1 RRCID -> 279764 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5108 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 08/01 -> 21227																	
08	1798		30	-0-	-1768 B	41639	30	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			41639														
09	3000	N	-0-	-0-	-3000 B	38639					N	-0-					-0-
10	3100	N	52	-0-	-3048 B	35591	52	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	-0-	-0-	-3000 B	32591					N	-0-					-0-
12	3100	N	-0-	-0-	-3100 B	29491					N	-0-					-0-
*01	3100	N	18	-0-	-3082 B	26409	18	2			N	-0-					-0-

BLOODWORTH WELL #: 2 RRCID -> 279782 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 5022 - 5272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS GROWTH TEXAS, LLC 036557
ETHEL WORTHINGTON WELL #: 5 RRCID -> 280448 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5320 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798		-0-	-0-	-1798 B	1888					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			1888														
09	1897	N	9	-0-	-1888 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	9	N	3	-0-	-6 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ETHEL WORTHINGTON WELL #: 4 RRCID -> 280450 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5296 - 5795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		181	-0-	181 B	4072	181	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			4072														
09	3000	N	477	-0-	-2523 B	1549	196	2	281	9	N	255					255
10	1799	N	250	-0-	-1549 B	-0-	178	2	72	9	N	65					320
11	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	257	2	80	9	N	73	286	1			107
12	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	262	2	59	9	N	54					161
*01	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	228	2	86	9	N	78					239

NEILL (STRAWN) 64871 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
GREGORY WELL #: 3 RRCID -> 132810 COMPL. DATE 08/21/1988 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1702 - 1725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021556 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6124 - 6388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155331 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6208 - 6328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155332 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6261 - 6398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6234 - 6396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			997
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			997
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			997
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			997
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	455	738	1	714
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	430			1144

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169004 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6137 - 6405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) //CONT.// 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189779 COMPL. DATE 11/01/1953 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6145 - 6402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ADEXCO OPERATING COMPANY 007894
HARMONY OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223425 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6555 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					65
09	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			N	-0-					65
10	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					65
11	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					65
12	DLQ G-10		3305	-0-	3305	3305	3305	2			N	-0-					65
01	DLQ G-10		3673	-0-	3673	6978	3667	2	6	9	N	5					70

AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
MERRITT, MARCIA WELL #: 4 RRCID -> 159514 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7426 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	3			N	-0-					-0-
09	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	3			N	-0-					-0-
10	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	3			N	-0-					-0-
11	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4463	-0-	4463	4463	4463	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5632	-0-	5632	10095	5632	3			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 6 RRCID -> 160449 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7644 - 7835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 5 RRCID -> 160651 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 162775 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 7633 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	N	2041	-0-	-904	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	1339	-0-	-821	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1093	-0-	-953	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	988	-0-	-992	-0-	988	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	930	-0-	-527	-0-	930	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	574	-0-	-511	-0-	574	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
POTTER, H. M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 164093 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7643 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164094 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7604 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 164916 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 7651 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
09	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
10	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	2523	-0-	-27	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	577	-0-	-2058	-0-	577	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166694 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7720 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
09	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	205	1	2661	2	N	-0-					-0-
10	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
11	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
12	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	163	1	2247	2	N	-0-					-0-
*01	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 167493 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7636 - 7899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1289	-0-	-106	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1337	-0-	-89	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
*01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 167494 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7619 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
09	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3163	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
11	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	1830	-0-	-960	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	2706	-0-	-84	-0-	2706	3			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167807 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7649 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169665 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7742 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1188	-0-	-83	-0-	1188	2			N	-0-			-0-
09	1260	N	1120	-0-	-140	-0-	80	1	1040	2	N	-0-			-0-
10	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-			-0-
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-			-0-
12	1147	N	1052	-0-	-95	-0-	71	1	981	2	N	-0-			-0-
01	1581	N	983	-0-	-598	-0-	983	2			N	-0-			-0-

THOMPSON, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 169913 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7744 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-			-0-
09	1140	N	987	-0-	-153	-0-	987	2			N	-0-			-0-
10	1178	N	881	-0-	-297	-0-	881	2			N	-0-			-0-
11	1140	N	633	-0-	-507	-0-	633	2			N	-0-			-0-
12	1085	N	537	-0-	-548	-0-	537	2			N	-0-			-0-
01	868	N	433	-0-	-435	-0-	433	2			N	-0-			-0-

POTTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173231 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 7655 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCRAE WELL #: 4 RRCID -> 173249 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7758 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POTTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 173752 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7658 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 9 RRCID -> 177089 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7612 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STRICKLAND WELL #: 7 RRCID -> 177224 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177699 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7695 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177703 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7364 - 7870

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 1 RRCID -> 178033 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7208 - 7658

08	1643	N	1406	-0-	-237	-0-	1406	3			N	-0-					26
09	1590	N	1110	-0-	-480	-0-	1110	3			N	-0-					26
10	1302	N	1200	-0-	-102	-0-	1200	3			N	-0-					26
11	1350	N	1101	-0-	-249	-0-	1101	3			N	-0-					26
12	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	1125	3			N	-0-					26
01	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	1176	3			N	-0-					26

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 178034 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7224 - 7680

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					44
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					44
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					44
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					44
*01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					44

MERRITT, MARCIA WELL #: 8 RRCID -> 179492 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7360 - 7838

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 9 RRCID -> 180402 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7399 - 7837

08	2077	N	829	-0-	-1248	-0-	829	3			N	-0-					-0-
09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
10	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
11	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1221	-0-	-763	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
01	2387	N	1556	-0-	-831	-0-	1556	3			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 180405 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7224 - 7688

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
DUNN, CLARA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181604 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7485 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 181708 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7374 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-MERRITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181709 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7343 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 12 RRCID -> 181916 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7762 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	621	-0-	-92	-0-	621	3			N	-0-					-0-
09	720	N	537	-0-	-183	-0-	537	3			N	-0-					-0-
10	682	N	589	-0-	-93	-0-	589	3			N	-0-					-0-
11	600	N	521	-0-	-79	-0-	521	3			N	-0-					-0-
12	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	3			N	-0-					-0-
01	589	N	505	-0-	-84	-0-	505	3			N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 182969 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7218 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
09	990	N	951	-0-	-39	-0-	68	1	883	2	N	-0-					-0-
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
12	992	N	611	-0-	-381	-0-	41	1	570	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	875	-0-	-303	-0-	875	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 182974 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7361 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 14 RRCID -> 185036 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7498 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
POTTER-STRICKLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185039 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7474 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCRAE WELL #: 16 RRCID -> 185067 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

DOWNE WELL #: 1 RRCID -> 185492 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7333 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 185914 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7400 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	833	-0-	-345	-0-	833	3			N	-0-			-0-
09	1260	N	375	-0-	-885	-0-	375	3			N	-0-			-0-
10	1364	N	61	-0-	-1303	-0-	61	3			N	-0-			-0-
11	810	N	23	-0-	-787	-0-	23	3			N	-0-			-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 186487 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7360 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1294	-0-	-163	-0-	1294	2			N	-0-			-0-
09	1080	N	762	-0-	-318	-0-	54	1	708	2	N	-0-			-0-
10	1457	N	706	-0-	-751	-0-	706	2			N	-0-			-0-
11	1260	N	155	-0-	-1105	-0-	155	2			N	-0-			-0-
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	60	1	970	2	N	-0-			-0-
*01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-			-0-

MERRELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 187900 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7448 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1595	-0-	-141	-0-	1595	2			N	-0-			-0-
09	1590	N	1423	-0-	-167	-0-	102	1	1321	2	N	-0-			-0-
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-			-0-
11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-			-0-
12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	100	1	1376	2	N	-0-			-0-
01	1581	N	1238	-0-	-343	-0-	1238	2			N	-0-			-0-

MCRAE WELL #: 27 RRCID -> 187945 COMPL. DATE 12/22/2001 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7510 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

POTTER, MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 187964 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7309 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	3			N	-0-					-0-
09	480	N	407	-0-	-73	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	3			N	-0-					-0-
11	450	N	349	-0-	-101	-0-	349	3			N	-0-					-0-
12	434	N	341	-0-	-93	-0-	341	3			N	-0-					-0-
01	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-

POTTER, MARVIN WELL #: 3 RRCID -> 187965 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7335 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188029 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 7502 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1418	-0-	-52	-0-	104	1	1314	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1466	-0-	-22	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1396	-0-	-44	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	102	1	1399	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	1423	2			N	-0-					-0-

JACKSON-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188064 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7470 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	223	-0-	-273	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09	450	N	374	-0-	-76	-0-	374	3			N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	45	-0-	-165	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	403	N	258	-0-	-145	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 188065 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7322 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	120	-0-	-190	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	300	N	155	-0-	-145	-0-	11	1	144	2	N	-0-					-0-
10	279	N	146	-0-	-133	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	8	1	132	2	N	-0-					-0-
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 188067 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7314 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188070 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7348 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	775	-0-	-62	-0-	775	3			N	-0-					99
09	750	N	740	-0-	-10	-0-	740	3			N	-0-					99
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					99
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					99
12	806	N	250	-0-	-556	-0-	250	3			N	-0-					99
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
TALLY, ONETA WELL #: 2 RRCID -> 188550 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7342 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS, BERT WELL #: 1 RRCID -> 188552 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7414 - 7822

08	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	2			N	-0-					-0-
09	780	N	739	-0-	-41	-0-	53	1	686	2	N	-0-					-0-
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	53	1	725	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	575	-0-	-882	-0-	575	2			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 7 RRCID -> 188555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7464 - 7968

08	806	N	691	-0-	-115	-0-	691	3			N	-0-					-0-
09	780	N	652	-0-	-128	-0-	652	3			N	-0-					-0-
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
12	713	N	633	-0-	-80	-0-	633	3			N	-0-					-0-
01	775	N	40	-0-	-735	-0-	40	3			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 188556 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7308 - 7706

08	1209	N	279	-0-	-930	-0-	279	2			N	-0-					-0-
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	981	1	258	2	N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	967	1	377	2	N	-0-					-0-
*01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 24 RRCID -> 188560 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7422 - 7946

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 26 RRCID -> 188561 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7480 - 8000

08	589	N	171	-0-	-418	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	480	N	146	-0-	-334	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	279	N	175	-0-	-104	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 6 RRCID -> 188566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7423 - 7939

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MERRITT, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189229 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7410 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09	420	N	347	-0-	-73	-0-	347	3			N	-0-					-0-
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
01	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	3			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 2 RRCID -> 189356 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7332 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-					1
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	43	1	553	2	N	-0-					1
10	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					1
11	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	2			N	-0-					1
12	620	N	464	-0-	-156	-0-	27	1	437	2	N	-0-					1
*01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					1

DOWNE WELL #: 7 RRCID -> 189358 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7563 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS, BERT WELL #: 2 RRCID -> 190942 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7636 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 3 RRCID -> 190943 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	23	1	298	2	N	-0-					-0-
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					-0-
12	341	N	260	-0-	-81	-0-	15	1	245	2	N	-0-					-0-
*01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 190945 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7543 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1250	-0-	-207	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1193	-0-	-97	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1287	-0-	-77	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	228	-0-	-972	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3 RRCID -> 190946 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7725 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
GIBBS, HOWARD WELL #: 4 RRCID -> 190949 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7564 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	13	1	166	2	N	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	12	1	164	2	N	-0-					-0-
01	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					-0-

TALLY, ONETA WELL #: 3 RRCID -> 190950 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7590 - 7739

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 190953 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7736 - 7893

08	527	N	332	-0-	-195	-0-	332	2			N	-0-					-0-
09	480	N	397	-0-	-83	-0-	28	1	369	2	N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	2	-0-	-328	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	93	1	1276	2	N	-0-					-0-
*01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 190954 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7710 - 7868

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 28 RRCID -> 190958 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7458 - 7992

08	465	N	120	-0-	-345	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	150	N	81	-0-	-69	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191569 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7635 - 7782

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 191570 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7490 - 8018

08	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
*01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MERRELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 191571 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7695 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	524	-0-	-127	-0-	524	2			N	-0-					-0-
09	630	N	433	-0-	-197	-0-	31	1	402	2	N	-0-					-0-
10	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-					-0-
11	510	N	206	-0-	-304	-0-	206	2			N	-0-					-0-
12	434	N	154	-0-	-280	-0-	10	1	144	2	N	-0-					-0-
01	527	N	114	-0-	-413	-0-	114	2			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 191572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7450 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 5 RRCID -> 191573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7590 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	592	-0-	-152	-0-	592	2			N	-0-					-0-
09	630	N	551	-0-	-79	-0-	40	1	511	2	N	-0-					-0-
10	620	N	518	-0-	-102	-0-	518	2			N	-0-					-0-
11	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	2			N	-0-					-0-
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	46	1	631	2	N	-0-					-0-
*01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 20 RRCID -> 191574 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7784 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	783	-0-	-1108	-0-	783	3			N	-0-					-0-
09	870	N	820	-0-	-50	-0-	820	3			N	-0-					-0-
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
12	899	N	547	-0-	-352	-0-	547	3			N	-0-					-0-
01	837	N	63	-0-	-774	-0-	63	3			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 16 RRCID -> 191576 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192759 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7272 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	438	-0-	-337	-0-	438	3			N	-0-					10
09	720	N	537	-0-	-183	-0-	513	3	24	9	N	22					32
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	420	3	55	9	N	50					82
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	396	3	25	9	N	23					105
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	695	3	35	9	N	32					137
*01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	709	3	11	9	N	10					147

ARNOLD WELL #: 2H RRCID -> 206001 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8000 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	1			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	311	1	9	2	N	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

BLAIR WELL #: 2H RRCID -> 206285 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8300 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	4526	-0-	-124	-0-	4526	2			N	-0-			-0-
09	4500	X	4387	-0-	-113	-0-	317	1	4070	2	N	-0-			-0-
10	4650	X	4513	-0-	-137	-0-	4513	2			N	-0-			-0-
11	4500	X	4398	-0-	-102	-0-	4398	2			N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	4903	-0-	4903	4903	333	1	4570	2	N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	4460	-0-	4460	9363	4460	2			N	-0-			-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 10 RRCID -> 206644 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7315 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	3			N	-0-			-0-
09	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	3			N	-0-			-0-
10	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	3			N	-0-			-0-
11	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	3			N	-0-			-0-
12	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	3			N	-0-			-0-
*01	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	3			N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 206645 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7570 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	993	-0-	-433	-0-	992	2	1	9	N	1			1
09	1350	N	778	-0-	-572	-0-	778	2			N	-0-			1
10	1271	N	796	-0-	-475	-0-	796	2			N	-0-			1
11	960	N	827	-0-	-133	-0-	827	2			N	-0-			1
*12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-			1
*01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-			-0-

POTTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 206700 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7350 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-			189
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1190	3	1	9	N	1			190
10	1302	N	1178	-0-	-124	-0-	1178	3			N	-0-			190
11	1170	N	1136	-0-	-34	-0-	1136	3			N	-0-			190
12	1302	N	888	-0-	-414	-0-	888	3			N	-0-			190
01	1178	N	977	-0-	-201	-0-	977	3			N	-0-			190

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 206728 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8850 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	5598	-0-	-106	-0-	5598	2			N	-0-			-0-
09	5520	X	5309	-0-	-211	-0-	5309	2			N	-0-			-0-
10	5704	X	5312	-0-	-392	-0-	5312	2			N	-0-			-0-
11	5430	X	4975	-0-	-455	-0-	4975	2			N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	5312	-0-	5312	5312	213	1	5099	2	N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	5007	-0-	5007	10319	5007	2			N	-0-			-0-

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 207199 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 7284 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-			-0-
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	80	1	1197	2	N	-0-			-0-
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-			-0-
11	1020	N	806	-0-	-214	-0-	806	2			N	-0-			-0-
12	1333	N	717	-0-	-616	-0-	42	1	675	2	N	-0-			-0-
01	1426	N	644	-0-	-782	-0-	644	2			N	-0-			-0-

CROCKETT WELL #: 4H RRCID -> 207496 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7632 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-			-0-
09	894	X	894	-0-	-0-	-0-	65	1	829	2	N	-0-			-0-
10	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-			-0-
11	420	X	164	-0-	-256	-0-	164	2			N	-0-			-0-
12	434	X	55	-0-	-379	-0-	3	1	52	2	N	-0-			-0-
*01	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MCRAE WELL #: 29 H RRCID -> 208998 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9100 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-			20
09	360	N	114	-0-	-246	-0-	114	3			N	-0-			20
10	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	3			N	-0-			20
11	270	N	150	-0-	-120	-0-	150	3			N	-0-			20
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-			20
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-			20

HARDEMAN/SAVOIE WELL #: 1 H RRCID -> 209314 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7950 - 10354

08	6293	X	3257	-0-	-3036	-0-	3257	2			N	-0-			-0-
09	6030	X	33	-0-	-5997	-0-	2	1	31	2	N	-0-			-0-
10	6231	X	130	-0-	-6101	-0-	130	2			N	-0-			-0-
11	5940	X	86	-0-	-5854	-0-	86	2			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		88	-0-	88	88	6	1	82	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10		484	-0-	484	572	484	2			N	-0-			-0-

DOWNE WELL #: 4 H RRCID -> 209490 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7800 - 10820

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ATLAS WELL #: 1 H RRCID -> 210089 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 8044 - 8907

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GIBBS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 210430 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7820 - 10305

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ATLAS WELL #: 2 H RRCID -> 212410 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 8250 - 9440

08	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	2			N	-0-			-0-
09	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	2			N	-0-			-0-
10	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2			N	-0-			-0-
11	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		6166	-0-	6166	6166	247	1	5919	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10		5324	-0-	5324	11490	5324	2			N	-0-			-0-

AMBROSE WELL #: 1H RRCID -> 212660 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8220 - 10220

08	6975	X	6778	-0-	-197	-0-	310	1	6468	2	N	-0-			-0-
09	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	300	1	6724	2	N	-0-			-0-
10	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	310	1	6707	2	N	-0-			-0-
11	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	300	1	6698	2	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		5954	-0-	5954	5954	518	1	5436	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10		4857	-0-	4857	10811	300	1	4557	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

GIBBS, HOWARD WELL #: 5 H RRCID -> 213200 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7662 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
11	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		4754	-0-	4754	4754	274	1	4480	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10		14820	-0-	14820	19574	14820	2			N	-0-			-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 2H RRCID -> 213345 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8050 - 10050

08	7936	X	7579	-0-	-357	-0-	7579	2			N	-0-			-0-
09	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	571	1	7291	2	N	-0-			-0-
10	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	8318	2			N	-0-			-0-
11	7680	X	7441	-0-	-239	-0-	7441	2			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		7590	-0-	7590	7590	519	1	7071	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10		8224	-0-	8224	15814	8224	2			N	-0-			-0-

ATLAS, MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 214618 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8400 - 9479

08	4061	X	1873	-0-	-2188	-0-	1873	2			N	-0-			-0-
09	3570	X	1962	-0-	-1608	-0-	1962	2			N	-0-			-0-
10	2914	X	1731	-0-	-1183	-0-	1731	2			N	-0-			-0-
11	2340	X	1376	-0-	-964	-0-	1376	2			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		4679	-0-	4679	4679	187	1	4492	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10		4640	-0-	4640	9319	4640	2			N	-0-			-0-

BROWNLEE WELL #: 2H RRCID -> 214898 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8014 - 9457

08	4774	X	4572	-0-	-202	-0-	4572	2			N	-0-			-0-
09	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-			-0-
10	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2			N	-0-			-0-
11	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		4525	-0-	4525	4525	182	1	4343	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10		3890	-0-	3890	8415	3890	2			N	-0-			-0-

MARTIN, J. L. WELL #: 1H RRCID -> 215620 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8036 - 10240

08	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-			-0-
09	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-			-0-
10	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2			N	-0-			-0-
11	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-			-0-
12	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	220	1	5273	2	N	-0-			-0-
*01	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-			-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 3H RRCID -> 215659 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8016 - 9319

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

MARTIN, J. L. WELL #: 2H RRCID -> 215660 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8227 - 10075

08	7595	X	6255	-0-	-1340	-0-	248	1	6007	2	N	-0-			-0-
09	7350	X	6233	-0-	-1117	-0-	240	1	5993	2	N	-0-			-0-
10	7595	X	5141	-0-	-2454	-0-	247	1	4894	2	N	-0-			-0-
11	7140	X	4864	-0-	-2276	-0-	240	1	4624	2	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		5064	-0-	5064	5064	438	1	4626	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10		6941	-0-	6941	12005	248	1	6693	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

BROWNLEE WELL #: 1H RRCID -> 218590 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8140 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
09	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
10	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4727	-0-	-73	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4681	-0-	4681	4681	187	1	4494	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4434	-0-	4434	9115	4434	2			N	-0-					-0-

YANCEY WELL #: 1H RRCID -> 221642 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	829	-0-	-281	-0-	829	2			N	-0-					-0-
10	992	N	769	-0-	-223	-0-	769	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	591	-0-	-1089	-0-	591	2			N	-0-					-0-
12	868	N	766	-0-	-102	-0-	31	1	735	2	N	-0-					-0-
01	775	N	703	-0-	-72	-0-	703	2			N	-0-					-0-

BROWNLEE WELL #: 3H RRCID -> 221644 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8850 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	3082	-0-	-1723	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	2814	-0-	-1836	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	2620	-0-	-2185	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
11	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5239	-0-	5239	5239	209	1	5030	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3138	-0-	3138	8377	3138	2			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224766 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8000 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	6726	-0-	-1	-0-	6726	2			N	-0-					-0-
09	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	457	1	6114	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	6727	X	6421	-0-	-306	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	6426	-0-	-84	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6693	-0-	6693	6693	444	1	6249	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6060	-0-	6060	12753	6060	2			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 224767 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7800 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
09	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
10	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
11	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
12	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	124	1	2977	2	N	-0-					-0-
*01	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224851 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8050 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7440	X	5387	-0-	-2053	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5165	-0-	-1015	-0-	369	1	4795	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5280	-0-	-300	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4182	-0-	4182	4182	283	1	3899	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5058	-0-	5058	9240	5058	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
TALLEY, ONETA WELL #: 4 H RRCID -> 225173 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8294 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	310	1	6026	2	N	-0-					-0-
09	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	300	1	4534	2	N	-0-					-0-
10	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	310	1	4781	2	N	-0-					-0-
11	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	300	1	3994	2	N	-0-					-0-
12	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	561	1	4032	2	N	-0-					-0-
*01	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	310	1	6931	2	N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 225994 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	1031	1	3572	2	N	-0-					-0-
09	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	998	1	3216	2	N	-0-					-0-
10	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	1031	1	3517	2	N	-0-					-0-
11	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	987	1	3343	2	N	-0-					-0-
12	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	1144	1	2570	2	N	-0-					-0-
*01	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	1006	1	2772	2	N	-0-					-0-

GIBBS/CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 225997 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8150 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	6788	-0-	-187	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6527	-0-	-223	-0-	464	1	6063	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	6754	-0-	-221	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8942	-0-	8942	8942	515	1	8427	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8180	-0-	8180	17122	8180	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 1H RRCID -> 226717 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 8150 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6820	X	6448	-0-	-372	-0-	301	1	6147	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	4590	-0-	-2010	-0-	296	1	4294	2	N	-0-					-0-
10	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	310	1	7115	2	N	-0-					-0-
11	6600	X	5161	-0-	-1439	-0-	300	1	4861	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9860	-0-	9860	9860	962	1	8898	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		11189	-0-	11189	21049	166	1	11023	2	N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 226719 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8000 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
09	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	305	1	4100	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
11	1260	X	543	-0-	-717	-0-	543	2			N	-0-					-0-
12	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	116	1	1912	2	N	-0-					-0-
*01	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 1H RRCID -> 227998 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 7950 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	1572	-0-	-2334	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	1444	-0-	-2336	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	1294	-0-	-2612	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	1090	-0-	-2600	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3934	-0-	3934	3934	157	1	3777	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4154	-0-	4154	8088	4154	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 228191 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7950 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9455	X	9284	-0-	-171	-0-	9284	3			N	-0-					-0-
09	9150	X	8683	-0-	-467	-0-	8683	3			N	-0-					-0-
10	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	9730	3			N	-0-					-0-
11	9060	X	8664	-0-	-396	-0-	8664	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8586	-0-	8586	8586	8586	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8137	-0-	8137	16723	8137	3			N	-0-					-0-

ROBINSON, THELMA WELL #: 1H RRCID -> 228192 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8200 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	N	843	-0-	-1792	-0-	843	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	684	-0-	-1176	-0-	684	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	490	-0-	-564	-0-	490	2			N	-0-					-0-
11	810	N	296	-0-	-514	-0-	296	2			N	-0-					-0-
12	713	N	507	-0-	-206	-0-	507	2			N	-0-					-0-
*01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 6H RRCID -> 228193 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7970 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10168	X	9881	-0-	-287	-0-	9881	2			N	-0-					-0-
09	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	674	1	9053	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	9897	2			N	-0-					-0-
11	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	12208	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11308	-0-	11308	11308	645	1	10663	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10249	-0-	10249	21557	10249	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 2H RRCID -> 228194 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8270 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	1926	-0-	-492	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	1877	-0-	-373	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	1959	-0-	-242	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
11	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1746	-0-	-207	-0-	70	1	1676	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1575	-0-	-378	-0-	1575	2			N	-0-					-0-

GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 229361 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8380 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
09	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
10	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	8354	2			N	-0-					-0-
11	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	7852	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8008	-0-	8008	8008	321	1	7687	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8145	-0-	8145	16153	8145	2			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 5H RRCID -> 230896 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7700 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6665	X	7	-0-	-6658	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	6	-0-	-6444	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	1	-0-	-6664	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	5	-0-	-6445	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5161	-0-	5161	5161	304	1	4857	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		13881	-0-	13881	19042	13881	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MC CUTCHIN WELL #: 2 H RRCID -> 231515 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8080 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	1031	1	4996	2	N	-0-					1
*09	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	1302	1	4488	2	N	3	3	8			1
							3	9									
10	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	1014	1	4408	2	N	-0-					-0-
11	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	959	1	4047	2	N	-0-					-0-
12	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	1347	1	4921	2	N	-0-					-0-
*01	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	928	1	4222	2	N	-0-					-0-

MERRITT, HOWARD WELL #: 2 H RRCID -> 231517 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7840 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	5843	-0-	-884	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5780	-0-	-730	-0-	416	1	5364	2	N	-0-					-0-
10	6696	X	5977	-0-	-719	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5339	-0-	-901	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5721	-0-	5721	5721	388	1	5333	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5023	-0-	5023	10744	5023	2			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231522 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7470 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
09	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	257	1	3439	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
11	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4182	-0-	4182	4182	278	1	3904	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3711	-0-	3711	7893	3711	2			N	-0-					-0-

FORD, LORENZO WELL #: 1 H RRCID -> 231523 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8000 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	850	-0-	-855	-0-	850	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	372	-0-	-1068	-0-	372	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	471	-0-	-645	-0-	471	2			N	-0-					-0-
11	810	N	302	-0-	-508	-0-	302	2			N	-0-					-0-
12	372	N	312	-0-	-60	-0-	12	1	300	2	N	-0-					-0-
01	465	N	219	-0-	-246	-0-	219	2			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 6H RRCID -> 231693 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7650 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13676	X	13676	-0-	-0-	-0-	13676	2			N	-0-					-0-
09	12904	X	12904	-0-	-0-	-0-	936	1	11967	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	13190	X	13190	-0-	-0-	-0-	13190	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	12559	-0-	-671	-0-	12559	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		13244	-0-	13244	13244	780	1	12464	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		12837	-0-	12837	26081	12837	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J L WELL #: 3 H RRCID -> 231719 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8350 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	X	879	-0-	-1260	-0-	879	2			N	-0-					-0-
09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	63	1	1505	2	N	-0-					-0-
*01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

MERRITT, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 232426 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7925 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6769	-0-	-341	-0-	487	1	6282	2	N	-0-					-0-
10	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
11	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6641	-0-	6641	6641	450	1	6191	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7474	-0-	7474	14115	7474	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J. L. WELL #: 4 H RRCID -> 233943 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8130 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	3947	-0-	-943	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4384	-0-	-669	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4416	-0-	-474	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4466	-0-	4466	4466	179	1	4287	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3711	-0-	3711	8177	3711	2			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 7 H RRCID -> 235351 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8100 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2169	-0-	-807	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2225	-0-	-655	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2830	-0-	-146	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2439	-0-	-441	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
12	2418	X	1550	-0-	-868	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	1799	-0-	-1022	-0-	1799	3			N	-0-					-0-

POTTER A WELL #: 8 H RRCID -> 235356 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7780 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13950	X	12051	-0-	-1899	-0-	12051	3			N	-0-					-0-
09	13560	X	11757	-0-	-1803	-0-	11755	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	14012	X	12521	-0-	-1491	-0-	12521	3			N	-0-					-0-
11	13560	X	11513	-0-	-2047	-0-	11513	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11931	-0-	11931	11931	11931	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		12188	-0-	12188	24119	12188	3			N	-0-					-0-

POTTER A WELL #: 9 H RRCID -> 235357 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7790 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
10	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
11	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3162	-0-	62	62	3162	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3409	-0-	309	371	3409	3			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 13 H RRCID -> 235358 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7800 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12555	X	9777	-0-	-2778	-0-	1007	1	8770	3	N	-0-					20
09	12150	X	9877	-0-	-2273	-0-	998	1	8875	3	N	4	4	8			20
							4	9									
10	12555	X	10006	-0-	-2549	-0-	1031	1	8975	3	N	-0-					20
11	10020	X	5453	-0-	-4567	-0-	998	1	4455	3	N	-0-					20
12	DLQ G-10		10461	-0-	10461	10461	1009	1	9452	3	N	-0-					20
01	DLQ G-10		9179	-0-	9179	19640	1017	1	8162	3	N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

GIBBS UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 236184 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7460 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	2			N	-0-					-0-
09	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	477	1	6383	2	N	-0-					-0-
10	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
11	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7320	-0-	7320	7320	486	1	6834	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6678	-0-	6678	13998	6678	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 1HA RRCID -> 236329 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8000 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
09	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
10	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
11	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
12	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	123	1	2965	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2690	-0-	-348	-0-	2690	2			N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236922 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7750 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6659	2			N	-0-					-0-
09	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	455	1	5888	2	N	-0-					-0-
10	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4637	-0-	-163	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4213	-0-	4213	4213	285	1	3928	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4288	-0-	4288	8501	4288	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 30 H RRCID -> 236938 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7950 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11036	X	9838	-0-	-1198	-0-	9838	3			N	-0-					-0-
09	9840	X	8119	-0-	-1721	-0-	8115	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	10109	3			N	-0-					-0-
11	11752	X	11752	-0-	-0-	-0-	11752	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10422	-0-	10422	10422	10422	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10491	-0-	10491	20913	10491	3			N	-0-					-0-

FAVOR-WHITEHALL WELL #: 1 H RRCID -> 236963 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7950 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7440	X	5444	-0-	-1996	-0-	295	1	5149	2	N	-0-					-0-
09	7200	X	6845	-0-	-355	-0-	300	1	6545	2	N	-0-					-0-
10	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	310	1	6478	2	N	-0-					-0-
11	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	294	1	5774	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4063	-0-	4063	4063	508	1	3555	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		11587	-0-	11587	15650	120	1	11467	2	N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 41 H RRCID -> 237515 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7875 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11842	X	10931	-0-	-911	-0-	10931	3			N	-0-					-0-
09	11280	X	10154	-0-	-1126	-0-	10152	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	11780	X	11415	-0-	-365	-0-	11415	3			N	-0-					-0-
11	11400	X	8763	-0-	-2637	-0-	8763	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9129	-0-	9129	9129	9129	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9219	-0-	9219	18348	9219	3			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 2H RRCID -> 238664 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8170 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	3441	-0-	-1488	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	2897	-0-	-1333	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	2326	-0-	-1642	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
11	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4941	-0-	4941	4941	198	1	4743	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4593	-0-	4593	9534	4593	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238665 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7725 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	4642	-0-	-39	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
09	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	35	1	5097	2	N	-0-					-0-
10	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
11	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5505	-0-	5505	5505	323	1	5182	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5245	-0-	5245	10750	5245	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 31H RRCID -> 238668 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7855 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
09	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
10	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	15	-0-	-75	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		53	-0-	53	53	53	3			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238672 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7850 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
09	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	102	1	1309	2	N	-0-					-0-
10	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	11194	-0-	8194	8194	11194	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	11916	-0-	8816	17010	814	1	11102	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	10999	-0-	7899	24909	10999	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 3H RRCID -> 238680 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8370 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	2614	-0-	-1261	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	2198	-0-	-1492	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	2913	-0-	-559	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	1834	-0-	-1256	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4296	-0-	4296	4296	172	1	4124	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4613	-0-	4613	8909	4613	2			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 16H RRCID -> 238823 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7800 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	11901	3			N	-0-					-0-
09	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	11638	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	12281	X	12281	-0-	-0-	-0-	12281	3			N	-0-					-0-
11	12453	X	12453	-0-	-0-	-0-	12453	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12750	-0-	12750	12750	12750	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		12970	-0-	12970	25720	12970	3			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 15H RRCID -> 238824 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7780 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	1397	-0-	-3780	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
10	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
11	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1615	-0-	1615	1615	1615	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1466	-0-	1466	3081	1466	3			N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 4H RRCID -> 238825 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7840 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7967	X	7672	-0-	-295	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	6748	-0-	-1262	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	7798	-0-	-541	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	7870	-0-	-200	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8117	-0-	8117	8117	8117	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7229	-0-	7229	15346	7229	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MERRELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238828 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7905 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
09	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	532	1	6814	2	N	-0-					-0-
10	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
11	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
12	1674	X	868	-0-	-806	-0-	59	1	809	2	N	-0-					-0-
01	1674	X	819	-0-	-855	-0-	819	2			N	-0-					-0-

DOWNE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239927 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 11571 PERF. 7675 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8773	X	619	-0-	-8154	-0-	619	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	431	-0-	-7729	-0-	27	1	404	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	1060	-0-	-3559	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
11	15933	X	15933	-0-	-0-	-0-	15933	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		16671	-0-	16671	16671	982	1	15689	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		13809	-0-	13809	30480	13809	2			N	-0-					-0-

DOWNE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239928 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11139 PERF. 7650 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14652	X	14652	-0-	-0-	-0-	14652	2			N	-0-					-0-
09	15724	X	15724	-0-	-0-	-0-	982	1	14742	2	N	-0-					-0-
10	16560	X	16560	-0-	-0-	-0-	16560	2			N	-0-					-0-
11	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-	12162	2			N	-0-					-0-
12	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	782	1	12502	2	N	-0-					-0-
*01	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	11337	2			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239929 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7990 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	23	1	294	2	N	-0-					-0-
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	341	N	293	-0-	-48	-0-	20	1	273	2	N	-0-					-0-
01	403	N	249	-0-	-154	-0-	249	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 37H RRCID -> 239930 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7905 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14508	X	14338	-0-	-170	-0-	14338	3			N	-0-					-0-
09	14040	X	13221	-0-	-819	-0-	13220	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	15746	X	15746	-0-	-0-	-0-	15746	3			N	-0-					-0-
11	14040	X	13205	-0-	-835	-0-	13205	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12267	-0-	12267	12267	12267	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9153	-0-	9153	21420	9153	3			N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 240120 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7780 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
09	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	317	1	4107	2	N	-0-					-0-
10	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
11	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
12	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	221	1	3053	2	N	-0-					-0-
*01	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 5H RRCID -> 240632 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8250 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
09	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
10	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
11	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6623	-0-	6623	6623	265	1	6358	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5972	-0-	5972	12595	5972	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
STRICKLAND WELL #: 21H RRCID -> 240634 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8050 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10292	X	8345	-0-	-1947	-0-	8345	3			N	-0-					-0-
09	9960	X	7557	-0-	-2403	-0-	7556	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	10013	X	9890	-0-	-123	-0-	9890	3			N	-0-					-0-
11	9630	X	8636	-0-	-994	-0-	8636	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9210	-0-	9210	9210	9210	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8770	-0-	8770	17980	8770	3			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 241129 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 855 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	3			N	-0-					-0-
09	6390	X	5576	-0-	-814	-0-	5575	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	3			N	-0-					-0-
11	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7691	-0-	7691	7691	7691	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7281	-0-	7281	14972	7281	3			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 4H RRCID -> 241133 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8265 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	2705	-0-	-2627	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	1677	-0-	-3483	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	672	-0-	-4660	-0-	672	2			N	-0-					-0-
11	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4738	-0-	4738	4738	190	1	4548	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3721	-0-	3721	8459	3721	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 6H RRCID -> 241135 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8420 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8711	X	7244	-0-	-1467	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	7014	-0-	-1416	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	6671	-0-	-1978	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	7108	-0-	-662	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9834	-0-	9834	9834	393	1	9441	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9052	-0-	9052	18886	9052	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 39H RRCID -> 243134 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 7815 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8370	X	4422	-0-	-3948	-0-	4418	3	4	9	N	4					94
09	7650	X	4466	-0-	-3184	-0-	4448	3	18	9	N	16	1	8			109
10	7223	X	7213	-0-	-10	-0-	7213	3			N	-0-					109
11	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6739	3	17	9	N	15					124
12	DLQ G-10		7032	-0-	7032	7032	7032	3			N	-0-					124
01	DLQ G-10		7525	-0-	7525	14557	7525	3			N	-0-					124

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 243828 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7995 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13564	X	13564	-0-	-0-	-0-	13564	3			N	-0-					-0-
09	12447	X	12447	-0-	-0-	-0-	12446	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-	13472	3			N	-0-					-0-
11	12330	X	11964	-0-	-366	-0-	11964	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11787	-0-	11787	11787	11787	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		12008	-0-	12008	23795	12008	3			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 43H RRCID -> 244082 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7985 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	3975	-0-	-1171	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
09	5970	X	2763	-0-	-3207	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
10	6169	X	5686	-0-	-483	-0-	5686	3			N	-0-					-0-
11	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	10789	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10351	-0-	10351	10351	10351	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9785	-0-	9785	20136	9785	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

MCRAE WELL #: 33H RRCID -> 244083 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7908 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12	-0-	12	12	12	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2045	-0-	2045	2057	2045	3			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 32H RRCID -> 244084 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7920 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9765	X	6962	-0-	-2803	-0-	6962	3			N	-0-					-0-
09	9450	X	5736	-0-	-3714	-0-	5735	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	9765	X	8392	-0-	-1373	-0-	8392	3			N	-0-					-0-
11	9270	X	6165	-0-	-3105	-0-	6165	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3729	-0-	3729	3729	3729	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1861	-0-	1861	5590	1861	3			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244361 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8050 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	6316	-0-	-163	-0-	6316	3			N	-0-					-0-
09	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6274	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	3			N	-0-					-0-
11	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7521	-0-	7521	7521	7521	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7887	-0-	7887	15408	7887	3			N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 244362 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7675 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	2209	-0-	-1945	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	3175	-0-	-95	-0-	1066	1	2099	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
10	2821	X	2707	-0-	-114	-0-	897	1	1810	2	N	-0-					-0-
11	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4076	-0-	4076	4076	1004	1	3072	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3597	-0-	3597	7673	1204	1	2393	2	N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 22H RRCID -> 244548 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8165 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 44H RRCID -> 245223 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7850 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1516	-0-	1516	1516	1516	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CLARA DUNN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 248523 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7980 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	X	59	-0-	-313	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	270	X	89	-0-	-181	-0-	88	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	186	X	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	150	X	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	49	-0-	49	49	49	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	11212	-0-	11212	11261	11212	3			N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 248525 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7715 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	X	7	-0-	-706	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	690	X	491	-0-	-199	-0-	278	1	213	2	N	-0-					-0-
10	713	X	368	-0-	-345	-0-	368	1			N	-0-					-0-
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	233	-0-	233	233	233	1			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	61	-0-	61	294	61	1			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 249628 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8085 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	2560	-0-	-3206	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
09	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	511	1	6546	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	9763	2			N	-0-					-0-
11	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	8232	-0-	8232	8232	562	1	7670	2	N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	7993	-0-	7993	16225	7993	2			N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY WELL #: 4H RRCID -> 249631 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7765 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
09	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	501	1	6479	2	N	-0-					-0-
10	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	5151	-0-	-369	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	4033	-0-	4033	4033	272	1	3761	2	N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	5473	-0-	5473	9506	5473	2			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 249645 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8000 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	3			N	-0-					27
09	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	3			N	-0-					27
10	279	N	250	-0-	-29	-0-	226	3	24	9	N	22	27	5			22
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					22
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					22
*01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					22

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 249651 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7810 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	8948	2			N	-0-					-0-
09	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	689	1	8815	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
11	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	9258	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	10314	-0-	10314	10314	10314	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	7702	-0-	7702	18016	7702	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 249655 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7680 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9982	X	5450	-0-	-4532	-0-	1009	1	4441	2	N	-0-					-0-
09	9090	X	6276	-0-	-2814	-0-	1354	1	4918	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	9393	X	5072	-0-	-4321	-0-	1000	1	4072	2	N	-0-					-0-
11	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	985	1	7302	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9956	-0-	9956	9956	1014	1	8942	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7665	-0-	7665	17621	1014	1	6651	2	N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 249861 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 11287 PERF. 8175 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	2	2	8			-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250441 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8700 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	X	484	-0-	-105	-0-	484	3			N	-0-					-0-
09	570	X	473	-0-	-97	-0-	473	3			N	-0-					-0-
10	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
11	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		728	-0-	728	728	728	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7287	-0-	7287	8015	7287	3			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 31H RRCID -> 250445 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8090 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174

STRICKLAND WELL #: 32H RRCID -> 250446 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8055 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

GIBBS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251832 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 7830 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11811	X	1003	-0-	-10808	-0-	1003	1			N	-0-					-0-
09	8520	X	901	-0-	-7619	-0-	901	1			N	-0-					-0-
10	1085	X	266	-0-	-819	-0-	266	1			N	-0-					-0-
11	990	X	33	-0-	-957	-0-	33	1			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		626	-0-	626	626	72	1	554	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		20531	-0-	20531	21157	723	1	19808	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
STRICKLAND WELL #: 26 RRCID -> 261407 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8140 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 34H RRCID -> 261739 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8215 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7285	X	6801	-0-	-484	-0-	6801	3			N	-0-					-0-
09	6720	X	6102	-0-	-618	-0-	6102	3			N	-0-					-0-
10	6944	X	5495	-0-	-1449	-0-	5495	3			N	-0-					-0-
11	6570	X	5520	-0-	-1050	-0-	5520	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5227	-0-	5227	5227	5227	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	4455	-0-	4455	9682	4455	3			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 40H RRCID -> 275767 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8555 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16213	X	14415	-0-	-1798	-0-	14415	3			N	-0-					-0-
09	15360	X	12870	-0-	-2490	-0-	12867	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	15841	X	14891	-0-	-950	-0-	14891	3			N	-0-					-0-
11	14970	X	13765	-0-	-1205	-0-	13765	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	12665	-0-	12665	12665	12665	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	15281	-0-	15281	27946	15281	3			N	-0-					-0-

ALLEDER INC. 013296
ALLEDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252370 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 5119 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEGIANCE EXPLORATION, LLC 013301
FOMBY WELL #: 1 RRCID -> 247300 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7277 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

FOMBY WELL #: 2 RRCID -> 247302 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ALLEGIANCE EXPLORATION, LLC //CONT.// 013301
PIPER WELL #: 1H RRCID -> 247304 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APEXCO, INC. 027480
JEWEL WELL #: 3 RRCID -> 209338 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7264 - 7550

08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARP BARNETT, LLC 033055
GOLDFIELD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217175 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9250 - 10520

08	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
09	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
10	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
12	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
*01	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					-0-

4H RANCH WELL #: 1H RRCID -> 219932 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7250 - 10331

08	1829	N	1719	-0-	-110	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
09	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	1940	-0-	-168	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	1763	-0-	-779	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1466	-0-	-487	-0-	1466	2			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 220020 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 6091 - 9400

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

POINT VISTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220822 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9039 PERF.10640 - 11684

08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
11	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
*01	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
HALLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224596 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7971 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1155	-0-	-375	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	891	-0-	-442	-0-	891	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	926	-0-	-334	-0-	926	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1043	-0-	-166	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
01	899	N	856	-0-	-43	-0-	856	2			N	-0-					-0-

HICKORY PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225995 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8924 PERF.10390 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
09	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
10	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
11	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
12	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
*01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227166 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8207 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7006	X	4760	-0-	-2246	-0-	165	1	4595	2	N	-0-					-0-
09	6780	X	6554	-0-	-226	-0-	217	1	6337	2	N	-0-					-0-
10	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	262	1	8371	2	N	-0-					-0-
11	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	276	1	8452	2	N	-0-					-0-
12	9114	X	8928	-0-	-186	-0-	296	1	8632	2	N	-0-					-0-
*01	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	303	1	8361	2	N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229280 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7885 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231022 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8780 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	4945	-0-	-1286	-0-	172	1	4773	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	4576	-0-	-314	-0-	151	1	4425	2	N	-0-					-0-
10	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	158	1	5060	2	N	-0-					-0-
11	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	163	1	4972	2	N	-0-					-0-
12	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	182	1	5313	2	N	-0-					-0-
*01	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	185	1	5095	2	N	-0-					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231546 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8070 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	264	1	7558	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	221	1	6709	2	N	-0-					-0-
10	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	196	1	6402	2	N	-0-					-0-
11	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	179	1	5339	2	N	-0-					-0-
12	6262	X	5818	-0-	-444	-0-	199	1	5619	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	5508	-0-	-754	-0-	196	1	5312	2	N	-0-					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231565 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8283 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

SCHROEDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231566 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8246 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11594	X	10720	-0-	-874	-0-	1191	1	9529	2	N	-0-			-0-
09	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	1146	1	9038	2	N	-0-			-0-
10	11445	X	11445	-0-	-0-	-0-	1191	1	10254	2	N	-0-			-0-
11	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	1161	1	9610	2	N	-0-			-0-
12	11048	X	11048	-0-	-0-	-0-	1212	1	9836	2	N	-0-			-0-
*01	11513	X	11513	-0-	-0-	-0-	1243	1	10270	2	N	-0-			-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232848 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8031 - 10774

08	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	648	1	6654	2	N	-0-			-0-
09	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	614	1	6876	2	N	-0-			-0-
10	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	626	1	7280	2	N	-0-			-0-
11	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	620	1	7048	2	N	-0-			-0-
12	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	703	1	8257	2	N	-0-			-0-
*01	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	731	1	8846	2	N	-0-			-0-

WILSON A WELL #: 1 H RRCID -> 233343 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6112 - 8243

08	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-			15
09	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-			15
10	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-			15
11	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-			15
*12	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-			15
01	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT			15

NEW DAWN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233548 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 8281 - 10290

08	12214	X	10027	-0-	-2187	-0-	1193	1	8834	2	N	-0-			-0-
09	11820	X	9505	-0-	-2315	-0-	1128	1	8377	2	N	-0-			-0-
10	10416	X	10013	-0-	-403	-0-	1145	1	8868	2	N	-0-			-0-
11	9690	X	9356	-0-	-334	-0-	1113	1	8243	2	N	-0-			-0-
12	10013	X	8780	-0-	-1233	-0-	1134	1	7646	2	N	-0-			-0-
01	10013	X	8966	-0-	-1047	-0-	1148	1	7818	2	N	-0-			-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233599 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8031 - 10579

08	10261	X	9901	-0-	-360	-0-	780	1	9121	2	N	-0-			-0-
09	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	767	1	9378	2	N	-0-			-0-
10	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	817	1	10980	2	N	-0-			-0-
11	11837	X	11837	-0-	-0-	-0-	831	1	11006	2	N	-0-			-0-
12	12766	X	12766	-0-	-0-	-0-	882	1	11884	2	N	-0-			-0-
*01	13883	X	13883	-0-	-0-	-0-	955	1	12928	2	N	-0-			-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 233600 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8030 - 10466

08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TURNEY WELL #: 1 H RRCID -> 236309 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 5744 - 7380

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
TURNEY WELL #: 2 H RRCID -> 236322 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5973 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236330 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8305 - 10291

08	4619	X	3267	-0-	-1352	-0-	110	1	3157	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	3748	-0-	-302	-0-	120	1	3628	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	3249	-0-	-998	-0-	96	1	3153	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	2380	-0-	-1730	-0-	77	1	2303	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	2134	-0-	-1152	-0-	73	1	2061	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	1355	-0-	-1931	-0-	48	1	1307	2	N	-0-					-0-

TURNEY WELL #: 3 H RRCID -> 236394 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5595 - 7566

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236398 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7991 - 10079

08	10784	X	10784	-0-	-0-	-0-	383	1	10401	2	N	-0-					-0-
09	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	352	1	10239	2	N	-0-					-0-
10	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	328	1	10485	2	N	-0-					-0-
11	10440	X	10382	-0-	-58	-0-	333	1	10049	2	N	-0-					-0-
12	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	374	1	10746	2	N	-0-					-0-
*01	11505	X	11505	-0-	-0-	-0-	404	1	11101	2	N	-0-					-0-

F. TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236865 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9523 - 11814

08	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3803	-0-	-157	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3853	-0-	-239	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
11	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
*01	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			N	-0-					-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237437 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7911 - 10205

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238336 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8122 - 10551

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238340 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8037 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20677	X	20555	-0-	-122	-0-	704	1	19851	2	N	-0-					-0-
09	22755	X	22755	-0-	-0-	-0-	741	1	22014	2	N	-0-					-0-
10	22562	X	22562	-0-	-0-	-0-	689	1	21873	2	N	-0-					-0-
11	21415	X	21415	-0-	-0-	-0-	701	1	20714	2	N	-0-					-0-
12	22227	X	22191	-0-	-36	-0-	763	1	21428	2	N	-0-					-0-
01	22227	X	20232	-0-	-1995	-0-	733	1	19499	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240391 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8157 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	588	1	6975	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	6414	-0-	-156	-0-	560	1	5854	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	6922	-0-	-53	-0-	578	1	6344	2	N	-0-					-0-
11	7320	X	5755	-0-	-1565	-0-	541	1	5214	2	N	-0-					-0-
12	6696	X	5461	-0-	-1235	-0-	554	1	4907	2	N	-0-					-0-
01	6696	X	5391	-0-	-1305	-0-	547	1	4844	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240392 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8128 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	620	1	11168	2	N	-0-					-0-
09	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	511	1	8677	2	N	-0-					-0-
10	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	574	1	10984	2	N	-0-					-0-
11	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	522	1	8388	2	N	-0-					-0-
12	10385	X	9159	-0-	-1226	-0-	563	1	8596	2	N	-0-					-0-
01	10385	X	9314	-0-	-1071	-0-	585	1	8729	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241067 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8252 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11284	X	6968	-0-	-4316	-0-	518	1	6450	2	N	-0-					-0-
09	8580	X	5486	-0-	-3094	-0-	478	1	5008	2	N	-0-					-0-
10	8866	X	6216	-0-	-2650	-0-	498	1	5718	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	5642	-0-	-1108	-0-	515	1	5127	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	5484	-0-	-716	-0-	524	1	4960	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	5637	-0-	-563	-0-	553	1	5084	2	N	-0-					-0-

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 241180 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8940 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11346	X	11340	-0-	-6	-0-	387	1	10953	2	N	-0-					-0-
09	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	343	1	10161	2	N	-0-					-0-
10	10416	X	10407	-0-	-9	-0-	315	1	10092	2	N	-0-					-0-
11	10980	X	10279	-0-	-701	-0-	343	1	9936	2	N	-0-					-0-
12	10509	X	9749	-0-	-760	-0-	327	1	9422	2	N	-0-					-0-
01	10509	X	9755	-0-	-754	-0-	344	1	9411	2	N	-0-					-0-

BINGHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241650 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8360 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		7653	-0-	7653	21935	593	1	7060	2	Y	-0-					-0-
09	28541	X	6606	-0-	-21935	-0-	557	1	6049	2	Y	-0-					-0-
10	7409	X	6215	-0-	-1194	-0-	551	1	5664	2	Y	-0-					-0-
11	7170	X	5894	-0-	-1276	-0-	555	1	5339	2	Y	-0-					-0-
12	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	594	1	5635	2	Y	-0-					-0-
*01	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	597	1	5735	2	Y	-0-					-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244892 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8375 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
09	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
10	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	1			N	-0-					-0-
11	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	1			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244894 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9617 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244906 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8117 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244916 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9156 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24235	X	24235	-0-	-0-	-0-	24235	2			N	-0-					-0-
09	23732	X	23732	-0-	-0-	-0-	23732	2			N	-0-					-0-
10	17285	X	17285	-0-	-0-	-0-	17285	2			N	-0-					-0-
11	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
12	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	10536	2			N	-0-					-0-
*01	19421	X	19421	-0-	-0-	-0-	19421	2			N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244917 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8455 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8569 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	X	138	-0-	-513	-0-	138	1			N	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245211 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8097 - 12643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14415	X	14244	-0-	-171	-0-	492	1	13752	2	N	-0-					-0-
09	13800	X	13530	-0-	-270	-0-	446	1	13084	2	N	-0-					-0-
10	13888	X	13551	-0-	-337	-0-	412	1	13139	2	N	-0-					-0-
11	13770	X	13001	-0-	-769	-0-	416	1	12585	2	N	-0-					-0-
12	13795	X	13294	-0-	-501	-0-	452	1	12842	2	N	-0-					-0-
01	13795	X	13178	-0-	-617	-0-	468	1	12710	2	N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245212 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8011 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

CAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245213 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8604 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	794	1	7573	2	N	-0-					-0-
09	7230	X	6447	-0-	-783	-0-	619	1	5828	2	N	-0-					-0-
10	7471	X	3683	-0-	-3788	-0-	561	1	3122	2	N	-0-					-0-
11	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	860	1	8378	2	N	-0-					-0-
12	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	906	1	8261	2	N	-0-					-0-
*01	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	942	1	9775	2	N	-0-					-0-

MCPHERSON B WELL #: 1H RRCID -> 245825 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8035 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	905	-0-	-235	-0-	905	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	917	-0-	-230	-0-	917	2			N	-0-					-0-
11	990	N	847	-0-	-143	-0-	847	2			N	-0-					-0-
*12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BINGHAM WELL #: 1H RRCID -> 246039 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8380 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		9140	-0-	9140	27728	709	1	8431	2	Y	-0-					-0-
09	36064	X	8336	-0-	-27728	-0-	703	1	7633	2	Y	-0-					-0-
10	9207	X	8476	-0-	-731	-0-	751	1	7725	2	Y	-0-					-0-
11	8910	X	7491	-0-	-1419	-0-	705	1	6786	2	Y	-0-					-0-
12	8711	X	7425	-0-	-1286	-0-	708	1	6717	2	Y	-0-					-0-
01	8711	X	7486	-0-	-1225	-0-	705	1	6781	2	Y	-0-					-0-

TEEGARDEN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 246732 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8330 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14570	X	13544	-0-	-1026	-0-	462	1	13082	2	N	-0-					-0-
09	14100	X	12475	-0-	-1625	-0-	407	1	12068	2	N	-0-					-0-
10	13764	X	12378	-0-	-1386	-0-	375	1	12003	2	N	-0-					-0-
11	13320	X	9153	-0-	-4167	-0-	305	1	8848	2	N	-0-					-0-
12	11904	X	9693	-0-	-2211	-0-	325	1	9368	2	N	-0-					-0-
01	11904	X	10887	-0-	-1017	-0-	384	1	10503	2	N	-0-					-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248571 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8163 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248572 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8558 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12	X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
09	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248573 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8479 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	808	1	7452	2	N	-0-					-0-
09	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	875	1	8960	2	N	-0-					-0-
10	11743	X	11743	-0-	-0-	-0-	939	1	10804	2	N	-0-					-0-
11	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	805	1	10729	2	N	-0-					-0-
12	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	955	1	10501	2	N	-0-					-0-
*01	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	940	1	11098	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
CAIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248574 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8420 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	2	N	-0-			-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	2	N	-0-			-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	N	-0-			-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	2	N	-0-			-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	25	1	249	2	N	-0-			-0-
*01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	426	1	151	2	N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248575 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8430 - 11542

08	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	663	1	7950	2	N	-0-			-0-
09	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	591	1	7072	2	N	-0-			-0-
10	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	577	1	7155	2	N	-0-			-0-
11	7980	X	7527	-0-	-453	-0-	574	1	6953	2	N	-0-			-0-
12	7564	X	7384	-0-	-180	-0-	612	1	6772	2	N	-0-			-0-
*01	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	619	1	7250	2	N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248576 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8591 - 11703

08	9393	X	8641	-0-	-752	-0-	768	1	7873	2	N	-0-			-0-
09	9090	X	8744	-0-	-346	-0-	761	1	7983	2	N	-0-			-0-
10	9393	X	9030	-0-	-363	-0-	769	1	8261	2	N	-0-			-0-
11	8940	X	8813	-0-	-127	-0-	760	1	8053	2	N	-0-			-0-
12	8959	X	8594	-0-	-365	-0-	770	1	7824	2	N	-0-			-0-
01	8959	X	8050	-0-	-909	-0-	779	1	7271	2	N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248577 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8225 - 12085

08	527	N	118	-0-	-409	-0-	7	1	111	2	N	-0-			-0-
09	600	N	79	-0-	-521	-0-	4	1	75	2	N	-0-			-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	2	N	-0-			-0-
11	120	N	73	-0-	-47	-0-	4	1	69	2	N	-0-			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	279	N	182	-0-	-97	-0-	11	1	171	2	N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248578 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8126 - 11685

08	11656	X	11647	-0-	-9	-0-	402	1	11245	2	N	-0-			-0-
09	11280	X	10914	-0-	-366	-0-	360	1	10554	2	N	-0-			-0-
10	11563	X	11247	-0-	-316	-0-	342	1	10905	2	N	-0-			-0-
11	11280	X	10893	-0-	-387	-0-	349	1	10544	2	N	-0-			-0-
12	11005	X	10937	-0-	-68	-0-	372	1	10565	2	N	-0-			-0-
01	11005	X	10882	-0-	-123	-0-	386	1	10496	2	N	-0-			-0-

HITE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248579 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8295 - 10717

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SYCAMORE BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248580 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9030 - 10870

08	3100	N	3029	-0-	-71	400	3029	2			N	-0-			-0-
09	2811	N	2411	-0-	-400	-0-	2411	2			N	-0-			-0-
10	2480	X	1977	-0-	-503	-0-	1977	2			N	-0-			-0-
11	2400	X	2115	-0-	-285	-0-	2115	2			N	-0-			-0-
12	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-			-0-
*01	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

KENNEDY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248581 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8450 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248999 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8476 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	4203	-0-	-230	-0-	149	1	4054	2	N	-0-			-0-
09	4290	X	4280	-0-	-10	-0-	351	1	3929	2	N	-0-			-0-
10	4433	X	1641	-0-	-2792	-0-	339	1	1302	2	N	-0-			-0-
11	4290	X	599	-0-	-3691	-0-	458	1	141	2	N	-0-			-0-
12	1302	X	383	-0-	-919	-0-	383	1			N	-0-			-0-
01	1302	X	120	-0-	-1182	-0-	120	1			N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249001 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9279 - 12423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12865	X	12284	-0-	-581	-0-	12284	2			N	-0-			-0-
09	12210	X	11776	-0-	-434	-0-	11776	2			N	-0-			-0-
10	12462	X	12355	-0-	-107	-0-	12355	2			N	-0-			-0-
11	12060	X	11751	-0-	-309	-0-	11751	2			N	-0-			-0-
12	12462	X	12329	-0-	-133	-0-	12329	2			N	-0-			-0-
01	12369	X	12048	-0-	-321	-0-	12048	2			N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249002 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9028 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10168	X	9449	-0-	-719	-0-	9449	2			N	-0-			-0-
09	9780	X	9190	-0-	-590	-0-	9190	2			N	-0-			-0-
10	9827	X	9480	-0-	-347	-0-	9480	2			N	-0-			-0-
11	9330	X	9115	-0-	-215	-0-	9115	2			N	-0-			-0-
12	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	9635	2			N	-0-			-0-
01	9486	X	9345	-0-	-141	-0-	9345	2			N	-0-			-0-

CAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249004 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8570 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1041	-0-	-509	-0-	70	1	971	2	N	-0-			-0-
09	1500	N	1146	-0-	-354	-0-	75	1	1071	2	N	-0-			-0-
10	1426	N	470	-0-	-956	-0-	36	1	434	2	N	-0-			-0-
11	1020	N	685	-0-	-335	-0-	47	1	638	2	N	-0-			-0-
12	1178	N	738	-0-	-440	-0-	61	1	677	2	N	-0-			-0-
*01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	77	1	923	2	N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249005 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 9085 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	2			N	-0-			-0-
09	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	9515	2			N	-0-			-0-
10	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	8915	2			N	-0-			-0-
11	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	8670	2			N	-0-			-0-
12	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	8351	2			N	-0-			-0-
*01	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	7594	2			N	-0-			-0-

CAIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249008 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8630 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	487	X	487	-0-	-0-	-0-	45	1	442	2	N	-0-			-0-
10	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	718	1	9144	2	N	-0-			-0-
11	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	878	1	8645	2	N	-0-			-0-
12	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	997	1	7179	2	N	-0-			-0-
01	9858	X	6348	-0-	-3510	-0-	736	1	5612	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249019 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9579 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	23	1	364	2	N	-0-					-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	35	1	641	2	N	-0-					-0-
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	44	1	731	2	N	-0-					-0-
*01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	26	1	480	2	N	-0-					-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249020 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9108 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	21	1	363	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249021 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9942 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	621	1	9108	2	N	-0-					-0-
09	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	575	1	9657	2	N	-0-					-0-
10	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	443	1	7699	2	N	-0-					-0-
11	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	469	1	8629	2	N	-0-					-0-
12	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	439	1	7310	2	N	-0-					-0-
*01	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	434	1	8052	2	N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249022 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9121 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12834	X	11412	-0-	-1422	-0-	11412	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	10005	-0-	-2175	-0-	10005	2			N	-0-					-0-
10	12245	X	9515	-0-	-2730	-0-	9515	2			N	-0-					-0-
11	11520	X	9170	-0-	-2350	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	8572	-0-	-1038	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	8023	-0-	-1587	-0-	8023	2			N	-0-					-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249026 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9987 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		15	-0-	15	15	15	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		97	-0-	97	112	97	2			N	-0-					-0-
12	113	N	1	-0-	-112	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-

PREMIER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249027 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8800 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11470	X	15	-0-	-11455	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	1651	-0-	-8459	-0-	270	1	1381	2	N	-0-					-0-
10	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	915	1	8775	2	N	-0-					-0-
11	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	900	1	8537	2	N	-0-					-0-
12	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	870	1	8815	2	N	-0-					-0-
*01	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	930	1	9265	2	N	-0-					-0-

PREMIER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249028 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8827 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
F. TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249934 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9757 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11532	X	11175	-0-	-357	-0-	11175	2			N	-0-					-0-
09	11160	X	10281	-0-	-879	-0-	10281	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	10820	-0-	-712	-0-	10820	2			N	-0-					-0-
11	10800	X	10129	-0-	-671	-0-	10129	2			N	-0-					-0-
12	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
*01	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	10279	2			N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8136 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11160	X	10845	-0-	-315	-0-	377	1	10468	2	N	-0-					-0-
09	10650	X	10475	-0-	-175	-0-	346	1	10129	2	N	-0-					-0-
10	10509	X	10231	-0-	-278	-0-	310	1	9921	2	N	-0-					-0-
11	10500	X	7592	-0-	-2908	-0-	240	1	7352	2	N	-0-					-0-
12	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	368	1	10735	2	N	-0-					-0-
*01	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	381	1	10518	2	N	-0-					-0-

JORDAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 249972 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8093 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JORDAN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 249973 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8164 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12558	X	12558	-0-	-0-	-0-	429	1	12129	2	N	-0-					-0-
09	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	370	1	10998	2	N	-0-					-0-
10	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	345	1	11237	2	N	-0-					-0-
11	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	222	1	6815	2	N	-0-					-0-
12	10850	X	8791	-0-	-2059	-0-	289	1	8502	2	N	-0-					-0-
01	10850	X	9067	-0-	-1783	-0-	315	1	8752	2	N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249974 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8596 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10137	X	5425	-0-	-4712	-0-	655	1	4770	2	N	-0-					-0-
09	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	836	1	6695	2	N	-0-					-0-
10	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	855	1	6994	2	N	-0-					-0-
11	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	845	1	7064	2	N	-0-					-0-
12	7781	X	5880	-0-	-1901	-0-	795	1	5085	2	N	-0-					-0-
01	7843	X	6701	-0-	-1142	-0-	785	1	5916	2	N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249975 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8016 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11346	X	10294	-0-	-1052	-0-	358	1	9936	2	N	-0-					-0-
09	10980	X	9047	-0-	-1933	-0-	299	1	8748	2	N	-0-					-0-
10	10633	X	9793	-0-	-840	-0-	297	1	9496	2	N	-0-					-0-
11	9960	X	6324	-0-	-3636	-0-	200	1	6124	2	N	-0-					-0-
12	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	311	1	9072	2	N	-0-					-0-
*01	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	326	1	8980	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249976 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8077 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	724	1	5473	2	N	-0-					-0-
09	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	670	1	4485	2	N	-0-					-0-
10	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	705	1	5357	2	N	-0-					-0-
11	6000	X	5798	-0-	-202	-0-	687	1	5111	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	2996	-0-	-3204	-0-	569	1	2427	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	3702	-0-	-2498	-0-	620	1	3082	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

CHRISTIAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249977 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8452 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	222	1	6739	2	N	-0-			-0-
09	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	195	1	5945	2	N	-0-			-0-
10	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	204	1	6889	2	N	-0-			-0-
11	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	200	1	5509	2	N	-0-			-0-
12	5859	X	4692	-0-	-1167	-0-	175	1	4517	2	N	-0-			-0-
01	5859	X	3874	-0-	-1985	-0-	154	1	3720	2	N	-0-			-0-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249979 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8652 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-			-0-
09	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-			-0-
10	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-			-0-
11	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-			-0-
12	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-			-0-
*01	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-			-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249980 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8125 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9021	X	9004	-0-	-17	-0-	925	1	8079	2	N	-0-			-0-
09	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	876	1	7959	2	N	-0-			-0-
10	9021	X	8706	-0-	-315	-0-	788	1	7918	2	N	-0-			-0-
11	8730	X	8707	-0-	-23	-0-	867	1	7840	2	N	-0-			-0-
12	9021	X	8631	-0-	-390	-0-	891	1	7740	2	N	-0-			-0-
01	9021	X	8761	-0-	-260	-0-	925	1	7836	2	N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249981 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8597 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	899	X	294	-0-	-605	-0-	294	2			N	-0-			-0-
09	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			-0-
10	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			-0-
11	270	X	136	-0-	-134	-0-	136	2			N	-0-			-0-
*12	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
01	T. A.		3513	-0-	3513	3513	3513	2			N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249982 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8987 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13950	X	13882	-0-	-68	-0-	13882	2			N	-0-			-0-
09	13500	X	12956	-0-	-544	-0-	12956	2			N	-0-			-0-
10	13950	X	12946	-0-	-1004	-0-	12946	2			N	-0-			-0-
11	13500	X	12478	-0-	-1022	-0-	12478	2			N	-0-			-0-
12	13299	X	12861	-0-	-438	-0-	12861	2			N	-0-			-0-
01	13299	X	11961	-0-	-1338	-0-	11961	2			N	-0-			-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249983 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9883 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		345	-0-	345	345	19	1	326	2	N	-0-			-0-
11	384	X	39	-0-	-345	-0-	2	1	37	2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		7	-0-	7	7	7	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249984 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9085 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9455	X	8837	-0-	-618	-0-	8837	2			N	-0-			-0-
09	8970	X	8306	-0-	-664	-0-	8306	2			N	-0-			-0-
10	9269	X	8249	-0-	-1020	-0-	8249	2			N	-0-			-0-
11	8550	X	5430	-0-	-3120	-0-	5430	2			N	-0-			-0-
12	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	8002	2			N	-0-			-0-
*01	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	8269	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249986 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8485 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	X	48	-0-	-293	-0-	48	1			N	-0-					-0-
09	330	X	189	-0-	-141	-0-	152	1	37	2	N	-0-					-0-
10	167	X	167	-0-	-0-	-0-	114	1	53	2	N	-0-					-0-
11	714	X	714	-0-	-0-	-0-	417	1	297	2	N	-0-					-0-
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	173	1	68	2	N	-0-					-0-
*01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	332	1	201	2	N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249987 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7932 - 10001

08	10075	X	9391	-0-	-684	-0-	326	1	9065	2	N	-0-					-0-
09	9390	X	8848	-0-	-542	-0-	292	1	8556	2	N	-0-					-0-
10	9703	X	9307	-0-	-396	-0-	282	1	9025	2	N	-0-					-0-
11	9210	X	7575	-0-	-1635	-0-	240	1	7335	2	N	-0-					-0-
12	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	296	1	8639	2	N	-0-					-0-
*01	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	312	1	8598	2	N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8087 - 10718

08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	104	1	3337	2	N	-0-					-0-
11	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	324	1	9921	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		10429	-0-	10429	10429	346	1	10083	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		10382	-0-	10382	20811	363	1	10019	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250225 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7953 - 9491

08	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	577	1	5780	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	5272	-0-	-488	-0-	508	1	4764	2	N	-0-					-0-
10	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	509	1	4810	2	N	-0-					-0-
11	6150	X	5246	-0-	-904	-0-	510	1	4736	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	4787	-0-	-576	-0-	555	1	4232	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	3502	-0-	-1861	-0-	498	1	3004	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250269 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8360 - 9990

08	8370	X	6623	-0-	-1747	-0-	377	1	6246	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	5551	-0-	-449	-0-	313	1	5238	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	3994	-0-	-2206	-0-	228	1	3766	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	5889	-0-	-531	-0-	351	1	5538	2	N	-0-					-0-
12	6634	X	5196	-0-	-1438	-0-	348	1	4848	2	N	-0-					-0-
01	6634	X	6434	-0-	-200	-0-	421	1	6013	2	N	-0-					-0-

HITE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250276 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7957 - 10346

08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250426 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8328 - 11712

08	13392	X	7860	-0-	-5532	-0-	873	1	6987	2	N	-0-					-0-
09	10410	X	8726	-0-	-1684	-0-	965	1	7761	2	N	-0-					-0-
10	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	1094	1	10514	2	N	-0-					-0-
11	9150	X	8532	-0-	-618	-0-	722	1	7810	2	N	-0-					-0-
12	9021	X	8317	-0-	-704	-0-	974	1	7343	2	N	-0-					-0-
01	11594	X	11508	-0-	-86	-0-	979	1	10529	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
GOLDFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250780 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9196 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	1703	-0-	-1242	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2033	-0-	-817	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2174	-0-	-771	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2500	-0-	-110	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
12	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
*01	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250936 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7824 - 9566

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251104 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8019 - 10533

08	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	1			N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1088	1	7	2	N	-0-					-0-
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1049	1	6	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1088	1	7	2	N	-0-					-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251929 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7940 - 10148

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252782 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 9584 - 11904

08	6324	X	6087	-0-	-237	-0-	224	1	5863	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	3780	-0-	-2310	-0-	129	1	3651	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	3774	-0-	-2519	-0-	118	1	3656	2	N	-0-					-0-
11	5880	X	3748	-0-	-2132	-0-	124	1	3624	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	3764	-0-	-18	-0-	129	1	3635	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	3749	-0-	-33	-0-	136	1	3613	2	N	-0-					-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252979 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7972 - 9565

08	14725	X	13228	-0-	-1497	-0-	13228	2			N	-0-					-0-
09	14250	X	12691	-0-	-1559	-0-	12691	2			N	-0-					-0-
10	14725	X	13086	-0-	-1639	-0-	13086	2			N	-0-					-0-
11	13590	X	11572	-0-	-2018	-0-	11572	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	12167	-0-	-729	-0-	12167	2			N	-0-					-0-
*01	13271	X	13271	-0-	-0-	-0-	13271	2			N	-0-					-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252980 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7614 - 10010

08	19840	X	19647	-0-	-193	-0-	19647	2			N	-0-					-0-
09	18731	X	18731	-0-	-0-	-0-	18731	2			N	-0-					-0-
10	18786	X	18600	-0-	-186	-0-	18600	2			N	-0-					-0-
11	19020	X	18002	-0-	-1018	-0-	18002	2			N	-0-					-0-
12	18848	X	18683	-0-	-165	-0-	18683	2			N	-0-					-0-
01	18848	X	18383	-0-	-465	-0-	18383	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253656 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7983 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12245	X	11557	-0-	-688	-0-	1607	1	9950	2	N	-0-			-0-
09	11850	X	11550	-0-	-300	-0-	1588	1	9962	2	N	-0-			-0-
10	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	1601	1	10118	2	N	-0-			-0-
11	11190	X	10804	-0-	-386	-0-	1569	1	9235	2	N	-0-			-0-
12	12119	X	12119	-0-	-0-	-0-	1672	1	10447	2	N	-0-			-0-
*01	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	1704	1	10876	2	N	-0-			-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254106 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8014 - 10367

08	12431	X	6340	-0-	-6091	-0-	214	1	6126	2	N	-0-			-0-
09	11940	X	9130	-0-	-2810	-0-	291	1	8839	2	N	-0-			-0-
10	12152	X	9163	-0-	-2989	-0-	272	1	8891	2	N	-0-			-0-
11	11370	X	8156	-0-	-3214	-0-	264	1	7892	2	N	-0-			-0-
12	9734	X	9141	-0-	-593	-0-	313	1	8828	2	N	-0-			-0-
01	9424	X	8594	-0-	-830	-0-	306	1	8288	2	N	-0-			-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254552 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9005 - 12737

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254690 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 9570 - 11790

08	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	8469	2			N	-0-			-0-
09	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	2			N	-0-			-0-
10	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	7820	2			N	-0-			-0-
11	6870	X	5787	-0-	-1083	-0-	5787	2			N	-0-			-0-
12	11055	X	11055	-0-	-0-	-0-	11055	2			N	-0-			-0-
*01	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	2			N	-0-			-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 254781 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9179 - 11040

08	4867	X	4411	-0-	-456	-0-	4411	2			N	-0-			-0-
09	4710	X	4705	-0-	-5	-0-	4705	2			N	-0-			-0-
10	4867	X	3851	-0-	-1016	-0-	3851	2			N	-0-			-0-
11	4710	X	2690	-0-	-2020	-0-	2690	2			N	-0-			-0-
12	3875	X	2750	-0-	-1125	-0-	2750	2			N	-0-			-0-
01	3875	X	2009	-0-	-1866	-0-	2009	2			N	-0-			-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255094 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9499 - 13229

08	17298	X	15948	-0-	-1350	-0-	15948	2			N	-0-			-0-
09	16440	X	13461	-0-	-2979	-0-	13461	2			N	-0-			-0-
10	16461	X	15531	-0-	-930	-0-	15531	2			N	-0-			-0-
11	15420	X	14479	-0-	-941	-0-	14479	2			N	-0-			-0-
12	15345	X	15053	-0-	-292	-0-	15053	2			N	-0-			-0-
01	15345	X	14475	-0-	-870	-0-	14475	2			N	-0-			-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255200 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9331 - 14271

08	23591	X	22107	-0-	-1484	-0-	22107	2			N	-0-			-0-
09	22830	X	21892	-0-	-938	-0-	21892	2			N	-0-			-0-
10	23591	X	21344	-0-	-2247	-0-	21344	2			N	-0-			-0-
11	22080	X	21161	-0-	-919	-0-	21161	2			N	-0-			-0-
12	22351	X	21969	-0-	-382	-0-	21969	2			N	-0-			-0-
01	22351	X	21118	-0-	-1233	-0-	21118	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
LESTER LEVY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255425 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9536 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
09	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	7873	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	7571	-0-	-86	-0-	7571	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	6545	-0-	-865	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
12	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	4781	-0-	-1264	-0-	4781	2			N	-0-					-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255499 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF.10057 - 11916

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255501 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 9928 - 12222

08	16368	X	15733	-0-	-635	-0-	1169	1	14564	2	N	-0-					-0-
09	15420	X	15324	-0-	-96	-0-	1100	1	14224	2	N	-0-					-0-
10	16348	X	16348	-0-	-0-	-0-	1054	1	15294	2	N	-0-					-0-
11	15676	X	15676	-0-	-0-	-0-	1096	1	14580	2	N	-0-					-0-
12	16344	X	16344	-0-	-0-	-0-	1163	1	15181	2	N	-0-					-0-
*01	16171	X	16171	-0-	-0-	-0-	1176	1	14995	2	N	-0-					-0-

JORDAN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 256054 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8183 - 10034

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 256562 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11962

08	13051	X	12462	-0-	-589	-0-	425	1	12037	2	N	-0-					-0-
09	12420	X	11255	-0-	-1165	-0-	367	1	10888	2	N	-0-					-0-
10	12834	X	11891	-0-	-943	-0-	360	1	11531	2	N	-0-					-0-
11	12330	X	11290	-0-	-1040	-0-	377	1	10913	2	N	-0-					-0-
12	11973	X	11973	-0-	-0-	-0-	402	1	11571	2	N	-0-					-0-
*01	11910	X	11910	-0-	-0-	-0-	420	1	11490	2	N	-0-					-0-

TEEGARDEN UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 256699 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8000 - 11692

08	13795	X	9242	-0-	-4553	-0-	315	1	8927	2	N	-0-					-0-
09	12240	X	11161	-0-	-1079	-0-	364	1	10797	2	N	-0-					-0-
10	12648	X	11255	-0-	-1393	-0-	341	1	10914	2	N	-0-					-0-
11	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	352	1	10212	2	N	-0-					-0-
12	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	385	1	11079	2	N	-0-					-0-
*01	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	399	1	10925	2	N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256701 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8273 - 10781

08	17639	X	12290	-0-	-5349	-0-	427	1	11863	2	N	-0-					-0-
09	16770	X	16076	-0-	-694	-0-	531	1	15545	2	N	-0-					-0-
10	17329	X	15679	-0-	-1650	-0-	476	1	15203	2	N	-0-					-0-
11	16770	X	12831	-0-	-3939	-0-	406	1	12425	2	N	-0-					-0-
12	14880	X	13260	-0-	-1620	-0-	440	1	12820	2	N	-0-					-0-
01	14880	X	12655	-0-	-2225	-0-	443	1	12212	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
SCHROEDER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256705 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8052 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	X	397	-0-	-874	-0-	25	1	372	2	N	-0-					-0-
09	1050	X	195	-0-	-855	-0-	16	1	179	2	N	-0-					-0-
10	651	X	234	-0-	-417	-0-	13	1	221	2	N	-0-					-0-
11	510	X	139	-0-	-371	-0-	8	1	131	2	N	-0-					-0-
12	217	N	73	-0-	-144	-0-	4	1	69	2	N	-0-					-0-
01	248	N	40	-0-	-208	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-

THREE B WELL #: 1H RRCID -> 257594 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5608 - 8179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5735	X	5627	-0-	-108	-0-	5569	2	58	9	N	53					65
09	5340	X	5051	-0-	-289	-0-	5051	2			N	-0-					65
10	5673	X	5536	-0-	-137	-0-	5536	2			N	-0-					65
11	5490	X	2247	-0-	-3243	-0-	2247	2			N	-0-					65
12	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	2			N	-0-					65
*01	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6809	2			N	-0-					65

JORDAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258674 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8215 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12152	X	11033	-0-	-1119	-0-	377	1	10656	2	N	-0-					-0-
09	11190	X	9275	-0-	-1915	-0-	302	1	8973	2	N	-0-					-0-
10	11315	X	10509	-0-	-806	-0-	313	1	10196	2	N	-0-					-0-
11	10680	X	10344	-0-	-336	-0-	326	1	10018	2	N	-0-					-0-
12	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	360	1	10574	2	N	-0-					-0-
*01	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	362	1	10046	2	N	-0-					-0-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258970 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8402 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14167	X	12804	-0-	-1363	-0-	12804	2			N	-0-					-0-
09	13470	X	11821	-0-	-1649	-0-	11821	2			N	-0-					-0-
10	13919	X	11301	-0-	-2618	-0-	11301	2			N	-0-					-0-
11	12990	X	10277	-0-	-2713	-0-	10277	2			N	-0-					-0-
12	13237	X	10313	-0-	-2924	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	10898	-0-	-1905	-0-	10898	2			N	-0-					-0-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
ZULU WELL #: 3H RRCID -> 234916 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6240 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZONKER WELL #: 2 H RRCID -> 236379 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 7664 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	8617	2			Y	-0-					25
09	8190	X	4783	-0-	-3407	-0-	4783	2			Y	-0-					25
10	8463	X	7707	-0-	-756	-0-	7707	2			Y	-0-					25
11	8340	X	6652	-0-	-1688	-0-	6651	2	1	9	Y	1					26
12	8618	X	5710	-0-	-2908	-0-	5707	2	3	9	Y	3					29
01	8618	X	5702	-0-	-2916	-0-	5699	2	3	9	Y	3					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149

ZONKER WELL #: 1 H RRCID -> 236391 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 7870 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

INVICTA WELL #: 3H RRCID -> 237339 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 7700 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INVICTA WELL #: 2H RRCID -> 237343 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 6120 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

BLUE GOOSE WELL #: 1H RRCID -> 237932 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 8640 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1093	-0-	-257	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	168	-0-	-1227	-0-	168	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

INVICTA WELL #: 1H RRCID -> 239194 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 6560 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					72
09	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-	70	1			2
10	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					2
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ZULU WELL #: 1H RRCID -> 239559 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5927 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZULU WELL #: 2H RRCID -> 239562 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 6421 - 8223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149

ROYAL TRUDE WELL #: 1H RRCID -> 239567 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6023 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7440	X	7287	-0-	-153	-0-	7279	2	8	9	Y	7					97
09	7200	X	5791	-0-	-1409	-0-	5782	2	9	9	Y	8	101	1			4
10	7440	X	5332	-0-	-2108	-0-	5326	2	6	9	Y	5					9
11	7050	X	5314	-0-	-1736	-0-	5311	2	3	9	Y	3	1	8			11
12	6200	X	5096	-0-	-1104	-0-	5094	2	2	9	Y	2					13
01	6200	X	4877	-0-	-1323	-0-	4875	2	2	9	Y	2	1	8			14

ROYAL TRUDE WELL #: 2H RRCID -> 239619 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 7279 - 8363

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 2H RRCID -> 241061 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6782 - 8628

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 3H RRCID -> 241064 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6818 - 7984

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREY MOTH WELL #: 1H RRCID -> 243271 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8719 - 9299

08	4991	X	4634	-0-	-357	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4618	-0-	-212	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	684	-0-	-4307	-0-	684	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
12	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
01	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-

BLACK GNAT WELL #: 1H RRCID -> 244279 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8485 - 9630

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 1H RRCID -> 246998 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7102 - 8246

08	5797	X	5728	-0-	-69	-0-	5728	2			Y	-0-					-0-
09	5760	X	5488	-0-	-272	-0-	5488	2			Y	-0-					-0-
10	5952	X	5665	-0-	-287	-0-	5661	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
11	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5887	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6172	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
*01	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6039	2	7	9	Y	6	6	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149
ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 3H RRCID -> 248096 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5942 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 2H RRCID -> 248097 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 6831 - 7947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 4H RRCID -> 248098 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6034 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 1H RRCID -> 248112 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 5886 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUTCHESON WELL #: 1H RRCID -> 207806 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7080 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 208400 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 7386 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					61
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					61
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					61
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					61
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					61
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

HUSKEY WELL #: 4 RRCID -> 212187 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5751 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					15
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					15
10	465	N	349	-0-	-116	-0-	349	3			N	-0-					15
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					15
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

NEIGHBOR WELL #: 1 RRCID -> 217840 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8315 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					37
09	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					37
10	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					37
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

NEIGHBOR WELL #: 2 RRCID -> 217841 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8248 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					123
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					123
10	620	N	530	-0-	-90	-0-	530	3			N	-0-					123
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					123
*12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					123
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

NEIGHBOR WELL #: 3 RRCID -> 217843 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8222 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					153
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					153
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					153
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					153
*12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					153
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

FELLERS, R. WELL #: 3 H RRCID -> 230557 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6850 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	16	-0-	-3084	-0-	16	3			N	-0-					18
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					18
10	1984	X	1981	-0-	-3	-0-	1981	3			N	-0-					18
11	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					18
*12	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					18
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BOLEY RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 230908 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5835 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYNCH WELL #: 101H RRCID -> 237735 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6830 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	3			N	-0-					70
09	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	3			N	-0-					70
10	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	3			N	-0-					70
11	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	3			N	-0-					70
*12	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	3			N	-0-					70
01	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
RILEY, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 191947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7930 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					20
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					20
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					20
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					20
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					20
*01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					20

REIGER WELL #: 1 RRCID -> 196237 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7286 - 7550

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27

SANDFORD WELL #: 1 RRCID -> 196666 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7610 - 8022

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					48

SANDFORD WELL #: 2 RRCID -> 197069 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7662 - 8072

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 197083 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7650 - 8070

08	1395	N	1136	-0-	-259	-0-	983	3	153	9	N	139	163	1			130
09	1320	N	1043	-0-	-277	-0-	899	3	144	9	N	131	167	1			94
10	1302	N	1187	-0-	-115	-0-	1019	3	168	9	N	153	154	1			93
11	1110	N	1021	-0-	-89	-0-	964	3	57	9	N	52					145
12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1624	3	94	9	N	85	151	1			79
*01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1492	3	292	9	N	265	342	1			2

CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 198775 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8394 - 8840

08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	510	3	2	9	N	2					137
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					137
10	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	3			N	-0-					137
11	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	3			N	-0-					137
12	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					137
*01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					137

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 199506 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8318 - 8636

08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-	22	1			67
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	758	3	1	9	N	1					68
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					68
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	842	3	1	9	N	1	46	1			23
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					23
*01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 200343 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8330 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	235	3	6	9	N	5					82
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	222	3	2	9	N	2					84
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	230	3	12	9	N	11					95
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					95
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					95
*01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					95

WOODRUFF, CARL WELL #: 1 RRCID -> 200804 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8284 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					35
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					35
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					35
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

MAXWELL WELL #: 1H RRCID -> 200932 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8305 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14198	X	8886	-0-	-5312	-0-	8856	3	30	9	N	27	82	1			52
09	12150	X	8584	-0-	-3566	-0-	8549	3	35	9	N	32					84
10	12555	X	8925	-0-	-3630	-0-	8899	3	26	9	N	24					108
11	11700	X	10997	-0-	-703	-0-	10939	3	58	9	N	53	147	1			14
12	11656	X	11499	-0-	-157	-0-	11457	3	42	9	N	38					52
*01	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	11063	3	40	9	N	36					88

MAXWELL WELL #: 2 RRCID -> 200933 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7950 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAXWELL WELL #: 3H RRCID -> 201935 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8594 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9331	3	66	9	N	60	89	1			35
09	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	9326	3	43	9	N	39					74
10	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	9683	3	48	9	N	44					118
11	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	11142	3	62	9	N	56	156	1			18
12	11568	X	11568	-0-	-0-	-0-	11507	3	61	9	N	55					73
*01	11194	X	11194	-0-	-0-	-0-	11154	3	40	9	N	36					109

PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 202680 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8736 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 204099 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8214 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
KNOX WELL #: 1 RRCID -> 204172 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8142 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	695	3	12	9	N	11	146	1			32
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	666	3	39	9	N	35					67
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	729	3	28	9	N	25					92
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	670	3	11	9	N	10					102
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	671	3	33	9	N	30					132
*01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	664	3	14	9	N	13					145

LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 2 RRCID -> 204318 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8240 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					80
09	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	3			N	-0-					80
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	553	3	10	9	N	9					89
11	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	3			N	-0-					89
12	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-					89
01	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	3			N	-0-					89

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 205323 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7672 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					79
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					79
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					79
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					79
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					79
*01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					79

PRUETT, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 205498 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7840 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	787	3	37	9	N	34					99
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	884	3	3	9	N	3					102
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					102
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	781	3	2	9	N	2					104
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	865	3	10	9	N	9	90	1			23
*01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	857	3	2	9	N	2					25

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 206730 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7900 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					94
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

KNOX WELL #: 2 RRCID -> 207715 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7942 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

FORTENBERRY "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 210473 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8030 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

PRUETT, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 213378 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9228 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	1548	3	14	9	N	13					55
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1469	3	43	9	N	39					94
10	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	1468	3	29	9	N	26					120
11	1500	N	1457	-0-	-43	-0-	1453	3	4	9	N	4					124
12	1550	N	1149	-0-	-401	-0-	1143	3	6	9	N	5	94	1			35
01	1488	N	1396	-0-	-92	-0-	1387	3	9	9	N	8					43

PRUETT, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 216967 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 8200 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	641	-0-	-10	-0-	622	3	19	9	N	17	180	1			37
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	647	3	29	9	N	26					63
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	749	3	26	9	N	24					87
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					87
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	754	3	53	9	N	48					135
*01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	763	3	17	9	N	15					150

PRUETT, LUCILLE WELL #: 4 RRCID -> 221038 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8070 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEERFIELD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224526 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6750 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3648	-0-	-413	-0-	3646	3	2	9	N	2					25
09	3930	X	3527	-0-	-403	-0-	3509	3	18	9	N	16					41
10	3968	X	3493	-0-	-475	-0-	3493	3			N	-0-					41
11	3720	X	3330	-0-	-390	-0-	3330	3			N	-0-					41
12	3844	X	2713	-0-	-1131	-0-	2713	3			N	-0-					41
01	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					41

BUSSEY WELL #: 1 RRCID -> 224945 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7300 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRETSINGER WELL #: 1H RRCID -> 228745 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6180 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5006	3	12	9	N	11	1	1			55
09	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4503	3	4	9	N	4					59
10	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4260	3	4	9	N	4	1	1			62
11	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3858	3	11	9	N	10					72
12	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3680	3	4	9	N	4					76
*01	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4149	3	11	9	N	10					86

BUCKNER WELL #: 1 H RRCID -> 236345 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6470 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4916	3	10	9	N	9	1	1			83
09	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6120	3	24	9	N	22					105
10	4991	X	3444	-0-	-1547	-0-	3414	3	30	9	N	27	89	1			43
11	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4854	3	8	9	N	7					50
12	5828	X	4469	-0-	-1359	-0-	4433	3	36	9	N	33					83
01	5828	X	3947	-0-	-1881	-0-	3947	3			N	-0-					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

DAHLIN WELL #: 5H RRCID -> 239737 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7640 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

DAHLIN WELL #: 1H RRCID -> 240725 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8150 - 10150

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	X	628	-0-	-1356	-0-	628	3			N	-0-					59
09	1830	X	743	-0-	-1087	-0-	743	3			N	-0-					59
10	1891	X	525	-0-	-1366	-0-	525	3			N	-0-					59
11	1380	X	359	-0-	-1021	-0-	359	3			N	-0-					59
12	775	N	106	-0-	-669	-0-	106	3			N	-0-					59
01	527	N	315	-0-	-212	-0-	314	3	1	9	N	1					60

DAHLIN WELL #: 4H RRCID -> 240882 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 8020 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

BOULWARE WELL #: 1AH RRCID -> 240960 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7521 - 9635

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	9223	3	35	9	N	32					99
09	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5772	3	34	9	N	31					130
10	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	8332	3	35	9	N	32					162
11	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7272	3	3	9	N	3					165
12	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	3			N	-0-					165
*01	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	3			N	-0-	102	1			63

CRETSINGER WELL #: 2H RRCID -> 243488 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6811 - 9523

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3867	3	2	9	N	2	95	1			27
09	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5293	3	3	9	N	3					30
10	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5496	3	13	9	N	12					42
11	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5369	3	3	9	N	3					45
12	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5083	3	6	9	N	5					50
*01	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5342	3	3	9	N	3					53

DAHLIN WELL #: 2H RRCID -> 244538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8425 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

DAHLIN WELL #: 3H RRCID -> 244937 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8000 - 10250

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
GREMMINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246845 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6145 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1003	3	10	9	N	9	1	1			43
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					43
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					43
11	690	N	157	-0-	-533	-0-	157	3			N	-0-					43
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					43
*01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					43

PROCTOR 272D WELL #: 1H RRCID -> 246913 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7918 - 9920

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					299
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					299
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					299
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					299
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					299
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					299

WAGGONER WELL #: 1H RRCID -> 248504 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7369 - 9266

08	4216	X	4163	-0-	-53	-0-	4122	3	41	9	N	37					104
09	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4484	3	29	9	N	26					130
10	4216	X	3348	-0-	-868	-0-	3335	3	13	9	N	12					142
11	4080	X	2824	-0-	-1256	-0-	2812	3	12	9	N	11	46	1			107
12	4650	X	2763	-0-	-1887	-0-	2745	3	18	9	N	16	65	1			58
*01	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4792	3	35	9	N	32					90

WAGGONER WELL #: 2H RRCID -> 248505 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7117 - 9266

08	5053	X	4027	-0-	-1026	-0-	3871	3	156	9	N	142					212
09	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3868	3	72	9	N	65	173	1			104
10	5735	X	5564	-0-	-171	-0-	5502	3	62	9	N	56					160
11	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5691	3	79	9	N	72	145	1			87
12	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5323	3	94	9	N	85	124	1			48
*01	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5274	3	87	9	N	79					127

LYNCH, IMOGENE 33 WELL #: 1H RRCID -> 248980 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7740 - 9300

08	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	3			N	-0-					227
09	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	3			N	-0-	26	1			201
10	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	3			N	-0-					201
11	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3580	3	3	9	N	3					204
12	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	3			N	-0-					204
*01	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-					204

FRYE WELL #: 1H RRCID -> 248982 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7950 - 10575

08	14B2 EXT		9159	-0-	9159	41198	9133	3	26	9	N	24	93	1			48
09	14B2 EXT		8551	-0-	8551	49749	8532	3	19	9	N	17					65
10	58349	X	8600	-0-	-49749	-0-	8559	3	41	9	N	37					102
11	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8012	3	30	9	N	27					129
12	8680	X	8104	-0-	-576	-0-	8086	3	18	9	N	16					145
01	8680	X	6600	-0-	-2080	-0-	6596	3	4	9	N	4					149

MAULDIN WELL #: 2H RRCID -> 252139 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7085 - 8955

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

MAULDIN WELL #: 1H RRCID -> 252142 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7010 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROWE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252144 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7382 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	X	2083	-0-	-87	-0-	1993	3	90	9	N	82					137
09	2100	X	1675	-0-	-425	-0-	1617	3	58	9	N	53	170	1			20
10	2108	X	1549	-0-	-559	-0-	1535	3	14	9	N	13					33
11	2010	X	1573	-0-	-437	-0-	1497	3	76	9	N	69					102
12	1736	N	325	-0-	-1411	-0-	325	3			N	-0-					102
01	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					102

DONNELL WELL #: 1H RRCID -> 252145 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7534 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					57
09	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					57
10	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					57
11	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					57
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	1					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

HAMPTON WELL #: 2H RRCID -> 252152 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7503 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNELL WELL #: 2H RRCID -> 252178 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7278 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					65
09	984	X	984	-0-	-0-	-0-	963	3	21	9	N	19					84
10	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3			N	-0-					84
11	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3420	3	77	9	N	70					154
12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1972	3	22	9	N	20	149	1			25
*01	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2119	3	6	9	N	5					30

ROWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253089 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7760 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1895	3	10	9	N	9					32
09	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2014	3	6	9	N	5					37
10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1594	3	11	9	N	10					47
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1409	3	6	9	N	5					52
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					52
*01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					52

STEVENS, ARTHUR WELL #: 2H RRCID -> 253207 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7232 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	3205	-0-	-81	-0-	3205	3			N	-0-					20
09	3210	X	3196	-0-	-14	-0-	3196	3			N	-0-					20
10	3317	X	3135	-0-	-182	-0-	3135	3			N	-0-					20
11	3210	X	2860	-0-	-350	-0-	2860	3			N	-0-					20
12	3317	X	1554	-0-	-1763	-0-	1554	3			N	-0-					20
01	3317	X	2884	-0-	-433	-0-	2884	3			N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

STEVENS, ARTHUR WELL #: 1H RRCID -> 253657 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7202 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	4468	-0-	-89	-0-	4449	3	19	9	N	17					139
09	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4404	3	18	9	N	16					155
10	4526	X	4480	-0-	-46	-0-	4444	3	36	9	N	33	165	1			23
11	4380	X	4037	-0-	-343	-0-	4022	3	15	9	N	14					37
12	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4737	3	23	9	N	21					58
*01	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4593	3	56	9	N	51					109

COOKE, L. R. WELL #: 2H RRCID -> 253737 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7204 - 9169

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

COOKE, L.R. WELL #: 1H RRCID -> 253738 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7320 - 9314

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 5H RRCID -> 254083 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8418 - 10793

08	5394	X	3809	-0-	-1585	-0-	3796	3	13	9	N	12					56
09	5220	X	4651	-0-	-569	-0-	4616	3	35	9	N	32					88
10	5394	X	4562	-0-	-832	-0-	4552	3	10	9	N	9					97
11	4410	X	3750	-0-	-660	-0-	3728	3	22	9	N	20	61	1			56
12	4805	X	3742	-0-	-1063	-0-	3730	3	12	9	N	11					67
01	4805	X	2536	-0-	-2269	-0-	2513	3	23	9	N	21					88

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 254084 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7229 - 9618

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 254085 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 9446

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 4H RRCID -> 254311 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8767 - 11437

08	3875	X	2869	-0-	-1006	-0-	2814	3	55	9	N	50					81
09	3750	X	3211	-0-	-539	-0-	3190	3	21	9	N	19					100
10	3875	X	3247	-0-	-628	-0-	3226	3	21	9	N	19					119
11	3120	X	3032	-0-	-88	-0-	3013	3	19	9	N	17	98	1			38
12	3317	X	2929	-0-	-388	-0-	2919	3	10	9	N	9					47
01	3317	X	1217	-0-	-2100	-0-	1180	3	37	9	N	34					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
WRIGHT WELL #: 6H RRCID -> 254702 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8660 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2015 - P/A 07/07/15

BUCCI WELL #: 1H RRCID -> 254707 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7916 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	4832	-0-	-376	-0-	4832	3			N	-0-					41
09	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	3			N	-0-					41
10	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3			N	-0-					41
11	4950	X	4943	-0-	-7	-0-	4943	3			N	-0-					41
12	4867	X	4353	-0-	-514	-0-	4353	3			N	-0-					41
01	4867	X	2789	-0-	-2078	-0-	2789	3			N	-0-					41

BUCCI WELL #: 2H RRCID -> 254708 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7944 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

WRIGHT WELL #: 8H RRCID -> 254750 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8425 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	2434	-0-	-1255	-0-	2402	3	32	9	N	29					110
09	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4431	3	31	9	N	28					138
10	3813	X	3626	-0-	-187	-0-	3605	3	21	9	N	19					157
11	3690	X	3649	-0-	-41	-0-	3606	3	43	9	N	39	152	1			44
12	4619	X	3008	-0-	-1611	-0-	2974	3	34	9	N	31					75
01	4619	X	2877	-0-	-1742	-0-	2846	3	31	9	N	28					103

WRIGHT WELL #: 7H RRCID -> 254976 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8460 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3875	3	76	9	N	69					150
09	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4351	3	18	9	N	16					166
10	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3750	3	34	9	N	31					197
11	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3700	3	42	9	N	38	182	1			53
12	3100	X	2761	-0-	-339	-0-	2730	3	31	9	N	28					81
*01	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3150	3	26	9	N	24	89	1			16

WRIGHT WELL #: 14H RRCID -> 254977 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8254 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					68
09	2040	N	1771	-0-	-269	-0-	1765	3	6	9	N	5					73
10	1922	N	1719	-0-	-203	-0-	1706	3	13	9	N	12					85
11	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2062	3	18	9	N	16	68	5			33
12	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2073	3	15	9	N	14					47
*01	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2112	3	17	9	N	15					62

WRIGHT WELL #: 17H RRCID -> 254978 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8671 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					62
09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					62
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					62
11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					62
12	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1801	3	24	9	N	22					84
*01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1789	3	6	9	N	5					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
WRIGHT WELL #: 15H RRCID -> 255077 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8292 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					73
09	1950	N	1823	-0-	-127	-0-	1822	3	1	9	N	1	46	1			28
10	2077	N	2036	-0-	-41	-0-	2036	3			N	-0-					28
11	2190	N	1749	-0-	-441	-0-	1747	3	2	9	N	2					30
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1913	3	11	9	N	10					40
*01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2197	3	36	9	N	33					73

WRIGHT WELL #: 13BH RRCID -> 255718 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8418 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3800	3	68	9	N	62					100
09	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3880	3	34	9	N	31					131
10	4526	X	3701	-0-	-825	-0-	3666	3	35	9	N	32					163
11	4380	X	3555	-0-	-825	-0-	3508	3	47	9	N	43	93	1			113
12	4495	X	3658	-0-	-837	-0-	3634	3	24	9	N	22					135
01	4030	X	3464	-0-	-566	-0-	3424	3	40	9	N	36	96	1			75

HARRIS WELL #: 2H RRCID -> 255719 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6914 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					41
09	1350	X	2	-0-	-1348	-0-	2	3			Y	-0-					41
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					41
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

WRIGHT WELL #: 16H RRCID -> 255753 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8295 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2387	3	52	9	N	47					110
09	3000	N	3459	-0-	459	459	3408	3	51	9	N	46	114	1			42
10	3100	N	3259	-0-	159	618	3193	3	66	9	N	60					102
11	3000	N	2888	-0-	-112	506	2837	3	51	9	N	46	118	1			30
12	3357	X	2851	-0-	-506	-0-	2842	3	9	9	N	8					38
*01	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2528	3	51	9	N	46					84

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 256096 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7468 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 256103 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7356 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

WRIGHT WELL #: 1AH RRCID -> 256145 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8398 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	2817	-0-	-2360	-0-	2765	3	52	9	N	47					91
09	5010	X	2437	-0-	-2573	-0-	2413	3	24	9	N	22					113
10	3782	X	2589	-0-	-1193	-0-	2561	3	28	9	N	25					138
11	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3220	3	34	9	N	31	117	1			52
12	T. A.		3758	-0-	3758	3758	3694	3	64	9	N	58					110
01	T. A.		3444	-0-	3444	7202	3400	3	44	9	N	40	100	1			50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

CHERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256411 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6790 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256564 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 6973 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256565 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6916 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 13AH RRCID -> 256795 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8314 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3712	3	3	9	N	3					94
09	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	3994	3	7	9	N	6					100
10	3751	X	3243	-0-	-508	-0-	3236	3	7	9	N	6					106
11	3630	X	3257	-0-	-373	-0-	3237	3	20	9	N	18	96	1			28
12	4123	X	3156	-0-	-967	-0-	3132	3	24	9	N	22					50
01	4123	X	3075	-0-	-1048	-0-	3051	3	24	9	N	22					72

HARRIS WELL #: 6H RRCID -> 257116 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 7056 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					59
09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					59
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					59
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					59
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 257252 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6947 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

HARRIS WELL #: 5H RRCID -> 257427 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6590 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					138
09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					138
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					138
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

MICHELETTI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257431 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7035 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8370	X	8139	-0-	-231	-0-	8132	3	7	9	N	6					172
09	8070	X	7839	-0-	-231	-0-	7836	3	3	9	N	3					175
10	8184	X	7972	-0-	-212	-0-	7972	3			N	-0-					175
11	7920	X	7655	-0-	-265	-0-	7655	3			N	-0-					175
12	8153	X	7318	-0-	-835	-0-	7310	3	8	9	N	7					182
01	8153	X	6200	-0-	-1953	-0-	6197	3	3	9	N	3					185

HARRIS WELL #: 7H RRCID -> 257508 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6790 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	4997	-0-	-87	-0-	4997	3			Y	-0-					34
09	4920	X	4754	-0-	-166	-0-	4754	3			Y	-0-					34
10	4898	X	4709	-0-	-189	-0-	4709	3			Y	-0-					34
11	4830	X	3790	-0-	-1040	-0-	3790	3			Y	-0-					34
12	4991	X	4512	-0-	-479	-0-	4512	3			Y	-0-					34
01	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					34

MICHELETTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257601 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7078 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9486	X	8806	-0-	-680	-0-	8806	3			N	-0-					50
09	8850	X	8430	-0-	-420	-0-	8430	3			N	-0-					50
10	8897	X	8640	-0-	-257	-0-	8640	3			N	-0-					50
11	8610	X	8264	-0-	-346	-0-	8264	3			N	-0-					50
12	8804	X	8393	-0-	-411	-0-	8393	3			N	-0-					50
*01	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	9019	3			N	-0-					50

BROGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257647 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6937 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROGAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257648 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7122 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257824 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8322 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4780	3	52	9	N	47					80
09	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5844	3	63	9	N	57	96	1			41
10	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5888	3	52	9	N	47					88
11	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5331	3	65	9	N	59	106	1			41
12	5332	X	4911	-0-	-421	-0-	4865	3	46	9	N	42					83
01	5332	X	4418	-0-	-914	-0-	4415	3	3	9	N	3					86

MARA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257847 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8327 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9362	X	6626	-0-	-2736	-0-	6550	3	76	9	N	69					121
09	7320	X	7304	-0-	-16	-0-	7125	3	179	9	N	163	85	1			199
10	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	7534	3	121	9	N	110					309
11	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7021	3	117	9	N	106	258	1			157
12	7533	X	6433	-0-	-1100	-0-	6358	3	75	9	N	68	186	1			39
01	7564	X	5491	-0-	-2073	-0-	5397	3	94	9	N	85					124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

HARRIS WELL #: 3H RRCID -> 258246 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6920 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					157
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					157
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					157
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157

HARRIS WELL #: 4H RRCID -> 258590 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6722 - 9387

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258821 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7667 - 11305

08	7998	X	7459	-0-	-539	-0-	7424	3	35	9	N	32	184	1			11
09	7740	X	7205	-0-	-535	-0-	7174	3	31	9	N	28					39
10	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	7736	3	81	9	N	74					113
11	7500	X	7486	-0-	-14	-0-	7310	3	176	9	N	160	210	1			63
12	7750	X	7271	-0-	-479	-0-	7216	3	55	9	N	50					113
01	7812	X	7196	-0-	-616	-0-	7130	3	66	9	N	60	107	1			66

MARA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259021 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8360 - 11861

08	4247	X	3463	-0-	-784	-0-	3420	3	43	9	N	39					105
09	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4162	3	18	9	N	16					121
10	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4475	3	24	9	N	22	52	1			91
11	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4229	3	22	9	N	20	78	1			33
12	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3847	3	9	9	N	8					41
01	3720	X	2650	-0-	-1070	-0-	2647	3	3	9	N	3					44

MARA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259058 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8408 - 11509

08	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5354	3	45	9	N	41					77
09	5280	X	4839	-0-	-441	-0-	4753	3	86	9	N	78					155
10	5456	X	5101	-0-	-355	-0-	5029	3	72	9	N	65	134	1			86
11	5280	X	5221	-0-	-59	-0-	5123	3	98	9	N	89	103	1			72
12	5394	X	5361	-0-	-33	-0-	5299	3	62	9	N	56	103	1			25
*01	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5681	3	67	9	N	61					86

MARA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259082 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8725 - 10526

08	3751	X	3432	-0-	-319	-0-	3329	3	103	9	N	94					152
09	3630	X	3380	-0-	-250	-0-	3314	3	66	9	N	60	96	1			116
10	3751	X	3027	-0-	-724	-0-	2951	3	76	9	N	69					185
11	3630	X	3286	-0-	-344	-0-	3220	3	66	9	N	60	132	1			113
12	3627	X	3236	-0-	-391	-0-	3156	3	80	9	N	73	175	1			11
01	3503	X	3101	-0-	-402	-0-	3053	3	48	9	N	44					55

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 259126 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6360 - 8192

08	3751	X	3289	-0-	-462	-0-	3289	3			N	-0-					59
09	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	3			N	-0-					59
10	3751	X	3526	-0-	-225	-0-	3524	3	2	9	N	2					61
11	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3			N	-0-					61
12	3937	X	3190	-0-	-747	-0-	3190	3			N	-0-					61
01	3937	X	3265	-0-	-672	-0-	3265	3			N	-0-					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259312 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7952 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3356	-0-	-147	-0-	3341	3	15	9	N	14					120
09	3390	X	3254	-0-	-136	-0-	3247	3	7	9	N	6					126
10	3503	X	3452	-0-	-51	-0-	3419	3	33	9	N	30					156
11	3360	X	3296	-0-	-64	-0-	3277	3	19	9	N	17	142	1			31
12	3348	X	3097	-0-	-251	-0-	3069	3	28	9	N	25					56
01	3441	X	2935	-0-	-506	-0-	2892	3	43	9	N	39	59	1			36

REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 259332 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8182 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	X	839	-0-	-1610	-0-	824	3	15	9	N	14					66
09	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3446	3	29	9	N	26	42	1			50
10	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4267	3	30	9	N	27					77
11	2370	X	1625	-0-	-745	-0-	1603	3	22	9	N	20					97
12	2449	X	1778	-0-	-671	-0-	1765	3	13	9	N	12	68	1			41
*01	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2757	3	21	9	N	19					60

MARA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259560 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8368 - 11309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3919	3	66	9	N	60					146
09	3570	X	2156	-0-	-1414	-0-	2141	3	15	9	N	14	91	1			69
10	3255	X	2520	-0-	-735	-0-	2487	3	33	9	N	30					99
11	3870	X	2374	-0-	-1496	-0-	2337	3	37	9	N	34	47	1			86
12	3999	X	2601	-0-	-1398	-0-	2568	3	33	9	N	30					116
01	3999	X	3034	-0-	-965	-0-	3019	3	15	9	N	14					130

GREMMINGER WELL #: 4H RRCID -> 259591 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6258 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					95
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					95
10	1147	N	998	-0-	-149	-0-	998	3			N	-0-					95
11	1110	N	844	-0-	-266	-0-	844	3			N	-0-					95
12	1116	N	617	-0-	-499	-0-	617	3			N	-0-					95
01	992	N	569	-0-	-423	-0-	566	3	3	9	N	3					98

CRETSINGER WELL #: 5H RRCID -> 259610 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 6317 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BUCKNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259621 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 6409 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7192	X	7025	-0-	-167	-0-	6993	3	32	9	N	29	128	1			33
09	6960	X	6376	-0-	-584	-0-	6361	3	15	9	N	14					47
10	7192	X	6288	-0-	-904	-0-	6236	3	52	9	N	47					94
11	6810	X	5922	-0-	-888	-0-	5888	3	34	9	N	31	89	1			36
12	6975	X	5638	-0-	-1337	-0-	5617	3	21	9	N	19					55
01	6975	X	5582	-0-	-1393	-0-	5498	3	84	9	N	76	117	1			14

BUCKNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259622 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6391 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3758	-0-	-86	-0-	3755	3	3	9	N	3	1	1			30
09	3570	X	3356	-0-	-214	-0-	3352	3	4	9	N	4	1	1			33
10	3627	X	3593	-0-	-34	-0-	3574	3	19	9	N	17					50
11	3630	X	3329	-0-	-301	-0-	3329	3			N	-0-					50
12	3751	X	3033	-0-	-718	-0-	3024	3	9	9	N	8					58
01	3751	X	2636	-0-	-1115	-0-	2630	3	6	9	N	5					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

BUCKNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259693 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6275 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	3526	-0-	-690	-0-	3517	3	9	9	N	8					69
09	4080	X	3335	-0-	-745	-0-	3304	3	31	9	N	28					97
10	4092	X	3752	-0-	-340	-0-	3700	3	52	9	N	47					144
11	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3542	3	26	9	N	24	102	1			66
12	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3735	3	19	9	N	17					83
*01	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3796	3	37	9	N	34	67	1			50

REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 259705 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8340 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6492	3	69	9	N	63					135
09	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2844	3	34	9	N	31	127	1			39
10	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3802	3	26	9	N	24					63
11	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6164	3	55	9	N	50					113
12	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4749	3	33	9	N	30	107	1			36
*01	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3463	3	28	9	N	25					61

GREMMINGER WELL #: 2H RRCID -> 260356 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6316 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	2951	-0-	-335	-0-	2927	3	24	9	N	22					97
09	3180	X	2893	-0-	-287	-0-	2881	3	12	9	N	11					108
10	3131	X	2696	-0-	-435	-0-	2689	3	7	9	N	6	84	1			30
11	2880	X	2016	-0-	-864	-0-	2001	3	15	9	N	14					44
12	2976	X	1984	-0-	-992	-0-	1981	3	3	9	N	3					47
01	2976	X	1857	-0-	-1119	-0-	1848	3	9	9	N	8					55

HAMPTON WELL #: 1H RRCID -> 260524 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7843 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261257 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7494 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	X	1168	-0-	-103	-0-	1131	3	37	9	Y	34	97	1			14
09	1320	X	1132	-0-	-188	-0-	1132	3			Y	-0-					14
10	1364	X	1203	-0-	-161	-0-	1182	3	21	9	Y	19					33
11	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2332	3	24	9	Y	22					55
12	1178	N	918	-0-	-260	-0-	911	3	7	9	Y	6					61
01	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	1139	3	12	9	Y	11					72

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261310 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7978 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	3049	-0-	-144	-0-	3013	3	36	9	Y	33	162	1			17
09	3210	X	2636	-0-	-574	-0-	2633	3	3	9	Y	3					20
10	3317	X	2180	-0-	-1137	-0-	2174	3	6	9	Y	5					25
11	3210	X	2656	-0-	-554	-0-	2570	3	86	9	Y	78	56	1			47
12	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			Y	-0-					47
01	3038	X	1757	-0-	-1281	-0-	1748	3	9	9	Y	8					55

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261425 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 8213 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	1497	-0-	-828	-0-	1497	3			Y	-0-					160
09	2040	N	1630	-0-	-410	-0-	1630	3			Y	-0-					160
10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1859	3	3	9	Y	3					163
11	1440	N	1367	-0-	-73	-0-	1342	3	25	9	Y	23	125	1			61
12	1829	X	1238	-0-	-591	-0-	1232	3	6	9	Y	5					66
01	1860	X	998	-0-	-862	-0-	995	3	3	9	Y	3					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
BUSEY-GAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261427 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8735 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			Y	-0-	80	1			15
09	1830	X	1448	-0-	-382	-0-	1448	3			Y	-0-					15
10	1891	X	1686	-0-	-205	-0-	1680	3	6	9	Y	5					20
11	2070	X	593	-0-	-1477	-0-	584	3	9	9	Y	8					28
12	2139	X	577	-0-	-1562	-0-	571	3	6	9	Y	5					33
01	2139	X	1587	-0-	-552	-0-	1584	3	3	9	Y	3					36

CRETSINGER WELL #: 3H RRCID -> 261475 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6300 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7019	3	113	9	N	103	150	1			35
09	5940	X	5574	-0-	-366	-0-	5554	3	20	9	N	18					53
10	6107	X	6002	-0-	-105	-0-	5978	3	24	9	N	22					75
11	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6263	3	8	9	N	7					82
12	6696	X	5979	-0-	-717	-0-	5970	3	9	9	N	8					90
01	6696	X	5709	-0-	-987	-0-	5709	3			N	-0-					90

MIZE WELL #: 1H RRCID -> 261749 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7682 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

STEVENS, ARTHUR WELL #: 3H RRCID -> 261841 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7135 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	3			N	-0-					112
09	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6806	3	2	9	N	2					114
10	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6343	3	1	9	N	1	15	1			100
11	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	3			N	-0-					100
12	6355	X	5398	-0-	-957	-0-	5398	3			N	-0-					100
01	6355	X	5336	-0-	-1019	-0-	5336	3			N	-0-					100

MIZE WELL #: 2H RRCID -> 262281 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7525 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

STEVENS, ARTHUR WELL #: 4H RRCID -> 262678 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7132 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9300	X	5442	-0-	-3858	-0-	5442	3			N	-0-					81
09	8490	X	5191	-0-	-3299	-0-	5191	3			N	-0-					81
10	8649	X	6623	-0-	-2026	-0-	6623	3			N	-0-					81
11	8370	X	6841	-0-	-1529	-0-	6841	3			N	-0-					81
12	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	9000	3			N	-0-					81
*01	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	3			N	-0-					81

THOMAS UNIT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 262914 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5665 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 4H RRCID -> 262925 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5693 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3868	3	1	9	N	1	1	1			83
09	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			N	-0-					83
10	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4072	3	1	9	N	1	1	1			83
11	3750	X	3699	-0-	-51	-0-	3693	3	6	9	N	5					88
12	3937	X	3781	-0-	-156	-0-	3766	3	15	9	N	14					102
01	4061	X	3516	-0-	-545	-0-	3509	3	7	9	N	6					108

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 5H RRCID -> 262926 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5722 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7161	X	5799	-0-	-1362	-0-	5792	3	7	9	N	6	3	1			75
09	6930	X	5286	-0-	-1644	-0-	5286	3			N	-0-					75
10	7161	X	5882	-0-	-1279	-0-	5880	3	2	9	N	2	2	1			75
11	6930	X	5273	-0-	-1657	-0-	5272	3	1	9	N	1	1	1			75
12	6200	X	5518	-0-	-682	-0-	5518	3			N	-0-					75
01	5890	X	5797	-0-	-93	-0-	5796	3	1	9	N	1	1	1			75

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 6H RRCID -> 262927 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 5832 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					77
09	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					77
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					77
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

MADDIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263030 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7083 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611	X	4634	-0-	-977	-0-	4609	3	25	9	N	23	1	1			58
09	4770	X	4134	-0-	-636	-0-	4100	3	34	9	N	31	1	1			88
10	4929	X	3110	-0-	-1819	-0-	3098	3	12	9	N	11					99
11	4590	X	3661	-0-	-929	-0-	3641	3	20	9	N	18	87	1			30
12	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4719	3	15	9	N	14					44
01	4619	X	2887	-0-	-1732	-0-	2874	3	13	9	N	12	1	1			55

THOMAS UNIT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263046 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5679 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

GETTYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263716 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8150 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	3959	-0-	-691	-0-	3935	3	24	9	N	22					119
09	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3568	3	23	9	N	21	57	1			83
10	3906	X	2781	-0-	-1125	-0-	2781	3			N	-0-					83
11	3840	X	1626	-0-	-2214	-0-	1626	3			N	-0-					83
12	3968	X	1619	-0-	-2349	-0-	1619	3			N	-0-	47	1			36
01	3968	X	1911	-0-	-2057	-0-	1899	3	12	9	N	11					47

GETTYS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263718 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8112 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	4754	-0-	-516	-0-	4732	3	22	9	N	20					119
09	5100	X	4699	-0-	-401	-0-	4685	3	14	9	N	13	126	1			6
10	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5252	3	100	9	N	91					97
11	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5652	3	30	9	N	27					124
12	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5449	3	47	9	N	43	148	1			19
01	5363	X	5211	-0-	-152	-0-	5125	3	86	9	N	78					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
GETTYS WELL #: 1H RRCID -> 264130 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7981 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8432	X	7291	-0-	-1141	-0-	7049	3	242	9	N	220	187	1			94
09	7950	X	7417	-0-	-533	-0-	7174	3	243	9	N	221	183	1			132
10	7998	X	7487	-0-	-511	-0-	7265	3	222	9	N	202	185	1			149
11	7530	X	7309	-0-	-221	-0-	7065	3	244	9	N	222	194	1			177
12	7657	X	7071	-0-	-586	-0-	6826	3	245	9	N	223	361	1			39
01	7657	X	7259	-0-	-398	-0-	7009	3	250	9	N	227	189	1			77

MADDIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264412 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6908 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6572	X	5832	-0-	-740	-0-	5811	3	21	9	N	19					55
09	6360	X	5399	-0-	-961	-0-	5374	3	25	9	N	23	1	1			77
10	6572	X	5572	-0-	-1000	-0-	5537	3	35	9	N	32	1	1			108
11	5790	X	5382	-0-	-408	-0-	5360	3	22	9	N	20	89	1			39
12	5828	X	5030	-0-	-798	-0-	5021	3	9	9	N	8					47
01	5828	X	5181	-0-	-647	-0-	5159	3	22	9	N	20	1	1			66

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 264435 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6887 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	3790	-0-	-1356	-0-	3790	3			N	-0-					61
09	4980	X	3574	-0-	-1406	-0-	3574	3			N	-0-					61
10	5146	X	3795	-0-	-1351	-0-	3795	3			N	-0-					61
11	4140	X	3801	-0-	-339	-0-	3801	3			N	-0-					61
12	4216	X	3221	-0-	-995	-0-	3221	3			N	-0-					61
01	3782	X	3122	-0-	-660	-0-	3122	3			N	-0-					61

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264837 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7610 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264838 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7850 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	3172	-0-	-1106	-0-	3151	3	21	9	N	19					99
09	4140	X	2953	-0-	-1187	-0-	2946	3	7	9	N	6					105
10	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	3			N	-0-					105
11	3060	X	2929	-0-	-131	-0-	2914	3	15	9	N	14					119
12	3162	X	1727	-0-	-1435	-0-	1709	3	18	9	N	16					135
01	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					135

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 2H RRCID -> 264853 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6865 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8029	X	7286	-0-	-743	-0-	7286	3			N	-0-					69
09	7770	X	7214	-0-	-556	-0-	7207	3	7	9	N	6					75
10	7967	X	7487	-0-	-480	-0-	7481	3	6	9	N	5					80
11	7380	X	7259	-0-	-121	-0-	7247	3	12	9	N	11					91
12	7440	X	6098	-0-	-1342	-0-	6089	3	9	9	N	8					99
01	7502	X	5317	-0-	-2185	-0-	5314	3	3	9	N	3					102

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 4H RRCID -> 264876 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6855 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3353	-0-	-26	-0-	3353	3			N	-0-					44
09	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3239	3	9	9	N	8					52
10	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3294	3	10	9	N	9					61
11	3240	X	2594	-0-	-646	-0-	2592	3	2	9	N	2					63
12	3348	X	2110	-0-	-1238	-0-	2110	3			N	-0-					63
01	3348	X	2090	-0-	-1258	-0-	2083	3	7	9	N	6					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264997 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8058 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					66
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 265453 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7098 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	6457	-0-	-673	-0-	6457	3			N	-0-					33
09	6480	X	6070	-0-	-410	-0-	6070	3			N	-0-					33
10	6820	X	6366	-0-	-454	-0-	6366	3			N	-0-					33
11	6600	X	6074	-0-	-526	-0-	6074	3			N	-0-					33
12	6820	X	5986	-0-	-834	-0-	5986	3			N	-0-					33
01	6448	X	5547	-0-	-901	-0-	5532	3	15	9	N	14					47

WHATLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266039 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7403 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6262	X	5341	-0-	-921	-0-	5335	3	6	9	N	5					77
09	5550	X	4798	-0-	-752	-0-	4795	3	3	9	N	3					80
10	5456	X	5391	-0-	-65	-0-	5388	3	3	9	N	3					83
11	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5445	3	12	9	N	11					94
12	5456	X	5271	-0-	-185	-0-	5262	3	9	9	N	8					102
01	5394	X	5122	-0-	-272	-0-	5060	3	62	9	N	56	81	1			77

WHATLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266171 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7260 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					28
09	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					28
10	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					28
11	2340	X	2302	-0-	-38	-0-	2296	3	6	9	N	5					33
12	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2645	3	7	9	N	6					39
*01	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-					39

READ UNIT WELL #: 2HA RRCID -> 266763 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7350 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	2570	-0-	-809	-0-	2525	3	45	9	N	41	146	1			41
09	3210	X	2457	-0-	-753	-0-	2423	3	34	9	N	31					72
10	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3326	3	9	9	N	8					80
11	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2895	3	3	9	N	3					83
12	2976	X	2936	-0-	-40	-0-	2915	3	21	9	N	19					102
01	3348	X	3040	-0-	-308	-0-	2967	3	73	9	N	66	129	1			39

READ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266769 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7707 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	3115	-0-	-16	-0-	2995	3	120	9	N	109	29	1			138
09	3030	X	2906	-0-	-124	-0-	2906	3			N	-0-					138
10	3131	X	2831	-0-	-300	-0-	2742	3	89	9	N	81	183	1			36
11	3000	X	2813	-0-	-187	-0-	2804	3	9	9	N	8					44
12	3100	X	2316	-0-	-784	-0-	2307	3	9	9	N	8					52
01	3100	X	2501	-0-	-599	-0-	2467	3	34	9	N	31	50	1			33

REDDELL 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267070 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7364 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
REDDELL 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267071 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7490 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

CARSON TURNER WELL #: 2H RRCID -> 267085 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7222 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	4557	-0-	-217	-0-	4554	3	3	9	N	3	169	1			23
09	4500	X	4379	-0-	-121	-0-	4377	3	2	9	N	2					25
10	4619	X	4484	-0-	-135	-0-	4482	3	2	9	N	2					27
11	4440	X	4230	-0-	-210	-0-	4227	3	3	9	N	3					30
12	4588	X	4292	-0-	-296	-0-	4292	3			N	-0-					30
01	4557	X	4383	-0-	-174	-0-	4381	3	2	9	N	2					32

CARSON TURNER WELL #: 1H RRCID -> 267094 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7210 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2585	-0-	-298	-0-	2579	3	6	9	N	5					63
09	2790	X	2472	-0-	-318	-0-	2462	3	10	9	N	9					72
10	2728	X	2511	-0-	-217	-0-	2502	3	9	9	N	8					80
11	2580	X	2383	-0-	-197	-0-	2368	3	15	9	N	14					94
12	2542	N	2322	-0-	-220	-0-	2316	3	6	9	N	5					99
01	2511	N	2311	-0-	-200	-0-	2311	3			N	-0-					99

SIMPSON, IDA WELL #: 1H RRCID -> 267101 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7450 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5615	3	19	9	N	17					72
09	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5290	3	9	9	N	8					80
10	5270	X	5006	-0-	-264	-0-	5003	3	3	9	N	3					83
11	5460	X	5384	-0-	-76	-0-	5369	3	15	9	N	14					97
12	5642	X	4096	-0-	-1546	-0-	4076	3	20	9	N	18	90	1			25
01	5642	X	1895	-0-	-3747	-0-	1895	3			N	-0-					25

SIMPSON, IDA WELL #: 2H RRCID -> 267128 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7327 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	4321	-0-	-112	-0-	4300	3	21	9	N	19					63
09	4290	X	4152	-0-	-138	-0-	4121	3	31	9	N	28					91
10	4433	X	4382	-0-	-51	-0-	4373	3	9	9	N	8					99
11	4170	X	3792	-0-	-378	-0-	3770	3	22	9	N	20					119
12	4309	X	3891	-0-	-418	-0-	3859	3	32	9	N	29	87	1			61
01	4371	X	4164	-0-	-207	-0-	4149	3	15	9	N	14					75

WRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 267135 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8538 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2229	-0-	-809	-0-	2229	3			N	-0-					102
09	2940	X	1783	-0-	-1157	-0-	1783	3			N	-0-					102
10	3038	X	1948	-0-	-1090	-0-	1939	3	9	9	N	8					110
11	2940	X	2834	-0-	-106	-0-	2827	3	7	9	N	6	64	1			52
12	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2519	3	22	9	N	20					72
01	2232	X	2049	-0-	-183	-0-	2028	3	21	9	N	19					91

WRIGHT WELL #: 3H RRCID -> 267137 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8473 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	3			N	-0-					66
09	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	3			N	-0-					66
10	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	3			N	-0-					66
11	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5217	3	22	9	N	20					86
12	6169	X	5743	-0-	-426	-0-	5729	3	14	9	N	13					99
01	6169	X	5006	-0-	-1163	-0-	4982	3	24	9	N	22	55	1			66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267880 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7430 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268371 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7330 - 9791

08	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	1528	3	12	9	N	11					72
09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					72
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					72
11	1500	N	882	-0-	-618	-0-	876	3	6	9	N	5					77
12	1271	N	917	-0-	-354	-0-	917	3			N	-0-					77
01	1395	N	1300	-0-	-95	-0-	1278	3	22	9	N	20					97

TURNER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268372 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7139 - 9910

08	6045	X	5753	-0-	-292	-0-	5650	3	103	9	N	94	160	1			61
09	5850	X	5534	-0-	-316	-0-	5453	3	81	9	N	74					135
10	6045	X	5740	-0-	-305	-0-	5655	3	85	9	N	77	160	1			52
11	5760	X	5473	-0-	-287	-0-	5415	3	58	9	N	53					105
12	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5710	3	92	9	N	84	159	1			30
*01	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5683	3	67	9	N	61					91

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268591 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 10172

08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1436	3	3	9	N	3					108
09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					108
10	1240	N	340	-0-	-900	-0-	340	3			N	-0-					108
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1276	3	6	9	N	5					113
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					113
01	341	N	25	-0-	-316	-0-	24	3	1	9	N	1	75	1			39

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268617 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7460 - 10271

08	4185	X	4071	-0-	-114	-0-	4068	3	3	9	N	3					69
09	4050	X	3603	-0-	-447	-0-	3603	3			N	-0-					69
10	4185	X	3621	-0-	-564	-0-	3618	3	3	9	N	3					72
11	3930	X	3379	-0-	-551	-0-	3367	3	12	9	N	11					83
12	4061	X	3179	-0-	-882	-0-	3176	3	3	9	N	3					86
01	4061	X	3164	-0-	-897	-0-	3164	3			N	-0-					86

EARL KELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268620 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7202 - 10190

08	4836	X	4243	-0-	-593	-0-	4236	3	7	9	N	6					94
09	4230	X	3645	-0-	-585	-0-	3635	3	10	9	N	9	23	1			80
10	4464	X	3658	-0-	-806	-0-	3651	3	7	9	N	6					86
11	4320	X	2586	-0-	-1734	-0-	2580	3	6	9	N	5					91
12	4464	X	3118	-0-	-1346	-0-	3115	3	3	9	N	3					94
01	4247	X	3442	-0-	-805	-0-	3442	3			N	-0-					94

EARL KELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269016 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7255 - 10080

08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	564	3	3	9	N	3					11
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	921	3	3	9	N	3					14
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					14
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					14
12	527	N	340	-0-	-187	-0-	340	3			N	-0-					14
01	527	N	199	-0-	-328	-0-	199	3			N	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269024 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7366 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

BEESON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269267 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7235 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	3763	-0-	-2468	-0-	3741	3	22	9	N	20	131	1			30
09	6030	X	2286	-0-	-3744	-0-	2267	3	19	9	N	17					47
10	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4887	3	61	9	N	55					102
11	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4131	3	7	9	N	6					108
12	4216	X	3617	-0-	-599	-0-	3592	3	25	9	N	23	48	1			83
*01	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4475	3	6	9	N	5					88

TURNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269346 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7267 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					116
09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					116
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

TURNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269349 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7278 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					61
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

BEESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269401 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7275 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	7422	3	7	9	N	6	50	1			66
09	7950	X	7500	-0-	-450	-0-	7478	3	22	9	N	20					86
10	8215	X	6785	-0-	-1430	-0-	6771	3	14	9	N	13					99
11	7950	X	6238	-0-	-1712	-0-	6235	3	3	9	N	3					102
12	7750	X	6671	-0-	-1079	-0-	6608	3	63	9	N	57	129	1			30
01	7750	X	6413	-0-	-1337	-0-	6361	3	52	9	N	47					77

TURNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269416 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7355 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

MEEKER 211 WELL #: 1H RRCID -> 269796 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 7040 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11811	X	10514	-0-	-1297	-0-	10512	3	2	9	N	2	2	1			88
09	10440	X	10080	-0-	-360	-0-	10055	3	25	9	N	23	75	1			36
10	10788	X	9715	-0-	-1073	-0-	9713	3	2	9	N	2	2	1			36
11	10440	X	8088	-0-	-2352	-0-	8071	3	17	9	N	15	1	1			50
12	10726	X	7332	-0-	-3394	-0-	7323	3	9	9	N	8					58
01	10509	X	7286	-0-	-3223	-0-	7278	3	8	9	N	7	1	1			64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
MEEKER 211 WELL #: 2H RRCID -> 269806 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7035 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9641	X	8466	-0-	-1175	-0-	8453	3	13	9	N	12	1	1			119
09	9270	X	8052	-0-	-1218	-0-	8035	3	17	9	N	15	95	1			39
10	9455	X	8018	-0-	-1437	-0-	8005	3	13	9	N	12	1	1			50
11	9150	X	7063	-0-	-2087	-0-	7053	3	10	9	N	9	1	1			58
12	8959	X	7817	-0-	-1142	-0-	7805	3	12	9	N	11					69
01	8463	X	6903	-0-	-1560	-0-	6890	3	13	9	N	12	1	1			80

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269852 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7524 - 10100

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

WHATLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269959 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7310 - 10662

08	2914	X	1463	-0-	-1451	-0-	1457	3	6	9	N	5					80
09	2820	X	1395	-0-	-1425	-0-	1392	3	3	9	N	3					83
10	2914	X	1328	-0-	-1586	-0-	1328	3			N	-0-					83
11	2460	X	988	-0-	-1472	-0-	979	3	9	9	N	8					91
12	1457	N	283	-0-	-1174	-0-	283	3			N	-0-					91
01	1333	N	156	-0-	-1177	-0-	156	3			N	-0-					91

IDA SIMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270174 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7295 - 9767

08	3658	X	3315	-0-	-343	-0-	3308	3	7	9	N	6					97
09	3540	X	2740	-0-	-800	-0-	2738	3	2	9	N	2					99
10	4495	X	3183	-0-	-1312	-0-	3161	3	22	9	N	20					119
11	4350	X	3355	-0-	-995	-0-	3337	3	18	9	N	16					135
12	4495	X	2354	-0-	-2141	-0-	2334	3	20	9	N	18	134	1			19
01	3317	X	2318	-0-	-999	-0-	2311	3	7	9	N	6					25

SIMPSON, IDA WELL #: 4H RRCID -> 270175 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7400 - 10511

08	4371	X	3899	-0-	-472	-0-	3893	3	6	9	N	5					99
09	4230	X	3734	-0-	-496	-0-	3719	3	15	9	N	14					113
10	4371	X	3836	-0-	-535	-0-	3829	3	7	9	N	6					119
11	4170	X	3089	-0-	-1081	-0-	3089	3			N	-0-					119
12	4309	X	3287	-0-	-1022	-0-	3278	3	9	9	N	8	50	1			77
01	3906	X	2937	-0-	-969	-0-	2934	3	3	9	N	3					80

WHATLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270182 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7323 - 10731

08	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	7014	3	12	9	N	11					113
09	6780	X	6389	-0-	-391	-0-	6382	3	7	9	N	6					119
10	7905	X	6553	-0-	-1352	-0-	6550	3	3	9	N	3					122
11	7650	X	6088	-0-	-1562	-0-	6079	3	9	9	N	8					130
12	7905	X	5078	-0-	-2827	-0-	5072	3	6	9	N	5	91	1			44
01	7037	X	3434	-0-	-3603	-0-	3434	3			N	-0-					44

TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270212 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7220 - 9561

08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					80
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					80
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					80
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270224 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7150 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	X	1107	-0-	-1373	-0-	1104	3	3	9	N	3					39
09	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	1246	3	2	9	N	2					41
10	1550	X	1144	-0-	-406	-0-	1141	3	3	9	N	3					44
11	1500	X	1103	-0-	-397	-0-	1103	3			N	-0-					44
12	1550	X	425	-0-	-1125	-0-	425	3			N	-0-					44
01	1302	X	141	-0-	-1161	-0-	132	3	9	9	N	8					52

EARL KELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270226 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7380 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	4515	-0-	-73	-0-	4503	3	12	9	N	11					141
09	4110	X	3997	-0-	-113	-0-	3934	3	63	9	N	57	157	1			41
10	4309	X	3787	-0-	-522	-0-	3747	3	40	9	N	36					77
11	4380	X	3317	-0-	-1063	-0-	3314	3	3	9	N	3					80
12	4526	X	3959	-0-	-567	-0-	3914	3	45	9	N	41					121
01	4526	X	3572	-0-	-954	-0-	3484	3	88	9	N	80	107	1			94

EARL KELLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270227 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7128 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	2145	-0-	-1544	-0-	2145	3			N	-0-					63
09	3330	X	1849	-0-	-1481	-0-	1849	3			N	-0-					63
10	3441	X	1185	-0-	-2256	-0-	1185	3			N	-0-					63
11	2790	X	1231	-0-	-1559	-0-	1228	3	3	9	N	3					66
12	2604	X	1783	-0-	-821	-0-	1780	3	3	9	N	3					69
01	2139	X	1077	-0-	-1062	-0-	1049	3	28	9	N	25					94

SIEGMUND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270708 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6697 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					102
09	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					102
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 270727 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7040 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13826	X	13813	-0-	-13	-0-	13798	3	15	9	N	14					119
09	14814	X	14814	-0-	-0-	-0-	14804	3	10	9	N	9	89	1			39
10	13826	X	11311	-0-	-2515	-0-	11309	3	2	9	N	2					41
11	13380	X	9239	-0-	-4141	-0-	9229	3	10	9	N	9					50
12	15004	X	9336	-0-	-5668	-0-	9334	3	2	9	N	2					52
01	15004	X	7070	-0-	-7934	-0-	7069	3	1	9	N	1	1	1			52

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270770 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7590 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	4467	-0-	-90	-0-	4452	3	15	9	N	14					102
09	4800	X	4108	-0-	-692	-0-	4087	3	21	9	N	19					121
10	4960	X	4335	-0-	-625	-0-	4332	3	3	9	N	3					124
11	4800	X	3943	-0-	-857	-0-	3851	3	92	9	N	84	125	1			83
12	4619	X	4426	-0-	-193	-0-	4393	3	33	9	N	30	80	1			33
01	4464	X	3847	-0-	-617	-0-	3835	3	12	9	N	11					44

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270796 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7425 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	3886	-0-	-578	-0-	3814	3	72	9	N	65	178	1			19
09	4320	X	3524	-0-	-796	-0-	3466	3	58	9	N	53					72
10	4216	X	3877	-0-	-339	-0-	3811	3	66	9	N	60					132
11	4080	X	3597	-0-	-483	-0-	3513	3	84	9	N	76	56	1			152
12	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4044	3	83	9	N	75	83	1			144
01	3875	X	3665	-0-	-210	-0-	3574	3	91	9	N	83	175	1			52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
DEERFIELD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 270799 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6570 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	4883	-0-	-294	-0-	4854	3	29	9	N	26	1	1			69
09	5010	X	4610	-0-	-400	-0-	4574	3	36	9	N	33					102
10	5022	X	4765	-0-	-257	-0-	4741	3	24	9	N	22					124
11	4860	X	4597	-0-	-263	-0-	4563	3	34	9	N	31					155
12	4960	X	4450	-0-	-510	-0-	4426	3	24	9	N	22					177
01	4898	X	4725	-0-	-173	-0-	4692	3	33	9	N	30	166	1			41

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 6H RRCID -> 270859 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6852 - 9803

08	4495	X	1459	-0-	-3036	-0-	1433	3	26	9	N	24	4	1			86
09	3750	X	1293	-0-	-2457	-0-	1267	3	26	9	N	24	80	1			30
10	2883	X	1190	-0-	-1693	-0-	1173	3	17	9	N	15	1	1			44
11	2790	X	385	-0-	-2405	-0-	365	3	20	9	N	18	1	1			61
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	2					63
01	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	42					105

WREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271878 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7377 - 10161

08	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7372	3	24	9	N	22	44	1			58
09	9990	X	6943	-0-	-3047	-0-	6922	3	21	9	N	19					77
10	10323	X	6280	-0-	-4043	-0-	6261	3	19	9	N	17	44	1			50
11	9990	X	4015	-0-	-5975	-0-	3991	3	24	9	N	22					72
12	7409	X	2895	-0-	-4514	-0-	2886	3	9	9	N	8					80
01	7409	X	3463	-0-	-3946	-0-	3428	3	35	9	N	32	82	1			30

WREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271879 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7049 - 10098

08	7161	X	5594	-0-	-1567	-0-	5539	3	55	9	N	50	138	1			44
09	7440	X	5468	-0-	-1972	-0-	5404	3	64	9	N	58					102
10	7688	X	5846	-0-	-1842	-0-	5767	3	79	9	N	72	119	1			55
11	7440	X	7270	-0-	-170	-0-	7224	3	46	9	N	42					97
12	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	8251	3	65	9	N	59	90	1			66
*01	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7931	3	41	9	N	37	73	1			30

MCDAVID UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272396 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6639 - 10238

08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					25
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MCDAVID UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272700 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6640 - 10217

08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					61
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

ALLGOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272706 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7000 - 8851

08	4805	X	3878	-0-	-927	-0-	3795	3	83	9	N	75					196
09	4950	X	3433	-0-	-1517	-0-	3337	3	96	9	N	87	173	1			110
10	5115	X	2874	-0-	-2241	-0-	2827	3	47	9	N	43	98	1			55
11	4950	X	3789	-0-	-1161	-0-	3713	3	76	9	N	69	107	1			17
12	4216	X	2712	-0-	-1504	-0-	2667	3	45	9	N	41					58
01	3875	X	3570	-0-	-305	-0-	3403	3	167	9	N	152	152	1			58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

ALLGOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272707 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7110 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7998	X	6706	-0-	-1292	-0-	6640	3	66	9	N	60	101	1			50
09	10230	X	6630	-0-	-3600	-0-	6514	3	116	9	N	105					155
10	10571	X	6554	-0-	-4017	-0-	6477	3	77	9	N	70	162	1			63
11	10230	X	5430	-0-	-4800	-0-	5371	3	59	9	N	54	65	1			52
12	6851	X	5470	-0-	-1381	-0-	5415	3	55	9	N	50					102
01	6851	X	6630	-0-	-221	-0-	6506	3	124	9	N	113	185	1			30

ALLGOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272708 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7050 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6107	X	5685	-0-	-422	-0-	5648	3	37	9	N	34	73	1			66
09	8040	X	5624	-0-	-2416	-0-	5569	3	55	9	N	50					116
10	8308	X	6151	-0-	-2157	-0-	6142	3	9	9	N	8	61	1			63
11	8040	X	5398	-0-	-2642	-0-	5355	3	43	9	N	39					102
12	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6470	3	50	9	N	45	89	1			58
*01	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6250	3	51	9	N	46	27	1			77

OXER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272870 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6800 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15655	X	13923	-0-	-1732	-0-	13923	3			N	-0-					36
09	15090	X	13202	-0-	-1888	-0-	13201	3	1	9	N	1	1	1			36
10	14973	X	13231	-0-	-1742	-0-	13229	3	2	9	N	2	2	1			36
11	14280	X	12541	-0-	-1739	-0-	12541	3			N	-0-					36
12	14415	X	12693	-0-	-1722	-0-	12693	3			N	-0-					36
01	13919	X	12218	-0-	-1701	-0-	12218	3			N	-0-					36

OXER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272872 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7100 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14291	X	13748	-0-	-543	-0-	13741	3	7	9	N	6					86
09	13650	X	12963	-0-	-687	-0-	12957	3	6	9	N	5					91
10	14012	X	13125	-0-	-887	-0-	13116	3	9	9	N	8					99
11	13410	X	12489	-0-	-921	-0-	12477	3	12	9	N	11					110
12	13733	X	12871	-0-	-862	-0-	12859	3	12	9	N	11	85	1			36
01	13733	X	12675	-0-	-1058	-0-	12672	3	3	9	N	3					39

MCDAVID UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272875 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7211 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					36
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

MCDAVID UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274578 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7095 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

JM RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275262 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6700 - 9849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

OXER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276020 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7064 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20646	X	19046	-0-	-1600	-0-	19043	3	3	9	N	3	3	1			99
09	19980	X	17987	-0-	-1993	-0-	17985	3	2	9	N	2	2	1			99
10	20057	X	18182	-0-	-1875	-0-	18180	3	2	9	N	2	2	1			99
11	19200	X	16756	-0-	-2444	-0-	16756	3			N	-0-					99
12	19840	X	17146	-0-	-2694	-0-	17138	3	8	9	N	7	73	1			33
01	19034	X	16468	-0-	-2566	-0-	16467	3	1	9	N	1	1	1			33

JM RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276025 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6748 - 10054

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276121 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6775 - 9419

08	15221	X	12759	-0-	-2462	-0-	12756	3	3	9	N	3	3	1			75
09	13950	X	12107	-0-	-1843	-0-	12106	3	1	9	N	1	1	1			75
10	13671	X	11982	-0-	-1689	-0-	11979	3	3	9	N	3	1	1			77
11	12960	X	11311	-0-	-1649	-0-	11310	3	1	9	N	1	1	1			77
12	13113	X	11446	-0-	-1667	-0-	11446	3			N	-0-					77
01	12772	X	11059	-0-	-1713	-0-	11058	3	1	9	N	1	1	1			77

JM RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276996 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6700 - 9593

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

HANCOCK WELL #: 2A RRCID -> 277385 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8292 - 8610

08	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

FRYE FAMILY TRUST UNIT WELL #: 1401 H RRCID -> 277788 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7932 - 10925

08	8711	X	6708	-0-	-2003	-0-	6694	3	14	9	N	13	80	1			87
09	8430	X	6564	-0-	-1866	-0-	6539	3	25	9	N	23					110
10	8091	X	5968	-0-	-2123	-0-	5938	3	30	9	N	27					137
11	7080	X	5182	-0-	-1898	-0-	5169	3	13	9	N	12					149
12	6944	X	5278	-0-	-1666	-0-	5263	3	15	9	N	14	158	1			5
01	6789	X	5043	-0-	-1746	-0-	5037	3	6	9	N	5					10

KNOX A WELL #: 1 RRCID -> 277959 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7910 - 8870

08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					2
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					2
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					2
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					2
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					2
*01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
FORTENBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278527 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8950 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14105	X	11308	-0-	-2797	-0-	11241	3	67	9	N	61					84
09	13800	X	13275	-0-	-525	-0-	13086	3	189	9	N	172	183	1			73
10	14260	X	13893	-0-	-367	-0-	13782	3	111	9	N	101					174
11	13800	X	11495	-0-	-2305	-0-	11487	3	8	9	N	7	131	1			50
12	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	12396	3	30	9	N	27					77
*01	11812	X	11812	-0-	-0-	-0-	11710	3	102	9	N	93					170

PETTY WELL #: 1AH RRCID -> 278718 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8507 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	2349	-0-	-3696	-0-	2348	3	1	9	N	1					174
09	5640	X	2224	-0-	-3416	-0-	2223	3	1	9	N	1					175
10	5828	X	2264	-0-	-3564	-0-	2264	3			N	-0-	141	1			34
11	5640	X	2750	-0-	-2890	-0-	2750	3			N	-0-					34
12	5704	X	2788	-0-	-2916	-0-	2782	3	6	9	N	5					39
*01	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2703	3	6	9	N	5					44

LYNCH, IMOGENE 44 WELL #: 1H RRCID -> 278750 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7900 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	2509	-0-	-1459	-0-	2509	3			N	-0-					169
09	3840	X	45	-0-	-3795	-0-	45	3			N	-0-	146	1			23
10	3844	X	2118	-0-	-1726	-0-	2118	3			N	-0-					23
11	3450	X	1920	-0-	-1530	-0-	1920	3			N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	2604	-0-	2604	2604	2600	3	4	9	N	4					27

GRIBBLE UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 281410 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8669 - 11278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7407	3	97	9	N	88					88
10	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	6859	3	180	9	N	164	86	1			166
11	9060	X	7494	-0-	-1566	-0-	7393	3	101	9	N	92					258
12	9362	X	5307	-0-	-4055	-0-	5212	3	95	9	N	86	175	1			169
01	9362	X	3880	-0-	-5482	-0-	3792	3	88	9	N	80	172	1			77

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 3H RRCID -> 281411 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8955 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8425	3	37	9	N	34					34
10	DELQ	PR	8481	-0-	8481	8481	8458	3	23	9	N	21					55
11	15811	X	7330	-0-	-8481	-0-	7308	3	22	9	N	20	66	1			9
12	9362	X	4118	-0-	-5244	-0-	4034	3	84	9	N	76	60	1			25
01	9362	X	7796	-0-	-1566	-0-	7783	3	13	9	N	12					37

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 1H RRCID -> 281412 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8870 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	8232	3	37	9	N	34					34
10	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	7920	3	65	9	N	59					93
11	9060	X	7901	-0-	-1159	-0-	7883	3	18	9	N	16					109
12	9362	X	8544	-0-	-818	-0-	8544	3			N	-0-					109
01	9362	X	8376	-0-	-986	-0-	8376	3			N	-0-					109

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 2H RRCID -> 281413 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8815 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13518	X	13518	-0-	-0-	-0-	13431	3	87	9	N	79	61	1			18
10	13714	X	13714	-0-	-0-	-0-	13473	3	241	9	N	219	150	1			87
11	13743	X	13743	-0-	-0-	-0-	13675	3	68	9	N	62					149
12	13968	X	13968	-0-	-0-	-0-	13896	3	72	9	N	65	112	1			102
*01	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	12640	3	182	9	N	165	188	1			79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
SEAY WELL #: 2H RRCID -> 281546 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8392 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		7061	-0-	7061	7061	7004	3	57	9	N	52	11	1			41
10	12980	X	5919	-0-	-7061	-0-	5836	3	83	9	N	75					116
11	9750	X	7097	-0-	-2653	-0-	7076	3	21	9	N	19					135
12	10075	X	7057	-0-	-3018	-0-	7017	3	40	9	N	36					171
01	10075	X	6429	-0-	-3646	-0-	6412	3	17	9	N	15	65	1			121

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 20 RRCID -> 213135 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6132 - 6280

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 5 RRCID -> 213141 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6186

08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					33
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					33
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					33
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					33
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					33
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					33

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 10 RRCID -> 213142 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6154 - 6288

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					12
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					12
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*12	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					12
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 4 RRCID -> 214278 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6114 - 6242

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 51 RRCID -> 214281 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6042 - 6178

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 19 RRCID -> 214400 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 6566 - 8900

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
01	14B2 EXT		149	-0-	149	149	149	2			Y	-0-					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 21 RRCID -> 214404 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5960 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	32					101
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	33	2	36	9	Y	33					134
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	46					180
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	30	2	24	9	Y	22					202
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					202
*01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	58	2	6	9	Y	5	160	1			47

SHOWN WELL #: S 2 H RRCID -> 215321 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6500 - 7776

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARDNER "233" WELL #: 1 RRCID -> 215989 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5948 - 6090

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 11 RRCID -> 216456 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6080 - 6264

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					73
09	45	J	26	-0-	-19	19	26	2			Y	-0-					73
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					73
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					73
*12	7	X	7	-0-	-0-	19	7	2			Y	-0-					73
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					73

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1H RRCID -> 218536 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 7091 - 8600

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		195	-0-	195	195	195	2			Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 52 RRCID -> 218587 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6040 - 6152

08	12594	X	2133	-0-	-10461	-0-	2098	2	35	9	Y	32	163	1			42
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					77
10	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	21					98
11	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	44					142
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	40	54	1			128
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	10					138

CRAINSHAW "128" WELL #: 2 RRCID -> 221076 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5864 - 5980

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
GARDNER "233" WELL #: 3V RRCID -> 221088 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5988 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 45 RRCID -> 223709 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6224 - 6374

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 53 RRCID -> 224934 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6082 - 6232

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 56 RRCID -> 225401 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6070 - 6240

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

COCA COLA WELL #: A 1 RRCID -> 225597 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. N/A

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

COCA COLA WELL #: 5 RRCID -> 225598 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6100 - 6218

08	39	X	1	-0-	-38	-0-	1	2			Y	-0-					23
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					23
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					23

COCA COLA WELL #: 1H RRCID -> 225599 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 6030 - 7852

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COCA COLA WELL #: 2 H RRCID -> 225600 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6750 - 8373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

COCA COLA WELL #: 3 RRCID -> 225602 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5942 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

COCA COLA WELL #: 4 RRCID -> 225604 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6026 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	X	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					36
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 47 RRCID -> 226144 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6312 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					15
09	108	K	86	-0-	-22	22	83	2	3	9	Y	3					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					18
*12	59	X	59	-0-	-0-	22	59	2			Y	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					18

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 27 RRCID -> 226838 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5900 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 22 H RRCID -> 226841 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6450 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 9 RRCID -> 227083 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6180 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 46 H RRCID -> 228198 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6790 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	1721	-0-	-2247	-0-	1721	2			Y	-0-					77
09	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5600	2	9	9	Y	8					85
10	3844	X	520	-0-	-3324	-0-	520	2			Y	-0-					85
11	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5383	2	22	9	Y	20					105
12	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5076	2	11	9	Y	10					115
*01	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3926	2	17	9	Y	15					130

PATTON WELL #: 1 H RRCID -> 229567 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5484 - 7259

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 57 RRCID -> 230109 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6070 - 6240

08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					17
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					17
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					17
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					17
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					17
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					17

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 26H RRCID -> 231072 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6250 - 8287

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 23H RRCID -> 231542 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6273 - 7802

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

COCA COLA WELL #: 8 H RRCID -> 231797 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6900 - 9072

08	87	X	1	-0-	-86	-0-	1	2			Y	-0-					27
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					27
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					27
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

WIMBERLY B WELL #: 1 H RRCID -> 231826 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5990 - 7722

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 64 H RRCID -> 231829 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6450 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 28 H RRCID -> 232877 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6720 - 8835

08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					42
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					42
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					42
11	1290	N	956	-0-	-334	-0-	956	2			Y	-0-					42
12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1833	2	1	9	Y	1					43
01	1271	N	445	-0-	-826	-0-	434	2	11	9	Y	10					53

CRAINSHAW 128 WELL #: 3 RRCID -> 233080 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5884 - 6016

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

WIMBERLY B WELL #: 2 H RRCID -> 233081 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5900 - 7612

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARDNER 233 (ANN ABERNATHIE) WELL #: 2 H RRCID -> 233583 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6444 - 8055

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

CRAINSHAW 128 WELL #: 4 RRCID -> 233587 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5820 - 5890

08	T. A.		2	-0-	2	5	2	2			Y	-0-					23
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					23
10	17	X	12	-0-	-5	-0-	12	2			Y	-0-					23
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*12	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					23
01	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					23

CRAINSHAW 128 SES WELL #: 10 H RRCID -> 233597 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 9153

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 24H RRCID -> 233840 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6450 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					100
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					135
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	115	193	1			57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	85					142

FAMBRO 288 WELL #: 2 RRCID -> 233846 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3664 - 3713

08	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					47
09	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					47
10	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-					47
11	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					47
12	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					47
*01	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					47

RUTLEDGE, L. WELL #: 1 H RRCID -> 233849 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 6220 - 8192

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 41 H RRCID -> 234452 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 7480 - 9204

08	14B2	EXT	14	-0-	14	120	14	2			Y	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-					24
10	121	X	1	-0-	-120	-0-	1	2			Y	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 25 H RRCID -> 234590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6350 - 7505

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

COCA COLA WELL #: 7 H RRCID -> 234631 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6470 - 8053

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

D. C. CRANFORD HEIRS WELL #: 2 H RRCID -> 234638 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 6050 - 7442

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 43 H RRCID -> 235027 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6770 - 8804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, JERRY K. WELL #: 1 RRCID -> 235028 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5984 - 6088

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

GARDNER 233 WELL #: 4 RRCID -> 235030 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5990 - 6086

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 235031 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6212 - 7886

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

LEE, JUANITA WELL #: 1 H RRCID -> 235033 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 6250 - 8298

08	2666 N	1393	-0-	-1273	-0-	930	1	453	2	N	9					57
						10	9									
09	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	900	1	1707	2	N	18					75
						20	9									
10	2666 N	2436	-0-	-230	-0-	930	1	1500	2	N	5					80
						6	9									
11	1350 N	910	-0-	-440	-0-	900	1	10	9	N	9					89
12	2666 N	1511	-0-	-1155	-0-	930	1	520	2	N	55					144
						61	9									
01	2449 N	871	-0-	-1578	-0-	870	1	1	9	N	1	132	1			13

FLOWERS WELL #: 1 H RRCID -> 235036 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 6316 - 8423

08	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	186 N	4	-0-	-182	-0-	4	2			Y	-0-					38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	T. A.	11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
RUTLEDGE, J. WELL #: 1 H RRCID -> 235090 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6880 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

ANDERSON WELL #: 1 H RRCID -> 235091 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 6440 - 7962

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

COCA COLA WELL #: 6 H RRCID -> 236160 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6620 - 8797

08	T. A.		1	-0-	1	8	1	2			Y	-0-					70
09	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					70
*12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					70
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

CRAINSHAW 128 WELL #: 5AH RRCID -> 236538 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6060 - 7474

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

CRANFORD, D. C. HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 236552 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 6330 - 7432

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

MURRAY, G. S. A-1981 WELL #: 1 H RRCID -> 236558 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 6230 - 8699

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIPAN WELL #: 1 H RRCID -> 237545 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 5630 - 7932

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

CARROLL WELL #: 1H RRCID -> 237548 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 5970 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

LEE WELL #: 2 H RRCID -> 237550 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 6340 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

SEWELL A WELL #: 1 RRCID -> 237551 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5524 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	208	X	-0-	-0-	-208	-0-					Y	-0-					37
09	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*12	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

COCA COLA WELL #: 9H RRCID -> 237939 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6560 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					32
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					32
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					32
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					32
*01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					32

DTE SWD WELL #: 1 RRCID -> 237943 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTON WELL #: 2H RRCID -> 237952 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5910 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

FAMBRO 288 WELL #: 3 RRCID -> 237985 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3658 - 3673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					17
09	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					17
10	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					17
11	2790	N	2583	-0-	-207	-0-	2583	2			N	-0-					17
12	2914	N	2689	-0-	-225	-0-	2689	2			N	-0-					17
01	2914	N	2198	-0-	-716	-0-	2198	2			N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
SEWELL WELL #: 4H RRCID -> 238338 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6280 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

SHIFFLETT WELL #: 3V RRCID -> 238467 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8534 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					25
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					25
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					25
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					25

CARROLL WELL #: 2H RRCID -> 238905 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5630 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238960 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5057 - 5379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

DALE-WALLACE WELL #: 2H RRCID -> 239457 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6460 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

LEE WELL #: 3H RRCID -> 239828 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6300 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240018 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5995 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COCA COLA WELL #: 10H RRCID -> 240347 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6450 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

SHIFFLET WELL #: 5H RRCID -> 240411 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8004 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	76	-0-	-1009	-0-	76	2			N	-0-					73
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					73
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					73
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					73
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					73
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					73

DALE-WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 240553 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6730 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 22H RRCID -> 240622 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6480 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3875	2	8	9	Y	7					25
09	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3150	2	2	9	Y	2					27
10	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3163	2	22	9	Y	20					47
11	3750	X	3297	-0-	-453	-0-	3296	2	1	9	Y	1					48
12	3410	X	1586	-0-	-1824	-0-	1586	2			Y	-0-					48
01	3410	X	1573	-0-	-1837	-0-	1567	2	6	9	Y	5					53

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 23H RRCID -> 240623 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6574 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRANFORD, D. C. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 240627 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6650 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE WELL #: 1H RRCID -> 241035 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 6383 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 50H RRCID -> 241244 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 6826 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

RITCHIE WELL #: 2H RRCID -> 241316 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5500 - 8102

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 44H RRCID -> 241329 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6955 - 9807

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

SHIFFLETT WELL #: 2V RRCID -> 241565 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8437 - 9054

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

WIMBERLY B WELL #: 3H RRCID -> 242675 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 6095 - 8717

08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					25
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

HLP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243380 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 6301 - 8003

08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					33
09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					33
10	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	1064	2			N	-0-					33
11	1260	N	990	-0-	-270	-0-	990	2			N	-0-					33
12	1612	N	1419	-0-	-193	-0-	1419	2			N	-0-					33
01	1054	N	586	-0-	-468	-0-	582	2	4	9	N	4					37

THETFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244364 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 6350 - 9552

08	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					53
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
T N RHOADES B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244543 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6391 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

CRANFORD, D. C. HEIRS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 245060 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6960 - 8902

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 245708 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5840 - 5946

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94

RITCHIE WELL #: 1H RRCID -> 246154 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5675 - 8277

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 71H RRCID -> 246531 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6656 - 8853

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY WELL #: 1V RRCID -> 246937 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8628 - 9116

08	682	N	390	-0-	-292	-0-	390	2			N	-0-					54
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					54
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

DALE-WALLACE WELL #: 3H RRCID -> 246956 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6471 - 8773

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COCA COLA WELL #: 11H RRCID -> 249140 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 7005 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					39
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					39

WIMBERLY, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 250084 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5177 - 5569

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

SEWELL WELL #: 5H RRCID -> 250223 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6575 - 9477

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

SEWELL A WELL #: 2 RRCID -> 250371 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5770 - 5840

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

MULLINAX WELL #: 2H RRCID -> 252196 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 6170 - 10272

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MULLINAX WELL #: 1H RRCID -> 252197 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 6213 - 9715

08	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					13
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PATTON WELL #: 4 RRCID -> 252239 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 5200 - 5240

08	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-					120
09	360	N	280	-0-	-80	-0-	280	2			N	-0-					120
10	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	2			N	-0-					120
11	300	N	210	-0-	-90	-0-	210	2			N	-0-					120
12	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	2			N	-0-					120
01	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	2			N	-0-					120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
PATTON WELL #: 3 RRCID -> 252241 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5220 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 253638 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7900 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20	K	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAWVER "A" WELL #: 1H RRCID -> 253781 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6460 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

GRAYCLIFF WELL #: 2H RRCID -> 253892 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7620 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13795	X	4507	-0-	-9288	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
09	13200	X	11	-0-	-13189	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	-0-	-0-	-13330	-0-					N	-0-					-0-
11	12900	X	-0-	-0-	-12900	-0-					N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*01	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255333 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6270 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	10185	2	52	9	Y	47					61
09	9810	X	9233	-0-	-577	-0-	9233	2			Y	-0-					61
10	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	10238	2	41	9	Y	37	71	1			27
11	9900	X	9858	-0-	-42	-0-	9834	2	24	9	Y	22					49
12	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	10442	2			Y	-0-					49
*01	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	10694	2	44	9	Y	40					89

MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255353 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6775 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	282	1	6090	2	Y	3					42
							3	9									
09	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	288	1	6656	2	Y	1	36	1			7
							1	9									
10	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	375	1	10056	2	Y	-0-					7
11	14285	X	14285	-0-	-0-	-0-	459	1	13802	2	Y	22					29
							24	9									
12	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	410	1	10877	2	Y	-0-					29
01	10416	X	9743	-0-	-673	-0-	374	1	9369	2	Y	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
M & M RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255382 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6550 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11887	X	11887	-0-	-0-	-0-	11840	2	47	9	Y	43					52
09	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	11274	2			Y	-0-					52
10	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	11730	2	32	9	Y	29	60	1			21
11	11370	X	11227	-0-	-143	-0-	11198	2	29	9	Y	26					47
12	11625	X	11484	-0-	-141	-0-	11484	2			Y	-0-					47
01	11625	X	10903	-0-	-722	-0-	10866	2	37	9	Y	34					81

BUSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255752 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8010 - 9683

08	9920	X	8665	-0-	-1255	-0-	8665	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	7988	-0-	-1282	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	7861	-0-	-1532	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	8410	-0-	-170	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	8633	-0-	-78	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	8269	-0-	-411	-0-	8269	2			N	-0-					-0-

MARKS-WIMBERLY WELL #: 2H RRCID -> 256110 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6624 - 9987

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MARKS-WIMBERLY WELL #: 1H RRCID -> 256111 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6384 - 9776

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

M & M RANCH WELL #: 3H RRCID -> 257296 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6176 - 9318

08	5239	X	1512	-0-	-3727	-0-	82	1	1430	2	Y	-0-					31
09	3450	X	1426	-0-	-2024	-0-	67	1	1357	2	Y	2					33
							2	9									
10	3565	X	1335	-0-	-2230	-0-	68	1	1264	2	Y	3	25	1			11
							3	9									
11	1860	X	1315	-0-	-545	-0-	64	1	1248	2	Y	3					14
							3	9									
12	1364	X	1173	-0-	-191	-0-	54	1	1119	2	Y	-0-					14
01	1364	X	1158	-0-	-206	-0-	60	1	1095	2	Y	3					17
							3	9									

M & M RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257343 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6306 - 10160

08	12022	X	12022	-0-	-0-	-0-	152	1	11870	2	Y	-0-					75
09	10650	X	10534	-0-	-116	-0-	132	1	10395	2	Y	6					81
							7	9									
10	11005	X	10746	-0-	-259	-0-	141	1	10588	2	Y	15	61	1			35
							17	9									
11	10650	X	9854	-0-	-796	-0-	137	1	9700	2	Y	15					50
							17	9									
12	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	149	1	10341	2	Y	-0-					50
01	10323	X	10205	-0-	-118	-0-	147	1	10007	2	Y	46					96
							51	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257892 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7980 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12307	X	12093	-0-	-214	-0-	12093	2			N	-0-					-0-
09	12270	X	11439	-0-	-831	-0-	11439	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	11019	-0-	-1660	-0-	11019	2			N	-0-					-0-
11	12270	X	10671	-0-	-1599	-0-	10671	2			N	-0-					-0-
12	12050	X	12050	-0-	-0-	-0-	12050	2			N	-0-					-0-
*01	11768	X	11768	-0-	-0-	-0-	11768	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257929 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8077 - 9475

08	4743	X	2961	-0-	-1782	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	1269	-0-	-3321	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	2754	-0-	-1989	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	2205	-0-	-2025	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	2091	-0-	-358	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	2056	-0-	-393	-0-	2056	2			N	-0-					-0-

SLOAN WELL #: 1H RRCID -> 258254 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8005 - 10279

08	19649	X	19649	-0-	-0-	-0-	19649	2			N	-0-					-0-
09	16075	X	16075	-0-	-0-	-0-	16075	2			N	-0-					-0-
10	14346	X	14346	-0-	-0-	-0-	14346	2			N	-0-					-0-
11	13854	X	13854	-0-	-0-	-0-	13854	2			N	-0-					-0-
12	14353	X	13254	-0-	-1099	-0-	13254	2			N	-0-					-0-
01	14353	X	12152	-0-	-2201	-0-	12152	2			N	-0-					-0-

VICKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258379 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7747 - 12070

08	21080	X	20949	-0-	-131	-0-	20949	2			N	-0-					-0-
09	20400	X	19952	-0-	-448	-0-	19952	2			N	-0-					-0-
10	21080	X	20207	-0-	-873	-0-	20207	2			N	-0-					-0-
11	20400	X	19071	-0-	-1329	-0-	19071	2			N	-0-					-0-
12	20057	X	19661	-0-	-396	-0-	19661	2			N	-0-					-0-
01	20057	X	19681	-0-	-376	-0-	19681	2			N	-0-					-0-

COURTNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258401 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6920 - 9260

08	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	10539	2			N	-0-					64
09	10350	X	9816	-0-	-534	-0-	9816	2			N	-0-					64
10	10695	X	10644	-0-	-51	-0-	10644	2			N	-0-					64
11	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	10889	2			N	-0-					64
12	12211	X	12211	-0-	-0-	-0-	12196	2	15	9	N	14					78
*01	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	10895	2			N	-0-					78

CLAYTON RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 258502 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 5199 - 5277

08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					137
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					137
10	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	2			N	-0-					137
11	540	N	492	-0-	-48	-0-	492	2			N	-0-					137
12	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-					137
*01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					137

GREEN ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258779 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8470 - 11323

08	12803	X	12741	-0-	-62	-0-	12741	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	9632	-0-	-2758	-0-	9632	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	12714	-0-	-89	-0-	12714	2			N	-0-					-0-
11	12390	X	10187	-0-	-2203	-0-	10187	2			N	-0-					-0-
12	13267	X	13267	-0-	-0-	-0-	13267	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	11103	-0-	-1638	-0-	11103	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COURTNEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259155 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7035 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	X	1489	-0-	-154	-0-	1489	2			N	-0-					50
09	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					50
10	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					50
11	1440	X	1160	-0-	-280	-0-	1160	2			N	-0-					50
12	3100	N	7660	-0-	4560	4560	7660	2			N	-0-					50
*01	3100	N	7257	-0-	4157	8717	7257	2			N	-0-					50

MERRILL WELL #: 1H RRCID -> 259194 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8755 - 11350

08	7099	X	6405	-0-	-694	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6037	-0-	-833	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	6055	-0-	-548	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	5639	-0-	-751	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5830	-0-	-60	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
*01	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	2			N	-0-					-0-

GREEN ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259291 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8100 - 10573

08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
*12	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		4023	-0-	4023	4023	4023	2			N	-0-					-0-

VARDEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259545 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 8277 - 10983

08	8432	X	7513	-0-	-919	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	6891	-0-	-1269	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	6716	-0-	-1716	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	7517	-0-	-643	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
12	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
*01	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	7890	2			N	-0-					-0-

MENDEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259733 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7265 - 8933

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 260741 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7640 - 9263

08	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	10928	2			N	-0-					-0-
09	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	10941	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	11284	2			N	-0-					-0-
11	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	10941	2			N	-0-					-0-
12	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	11354	2			N	-0-					-0-
01	11191	X	11131	-0-	-60	-0-	11131	2			N	-0-					-0-

WATER PLANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261123 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7580 - 10133

08	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
09	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
10	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	5887	-0-	-1373	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6043	-0-	-684	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	6260	-0-	-467	-0-	6260	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
DURWOOD WELL #: 1H RRCID -> 261311 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8360 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9920	X	8904	-0-	-1016	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	8368	-0-	-1142	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	7462	-0-	-2117	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	8218	-0-	-872	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	7862	-0-	-1066	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	8293	-0-	-604	-0-	8293	2			N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261325 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6610 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	215	1	14	9	Y	13					29
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	214	1	6	9	Y	5	3	8			31
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	1			Y	-0-					31
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	198	1	42	9	Y	38	51	1			18
12	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	1			Y	-0-					18
*01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	153	1	32	9	Y	29					47

BRIAR OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261474 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		4230	-0-	4230	4230	4230	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		4547	-0-	4547	8777	4547	2			N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261497 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6550 - 11383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	241	1	9054	2	Y	3					20
							3	9									
09	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	235	1	8831	2	Y	2	2	8			20
							2	9									
10	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	290	1	8767	2	Y	-0-					20
11	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	249	1	8727	2	Y	9	25	1			4
							10	9									
12	9486	X	8347	-0-	-1139	-0-	250	1	8097	2	Y	-0-					4
01	9362	X	9352	-0-	-10	-0-	293	1	9049	2	Y	9					13
							10	9									

DERRINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262947 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8482 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12121	X	11414	-0-	-707	-0-	11414	2			N	-0-					-0-
09	11670	X	10771	-0-	-899	-0-	10771	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	10923	-0-	-733	-0-	10923	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	9287	-0-	-1993	-0-	9287	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	10820	-0-	-30	-0-	10820	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	10806	-0-	-44	-0-	10806	2			N	-0-					-0-

MCDONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262961 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8010 - 11243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19685	X	19114	-0-	-571	-0-	19114	2			N	-0-					-0-
09	19050	X	18047	-0-	-1003	-0-	18047	2			N	-0-					-0-
10	19685	X	18198	-0-	-1487	-0-	18198	2			N	-0-					-0-
11	18510	X	16386	-0-	-2124	-0-	16386	2			N	-0-					-0-
12	17515	X	16780	-0-	-735	-0-	16780	2			N	-0-					-0-
01	17515	X	17020	-0-	-495	-0-	17020	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COLONEL HOGAN WELL #: 1H RRCID -> 263090 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611	X	4958	-0-	-653	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
09	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2			N	-0-					-0-
10	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4219	-0-	-581	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	3619	-0-	-1341	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4115	-0-	-845	-0-	4115	2			N	-0-					-0-

LEGACY FIFTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263100 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9450 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	X	8	-0-	-364	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	8	X	3	-0-	-5	-0-	3	1			N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGACY SIXTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263494 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8291 PERF.10055 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7347	X	14	-0-	-7333	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-					-0-
10	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
11	14	X	8	-0-	-6	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263527 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 263856 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY UNIT J WELL #: 1H RRCID -> 263857 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 264011 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7668 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
TRINITY UNIT F WELL #: 1H RRCID -> 264060 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLIARD NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264279 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8117 PERF.10965 - 13293

08	8494	X	8353	-0-	-141	-0-	1732	1	6621	2	N	-0-					-0-
09	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	1655	1	6738	2	N	-0-					-0-
10	8091	X	7700	-0-	-391	-0-	1666	1	6034	2	N	-0-					-0-
11	8070	X	7069	-0-	-1001	-0-	1649	1	5420	2	N	-0-					-0-
12	7533	X	6162	-0-	-1371	-0-	1545	1	4617	2	N	-0-					-0-
01	7533	X	6009	-0-	-1524	-0-	1639	1	4370	2	N	-0-					-0-

DIXIE-BEDNARZ (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264321 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7550 - 11789

08	9424	X	8899	-0-	-525	-0-	8899	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	7867	-0-	-1133	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	8741	-0-	-559	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	8210	-0-	-400	-0-	8210	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	8764	-0-	-133	-0-	8764	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	8339	-0-	-558	-0-	8339	2			N	-0-					-0-

SANDERFORD WELL #: 1H RRCID -> 264726 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8220 - 10203

08	11284	X	10517	-0-	-767	-0-	10517	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	10164	-0-	-756	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	9833	-0-	-955	-0-	9833	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	9148	-0-	-1292	-0-	9148	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	9446	-0-	-1063	-0-	9446	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	9414	-0-	-1095	-0-	9414	2			N	-0-					-0-

HILLIARD SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264764 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8550 - 11553

08	11532	X	10197	-0-	-1335	-0-	2018	1	8179	2	N	-0-					-0-
09	11160	X	10449	-0-	-711	-0-	1973	1	8476	2	N	-0-					-0-
10	11532	X	10706	-0-	-826	-0-	2073	1	8633	2	N	-0-					-0-
11	10590	X	9588	-0-	-1002	-0-	1838	1	7750	2	N	-0-					-0-
12	10664	X	8823	-0-	-1841	-0-	1832	1	6991	2	N	-0-					-0-
01	10664	X	9237	-0-	-1427	-0-	2070	1	7167	2	N	-0-					-0-

STAMPER FOWLER WELL #: 1SW RRCID -> 264932 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6335 - 8300

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 265022 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3745 - 3777

08	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	1447	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
TRINITY UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 265341 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN TRAILS WELL #: 1H RRCID -> 265452 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8190 - 10463

08	9579	X	8128	-0-	-1451	-0-	2088	1	6040	2	N	-0-					-0-
09	8820	X	8492	-0-	-328	-0-	2160	1	6332	2	N	-0-					-0-
10	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	2232	1	8544	2	N	-0-					-0-
11	12729	X	12729	-0-	-0-	-0-	2160	1	10569	2	N	-0-					-0-
12	12961	X	12961	-0-	-0-	-0-	2184	1	10777	2	N	-0-					-0-
01	10788	X	10740	-0-	-48	-0-	2228	1	8512	2	N	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266464 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 7505 - 11593

08	5673	X	3446	-0-	-2227	-0-	322	1	3120	2	Y	4					54
							4	9									
09	5490	X	4113	-0-	-1377	-0-	349	1	3764	2	Y	-0-	45	1			9
10	5673	X	4791	-0-	-882	-0-	387	1	4404	2	Y	-0-					9
11	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	363	1	4751	2	Y	25					34
							28	9									
12	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	441	1	6445	2	Y	-0-					34
*01	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	422	1	6184	2	Y	-0-					34

MILLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266465 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6935 - 11883

08	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	360	1	9299	2	Y	3					35
							3	9									
09	8940	X	8203	-0-	-737	-0-	317	1	7885	2	Y	1	30	1			6
							1	9									
10	9114	X	7356	-0-	-1758	-0-	298	1	7058	2	Y	-0-					6
11	9210	X	8160	-0-	-1050	-0-	325	1	7817	2	Y	16					22
							18	9									
12	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	410	1	10212	2	Y	-0-					22
*01	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	410	1	10179	2	Y	-0-					22

WHEATLAND WELL #: 1H RRCID -> 266795 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7130 - 10933

08	22940	X	21153	-0-	-1787	-0-	21153	2			N	-0-					-0-
09	20820	X	20264	-0-	-556	-0-	20264	2			N	-0-					-0-
10	21390	X	20609	-0-	-781	-0-	20609	2			N	-0-					-0-
11	20700	X	19778	-0-	-922	-0-	19778	2			N	-0-					-0-
12	20522	X	20044	-0-	-478	-0-	20044	2			N	-0-					-0-
*01	20522	X	20144	-0-	-378	-0-	20122	2	22	9	N	20					20

PROLOGIS NE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267879 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 8677 PERF.11100 - 13403

08	9145	X	8992	-0-	-153	-0-	880	1	8112	2	N	-0-					-0-
09	8730	X	8150	-0-	-580	-0-	977	1	7173	2	N	-0-					-0-
10	9114	X	8785	-0-	-329	-0-	1019	1	7766	2	N	-0-					-0-
11	8820	X	8699	-0-	-121	-0-	1088	1	7611	2	N	-0-					-0-
12	8649	X	8449	-0-	-200	-0-	1033	1	7416	2	N	-0-					-0-
01	8649	X	8545	-0-	-104	-0-	963	1	7582	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
WHEATLAND WELL #: 2H RRCID -> 267881 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7065 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22475	X	20083	-0-	-2392	-0-	20076	2	7	9	N	6					85
09	20700	X	19101	-0-	-1599	-0-	19101	2			N	-0-					85
10	21049	X	20979	-0-	-70	-0-	20979	2			N	-0-					85
11	20160	X	19608	-0-	-552	-0-	19608	2			N	-0-					85
12	20553	X	19760	-0-	-793	-0-	19760	2			N	-0-					85
*01	20987	X	19630	-0-	-1357	-0-	19578	2	52	9	N	47					132

FRANCES WIMBERLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268354 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLOGIS SE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268393 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF.12300 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	3856	-0-	-1321	-0-	777	1	3079	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	3150	-0-	-1860	-0-	709	1	2441	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	4039	-0-	-1138	-0-	703	1	3336	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	3494	-0-	-1486	-0-	644	1	2850	2	N	-0-					-0-
12	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	723	1	3810	2	N	-0-					-0-
*01	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	841	1	3944	2	N	-0-					-0-

PROLOGIS NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268450 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 8656 PERF.11570 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	1138	1	8463	2	N	-0-					-0-
09	9000	X	8353	-0-	-647	-0-	1061	1	7292	2	N	-0-					-0-
10	9765	X	9074	-0-	-691	-0-	1162	1	7912	2	N	-0-					-0-
11	9450	X	8315	-0-	-1135	-0-	987	1	7328	2	N	-0-					-0-
12	8277	X	7993	-0-	-284	-0-	967	1	7026	2	N	-0-					-0-
*01	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	999	1	7601	2	N	-0-					-0-

PROLOGIS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268500 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 8655 PERF.10850 - 12783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	929	1	3236	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	2773	-0-	-827	-0-	853	1	1920	2	N	-0-					-0-
10	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	866	1	2271	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	3355	-0-	-665	-0-	854	1	2501	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	3352	-0-	-430	-0-	895	1	2457	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	2377	-0-	-1405	-0-	937	1	1440	2	N	-0-					-0-

M & M RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269665 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6195 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8835	X	7784	-0-	-1051	-0-	92	1	7692	2	Y	-0-					27
09	8550	X	6148	-0-	-2402	-0-	76	1	6071	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
10	8835	X	6092	-0-	-2743	-0-	85	1	5999	2	Y	7	26	1			8
							8	9									
11	8550	X	5647	-0-	-2903	-0-	78	1	5554	2	Y	14					22
							15	9									
12	6014	X	5569	-0-	-445	-0-	83	1	5486	2	Y	-0-					22
01	6014	X	5342	-0-	-672	-0-	81	1	5244	2	Y	15					37
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

BUSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269768 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8180 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3470	-0-	-33	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	1381	-0-	-1979	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
11	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269783 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7820 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8804	X	7649	-0-	-1155	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	8026	-0-	-14	-0-	8026	2			N	-0-					-0-
10	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
11	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
12	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	8272	-0-	-222	-0-	8272	2			N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269786 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8180 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	9625	2			N	-0-					-0-
09	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	8737	2			N	-0-					-0-
10	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	10756	2			N	-0-					-0-
11	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	10302	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	9994	-0-	-453	-0-	9994	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	7786	-0-	-2971	-0-	7786	2			N	-0-					-0-

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269787 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8180 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9951	X	7964	-0-	-1987	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	7298	-0-	-1882	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	7436	-0-	-1678	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	7112	-0-	-1498	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	6440	-0-	-1093	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	6116	-0-	-1417	-0-	6116	2			N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269789 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7840 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8525	X	7358	-0-	-1167	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	7425	-0-	-1065	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	8664	-0-	-729	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	4847	-0-	-4243	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	1432	-0-	-7558	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	4734	-0-	-3915	-0-	4734	2			N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269794 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6300 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	320	1	11177	2	Y	9					31
							10	9									
09	10953	X	10953	-0-	-0-	-0-	278	1	10672	2	Y	3	3	8			31
							3	9									
10	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	261	1	5166	2	Y	-0-					31
11	11130	X	7915	-0-	-3215	-0-	273	1	7617	2	Y	23	43	1			11
							25	9									
12	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	288	1	7716	2	Y	-0-					11
*01	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	234	1	3626	2	Y	19					30
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MILBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269808 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6600 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8091	X	7603	-0-	-488	-0-	213	1	7384	2	Y	5					22
							6	9									
09	7830	X	6703	-0-	-1127	-0-	191	1	6510	2	Y	2	2	8			22
							2	9									
10	8091	X	5838	-0-	-2253	-0-	233	1	5605	2	Y	-0-					22
11	7350	X	5852	-0-	-1498	-0-	195	1	5640	2	Y	15	30	1			7
							17	9									
12	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	212	1	5947	2	Y	-0-					7
*01	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	211	1	4877	2	Y	13					20
							14	9									

M & M RANCH WELL #: B 9H RRCID -> 269829 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6090 - 10301

08	9455	X	4614	-0-	-4841	-0-	476	1	4138	2	Y	-0-					31
09	9150	X	457	-0-	-8693	-0-	456	1	1	9	Y	1	1	8			31
10	9114	X	57	-0-	-9057	-0-	57	1			Y	-0-					31
11	8820	X	-0-	-0-	-8820	-0-					Y	-0-					31
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

M & M RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269832 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 6225 - 11253

08	93	X	72	-0-	-21	-0-	72	1			Y	-0-					16
09	435	X	435	-0-	-0-	-0-	93	1	338	2	Y	4	1	8			19
							4	9									
10	106	X	106	-0-	-0-	-0-	85	1	21	9	Y	19	18	1			20
11	133	X	133	-0-	-0-	-0-	93	1	40	9	Y	36					56
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	1			Y	-0-					56
*01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	81	1	29	9	Y	26					82

M & M RANCH WELL #: A 7H RRCID -> 269848 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 6200 - 10391

08	14229	X	13589	-0-	-640	-0-	13543	2	46	9	Y	42					53
09	13770	X	13157	-0-	-613	-0-	13157	2			Y	-0-					53
10	14198	X	13236	-0-	-962	-0-	13205	2	31	9	Y	28	60	1			21
11	13740	X	12663	-0-	-1077	-0-	12635	2	28	9	Y	25					46
12	13306	X	13306	-0-	-0-	-0-	13306	2			Y	-0-					46
*01	13390	X	13390	-0-	-0-	-0-	13354	2	36	9	Y	33					79

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269849 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 10301

08	14446	X	12267	-0-	-2179	-0-	12267	2			N	-0-					-0-
09	16830	X	11412	-0-	-5418	-0-	11412	2			N	-0-					-0-
10	17391	X	14614	-0-	-2777	-0-	14614	2			N	-0-					-0-
11	16830	X	14420	-0-	-2410	-0-	14420	2			N	-0-					-0-
12	14880	X	14083	-0-	-797	-0-	14083	2			N	-0-					-0-
01	14601	X	13350	-0-	-1251	-0-	13350	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MILBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269867 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6540 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	1536	-0-	-3114	-0-	217	1	1309	2	Y	9					27
							10	9									
09	4500	X	2350	-0-	-2150	-0-	234	1	2112	2	Y	4	3	8			28
							4	9									
10	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	288	1	4413	2	Y	-0-					28
11	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	250	1	4480	2	Y	28	43	1			13
							31	9									
12	2418	X	1918	-0-	-500	-0-	188	1	1730	2	Y	-0-					13
01	4464	X	3667	-0-	-797	-0-	260	1	3376	2	Y	28					41
							31	9									

M & M RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 269870 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 6380 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	726	1	8545	2	Y	-0-					25
09	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	748	1	11400	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
10	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	1194	1	8686	2	Y	-0-					25
11	8970	X	7033	-0-	-1937	-0-	1215	1	5818	2	Y	-0-					25
12	8029	X	6305	-0-	-1724	-0-	1175	1	5130	2	Y	-0-					25
01	8029	X	5618	-0-	-2411	-0-	1256	1	4332	2	Y	27					52
							30	9									

M & M RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 269895 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 6140 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	104	1	9496	2	Y	-0-					64
09	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	95	1	10843	2	Y	3	3	8			64
							3	9									
10	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	100	1	9628	2	Y	9	62	1			11
							10	9									
11	9300	X	9039	-0-	-261	-0-	91	1	8928	2	Y	18					29
							20	9									
12	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	100	1	8913	2	Y	-0-					29
*01	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	108	1	8891	2	Y	14					43
							15	9									

M & M RANCH WELL #: C 12H RRCID -> 269903 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6640 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	116	1	9939	2	Y	-0-					46
09	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	99	1	9684	2	Y	2	2	8			46
							2	9									
10	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	105	1	8232	2	Y	7	44	1			9
							8	9									
11	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	102	1	9038	2	Y	14					23
							15	9									
12	9269	X	9203	-0-	-66	-0-	112	1	9091	2	Y	-0-					23
01	9269	X	8278	-0-	-991	-0-	109	1	8156	2	Y	12					35
							13	9									

PERDOMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269952 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8930 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12152	X	10937	-0-	-1215	-0-	10937	2			N	-0-					-0-
09	12540	X	10438	-0-	-2102	-0-	10438	2			N	-0-					-0-
10	12958	X	10493	-0-	-2465	-0-	10493	2			N	-0-					-0-
11	12540	X	10309	-0-	-2231	-0-	10309	2			N	-0-					-0-
12	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	10701	2			N	-0-					-0-
*01	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	11258	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
M & M RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 269967 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6620 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13183	X	13183	-0-	-0-	-0-	137	1	13046	2	Y	-0-					63
09	12690	X	12390	-0-	-300	-0-	126	1	12258	2	Y	5					68
							6	9									
10	13113	X	12224	-0-	-889	-0-	133	1	12078	2	Y	12	51	1			29
							13	9									
11	12690	X	11430	-0-	-1260	-0-	131	1	11286	2	Y	12					41
							13	9									
12	12276	X	11294	-0-	-982	-0-	141	1	11153	2	Y	-0-					41
01	12276	X	11097	-0-	-1179	-0-	135	1	10922	2	Y	36					77
							40	9									

M & M RANCH WELL #: D 14H RRCID -> 270068 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6420 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8711	X	4559	-0-	-4152	-0-	105	1	4454	2	Y	-0-					61
09	8430	X	7188	-0-	-1242	-0-	136	1	7043	2	Y	8					69
							9	9									
10	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	134	1	8604	2	Y	20	52	1			37
							22	9									
11	7650	X	7459	-0-	-191	-0-	125	1	7320	2	Y	13					50
							14	9									
12	7440	X	7396	-0-	-44	-0-	132	1	7264	2	Y	-0-					50
01	8432	X	7592	-0-	-840	-0-	134	1	7403	2	Y	50					100
							55	9									

M & M RANCH WELL #: B 10H RRCID -> 270093 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6160 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7812	X	54	-0-	-7758	-0-	54	1			Y	-0-					-0-
09	7560	X	11	-0-	-7549	-0-	11	1			Y	-0-					-0-
10	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	-0-					-0-
11	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: C 13H RRCID -> 270095 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6320 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	92	1	7664	2	Y	-0-					17
09	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	97	1	8365	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
10	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	101	1	8535	2	Y	4	17	1			4
							4	9									
11	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	97	1	7853	2	Y	6					10
							7	9									
12	7874	X	7132	-0-	-742	-0-	94	1	7038	2	Y	-0-					10
01	7874	X	7122	-0-	-752	-0-	98	1	7018	2	Y	5					15
							6	9									

MILLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270222 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7140 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	4800	-0-	-1214	-0-	258	1	4541	2	Y	1					19
							1	9									
09	4950	X	4358	-0-	-592	-0-	248	1	4110	2	Y	-0-	16	1			3
10	4960	X	3819	-0-	-1141	-0-	240	1	3579	2	Y	-0-					3
11	4710	X	3990	-0-	-720	-0-	249	1	3732	2	Y	8					11
							9	9									
12	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	280	1	4328	2	Y	-0-					11
*01	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	293	1	4665	2	Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
TRINITY UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 270373 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7682 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	MILLER UNIT				WELL #: 4H	RRCID -> 270434	COMPL. DATE 03/21/2013				TOTAL DEPTH 6465		PERF. 6950 - 12351				
08	11966	X	9712	-0-	-2254	-0-	288	1	9422	2	Y	2					32
							2	9									
09	10650	X	9245	-0-	-1405	-0-	283	1	8961	2	Y	1	27	1			6
							1	9									
10	10850	X	9245	-0-	-1605	-0-	294	1	8951	2	Y	-0-					6
11	10470	X	7633	-0-	-2837	-0-	254	1	7368	2	Y	10					16
							11	9									
12	9362	X	8555	-0-	-807	-0-	281	1	8274	2	Y	-0-					16
01	9362	X	8598	-0-	-764	-0-	287	1	8311	2	Y	-0-					16
	THOMPSON				WELL #: 3H	RRCID -> 270437	COMPL. DATE 03/13/2013				TOTAL DEPTH 7436		PERF. 7540 - 8901				
08	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
09	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
10	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8298	2			N	-0-					-0-
11	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	7577	-0-	-607	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	7674	-0-	-510	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
	THOMPSON				WELL #: 2H	RRCID -> 270516	COMPL. DATE 03/13/2013				TOTAL DEPTH 7438		PERF. 7450 - 8801				
08	5859	X	1640	-0-	-4219	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	1104	-0-	-3966	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	453	-0-	-4786	-0-	453	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	185	-0-	-4885	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	496	X	165	-0-	-331	-0-	165	2			N	-0-					-0-
01	496	X	125	-0-	-371	-0-	125	2			N	-0-					-0-
	MILLER UNIT				WELL #: 5H	RRCID -> 270597	COMPL. DATE 03/22/2013				TOTAL DEPTH 6431		PERF. 6870 - 11871				
08	9176	X	8694	-0-	-482	-0-	321	1	8370	2	Y	3					43
							3	9									
09	8190	X	7421	-0-	-769	-0-	297	1	7123	2	Y	1	37	1			7
							1	9									
10	9207	X	4005	-0-	-5202	-0-	248	1	3757	2	Y	-0-					7
11	8910	X	133	-0-	-8777	-0-	133	1			Y	-0-					7
12	217	X	19	-0-	-198	-0-	19	1			Y	-0-					7
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					7
	COCA COLA				WELL #: 16	RRCID -> 279632	COMPL. DATE 11/14/2010				TOTAL DEPTH 6132		PERF. 5516 - 5898				
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COCA COLA WELL #: 18 RRCID -> 280207 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5540 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
LOGAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 262403 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4594 - 4919

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BC WILSON AND COMPANY 058904
CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 190521 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 4820 - 4948

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 212354 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 5520 - 7080

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213271 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 6695 - 7422

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEND PETROLEUM CORP. 064129
NICHOLSON, CLYDE WELL #: 4 RRCID -> 188811 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7797 - 8512

08	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2759	-0-	-1	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
10	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
11	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
12	2852	N	2822	-0-	-30	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
*01	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEND PETROLEUM CORP. //CONT.// 064129
NICHOLSON, CLYDE WELL #: 2 RRCID -> 188812 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7792 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					83
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					83
10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					83
11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					83
12	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	1831	2			N	-0-					83
01	1922	N	1857	-0-	-65	-0-	1857	2			N	-0-					83

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 197564 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 8174 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1502	-0-	-28	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1491	-0-	-59	-0-	1491	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 5 RRCID -> 197571 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7730 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	N	1121	-0-	-1886	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	868	-0-	-279	-0-	868	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	722	-0-	-358	-0-	722	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	931	-0-	-154	-0-	931	2			N	-0-					-0-
01	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	2			N	-0-					-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
COLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181740 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7110 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	X	134	-0-	-1137	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
10	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
11	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
*12	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		1025	-0-	1025	1025	1025	2			N	-0-					-0-

BARBARA K. WELL #: 1 RRCID -> 186185 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					183
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					183
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					183
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					183
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					183
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					183

SHAWVER-WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 188344 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5940 - 6065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					117
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					117
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					117
11	1560	N	1321	-0-	-239	-0-	1321	2			N	-0-					117
12	1457	N	1303	-0-	-154	-0-	1303	2			N	-0-					117
01	1395	N	1329	-0-	-66	-0-	1329	2			N	-0-					117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
MCKENNA WELL #: 1A RRCID -> 207273 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6836 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211624 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7310 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
09	2370	X	705	-0-	-1665	-0-	705	2			N	-0-					-0-
10	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
11	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		1886	-0-	1886	1886	1886	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		1774	-0-	1774	3660	1774	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 224584 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7290 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
09	1410	X	1253	-0-	-157	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
10	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
11	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
*12	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		1086	-0-	1086	1086	1086	2			N	-0-					-0-

BIG STAR EXPLORATION 070442
NORTH DOSS WELL #: 1H RRCID -> 213523 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 5700 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASTY WELL #: 1H RRCID -> 249205 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5965 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 3H RRCID -> 255744 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5545 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 187159 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7286 - 7720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 187175 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7244 - 7662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: E 3 RRCID -> 187891 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7254 - 7660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: D 4 RRCID -> 187892 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7238 - 7646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 190793 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7208 - 7546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 22 RRCID -> 190794 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7155 - 7515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 190795 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7180 - 7550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

NELSON-HYDE WELL #: 1 RRCID -> 190796 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7393 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-

NELSON-HYDE WELL #: 2 RRCID -> 190797 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7392 - 7880

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 24 RRCID -> 192014 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7186 - 7530

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 196190 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7197 - 7488

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 196819 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7800 - 8757

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET WEST UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 197033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7170 - 7484

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 197413 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7185 - 7483

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 198087 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7187 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 23 RRCID -> 198636 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7172 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: A 1 RRCID -> 199457 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7021 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: A 2 RRCID -> 199458 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 7296 - 7548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: A 3 RRCID -> 199459 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7200 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: A 4 RRCID -> 199460 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7316 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: C 1 RRCID -> 201043 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7100 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1313	-0-	-67	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1311	-0-	-146	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1314	-0-	-6	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
*01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: C 2H RRCID -> 201044 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7720 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1603	-0-	-288	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1612	-0-	-128	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1565	-0-	-109	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1607	-0-	-67	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
*01	1550	N	1539	-0-	-11	-0-	1539	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201520 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7178 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1510	-0-	-257	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1438	-0-	-92	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1456	-0-	-94	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
*12	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
*01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 1 RRCID -> 202721 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7176 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1017	-0-	-93	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1046	-0-	-4	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
*01	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1069	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 2H RRCID -> 202722 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8296 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
*01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 1 RRCID -> 204355 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7310 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOREN WELL #: 1 RRCID -> 204891 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8182 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
09	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
10	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
11	2250	X	2173	-0-	-77	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
*01	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 3 RRCID -> 205450 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 8200 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	X	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
10	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
11	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
*12	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
*01	T. A.		756	-0-	756	756	756	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: B 2H RRCID -> 205995 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 8175 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	X	1745	-0-	-487	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
09	2130	X	1356	-0-	-774	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
10	2201	X	1303	-0-	-898	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
11	1680	X	1285	-0-	-395	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
*12	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
*01	T. A.		1316	-0-	1316	1316	1316	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 1H RRCID -> 207547 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7640 - 10120

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 2H RRCID -> 207548 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7700 - 10395

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 1 RRCID -> 207653 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7142 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09	240	N	173	-0-	-67	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	217	N	72	-0-	-145	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
*01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 2H RRCID -> 207654 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7760 - 8905

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 2H RRCID -> 207658 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7550 - 9285

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 1H RRCID -> 207660 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7894 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	384	-0-	-112	-0-	384	2			N	-0-					-0-
09	390	N	272	-0-	-118	-0-	272	2			N	-0-					-0-
10	372	N	222	-0-	-150	-0-	222	2			N	-0-					-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
*01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CANNIBAL SWD WELL #: 1D RRCID -> 207839 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6286 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ANN WELL #: 2H RRCID -> 207840 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 6680 - 8483

08	5208	X	5026	-0-	-182	-0-	482	1	4543	2	Y	1					17
							1	9									
09	5040	X	4759	-0-	-281	-0-	406	1	4353	2	Y	-0-					17
10	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	478	1	5088	2	Y	11					28
							12	9									
11	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	498	1	5030	2	Y	2					30
							2	9									
12	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5626	3	51	9	Y	46	69	1			7
*01	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5405	3	6	9	Y	5					12

CHARCA LIMITED WELL #: 1H RRCID -> 207841 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 6700 - 8822

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2016 - P/A 09/26/16

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 207842 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7090 - 8388

08	3627	X	3379	-0-	-248	-0-	3349	2	30	9	Y	27	27	1			2
09	3510	X	3284	-0-	-226	-0-	3281	2	3	9	Y	3					5
10	3503	X	3300	-0-	-203	-0-	3288	2	12	9	Y	11					16
11	3330	X	3147	-0-	-183	-0-	3117	2	30	9	Y	27	9	1			34
12	3441	X	2339	-0-	-1102	-0-	2331	3	8	9	Y	7					41
*01	3379	X	3025	-0-	-354	-0-	3025	3			Y	-0-	28	1			13

PROFESSOR WELL #: 2H RRCID -> 207843 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6638 - 8576

08	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4185	2	3	9	Y	3					34
09	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2			Y	-0-					34
10	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	646	1	5459	2	Y	20	46	1			8
							22	9									
11	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	599	1	5295	2	Y	-0-					8
12	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5853	3	18	9	Y	16					24
*01	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5836	3	1	9	Y	1	21	1			4

FREELAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207954 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7934 - 9813

08	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5209	2	4	9	Y	4					77
09	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5072	2	1	9	Y	1					78
10	5146	X	4779	-0-	-367	-0-	4773	2	6	9	Y	5					83
11	4980	X	4820	-0-	-160	-0-	4798	2	22	9	Y	20					103
12	5022	X	4824	-0-	-198	-0-	4824	3			Y	-0-					103
*01	5022	X	4811	-0-	-211	-0-	4792	3	19	9	Y	17	106	1			14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
JOHN J MILES, JR GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 207956 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6750 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-COZART WELL #: 1 RRCID -> 208104 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7775 - 10506

08	10292	X	6479	-0-	-3813	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
09	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	9952	2			N	-0-					-0-
10	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	10427	2			N	-0-					-0-
11	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
12	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	10728	2			N	-0-					-0-
*01	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	10580	2			N	-0-					-0-

TRAPPER JOHN WELL #: 2 H RRCID -> 208464 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6056 - 9509

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	4622	-0-	1522	1522	4616	2	6	9	Y	5					5
11	3000	N	3727	-0-	727	2249	3727	2			Y	-0-					5
12	3100	N	3661	-0-	561	2810	3661	3			Y	-0-					5
*01	6167	X	3357	-0-	-2810	-0-	3357	3			Y	-0-	5	1			-0-

HANGER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 208468 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6830 - 8722

08	5487	X	5279	-0-	-208	-0-	5279	2			N	-0-					31
09	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5178	2	55	9	N	50					81
10	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			N	-0-					81
11	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-					81
12	5394	X	5177	-0-	-217	-0-	5177	3			N	-0-					81
*01	5394	X	5082	-0-	-312	-0-	5080	3	2	9	N	2					83

HAWKEYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208607 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6905 - 8798

08	7719	X	6763	-0-	-956	-0-	6756	2	7	9	Y	6					25
09	7470	X	4845	-0-	-2625	-0-	4845	2			Y	-0-					25
10	7719	X	4814	-0-	-2905	-0-	4814	2			Y	-0-					25
11	7470	X	4739	-0-	-2731	-0-	4738	2	1	9	Y	1					26
12	7347	X	4986	-0-	-2361	-0-	4984	3	2	9	Y	2					28
*01	6758	X	4754	-0-	-2004	-0-	4751	3	3	9	Y	3	27	1			4

HOT LIPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208608 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5961 - 8964

08	464	N	461	-0-	-3	-0-	454	2	7	9	Y	6					25
09	3000	N	3540	-0-	540	540	3540	2			Y	-0-					25
10	3100	N	3923	-0-	823	1363	3923	2			Y	-0-					25
11	3000	N	3972	-0-	972	2335	3971	2	1	9	Y	1					26
12	T. A.		4121	-0-	4121	6456	4119	3	2	9	Y	2					28
*01	T. A.		4122	-0-	4122	10578	4119	3	3	9	Y	3	27	1			4

CHARCA LIMITED WELL #: 2 H RRCID -> 208610 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6570 - 9482

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2016 - P/A 09/21/16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208624 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6072 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	9217	2	1	9	Y	1					32
09	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	7084	2	1	9	Y	1					33
10	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	867	1	7335	2	Y	62	81	1			14
							68	9									
11	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	734	1	6485	2	Y	1					15
							1	9									
12	9238	X	7674	-0-	-1564	-0-	7650	3	24	9	Y	22					37
*01	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9609	3	1	9	Y	1	34	1			4

TRAPPER JOHN WELL #: 1 H RRCID -> 208631 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5846 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4878	X	490	-0-	-4388	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
09	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
10	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1144	2	2	9	Y	2					2
11	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					2
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					2
*01	753	X	753	-0-	-0-	-0-	752	3	1	9	Y	1	2	1			1

LANGDON WELL #: 1 H RRCID -> 208636 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6568 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	740	1	3839	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		7057	-0-	7057	7057	7033	3	24	9	Y	22					22
*01	T. A.		5632	-0-	5632	12689	5601	3	31	9	Y	28	50	1			-0-

ZBAR LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 H RRCID -> 209404 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 7375 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7688	X	5173	-0-	-2515	-0-	5173	2			N	-0-					65
09	7380	X	4713	-0-	-2667	-0-	4713	2			N	-0-					65
10	6634	X	4944	-0-	-1690	-0-	4944	2			N	-0-					65
11	6120	X	4884	-0-	-1236	-0-	4884	2			N	-0-					65
12	5549	X	4786	-0-	-763	-0-	4786	2			N	-0-					65
*01	5177	X	4621	-0-	-556	-0-	4621	3			N	-0-					65

MARY ANN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209465 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5925 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8029	X	7488	-0-	-541	-0-	718	1	6770	2	Y	-0-					12
09	7740	X	1952	-0-	-5788	-0-	166	1	1786	2	Y	-0-					12
10	7936	X	354	-0-	-7582	-0-	30	1	322	2	Y	2					14
							2	9									
11	7260	X	356	-0-	-6904	-0-	32	1	324	2	Y	-0-					14
12	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	-0-					14
*01	6944	X	567	-0-	-6377	-0-	567	3			Y	-0-					14

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 209485 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7900 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE-GATEWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210486 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7850 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, SAM WELL #: 1H RRCID -> 211590 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 7490 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	250	1	6207	2	N	-0-					65
09	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	133	1	5580	2	N	-0-					65
10	6262	X	4604	-0-	-1658	-0-	95	1	4401	2	N	98					163
							108	9									
11	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	158	1	7503	2	N	-0-					163
12	6603	X	4748	-0-	-1855	-0-	4705	3	43	9	N	39	175	1			27
*01	6448	X	4090	-0-	-2358	-0-	4090	3			N	-0-					27

GIBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211591 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 6509 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5772	2	2	9	Y	2					2
09	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6224	2	1	9	Y	1					3
10	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	415	1	6130	2	Y	1					4
							1	9									
11	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	360	1	6058	2	Y	1					5
							1	9									
12	6448	X	5731	-0-	-717	-0-	382	1	5348	3	Y	1					6
							1	9									
*01	6541	X	6142	-0-	-399	-0-	390	1	5752	2	Y	-0-	6	1			-0-

SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 211620 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6549 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		1707	-0-	1707	4892	1707	2			Y	-0-					40
09	6050	X	1158	-0-	-4892	-0-	1158	2			Y	-0-					40
10	2418	N	1572	-0-	-846	-0-	1572	2			Y	-0-					40
11	1920	N	1402	-0-	-518	-0-	1400	2	2	9	Y	2					42
12	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			Y	-0-					42
*01	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			Y	-0-					42

SPEED RACER WELL #: 1 H RRCID -> 211720 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			Y	-0-					153
09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			Y	-0-					153
10	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			Y	-0-					153
11	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			Y	-0-	122	1			31
12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			Y	-0-					31
*01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			Y	-0-					31

ALLIANCE-GATEWAY WELL #: 1 H RRCID -> 211760 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7755 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GIBBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212018 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6105 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	3100	N	3478	-0-	378	378	219	1	3236	2	Y	21					21
							23	9									
11	3000	N	5008	-0-	2008	2386	281	1	4727	2	Y	-0-					21
12	6693	X	4307	-0-	-2386	-0-	287	1	4020	3	Y	-0-					21
*01	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	463	1	6830	2	Y	-0-	18	1			3

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212192 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 7065 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1757	2	1	9	Y	1					1
09	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			Y	-0-					1
10	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	2			Y	-0-					1
11	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2			Y	-0-					1
12	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4930	3	2	9	Y	2					3
*01	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	3			Y	-0-					3

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212206 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 6021 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4102	2	6	9	Y	5					37
09	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			Y	-0-					37
10	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3132	2	3	9	Y	3					40
11	3720	X	2749	-0-	-971	-0-	2746	2	3	9	Y	3					43
12	4123	X	2666	-0-	-1457	-0-	2664	3	2	9	Y	2					45
*01	4123	X	2499	-0-	-1624	-0-	2499	3			Y	-0-					45

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212720 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 7105 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15766	X	15766	-0-	-0-	-0-	15765	2	1	9	Y	1					1
09	12690	X	10494	-0-	-2196	-0-	10494	2			Y	-0-					1
10	13268	X	9692	-0-	-3576	-0-	9692	2			Y	-0-					1
11	12840	X	8276	-0-	-4564	-0-	8276	2			Y	-0-					1
12	15779	X	8886	-0-	-6893	-0-	8884	3	2	9	Y	2					3
*01	15779	X	9453	-0-	-6326	-0-	9453	3			Y	-0-					3

LUCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213174 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7712 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8676	X	3207	-0-	-5469	-0-	3207	2			Y	-0-					-0-
09	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			Y	-0-					-0-
10	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			Y	-0-					-0-
11	2670	X	2557	-0-	-113	-0-	2557	2			Y	-0-					-0-
12	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			Y	-0-					-0-
*01	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			Y	-0-					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213350 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6114 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			N	-0-					33
09	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			N	-0-					33
10	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-					33
11	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			N	-0-					33
12	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	3			N	-0-					33
*01	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	3			N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 1 H RRCID -> 213400 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7935 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALLMEYER UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 213888 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6489 - 8896

08	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	1368	1	8006	2	Y	-0-					20
09	9270	X	8916	-0-	-354	-0-	999	1	7917	2	Y	-0-					20
10	9858	X	9629	-0-	-229	-0-	1121	1	8508	2	Y	-0-					20
11	9540	X	9037	-0-	-503	-0-	1289	1	7748	2	Y	-0-					20
12	9052	X	6635	-0-	-2417	-0-	6635	3			Y	-0-					20
*01	9052	X	7643	-0-	-1409	-0-	7643	3			Y	-0-					20

VETTE WELL #: 1H RRCID -> 214420 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6230 - 8702

08	2232	N	100	-0-	-2132	-0-	10	1	90	2	Y	-0-					-0-
09	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	293	1	2622	2	Y	6					6
							7	9									
10	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	284	1	2515	2	Y	-0-					6
11	3000	N	3180	-0-	180	180	320	1	2860	2	Y	-0-					6
12	3007	X	2127	-0-	-880	-0-	2127	3			Y	-0-					6
*01	3007	X	2256	-0-	-751	-0-	2256	3			Y	-0-					6

VETTE WELL #: 2H RRCID -> 214658 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6101 - 8083

08	4619	X	3352	-0-	-1267	-0-	334	1	2996	2	Y	20	37	1			83
							22	9									
09	4470	X	2829	-0-	-1641	-0-	283	1	2533	2	Y	12					95
							13	9									
10	4619	X	4036	-0-	-583	-0-	409	1	3627	2	Y	-0-	44	1			51
11	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	597	1	5330	2	Y	-0-	27	1			24
12	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7261	3	3	9	Y	3					27
*01	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7599	3	119	9	Y	108	80	1			55

CHARCA LIMITED WELL #: 3 H RRCID -> 214659 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6775 - 8922

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2016 - P/A 09/15/16

MOONEY UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 214660 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 6055 - 9942

08	9641	X	1510	-0-	-8131	-0-	275	1	1235	2	Y	-0-					51
09	9330	X	-0-	-0-	-9330	-0-					Y	-0-					51
10	9641	X	232	-0-	-9409	-0-	56	1	176	2	Y	-0-					51
11	9330	X	-0-	-0-	-9330	-0-					Y	-0-					51
12	3224	X	29	-0-	-3195	-0-	9	1	20	3	Y	-0-					51
*01	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LANGDON UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214661 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6635 - 8617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2973	-0-	-127	2785	117	1	2856	2	Y	-0-	16	1			9
09	5433	X	2648	-0-	-2785	-0-	2640	2	8	9	Y	7					16
10	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	142	1	3203	2	Y	-0-	9	1			7
11	2850	X	1114	-0-	-1736	-0-	47	1	1059	2	Y	7					14
							8	9									
12	2945	X	2797	-0-	-148	-0-	2775	3	22	9	Y	20	16	1			18
*01	2945	X	2179	-0-	-766	-0-	2176	3	3	9	Y	3					21

MOONEY UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214662 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6075 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	7233	-0-	4133	4133	1224	1	6006	2	Y	3					30
							3	9									
09	3000	N	6960	-0-	3960	8093	1152	1	5808	2	Y	-0-					30
10	15045	X	6952	-0-	-8093	-0-	1141	1	5789	2	Y	20					50
							22	9									
11	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	1158	1	6213	2	Y	4					54
							4	9									
12	5952	X	5564	-0-	-388	-0-	5564	3			Y	-0-					54
*01	5952	X	2101	-0-	-3851	-0-	2100	3	1	9	Y	1					55

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214663 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6590 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	246	-0-	-932	-0-	70	1	176	2	Y	-0-					37
09	930	N	147	-0-	-783	-0-	44	1	103	2	Y	-0-					37
10	217	N	123	-0-	-94	-0-	38	1	85	2	Y	-0-					37
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					37
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					37
*01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			Y	-0-					37

CAMPOS UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 214912 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 7695 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTGOMERY BURNS WELL #: 1H RRCID -> 214926 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6540 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1349					N	-0-					-0-
09	1658	X	309	-0-	-1349	-0-	309	2			N	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215336 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7775 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LAFRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215347 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6100 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	183	-0-	183	260	182	2	1	9	Y	1					13
09	14B2	EXT	208	-0-	208	468	208	2			Y	-0-					13
10	14B2	EXT	189	-0-	189	657	56	1	133	2	Y	-0-					13
11	784	X	127	-0-	-657	-0-	127	2			Y	-0-					13
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					13
*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					13

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 215376 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5970 - 7952

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

LAFRANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215448 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6175 - 8102

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANGDON UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 215665 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6457 - 8439

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 215700 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6460 - 9062

08	T. A.		2100	-0-	2100	5608	110	1	1990	2	Y	-0-					9
09	8872	X	3264	-0-	-5608	-0-	169	1	3095	2	Y	-0-					9
10	3100	N	4475	-0-	1375	1375	202	1	4273	2	Y	-0-					9
11	3000	N	3757	-0-	757	2132	139	1	3598	2	Y	18	24	1			3
							20	9									
12	5358	X	3226	-0-	-2132	-0-	148	1	3078	3	Y	-0-					3
*01	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	135	1	3323	3	Y	-0-					3

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 2 H RRCID -> 216065 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7560 - 10520

08	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	8903	2			N	-0-					-0-
09	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	10094	2			N	-0-					-0-
10	10146	X	10146	-0-	-0-	-0-	10146	2			N	-0-					-0-
11	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	9828	-0-	-247	-0-	9828	2			N	-0-					-0-
*01	10075	X	9657	-0-	-418	-0-	9657	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: H 1 H RRCID -> 216066 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7520 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
09	1920	X	554	-0-	-1366	-0-	554	2			N	-0-					-0-
10	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
11	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
12	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
*01	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 216306 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5773 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	3432	-0-	-1311	-0-	3432	2			N	-0-					38
09	4260	X	4257	-0-	-3	-0-	4257	2			N	-0-					38
10	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4163	2	1	9	N	1					39
11	3960	X	3796	-0-	-164	-0-	3796	2			N	-0-					39
12	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	3			N	-0-					39
*01	4402	X	3850	-0-	-552	-0-	3850	3			N	-0-					39

FREELAND UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217191 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6860 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7750	X	6665	-0-	-1085	-0-	6665	2			N	-0-					65
09	7350	X	6758	-0-	-592	-0-	6749	2	9	9	N	8					73
10	7595	X	7282	-0-	-313	-0-	7282	2			N	-0-					73
11	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7125	2	6	9	N	5					78
12	13375	X	13375	-0-	-0-	-0-	13375	3			N	-0-					78
*01	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	12801	2	52	9	N	47					125

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217192 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6035 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		103	-0-	103	420	103	2			Y	-0-					22
09	426	X	6	-0-	-420	-0-	6	2			Y	-0-					22
10	3100	N	3330	-0-	230	230	728	1	2602	2	Y	-0-					22
11	3000	N	3578	-0-	578	808	3578	2			Y	-0-					22
12	3100	N	3980	-0-	880	1688	3980	3			Y	-0-					22
*01	4568	X	2880	-0-	-1688	-0-	2880	3			Y	-0-					22

COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217193 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6330 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT		239	-0-	239	239	239	3			Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		598	-0-	598	837	598	3			Y	-0-					-0-
*08	T. A.		449	-0-	449	1286	449	3			Y	-0-					-0-
*09	1816	X	530	-0-	-1286	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
*10	403	N	312	-0-	-91	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
*11	390	N	186	-0-	-204	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
*12	558	N	448	-0-	-110	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
*01	341	N	203	-0-	-138	-0-	203	3			Y	-0-					-0-

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217194 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5827 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	11117	2			N	-0-					16
09	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	10354	2	7	9	N	6					22
10	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	10365	2			N	-0-					22
11	8310	X	8237	-0-	-73	-0-	8237	2			N	-0-					22
12	11129	X	8997	-0-	-2132	-0-	8997	3			N	-0-					22
*01	11129	X	9084	-0-	-2045	-0-	9084	3			N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 217195 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5948 - 7615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	N	2579	-0-	-366	-0-	2579	2			N	-0-					19
09	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					19
10	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3134	2	62	9	N	56					75
11	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2			N	-0-					75
12	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	3			N	-0-					75
*01	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	3			N	-0-					75

RED DRAGON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218709 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6513 - 7995

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					54
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					54
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					54
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-					54
12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			Y	-0-					54
*01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			Y	-0-					54

CHRISSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219758 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 6356 - 8338

08	4495	X	4334	-0-	-161	-0-	4132	2	202	9	N	184	184	1			247
09	4290	X	3930	-0-	-360	-0-	3930	2			N	-0-					247
10	4278	X	4169	-0-	-109	-0-	4169	2			N	-0-					247
11	4200	X	3964	-0-	-236	-0-	3964	2			N	-0-					247
12	4247	X	3893	-0-	-354	-0-	3893	3			N	-0-					247
*01	4247	X	3926	-0-	-321	-0-	3926	3			N	-0-					247

DENVER, BOB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219764 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6510 - 8767

08	5828	X	5216	-0-	-612	-0-	5216	2			Y	-0-					73
09	5580	X	4552	-0-	-1028	-0-	4552	2			Y	-0-					73
10	5673	X	4642	-0-	-1031	-0-	4642	2			Y	-0-					73
11	5490	X	4729	-0-	-761	-0-	4723	2	6	9	Y	5					78
12	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			Y	-0-					78
*01	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	3			Y	-0-					78

KIMMEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219768 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6140 - 8462

08	T. A.		3890	-0-	3890	4843	3890	2			N	-0-					18
09	T. A.		3427	-0-	3427	8270	3424	2	3	9	N	3					21
10	T. A.		2951	-0-	2951	11221	2951	2			N	-0-					21
11	13277	X	2056	-0-	-11221	-0-	2056	2			N	-0-					21
12	3875	X	3421	-0-	-454	-0-	3421	3			N	-0-					21
*01	3875	X	2129	-0-	-1746	-0-	2123	3	6	9	N	5					26

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219774 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6110 - 8102

08	21792	X	2708	-0-	-19084	-0-	2708	2			Y	-0-					117
09	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			Y	-0-					117
10	4278	X	3578	-0-	-700	-0-	782	1	2796	2	Y	-0-					117
11	4140	X	2686	-0-	-1454	-0-	2686	2			Y	-0-					117
12	4247	X	3601	-0-	-646	-0-	3600	3	1	9	Y	1					118
*01	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	3			Y	-0-					118

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 219782 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 6522 - 8614

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 1H RRCID -> 221532 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7710 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	7634	2			N	-0-					-0-
09	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
10	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	7025	-0-	-55	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	7096	-0-	-1305	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
*01	7719	X	6960	-0-	-759	-0-	6960	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 2H RRCID -> 221533 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7660 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4332	-0-	1332	1332	4332	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4445	-0-	1345	2677	4445	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4262	-0-	1262	3939	4262	2			N	-0-					-0-
12	5774	X	1835	-0-	-3939	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
*01	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221656 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6566 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	8472	2	41	9	Y	37					54
09	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	8095	2			Y	-0-					54
10	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	2			Y	-0-					54
11	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7208	2			Y	-0-					54
12	8339	X	6360	-0-	-1979	-0-	6360	3			Y	-0-					54
*01	8339	X	7719	-0-	-620	-0-	7719	3			Y	-0-					54

CAMPOS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 221657 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6075 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	149	X	149	-0-	-0-	-0-	21	1	128	2	Y	-0-					8
10	367	X	367	-0-	-0-	-0-	54	1	313	2	Y	-0-					8
11	408	X	408	-0-	-0-	-0-	49	1	359	2	Y	-0-					8
12	155	N	98	-0-	-57	-0-	13	1	85	3	Y	-0-					8
*01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					8

DENVER, BOB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 221658 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6615 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, SAM "A" WELL #: 1H RRCID -> 221659 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6310 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2			N	-0-					115
09	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2			N	-0-					115
10	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4431	2	40	9	N	36					151
11	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			N	-0-					151
12	5146	X	4984	-0-	-162	-0-	4893	3	91	9	N	83					234
*01	5146	X	4915	-0-	-231	-0-	1079	1	3836	2	N	-0-					234

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 221660 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5047 PERF. 5360 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
09	T. A.		575	-0-	575	575	575	2			Y	-0-					55
10	T. A.		831	-0-	831	1406	831	2			Y	-0-					55
11	2929	X	1523	-0-	-1406	-0-	1523	2			Y	-0-					55
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					55
*01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CAMPOS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 223721 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6155 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	651	1	4184	2	Y	-0-					8
09	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	459	1	2832	2	Y	-0-					8
10	3255	X	419	-0-	-2836	-0-	61	1	358	2	Y	-0-					8
11	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	936	1	6821	2	Y	14					22
							15	9									
12	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	1123	1	7098	3	Y	-0-					22
*01	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	756	1	4273	3	Y	-0-					22

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 1H RRCID -> 223774 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7685 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11687	X	10407	-0-	-1280	-0-	10407	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	10103	-0-	-907	-0-	10103	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	10560	-0-	-538	-0-	10560	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	10133	-0-	-547	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	10300	-0-	-519	-0-	10300	2			N	-0-					-0-
*01	10571	X	10157	-0-	-414	-0-	10157	2			N	-0-					-0-

SATCHMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223940 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6258 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					1
09	3000	N	3164	-0-	164	164	3164	2			Y	-0-					1
10	3100	N	4399	-0-	1299	1463	521	1	3871	2	Y	6					7
							7	9									
11	3000	N	4306	-0-	1306	2769	537	1	3769	2	Y	-0-					7
12	4986	X	2217	-0-	-2769	-0-	2217	3			Y	-0-					7
*01	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			Y	-0-					7

OFFICERS CLUB SWD WELL #: 1 RRCID -> 224866 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8287 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: L 1H RRCID -> 225970 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7732 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8680	X	6878	-0-	-1802	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	6244	-0-	-1706	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	6589	-0-	-882	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6500	-0-	-460	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6588	-0-	-418	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
*01	6882	X	6084	-0-	-798	-0-	6084	2			N	-0-					-0-

KIMBRELL WELL #: 2H RRCID -> 226352 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8815 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
09	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
10	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 226709 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7625 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
09	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	5147	-0-	-30	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4731	-0-	-339	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	5094	-0-	-238	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
*01	5332	X	2313	-0-	-3019	-0-	2313	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 1H RRCID -> 228242 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 8700 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14258	X	14258	-0-	-0-	-0-	14258	2			N	-0-					-0-
09	13027	X	13027	-0-	-0-	-0-	13027	2			N	-0-					-0-
10	13059	X	13059	-0-	-0-	-0-	13059	2			N	-0-					-0-
11	12622	X	12622	-0-	-0-	-0-	12622	2			N	-0-					-0-
12	13826	X	12611	-0-	-1215	-0-	12611	2			N	-0-					-0-
*01	13826	X	12758	-0-	-1068	-0-	12758	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228243 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7700 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228246 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7825 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2945	-0-	-155	3193	49	1	2896	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	2476	-0-	-524	2669	2476	2			N	-0-					-0-
10	5260	X	2591	-0-	-2669	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
11	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
12	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
*01	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-

GORDON WELL #: 2H RRCID -> 228253 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9051 - 12457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4728	-0-	-263	-0-	252	1	4476	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	4548	-0-	-162	-0-	249	1	4299	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4523	-0-	-344	-0-	265	1	4258	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	3842	-0-	-868	-0-	215	1	3627	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	3942	-0-	-677	-0-	220	1	3722	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	3500	-0-	-1119	-0-	197	1	3303	2	N	-0-					-0-

HAWKEYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228785 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6240 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2506	2	7	9	Y	6	73	1			11
09	3000	N	4431	-0-	1431	1431	4431	2			Y	-0-					11
10	3100	N	4858	-0-	1758	3189	4858	2			Y	-0-					11
11	3000	N	4313	-0-	1313	4502	4313	2			Y	-0-					11
12	8444	X	3942	-0-	-4502	-0-	3940	3	2	9	Y	2					13
*01	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			Y	-0-					13

ALFALFA WELL #: 1H RRCID -> 228793 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4472 PERF. 4755 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CAMPOS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 228899 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6325 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	68	1	1024	2	Y	-0-			14
09	270	X	34	-0-	-236	-0-	2	1	32	2	Y	-0-			14
10	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	81	1	1236	2	Y	-0-			14
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			14
12	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-			14
*01	1085	X	669	-0-	-416	-0-	669	3			Y	-0-			14

CAUBLE WELL #: 2H RRCID -> 229359 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5580 - 7202

08	3100	N	5155	-0-	2055	7699	5155	2			N	-0-			34
09	12286	X	4587	-0-	-7699	-0-	4587	2			N	-0-			34
10	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-			34
11	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2			N	-0-			34
12	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	3			N	-0-			34
*01	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	7257	3			N	-0-			34

ALLIANCE 'K' UNIT WELL #: K 2H RRCID -> 230455 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8260 - 10017

08	4898	X	348	-0-	-4550	-0-	348	2			N	-0-			-0-
09	4560	X	3042	-0-	-1518	-0-	3042	2			N	-0-			-0-
10	4495	X	3422	-0-	-1073	-0-	3422	2			N	-0-			-0-
11	4140	X	1321	-0-	-2819	-0-	1321	2			N	-0-			-0-
12	3441	X	1141	-0-	-2300	-0-	1141	2			N	-0-			-0-
*01	3410	X	829	-0-	-2581	-0-	829	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: K 1 H RRCID -> 231019 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7625 - 10006

08	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-			-0-
09	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-			-0-
10	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-			-0-
11	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-			-0-
12	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-			-0-
*01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: S 2 H RRCID -> 231040 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7925 - 9641

08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
09	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			-0-
10	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	2			N	-0-			-0-
11	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6797	2			N	-0-			-0-
12	T. A.		7138	-0-	7138	7138	7138	2			N	-0-			-0-
*01	T. A.		6842	-0-	6842	13980	6842	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: N 3H RRCID -> 231047 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7880 - 9782

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 1 H RRCID -> 231050 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7849 - 11727

08	10937	X	10937	-0-	-0-	-0-	10937	2			N	-0-			-0-
09	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	10673	2			N	-0-			-0-
10	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	10353	2			N	-0-			-0-
11	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	10484	2			N	-0-			-0-
12	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	10349	2			N	-0-			-0-
*01	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	9552	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 231184 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7634 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
09	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
10	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2013	-0-	-1167	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2131	-0-	-1155	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
*01	3286	X	2753	-0-	-533	-0-	2753	2			N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231389 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5980 - 7602

08	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					41
09	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					41
10	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					41
11	2760	X	386	-0-	-2374	-0-	120	1	266	2	Y	-0-					41
12	977	X	977	-0-	-0-	-0-	208	1	769	2	Y	-0-					41
*01	985	X	985	-0-	-0-	-0-	191	1	794	2	Y	-0-					41

VETTE WELL #: 3 H RRCID -> 231391 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 9342

08	T. A.		7143	-0-	7143	18955	711	1	6365	2	Y	61	79	1			81
							67	9									
09	23381	X	4426	-0-	-18955	-0-	442	1	3952	2	Y	29					110
							32	9									
10	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	745	1	6609	2	Y	5	80	1			35
							6	9									
11	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	700	1	6252	2	Y	25	51	1			9
							28	9									
12	7502	X	2958	-0-	-4544	-0-	2868	3	90	9	Y	82					91
*01	7347	X	3172	-0-	-4175	-0-	3172	3			Y	-0-	54	1			37

TEJAS WESTERN WELL #: 1 H RRCID -> 231393 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5960 - 7782

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

ROE, MABEL WELL #: 2 H RRCID -> 231395 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 6260

08	3100	X	2124	-0-	-976	-0-	2098	2	26	9	Y	24					29
09	3540	X	2241	-0-	-1299	-0-	2210	2	31	9	Y	28					57
10	3658	X	2353	-0-	-1305	-0-	341	1	2010	2	Y	2					59
							2	9									
11	3540	X	1637	-0-	-1903	-0-	1623	2	14	9	Y	13					72
12	2387	X	1319	-0-	-1068	-0-	1280	3	39	9	Y	35	60	1			47
*01	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					47

PARKER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231397 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6030 - 8182

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

THURSTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231398 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6460 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	2308	-0-	2308	2308	2308	2			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	3064	-0-	3064	5372	178	1	2864	2	Y	20					20
							22	9									
11	9209	X	3837	-0-	-5372	-0-	240	1	3586	2	Y	10	17	1			13
							11	9									
12	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3890	3	21	9	Y	19					32
*01	3069	X	2767	-0-	-302	-0-	2764	3	3	9	Y	3	29	1			6

THURSTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231402 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6470 - 8272

08	9207	X	8415	-0-	-792	-0-	511	1	7904	2	Y	-0-					31
09	9390	X	8692	-0-	-698	-0-	8692	2			Y	-0-					31
10	9703	X	8446	-0-	-1257	-0-	488	1	7858	2	Y	91					122
							100	9									
11	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	647	1	9672	2	Y	74	109	1			87
							81	9									
12	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	8197	3	21	9	Y	19					106
*01	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9165	3	10	9	Y	9	95	1			20

PARKER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231404 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6038 - 8252

08	8959	X	1401	-0-	-7558	-0-	83	1	1314	2	Y	4					9
							4	9									
09	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	786	1	8296	2	Y	8					17
							9	9									
10	8959	X	6124	-0-	-2835	-0-	544	1	5580	2	Y	-0-					17
11	7710	X	4668	-0-	-3042	-0-	381	1	4278	2	Y	8					25
							9	9									
12	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	656	1	6720	3	Y	3					28
							3	9									
*01	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8978	3	1	9	Y	1	29	1			-0-

APU UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231405 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6230 - 7992

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1832	-0-	1832	1832	1832	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1832					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1832					N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231418 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6045 - 8277

08	14B2	EXT	5277	-0-	5277	5352	315	1	4956	2	Y	5					10
							6	9									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5352					Y	7					17
10	14B2	EXT	4457	-0-	4457	9809	396	1	4057	2	Y	4					21
							4	9									
11	16500	X	6691	-0-	-9809	-0-	547	1	6143	2	Y	1					22
							1	9									
12	5270	X	4054	-0-	-1216	-0-	360	1	3691	3	Y	3					25
							3	9									
*01	5270	X	2387	-0-	-2883	-0-	2373	3	14	9	Y	13	24	1			14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ELLA WELL #: 3 H RRCID -> 231420 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6150 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APU UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231422 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6360 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB DENVER WELL #: 3 H RRCID -> 231423 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6220 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5896	2			Y	-0-					138
09	5550	X	5432	-0-	-118	-0-	5432	2			Y	-0-					138
10	5735	X	5003	-0-	-732	-0-	5003	2			Y	-0-					138
11	5550	X	1843	-0-	-3707	-0-	1843	2			Y	-0-					138
*12	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	-0-	83	1			55
*01	5735	X	1143	-0-	-4592	-0-	1143	3			Y	-0-					55

WIGGUM, RALPH WELL #: 1 H RRCID -> 231424 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6420 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CARLO WELL #: 1 H RRCID -> 231426 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 6095 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	4023	-0-	4023	7202	4023	2			Y	-0-					57
09	14B2	EXT	1149	-0-	1149	8351	1149	2			Y	-0-					57
10	14B2	EXT	953	-0-	953	9304	189	1	764	2	Y	-0-					57
11	9617	X	313	-0-	-9304	-0-	313	2			Y	-0-					57
12	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					57
*01	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					57

MABEL ROE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231531 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6170 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6795	2	28	9	Y	25					31
09	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6200	2	96	9	Y	87					118
10	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	1169	1	6893	2	Y	1					119
							1	9									
11	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5774	2	44	9	Y	40					159
12	6820	X	5069	-0-	-1751	-0-	5032	3	37	9	Y	34	126	1			67
*01	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	9017	3	35	9	Y	32					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

KIMBRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231532 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8749 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VETTE WELL #: 4 H RRCID -> 231535 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6320 - 8302

08	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-					102
09	6840	X	2629	-0-	-4211	-0-	263	1	2355	2	Y	10					112
							11	9									
10	7068	X	3224	-0-	-3844	-0-	327	1	2897	2	Y	-0-	35	1			77
11	5700	X	4199	-0-	-1501	-0-	423	1	3776	2	Y	-0-	25	1			52
12	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	3			Y	-0-					52
*01	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	3			Y	-0-	13	1			39

SZYSLAK, MOE WELL #: 1 H RRCID -> 231536 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6520 - 8302

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOY SCOUT WELL #: 1 H RRCID -> 231539 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5950 - 7482

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

S. S. MINNOW WELL #: 1 H RRCID -> 231540 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 5900 - 7902

08	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					27
09	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					27
10	3100	N	3439	-0-	339	339	3436	2	3	9	N	3					30
11	3000	N	3465	-0-	465	804	3465	2			N	-0-					30
12	3100	N	4201	-0-	1101	1905	4201	3			N	-0-					30
*01	5290	X	3385	-0-	-1905	-0-	3360	3	25	9	N	23					53

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 231545 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7749 - 9479

08	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	7071	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6632	-0-	-268	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	7048	-0-	-82	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
11	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6330	-0-	-738	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
*01	7068	X	6014	-0-	-1054	-0-	6014	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 231548 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7515 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9424	X	8646	-0-	-778	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	8230	-0-	-890	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
10	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	10239	2			N	-0-					-0-
11	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	10198	2			N	-0-					-0-
12	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	10692	2			N	-0-					-0-
*01	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	10189	2			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 1 H RRCID -> 231671 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8505 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	3839	-0-	-1152	-0-	205	1	3634	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	3246	-0-	-1464	-0-	177	1	3069	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	3321	-0-	-1081	-0-	195	1	3126	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	4246	-0-	-14	-0-	238	1	4008	2	N	-0-					-0-
12	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	195	1	3290	2	N	-0-					-0-
*01	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	233	1	3909	2	N	-0-					-0-

BOB DENVER WELL #: 4 H RRCID -> 231694 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6400 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUNNYE WELL #: 2 H RRCID -> 231695 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5890 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3561	-0-	-407	-0-	3549	2	12	9	N	11	69	1			31
09	3840	X	3358	-0-	-482	-0-	3358	2			N	-0-					31
10	3658	X	3602	-0-	-56	-0-	3595	2	7	9	N	6					37
11	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	8872	2			N	-0-					37
12	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	3			N	-0-					37
*01	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	3			N	-0-	21	1			16

THURSTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231696 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6230 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	568	1	8782	2	Y	-0-					31
09	8910	X	6885	-0-	-2025	-0-	6885	2			Y	-0-					31
10	9207	X	7156	-0-	-2051	-0-	414	1	6665	2	Y	70					101
							77	9									
11	8910	X	2496	-0-	-6414	-0-	156	1	2337	2	Y	3	58	1			46
							3	9									
12	9362	X	5560	-0-	-3802	-0-	5539	3	21	9	Y	19					65
*01	9362	X	6524	-0-	-2838	-0-	6524	3			Y	-0-	65	1			-0-

SUNNYE WELL #: 1 H RRCID -> 231697 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6910 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5952	X	5468	-0-	-484	-0-	5442	2	26	9	N	24	113	1			50
09	5760	X	5208	-0-	-552	-0-	5208	2			N	-0-					50
10	5921	X	5157	-0-	-764	-0-	5115	2	42	9	N	38					88
11	5730	X	4892	-0-	-838	-0-	4797	2	95	9	N	86					174
12	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	3			N	-0-					174
*01	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5660	3	86	9	N	78	156	1			96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ELLA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231698 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6630 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKIPPER WELL #: 4 H RRCID -> 231699 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5980 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13485	X	12388	-0-	-1097	-0-	12388	2			Y	-0-					7
09	13050	X	11064	-0-	-1986	-0-	11060	2	4	9	Y	4					11
10	13485	X	11150	-0-	-2335	-0-	778	1	10372	2	Y	-0-					11
11	13050	X	9765	-0-	-3285	-0-	9765	2			Y	-0-					11
12	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	13193	3			Y	-0-					11
*01	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	14097	3			Y	-0-					11

FREELAND UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231700 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6700 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11951	X	11951	-0-	-0-	-0-	11951	2			Y	-0-					43
09	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	11336	2			Y	-0-					43
10	11687	X	11379	-0-	-308	-0-	11379	2			Y	-0-					43
11	11310	X	11284	-0-	-26	-0-	11274	2	10	9	Y	9					52
12	11780	X	10596	-0-	-1184	-0-	10596	3			Y	-0-					52
*01	11780	X	10566	-0-	-1214	-0-	10566	3			Y	-0-	46	1			6

HINTON WELL #: 2 H RRCID -> 231704 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6488 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 2 H RRCID -> 231705 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6450 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUBLE WELL #: 1 H RRCID -> 231707 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 7302 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					1
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					1
10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					1
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					1
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					1
*01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					1

SKIPPER WELL #: 1 H RRCID -> 231708 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6290 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	11602	2			Y	-0-					6
09	8790	X	6515	-0-	-2275	-0-	6515	2			Y	-0-					6
10	9145	X	6691	-0-	-2454	-0-	535	1	6156	2	Y	-0-					6
11	8850	X	6071	-0-	-2779	-0-	6071	2			Y	-0-					6
12	11594	X	5879	-0-	-5715	-0-	5879	3			Y	-0-					6
*01	11594	X	6419	-0-	-5175	-0-	6395	3	24	9	Y	22					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

EL CAMINO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231710 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5960 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3554	-0-	454	454	3554	2			N	-0-					15
09	3000	N	4516	-0-	1516	1970	4516	2			N	-0-					15
10	3100	N	5012	-0-	1912	3882	5012	2			N	-0-					15
11	8552	X	4670	-0-	-3882	-0-	4657	2	13	9	N	12					27
12	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	7012	3			N	-0-					27
*01	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	3			N	-0-					27

MARVEL GIRL WELL #: 1 H RRCID -> 231711 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 6810 - 8131

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEONARD, LENNY WELL #: 1H RRCID -> 231723 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 8400 - 7230

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OPUS WELL #: 2 H RRCID -> 231724 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7195 - 8980

08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	90	1	1602	2	N	-0-					-0-
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	93	1	1534	2	N	-0-					-0-
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	88	1	1628	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	81	1	1569	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1564	-0-	-110	-0-	80	1	1484	2	N	-0-					-0-
*01	1705	N	1496	-0-	-209	-0-	74	1	1422	2	N	-0-					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231728 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6550 - 8352

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		51	-0-	51	51	9	1	42	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		55	-0-	55	106	5	1	50	2	Y	-0-					-0-
12	199	N	93	-0-	-106	-0-	61	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
*01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-

HOMER WELL #: 1 H RRCID -> 231731 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6595 - 8522

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GILLIGAN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231895 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6150 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	1072	-0-	1072	1072	200	1	846	2	Y	24					24
							26	9									
10		14B2 EXT	1949	-0-	1949	3021	342	1	1604	2	Y	3					27
							3	9									
11	9304	X	6283	-0-	-3021	-0-	583	1	5700	2	Y	-0-					27
12	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7446	3	2	9	Y	2	29	1			-0-
*01	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	8830	3			Y	-0-					-0-

GILLESPIE, DIZZY WELL #: 1 H RRCID -> 231896 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5765 - 7432

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENVER, BOB UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231904 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6245 - 8047

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	122	2	Y	3					13
							3	9									
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	Y	1					14
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					15
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					23

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231905 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5720 - 7672

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOB DENVER UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231983 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6160 - 8142

08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	194	1	1166	2	Y	-0-					13
09	3000	N	6645	-0-	3645	3645	681	1	5964	2	Y	-0-					13
10	3100	N	8071	-0-	4971	8616	772	1	7299	2	Y	-0-					13
11	3000	N	7815	-0-	4815	13431	706	1	7108	2	Y	1					14
							1	9									
12	18833	X	5402	-0-	-13431	-0-	5401	3	1	9	Y	1					15
*01	8060	X	6529	-0-	-1531	-0-	6529	3			Y	-0-					15

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231989 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 5550 - 9552

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					47
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					48
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
*01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

WIGGUM, RALPH WELL #: 3 H RRCID -> 232001 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6570 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLA UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232002 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5860 - 8332

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232003 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 6160 - 8502

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	700	-0-	700	763	129 26	1 9	545	2	Y	24					24
10	14B2	EXT	305	-0-	305	1068	53 3	1 9	249	2	Y	3					27
11	1166	X	98	-0-	-1068	-0-	9	1	89	2	Y	-0-					27
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3	18	1			12
*01	310	N	121	-0-	-189	-0-	121	3			Y	-0-					12

CARLSON, CARL WELL #: 3 H RRCID -> 232020 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9580

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARLSON, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 232022 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6850 - 9060

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARLSON, CARL WELL #: 2 H RRCID -> 232025 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9410

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LANGDON WELL #: 4 H RRCID -> 232027 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 6725 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20407	X	4936	-0-	-15471	-0-	462	1	4474	2	Y	-0-					39
09	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	351	1	3348	2	Y	23					62
							25	9									
10	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	1510	1	3620	2	Y	26	69	1			19
							29	9									
11	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	722	1	3746	2	Y	19					38
							21	9									
12	4247	X	2826	-0-	-1421	-0-	2826	3			Y	-0-					38
*01	4247	X	4025	-0-	-222	-0-	4011	3	14	9	Y	13	51	1			-0-

FORD, GERALD WELL #: 1 H RRCID -> 232030 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6099 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	1212	1	4496	2	Y	-0-					87
09	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	1462	1	4936	2	Y	-0-					87
10	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	846	1	3500	2	Y	-0-					87
11	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	1218	1	4743	2	Y	-0-					87
12	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6325	3	19	9	Y	17	90	1			14
*01	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6172	3	1	9	Y	1					15

FORD, GERALD WELL #: 2 H RRCID -> 232034 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 600 - 8941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		1411	-0-	1411	7128	298	1	1106	2	Y	6					69
							7	9									
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7128					Y	-0-					69
10	14B2 EXT		3419	-0-	3419	10547	665	1	2751	2	Y	3					72
							3	9									
11	11750	X	1203	-0-	-10547	-0-	244	1	949	2	Y	9					81
							10	9									
12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	7	77	1			11
*01	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					11

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232035 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5088 PERF. 5390 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	457					Y	-0-					-0-
09	457	X	-0-	-0-	-457	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLETUS REFORMED UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232328 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7370 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	110	1	1951	2	N	-0-					-0-
09	1680	X	1630	-0-	-50	-0-	93	1	1537	2	N	-0-					-0-
10	1643	X	1637	-0-	-6	-0-	84	1	1553	2	N	-0-					-0-
11	1980	X	1689	-0-	-291	-0-	83	1	1606	2	N	-0-					-0-
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	88	1	1637	2	N	-0-					-0-
*01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	88	1	1696	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232335 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6048 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	1510	1	4999	2	Y	-0-					84
09	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	1462	1	5471	2	Y	-0-					84
10	6014	X	5121	-0-	-893	-0-	1510	1	3611	2	Y	-0-					84
11	5820	X	4328	-0-	-1492	-0-	1342	1	2986	2	Y	-0-					84
12	7037	X	6107	-0-	-930	-0-	1302	1	4805	2	Y	-0-					84
*01	7037	X	6820	-0-	-217	-0-	1320	1	5500	2	Y	-0-					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

NIBBLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232388 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7328 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEA SERPENT WELL #: 1 H RRCID -> 232454 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 7705 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPOS UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 232455 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6105 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	X	690	-0-	-333	-0-	43	1	647	2	Y	-0-					23
09	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	277	1	5185	2	Y	-0-					23
10	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	466	1	7148	2	Y	-0-					23
11	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	440	1	5368	2	Y	-0-					23
12	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	3			Y	-0-					23
*01	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			Y	-0-					23

CAMPOS UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 232456 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 6367 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	1134	1	7294	2	Y	-0-					15
09	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	920	1	5673	2	Y	-0-					15
10	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	911	1	5329	2	Y	-0-					15
11	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	624	1	4544	2	Y	-0-					15
12	8773	X	987	-0-	-7786	-0-	135	1	852	3	Y	-0-					15
*01	8432	X	4176	-0-	-4256	-0-	628	1	3548	3	Y	-0-					15

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232461 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 5970 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8525	X	7235	-0-	-1290	-0-	332	1	6862	2	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
09	8250	X	6619	-0-	-1631	-0-	314	1	6280	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
10	7471	X	6561	-0-	-910	-0-	322	1	6229	2	Y	9					9
							10	9									
11	7230	X	6598	-0-	-632	-0-	307	1	6195	2	Y	87	33	1			63
							96	9									
12	7223	X	6778	-0-	-445	-0-	6745	3	33	9	Y	30	46	1			47
*01	7223	X	6069	-0-	-1154	-0-	6040	3	29	9	Y	26	45	1			28

CAMPOS UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 232463 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5734 PERF. 6129 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	1413	1	9089	2	Y	-0-					20
09	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	1758	1	10837	2	Y	-0-					20
10	12194	X	12194	-0-	-0-	-0-	1781	1	10413	2	Y	-0-					20
11	13810	X	13810	-0-	-0-	-0-	1663	1	12118	2	Y	26					46
							29	9									
12	17461	X	17461	-0-	-0-	-0-	2385	1	15076	3	Y	-0-					46
*01	13671	X	13671	-0-	-0-	-0-	2056	1	11615	3	Y	-0-					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232845 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8003 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	4338	-0-	-1087	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	3528	-0-	-1722	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	2444	-0-	-2981	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3169	-0-	-1031	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3193	-0-	-1147	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
*01	4340	X	2579	-0-	-1761	-0-	2579	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232846 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8220 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18848	X	18017	-0-	-831	-0-	18017	2			N	-0-					-0-
09	17610	X	16962	-0-	-648	-0-	16962	2			N	-0-					-0-
10	17267	X	17000	-0-	-267	-0-	17000	2			N	-0-					-0-
11	17430	X	15993	-0-	-1437	-0-	15993	2			N	-0-					-0-
12	18011	X	16072	-0-	-1939	-0-	16072	2			N	-0-					-0-
*01	18011	X	15653	-0-	-2358	-0-	15653	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 5 H RRCID -> 232847 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7574 - 10299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
09	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5101	-0-	-599	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	4007	-0-	-2441	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
*01	6448	X	5310	-0-	-1138	-0-	5310	2			N	-0-					-0-

PALLMEYER EAST WELL #: 1 H RRCID -> 233016 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6305 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	6344	-0-	3244	9316	6342	2	2	9	N	2					100
09	15179	X	5863	-0-	-9316	-0-	5863	2			N	-0-					100
10	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	7508	2			N	-0-					100
11	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	2			N	-0-					100
12	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	3			N	-0-					100
*01	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	3			N	-0-					100

OPUS WELL #: 1H RRCID -> 233118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7290 - 9051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	104	1	1855	2	N	-0-					-0-
09	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	99	1	1649	2	N	-0-					-0-
10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	93	1	1713	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1716	-0-	-174	-0-	84	1	1632	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1654	-0-	-144	-0-	85	1	1569	2	N	-0-					-0-
*01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	332	1	1546	2	N	-0-					-0-

FARNSWORTH WELL #: 1 H RRCID -> 233121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6111 PERF. 8100 - 8201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233155 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7397 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	2366	-0-	-21	-0-	126	1	2240	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	2167	-0-	-83	-0-	123	1	2044	2	N	-0-					-0-
10	2449	N	2380	-0-	-69	-0-	122	1	2258	2	N	-0-					-0-
11	2280	N	2266	-0-	-14	-0-	111	1	2155	2	N	-0-					-0-
12	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	114	1	2118	2	N	-0-					-0-
*01	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	127	1	2455	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233374 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 5530 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233376 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 5980 - 9761

08	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	432	1	8943	2	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
09	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	398	1	7955	2	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
10	8463	X	8451	-0-	-12	-0-	415	1	8023	2	Y	12					12
							13	9									
11	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	429	1	8637	2	Y	86	47	1			51
							95	9									
12	9424	X	8603	-0-	-821	-0-	8564	3	39	9	Y	35	47	1			39
*01	9424	X	8515	-0-	-909	-0-	8485	3	30	9	Y	27	45	1			21

ELLISON ESTATE WELL #: 1 H RRCID -> 233383 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8465 - 10075

08	3627	X	3487	-0-	-140	-0-	707	1	2780	2	N	-0-					-0-
09	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	684	1	3751	2	N	-0-					-0-
10	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	707	1	4007	2	N	-0-					-0-
11	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	684	1	4045	2	N	-0-					-0-
12	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	707	1	3857	2	N	-0-					-0-
*01	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	707	1	3745	2	N	-0-					-0-

UMA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233387 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8019 - 10000

08	4123	X	4074	-0-	-49	-0-	217	1	3857	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3084	-0-	-756	-0-	175	1	2909	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	3369	-0-	-661	-0-	173	1	3196	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3327	-0-	-603	-0-	163	1	3164	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	3273	-0-	-726	-0-	167	1	3106	2	N	-0-					-0-
*01	3999	X	2932	-0-	-1067	-0-	145	1	2787	2	N	-0-					-0-

BENDER WELL #: 1 H RRCID -> 233397 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 8250 - 8452

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 4 H RRCID -> 233399 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 6500 - 8902

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233402 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7592 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
09	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
10	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
11	11027	X	11027	-0-	-0-	-0-	11027	2			N	-0-					-0-
12	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
*01	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	10134	2			N	-0-					-0-

WIRZ WEST UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233405 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6380 - 8360

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233842 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6040 - 9842

08	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	423	1	8752	2	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
09	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	425	1	8488	2	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
10	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	448	1	8669	2	Y	12					12
							13	9									
11	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	402	1	8094	2	Y	86	47	1			51
							95	9									
12	9238	X	6113	-0-	-3125	-0-	6070	3	43	9	Y	39	48	1			42
*01	9238	X	8961	-0-	-277	-0-	8933	3	28	9	Y	25	45	1			22

GUMBLE, BARNEY WELL #: 1 H RRCID -> 233887 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6790 - 8231

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	313	1	431	2	N	-0-					-0-
11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
12	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	1079	1	1433	2	N	-0-					-0-
*01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 4 H RRCID -> 233889 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 6270 - 8616

08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	243	1	1351	2	Y	-0-					4
09	1560	N	769	-0-	-791	-0-	114	1	655	2	Y	-0-	4	1			-0-
10	3100	N	3121	-0-	21	21	435	1	2686	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	4285	-0-	1285	1306	469	1	3763	2	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
12	3100	N	3562	-0-	462	1768	419	1	3126	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*01	4076	X	2308	-0-	-1768	-0-	2299	3	9	9	Y	8	8	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 1 H RRCID -> 233893 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 6274 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	18	1	106	2	Y	-0-	1	1			11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	3000	N	6836	-0-	3836	3836	743	1	5961	2	Y	120	131	1			-0-
							132	9									
*12	3100	N	8844	-0-	5744	9580	1041	1	7761	2	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
*01	3100	N	8282	-0-	5182	14762	8250	3	32	9	Y	29	29	1			-0-

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233895 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6128 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	234	1	1359	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOY SCOUT WELL #: 4 H RRCID -> 233897 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5965 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	376	1	3184	2	Y	1					24
							1	9									
09	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	422	1	3553	2	Y	-0-					24
10	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	847	1	6827	2	Y	7					31
							8	9									
11	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	546	1	6149	2	Y	5					36
							6	9									
12	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7310	3			Y	-0-					36
*01	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	499	1	6885	2	Y	-0-					36

EAST CLETUS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233898 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7608 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3655	-0-	-158	-0-	195	1	3460	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	3382	-0-	-278	-0-	192	1	3190	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3284	-0-	-498	-0-	169	1	3115	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	3043	-0-	-587	-0-	149	1	2894	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		2019	-0-	2019	2019	202	1	1817	2	N	-0-					-0-
*01	T. A.		2843	-0-	2843	4862	520	1	2323	2	N	-0-					-0-

ROOSEVELT, TEDDY WELL #: 1 H RRCID -> 233900 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 5652 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233901 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7865 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	4445	-0-	-1414	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	4844	-0-	-826	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	4275	-0-	-1522	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4516	-0-	-404	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	2951	-0-	-2133	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
*01	4991	X	3963	-0-	-1028	-0-	3963	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: D 3 H RRCID -> 233933 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8029 - 9209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	5895	-0-	-336	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5776	-0-	-254	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
10	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
11	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5654	-0-	-143	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
*01	5797	X	5156	-0-	-641	-0-	5156	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 4 H RRCID -> 233934 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8077 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1501	-0-	-421	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1240	-0-	-620	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1160	-0-	-700	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	857	-0-	-583	-0-	857	2			N	-0-					-0-
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
*01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 234486 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7670 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	8523	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	7576	-0-	-1424	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	8136	-0-	-1164	-0-	8136	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	7887	-0-	-1113	-0-	7887	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	7215	-0-	-1372	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
*01	8525	X	6945	-0-	-1580	-0-	6945	2			N	-0-					-0-

BROUMLEY, J. WELL #: 3 H RRCID -> 235303 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6706 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	666	1	2349	2	Y	31					80
							34	9									
09	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	631	1	2150	2	Y	-0-					80
10	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	638	1	1872	2	Y	-0-					80
11	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	661	1	1869	2	Y	-0-					80
12	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	838	1	2439	2	Y	-0-					80
*01	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	783	1	2598	2	Y	-0-					80

CAMPOS UNIT A WELL #: 4 H RRCID -> 235360 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6299 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	692	1	10481	2	Y	-0-					32
09	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	477	1	8918	2	Y	-0-					32
10	8215	X	4642	-0-	-3573	-0-	284	1	4358	2	Y	-0-					32
11	10350	X	3591	-0-	-6759	-0-	272	1	3319	2	Y	-0-					32
12	9331	X	1327	-0-	-8004	-0-	1327	3			Y	-0-					32
*01	9331	X	549	-0-	-8782	-0-	549	3			Y	-0-					32

SPUDS WELL #: 1 H RRCID -> 235361 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5942 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2766	-0-	-334	2621	2766	2			N	-0-					17
09	5604	X	2983	-0-	-2621	-0-	2983	2			N	-0-					17
10	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					17
11	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					17
12	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	3			N	-0-					17
*01	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	3			N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HONEYCOMB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235362 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6081 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		378	-0-	378	378	29	1	349	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	378					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	378					Y	-0-					-0-
11	2267	X	1889	-0-	-378	-0-	148	1	1728	2	Y	12					12
							13	9									
12	3100	N	5666	-0-	2566	2566	5633	3	33	9	Y	30					42
*01	3100	N	7865	-0-	4765	7331	491	1	7354	3	Y	18					60
							20	9									

HONEYCOMB UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235363 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5925 - 8672

08	9827	X	9714	-0-	-113	-0-	744	1	8970	2	Y	-0-					25
09	9510	X	9414	-0-	-96	-0-	730	1	8601	2	Y	75	85	1			15
							83	9									
10	9827	X	7798	-0-	-2029	-0-	646	1	7124	2	Y	25					40
							28	9									
11	9390	X	6782	-0-	-2608	-0-	536	1	6246	2	Y	-0-					40
12	9734	X	6673	-0-	-3061	-0-	6640	3	33	9	Y	30					70
*01	9734	X	4830	-0-	-4904	-0-	302	1	4520	3	Y	7					77
							8	9									

HONEYCOMB UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235364 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5880 - 9030

08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	85	1	1028	2	Y	-0-					3
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	84	1	989	2	Y	19	10	1			12
							21	9									
10	961	N	676	-0-	-285	-0-	56	1	618	2	Y	2					14
							2	9									
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	122	1	1419	2	Y	-0-					14
12	1116	N	974	-0-	-142	-0-	941	3	33	9	Y	30					44
*01	3100	N	4792	-0-	1692	1692	299	1	4475	3	Y	16					60
							18	9									

HUMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235365 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6257 - 8201

08	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	1099	1	7995	2	Y	-0-					25
09	6990	X	5829	-0-	-1161	-0-	608	1	5221	2	Y	-0-					25
10	7223	X	4052	-0-	-3171	-0-	451	1	3601	2	Y	-0-					25
11	6990	X	1854	-0-	-5136	-0-	344	1	1498	2	Y	11					36
							12	9									
12	9083	X	3310	-0-	-5773	-0-	3310	3			Y	-0-					36
*01	9083	X	4088	-0-	-4995	-0-	4088	3			Y	-0-					36

SUGAR CRISP WELL #: 3 H RRCID -> 235366 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6319 - 8350

08	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	8033	2			Y	-0-					92
09	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	487	1	7167	2	Y	-0-					92
10	7688	X	5718	-0-	-1970	-0-	493	1	5225	2	Y	-0-					92
11	7440	X	4769	-0-	-2671	-0-	412	1	4357	2	Y	-0-					92
12	8153	X	4861	-0-	-3292	-0-	4861	3			Y	-0-					92
*01	8029	X	4430	-0-	-3599	-0-	4430	3			Y	-0-					92

PALLMEYER UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 235367 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6391 - 9540

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235368 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6791 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235370 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 5650 - 9081

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 1 H RRCID -> 235372 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 6370 - 9101

08	T. A.		237	-0-	237	237	237	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	237					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		5	-0-	5	242	5	2			Y	-0-					-0-
11	942	X	700	-0-	-242	-0-	28	1	672	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
*01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					3

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 235373 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6565 - 8010

08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	388	1	1440	2	Y	-0-					24
09	1410	N	720	-0-	-690	-0-	161	1	559	2	Y	-0-					24
10	1581	N	632	-0-	-949	-0-	147	1	485	2	Y	-0-	5	1			19
11	1530	N	793	-0-	-737	-0-	168	1	582	2	Y	39	7	1			51
							43	9									
*12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1642	3	178	9	Y	162	163	1			50
*01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1586	3	21	9	Y	19					69

BOY SCOUT WELL #: 2 H RRCID -> 235375 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 8102

08	9424	X	9357	-0-	-67	-0-	9214	2	143	9	Y	130					205
09	9120	X	8848	-0-	-272	-0-	8848	2			Y	-0-					205
10	9331	X	8655	-0-	-676	-0-	8655	2			Y	-0-					205
11	9060	X	2819	-0-	-6241	-0-	1044	1	1775	2	Y	-0-					205
12	9300	X	3693	-0-	-5607	-0-	3693	3			Y	-0-					205
*01	9300	X	5645	-0-	-3655	-0-	5645	3			Y	-0-					205

SUGAR CRISP WELL #: 4 H RRCID -> 235377 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6180 - 8650

08	14820	X	5609	-0-	-9211	-0-	5609	2			N	-0-					125
09	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6418	2	24	9	N	22					147
10	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	2			N	-0-					147
11	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8835	2			N	-0-					147
12	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	10455	3			N	-0-					147
*01	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	1079	1	4875	2	N	3					150
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235380 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6990 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	827	X	827	-0-	-0-	-0-	236	1	591	2	Y	-0-					13
09	2280	X	775	-0-	-1505	-0-	204	1	571	2	Y	-0-	8	1			5
10	3534	X	2421	-0-	-1113	-0-	542	1	1879	2	Y	-0-					5
11	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	1472	1	5812	2	Y	-0-					5
12	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3			Y	-0-					5
*01	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			Y	-0-					5

RANDLE WELL #: 3 H RRCID -> 235382 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 6190 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	5594	-0-	-234	-0-	1188	1	4406	2	Y	-0-					2
09	6930	X	5167	-0-	-1763	-0-	1144	1	3962	2	Y	55					57
							61	9									
10	7161	X	4662	-0-	-2499	-0-	1076	1	3552	2	Y	31	29	1			59
							34	9									
11	6930	X	5394	-0-	-1536	-0-	1208	1	4186	2	Y	-0-	48	1			11
*12	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	3			Y	-0-	10	1			1
*01	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6551	3	85	9	Y	77					78

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235384 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6257 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4313	-0-	1213	1213	1233	1	3080	2	Y	-0-					13
09	3000	N	7302	-0-	4302	5515	1924	1	5378	2	Y	-0-	8	1			5
10	3100	N	7705	-0-	4605	10120	1726	1	5979	2	Y	-0-					5
11	16414	X	6294	-0-	-10120	-0-	901	1	5393	2	Y	-0-					5
12	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	3			Y	-0-					5
*01	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			Y	-0-					5

RANDLE WELL #: 2 H RRCID -> 235436 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6380 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					1
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					1

RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 235437 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6470 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	283	-0-	-58	-0-	60	1	223	2	Y	-0-					1
09	300	N	64	-0-	-236	-0-	14	1	48	2	Y	2					3
							2	9									
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	1			2
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					2
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235439 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6339 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14198	X	12606	-0-	-1592	-0-	12405	2	201	9	Y	183					251
09	13740	X	9390	-0-	-4350	-0-	9369	2	21	9	Y	19	156	1			114
10	14198	X	9378	-0-	-4820	-0-	9378	2			Y	-0-					114
11	12240	X	5347	-0-	-6893	-0-	5300	2	47	9	Y	43					157
12	12648	X	5275	-0-	-7373	-0-	5275	3			Y	-0-					157
*01	12617	X	8939	-0-	-3678	-0-	8939	3			Y	-0-					157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 235441 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6256 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	1260	1	4673	2	Y	-0-					10
09	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	1507	1	5217	2	Y	33					43
							36	9									
10	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	1537	1	5074	2	Y	45	29	1			59
							50	9									
11	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	1396	1	4835	2	Y	2	56	1			5
							2	9									
*12	6262	X	5279	-0-	-983	-0-	5277	3	2	9	Y	2	7	1			-0-
*01	6262	X	5365	-0-	-897	-0-	5365	3			Y	-0-					-0-

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235443 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6022 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	1425	1	8062	2	Y	-0-					9
09	13770	X	5571	-0-	-8199	-0-	900	1	4671	2	Y	-0-					9
10	14229	X	8014	-0-	-6215	-0-	1181	1	6821	2	Y	11					20
							12	9									
11	13770	X	5221	-0-	-8549	-0-	767	1	4454	2	Y	-0-					20
12	9672	X	6870	-0-	-2802	-0-	6870	3			Y	-0-					20
*01	9486	X	5887	-0-	-3599	-0-	979	1	4908	2	Y	-0-					20

PALLMEYER UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 235445 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 6473 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	280	1	5060	2	Y	-0-					26
09	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	293	1	5363	2	Y	-0-					26
10	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	280	1	5927	2	Y	-0-					26
11	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	219	1	5675	2	Y	1	24	1			3
							1	9									
12	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	310	1	6435	3	Y	-0-					3
*01	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	207	1	5092	3	Y	-0-					3

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 3 H RRCID -> 235447 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 6360 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	19	1	4756	2	Y	-0-					-0-
09	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	1544	1	10145	2	Y	-0-					-0-
10	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	879	1	10565	2	Y	31					31
							34	9									
11	23294	X	23294	-0-	-0-	-0-	1215	1	22076	2	Y	3					34
							3	9									
12	22144	X	22144	-0-	-0-	-0-	1235	1	20909	2	Y	-0-					34
*01	23143	X	23143	-0-	-0-	-0-	298	1	22845	3	Y	-0-					34

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235449 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5837 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10788	X	10395	-0-	-393	-0-	10386	2	9	9	Y	8					46
09	10290	X	10022	-0-	-268	-0-	10022	2			Y	-0-					46
10	10540	X	10268	-0-	-272	-0-	10259	2	9	9	Y	8					54
11	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	11290	2			Y	-0-					54
12	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	11382	3			Y	-0-					54
*01	12273	X	12273	-0-	-0-	-0-	12273	3			Y	-0-					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BOY SCOUT WELL #: 3 H RRCID -> 235450 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6100 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	3514	-0-	-1415	-0-	371	1	3142	2	Y	1					24
							1	9									
09	4530	X	2679	-0-	-1851	-0-	285	1	2394	2	Y	-0-					24
10	4681	X	3785	-0-	-896	-0-	417	1	3360	2	Y	7					31
							8	9									
11	4290	X	653	-0-	-3637	-0-	53	1	594	2	Y	5					36
							6	9									
12	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					36
*01	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	269	1	3709	2	Y	-0-					36

MUTTLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235451 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 6215 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

JAMES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235452 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5893 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	83					N	-0-					17
09	83	X	-0-	-0-	-83	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					17

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235453 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6503 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	12214	-0-	9114	12567	1538	1	10676	2	Y	-0-					5
09	3000	N	10460	-0-	7460	20027	1468	1	8992	2	Y	-0-					5
10	32190	X	12163	-0-	-20027	-0-	1602	1	10561	2	Y	-0-					5
11	11466	X	11466	-0-	-0-	-0-	1517	1	9946	2	Y	3					8
							3	9									
12	11873	X	10428	-0-	-1445	-0-	10428	3			Y	-0-					8
*01	11873	X	8252	-0-	-3621	-0-	8252	3			Y	-0-					8

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235455 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6455 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12648	X	8349	-0-	-4299	-0-	798	1	7511	2	Y	36	51	1			110
							40	9									
09	12240	X	6495	-0-	-5745	-0-	667	1	5796	2	Y	29	27	1			112
							32	9									
10	12648	X	4917	-0-	-7731	-0-	401	1	4487	2	Y	26	22	1			116
							29	9									
11	12240	X	5544	-0-	-6696	-0-	450	1	4904	2	Y	173	83	1			206
							190	9									
12	7626	X	5141	-0-	-2485	-0-	410	1	4628	3	Y	94	95	1			205
							103	9									
*01	7626	X	5538	-0-	-2088	-0-	395	1	5049	3	Y	85	70	1			220
							94	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 3 H RRCID -> 235456 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 6233 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	147	1	820	2	Y	-0-					3
09	2460	N	2083	-0-	-377	-0-	307	1	1767	2	Y	8	11	1			-0-
							9	9									
10	2108	N	953	-0-	-1155	-0-	133	1	820	2	Y	-0-					-0-
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	114	1	914	2	Y	48	20	1			28
							53	9									
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	105	1	783	2	Y	-0-	12	1			16
*01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-	3	1			13

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235457 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6462 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	5816	-0-	2716	2716	557	1	5236	2	Y	21	36	1			6
							23	9									
09	2874	X	158	-0-	-2716	-0-	16	1	142	2	Y	-0-	1	1			5
10	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	376	1	4209	2	Y	22	15	1			12
							24	9									
11	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	409	1	4463	2	Y	147	126	1			33
							162	9									
12	9548	X	4630	-0-	-4918	-0-	372	1	4192	3	Y	60	76	1			17
							66	9									
*01	5828	X	5308	-0-	-520	-0-	378	1	4831	3	Y	90	71	1			36
							99	9									

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235458 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5800 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	324	1	6705	2	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
09	6990	X	6844	-0-	-146	-0-	325	1	6494	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
10	7223	X	6639	-0-	-584	-0-	326	1	6303	2	Y	9					9
							10	9									
11	6990	X	6938	-0-	-52	-0-	324	1	6519	2	Y	86	36	1			59
							95	9									
12	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7215	3	43	9	Y	39	48	1			50
*01	7068	X	6377	-0-	-691	-0-	6348	3	29	9	Y	26	46	1			30

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235459 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6567 - 8109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	120	1	1125	2	Y	-0-	8	1			5
09	3000	N	6869	-0-	3869	3869	703	1	6112	2	Y	49	28	1			26
							54	9									
10	3100	N	5695	-0-	2595	6464	467	1	5213	2	Y	14	22	1			18
							15	9									
11	3000	N	2549	-0-	-451	6013	214	1	2335	2	Y	-0-	11	1			7
12	8647	X	2634	-0-	-6013	-0-	215	1	2419	3	Y	-0-	3	1			4
*01	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	302	1	3858	3	Y	20	16	1			8
							22	9									

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235460 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6668 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	184	1	1735	2	Y	41	12	1			29
							45	9									
09	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	656	1	5704	2	Y	36	27	1			38
							40	9									
10	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	465	1	5201	2	Y	2	22	1			18
							2	9									
11	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	442	1	4821	2	Y	7	20	1			5
							8	9									
12	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	387	1	4366	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
*01	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	270	1	3454	3	Y	-0-	1	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

WIGGUM, RALPH WELL #: 7H RRCID -> 235461 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6200 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 2 H RRCID -> 235462 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6660 - 8520

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 3 H RRCID -> 235463 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6715 - 8471

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RADAR WELL #: 1 H RRCID -> 235467 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 6003 - 7592

08	9858	X	5991	-0-	-3867	-0-	1064	1	4927	2	Y	-0-					20
09	9540	X	6059	-0-	-3481	-0-	940	1	5119	2	Y	-0-					20
10	8928	X	5698	-0-	-3230	-0-	731	1	4967	2	Y	-0-					20
11	8640	X	5692	-0-	-2948	-0-	1017	1	4675	2	Y	-0-					20
12	5549	X	4423	-0-	-1126	-0-	870	1	3552	3	Y	1					21
							1	9									
*01	5549	X	4353	-0-	-1196	-0-	829	1	3524	3	Y	-0-					21

ROSIE WELL #: 1H RRCID -> 235516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5335 - 7227

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOONEY UNIT A WELL #: 2 H RRCID -> 235517 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6117 - 9602

08	14B2	EXT	8305	-0-	8305	18929	8301	2	4	9	N	4					72
09	28690	X	9761	-0-	-18929	-0-	9761	2			N	-0-					72
10	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	9696	2			N	-0-					72
11	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	8610	2	9	9	N	8					80
12	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	1079	1	7806	3	N	12					92
							13	9									
*01	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	7712	3	3	9	N	3					95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LOVEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235518 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6027 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					2
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1091	2	72	9	Y	65					67
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					67
12	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			Y	-0-					67
*01	3100	N	3236	-0-	136	136	3181	3	55	9	Y	50					117

PALLMEYER UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235519 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 6191 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	X	55	-0-	-937	-0-	3	1	49	2	Y	3					8
							3	9									
09	3570	X	418	-0-	-3152	-0-	22	1	395	2	Y	1					9
							1	9									
10	3689	X	745	-0-	-2944	-0-	34	1	711	2	Y	-0-					9
11	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	199	1	5160	2	Y	18	24	1			3
							20	9									
12	806	X	147	-0-	-659	-0-	7	1	140	3	Y	-0-					3
*01	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	265	1	6513	3	Y	-0-					3

LANGDON WELL #: 3 H RRCID -> 235520 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6725 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14446	X	11198	-0-	-3248	-0-	1048	1	10150	2	Y	-0-					98
09	13980	X	11720	-0-	-2260	-0-	1111	1	10609	2	Y	-0-					98
10	13671	X	10798	-0-	-2873	-0-	10743	2	55	9	Y	50	116	1			32
11	10830	X	8852	-0-	-1978	-0-	8852	2			Y	-0-					32
12	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	8933	3	18	9	Y	16					48
*01	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	8377	3	30	9	Y	27	75	1			-0-

BUBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235521 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6507 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		133	-0-	133	304	12	1	120	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	481	X	177	-0-	-304	-0-	18	1	158	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	24	-0-	-96	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	3	Y	-0-					-0-
*01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	3	Y	-0-					-0-

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235522 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6403 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	900	1	8474	2	Y	55	58	1			5
							61	9									
09	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	977	1	8491	2	Y	42	39	1			8
							46	9									
10	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	668	1	7470	2	Y	52	33	1			27
							57	9									
11	6210	X	5702	-0-	-508	-0-	476	1	5192	2	Y	31	46	1			12
							34	9									
12	9827	X	5714	-0-	-4113	-0-	463	1	5217	3	Y	31	35	1			8
							34	9									
*01	9827	X	5526	-0-	-4301	-0-	399	1	5096	3	Y	28	24	1			12
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MOONEY UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 235523 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 6454 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		6786	-0-	6786	16844	1235	1	5551	2	Y	-0-					51
09	23050	X	6206	-0-	-16844	-0-	1462	1	4744	2	Y	-0-					51
10	6479	X	5996	-0-	-483	-0-	1454	1	4542	2	Y	-0-					51
11	6270	X	5441	-0-	-829	-0-	1462	1	3979	2	Y	-0-					51
12	6200	X	4706	-0-	-1494	-0-	1501	1	3205	3	Y	-0-					51
*01	6200	X	5235	-0-	-965	-0-	5235	3			Y	-0-					51

SASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235525 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6349 - 9900

08	3100	N	8156	-0-	5056	8610	506	1	7650	2	Y	-0-					4
09	3000	N	7819	-0-	4819	13429	509	1	7310	2	Y	-0-					4
10	21401	X	7972	-0-	-13429	-0-	536	1	7436	2	Y	-0-					4
11	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	494	1	6447	2	Y	27	31	1			-0-
							30	9									
12	7843	X	7077	-0-	-766	-0-	518	1	6559	3	Y	-0-					-0-
*01	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	670	1	8287	3	Y	-0-					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 4 H RRCID -> 235526 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6670 - 8770

08	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	1079	1	965	2	Y	-0-					-0-
09	1470	X	1291	-0-	-179	-0-	1044	1	247	2	Y	-0-					-0-
10	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1079	1	582	2	Y	-0-					-0-
11	1980	X	1953	-0-	-27	-0-	1044	1	909	2	Y	-0-					-0-
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			Y	-0-					-0-
*01	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			Y	-0-					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 1 H RRCID -> 235527 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6490 - 8111

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MOONEY UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235528 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6151 - 9301

08	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	842	1	4130	2	Y	-0-					32
09	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	1161	1	5851	2	Y	-0-					32
10	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	1280	1	6496	2	Y	17					49
							19	9									
11	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	1237	1	6637	2	Y	5					54
							6	9									
12	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8916	3			Y	-0-					54
*01	10900	X	10900	-0-	-0-	-0-	10899	3	1	9	Y	1					55

TED & ROY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235529 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6997 - 8740

08	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	646	1	6081	2	Y	34	41	1			2
							37	9									
09	7530	X	5744	-0-	-1786	-0-	590	1	5129	2	Y	23	24	1			1
							25	9									
10	7781	X	4332	-0-	-3449	-0-	353	1	3942	2	Y	34	19	1			16
							37	9									
11	7530	X	4131	-0-	-3399	-0-	343	1	3738	2	Y	45	48	1			13
							50	9									
12	6758	X	4104	-0-	-2654	-0-	331	1	3732	3	Y	37	41	1			9
							41	9									
*01	6758	X	4271	-0-	-2487	-0-	308	1	3933	3	Y	27	24	1			12
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BOY SCOUT WELL #: 5 H RRCID -> 235547 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		7246	-0-	7246	9081	764	1	6481	2	Y	1					24
							1	9									
09	16182	X	7101	-0-	-9081	-0-	755	1	6346	2	Y	-0-					24
10	3100	N	4760	-0-	1660	1660	525	1	4227	2	Y	7					31
							8	9									
11	7161	X	5501	-0-	-1660	-0-	446	1	5021	2	Y	31					62
							34	9									
12	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	3			Y	-0-					62
*01	4774	X	4600	-0-	-174	-0-	311	1	4289	2	Y	-0-					62

CAMPOS UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 235548 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5920 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	157	1	1007	2	Y	-0-					8
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	198	1	1221	2	Y	-0-					8
10	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	393	1	2298	2	Y	12					20
							13	9									
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	147	1	1073	2	Y	-0-					20
12	961	N	456	-0-	-505	-0-	62	1	394	3	Y	-0-					20
*01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	334	1	1885	3	Y	-0-					20

GLEEN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235549 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 6087 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLEEN UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235550 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 6382 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		7795	-0-	7795	11996	1181	1	6614	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		6086	-0-	6086	18082	1003	1	5083	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		2357	-0-	2357	20439	330	1	2027	2	Y	-0-					-0-
11	26518	X	6079	-0-	-20439	-0-	707	1	5372	2	Y	-0-					-0-
12	7378	X	5859	-0-	-1519	-0-	656	1	5203	3	Y	-0-					-0-
*01	7378	X	5038	-0-	-2340	-0-	599	1	4439	3	Y	-0-					-0-

ROSIE WELL #: 2H RRCID -> 235552 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 5500 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

PRIMULA WELL #: 1 H RRCID -> 235920 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8550 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	5143	-0-	-3	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	4718	-0-	-982	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	4778	-0-	-1112	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	3929	-0-	-1771	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
12	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	5135	-0-	-11	-0-	5135	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236178 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5710 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					8
09	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					8
10	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					8
11	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	2					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

BILL THE CAT WELL #: 1 H RRCID -> 236185 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7939 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	216	1	3837	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	3130	-0-	-260	-0-	178	1	2952	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	3470	-0-	-374	-0-	178	1	3292	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3251	-0-	-679	-0-	159	1	3092	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3159	-0-	-406	-0-	162	1	2997	2	N	-0-					-0-
*01	3565	X	3034	-0-	-531	-0-	150	1	2884	2	N	-0-					-0-

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 2 H RRCID -> 236216 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6455 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9703	X	9585	-0-	-118	-0-	9585	2			Y	-0-					-0-
09	9390	X	6506	-0-	-2884	-0-	717	1	5789	2	Y	-0-					-0-
10	9703	X	7021	-0-	-2682	-0-	354	1	6617	2	Y	45					45
							50	9									
11	9390	X	2614	-0-	-6776	-0-	104	1	2510	2	Y	-0-					45
12	10943	X	759	-0-	-10184	-0-	32	1	727	2	Y	-0-					45
*01	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					Y	-0-					45

HINTON WELL #: 3 H RRCID -> 236307 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 6842 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLMORE, MILLARD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236310 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5565 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8261	X	1432	-0-	-6829	-0-	209	1	1223	2	Y	-0-					65
09	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	471	1	2138	2	Y	-0-					65
10	1674	N	793	-0-	-881	-0-	182	1	611	2	Y	-0-					65
11	1380	N	573	-0-	-807	-0-	141	1	432	2	Y	-0-					65
12	1674	N	822	-0-	-852	-0-	103	1	719	3	Y	-0-					65
*01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	91	1	1222	3	Y	3					68
							3	9									

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236315 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6547 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 236401 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8112 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10199	X	8570	-0-	-1629	-0-	8570	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	8800	-0-	-920	-0-	8800	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	8788	-0-	-884	-0-	8788	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	8281	-0-	-569	-0-	8281	2			N	-0-					-0-
12	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
*01	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 3H RRCID -> 236403 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7987 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3710	-0-	610	610	3710	2			N	-0-					-0-
09	5290	X	4680	-0-	-610	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
10	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
11	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
12	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
*01	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					-0-

ACTON MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 236790 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6085 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	103	1	537	2	Y	-0-					4
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	76	1	416	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					5
11	210	N	114	-0-	-96	-0-	20	1	94	2	Y	-0-					5
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					5
*01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	206	3	20	9	Y	18					23

BURT TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236793 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8264 - 11869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	5827	-0-	-187	-0-	322	1	5505	2	N	-0-					-0-
09	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	638	1	5303	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	5310	-0-	-177	-0-	634	1	4676	2	N	-0-					-0-
11	5640	X	5511	-0-	-129	-0-	622	1	4889	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	645	1	5121	2	N	-0-					-0-
*01	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	648	1	5136	2	N	-0-					-0-

BURT TRUST WELL #: 4 H RRCID -> 236794 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8197 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	6544	-0-	-586	-0-	694	1	5850	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	6122	-0-	-478	-0-	668	1	5454	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	6020	-0-	-738	-0-	696	1	5324	2	N	-0-					-0-
11	6510	X	6202	-0-	-308	-0-	681	1	5521	2	N	-0-					-0-
12	6665	X	6383	-0-	-282	-0-	701	1	5682	2	N	-0-					-0-
01	6541	X	6245	-0-	-296	-0-	695	1	5550	2	N	-0-					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 236887 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6485 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	944	1	9293	2	Y	-0-					20
09	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	895	1	8570	2	Y	-0-					20
10	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	833	1	8277	2	Y	-0-	4	1			16
11	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	791	1	7684	2	Y	-0-					16
12	9052	X	7841	-0-	-1211	-0-	7812	3	29	9	Y	26	31	1			11
*01	9052	X	8375	-0-	-677	-0-	8375	3			Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BEDROCK WELL #: 1H RRCID -> 236888 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4800 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236937 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7516 - 9430

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 236939 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6555 - 8901

08	12059	X	9625	-0-	-2434	-0-	888	1	8737	2	N	-0-					64
09	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	1039	1	9949	2	N	11					75
							12	9									
10	11346	X	10721	-0-	-625	-0-	978	1	9712	2	N	28					103
							31	9									
11	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	979	1	9507	2	N	14					117
							15	9									
12	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	1204	1	9189	2	N	50					167
							55	9									
*01	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	10132	3	76	9	N	69	185	1			51

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 7H RRCID -> 236940 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6253 - 9001

08	106	K	106	-0-	-0-	-0-	16	1	90	2	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	35	-0-	35	35	5	1	30	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	6954	-0-	6954	6989	757	1	6070	2	Y	115	115	1			-0-
							127	9									
12	14B2	EXT	6605	-0-	6605	13594	777	1	5796	2	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*01	14B2	EXT	3445	-0-	3445	17039	3432	3	13	9	Y	12	12	1			-0-

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 5 H RRCID -> 236941 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6377 - 8320

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	47	1	270	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	24	1	145	2	Y	-0-					-0-
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	68	1	542	2	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	4219	-0-	4219	4219	491	1	3663	2	Y	59	14	1			45
							65	9									
*01	14B2	EXT	2680	-0-	2680	6899	2669	3	11	9	Y	10	19	1			36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 8H RRCID -> 236942 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 6453 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	40	1	222	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	154	-0-	-536	-0-	23	1	130	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	315	1	1945	2	Y	9					9
							10	9									
11	3000	N	4865	-0-	1865	1865	531	1	4260	2	Y	67	1	1			75
							74	9									
*12	3100	N	2505	-0-	-595	1270	295	1	2204	2	Y	5	19	1			61
							6	9									
*01	3100	N	2151	-0-	-949	321	2143	3	8	9	Y	7	23	1			45

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 9 H RRCID -> 236948 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6393 - 9140

08	14B2 EXT		7703	-0-	7703	15263	1173	1	6530	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		6405	-0-	6405	21668	942	1	5424	2	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
10	14B2 EXT		2672	-0-	2672	24340	372	1	2300	2	Y	-0-					-0-
11	24607	X	267	-0-	-24340	-0-	24	1	190	2	Y	48	4	1			44
							53	9									
12	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	-0-					44
*01	7688	X	407	-0-	-7281	-0-	407	3			Y	-0-	37	1			7

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 6H RRCID -> 236952 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 6373 - 9121

08	9362	X	7341	-0-	-2021	-0-	1118	1	6223	2	Y	-0-					-0-
09	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	1410	1	8122	2	Y	82	53	1			29
							90	9									
10	12423	X	12423	-0-	-0-	-0-	1730	1	10693	2	Y	-0-					29
11	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	933	1	7479	2	Y	47	1	1			75
							52	9									
*12	8215	X	3171	-0-	-5044	-0-	374	1	2789	2	Y	7	19	1			63
							8	9									
*01	8215	X	4943	-0-	-3272	-0-	4924	3	19	9	Y	17	27	1			53

WIGGUM, RALPH WELL #: 6 H RRCID -> 236954 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6250 - 8876

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

CAMPOS UNIT A WELL #: 5 H RRCID -> 236955 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 6321 - 9471

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	41	1	775	2	Y	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					14
*01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					14

SUGAR CRISP WELL #: 5 H RRCID -> 237178 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5901 - 8351

08	3100	N	5448	-0-	2348	2348	5448	2			N	-0-					108
09	3000	N	4602	-0-	1602	3950	4602	2			N	-0-					108
10	3100	N	5696	-0-	2596	6546	5696	2			N	-0-					108
11	11916	X	5370	-0-	-6546	-0-	5370	2			N	-0-					108
12	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3			N	-0-					108
*01	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	45					153

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237181 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5661 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOONEY UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 237186 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5858 - 9187

08	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	523	1	2565	2	Y	5					32
							6	9									
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	193	1	973	2	Y	-0-					32
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	168	1	850	2	Y	-0-					32
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	110	1	589	2	Y	-0-					32
12	3100	X	800	-0-	-2300	-0-	800	3			Y	-0-					32
*01	3100	X	576	-0-	-2524	-0-	576	3			Y	-0-					32

LANHAM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237218 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6451 - 9600

08	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	844	1	7942	2	Y	40	54	1			64
							44	9									
09	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	1147	1	9965	2	Y	56	46	1			74
							62	9									
10	9827	X	8005	-0-	-1822	-0-	655	1	7327	2	Y	21	34	1			61
							23	9									
11	9510	X	7206	-0-	-2304	-0-	583	1	6356	2	Y	243	183	1			121
							267	9									
12	9765	X	6700	-0-	-3065	-0-	537	1	6050	3	Y	103	124	1			100
							113	9									
*01	9765	X	7146	-0-	-2619	-0-	511	1	6533	3	Y	93	80	1			113
							102	9									

BOSWELL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237529 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7967 - 11680

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 9 H RRCID -> 237533 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6575 - 9501

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237539 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5932 - 8381

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	117					Y	-0-					-0-
09	117	X	-0-	-0-	-117	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 237595 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIMBRELL WELL #: 1 RRCID -> 237612 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SASS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237625 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6092 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWELLEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237626 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5881 - 7931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWELLEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237627 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5641 - 8041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKEYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237628 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5909 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	50	2	7	9	Y	6	73	1			11
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					11
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					11
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					11
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2					13
*01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					13

SASS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 237629 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6532 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9021	X	8859	-0-	-162	-0-	550	1	8309	2	Y	-0-					100
09	9120	X	8069	-0-	-1051	-0-	525	1	7544	2	Y	-0-					100
10	9424	X	8811	-0-	-613	-0-	592	1	8219	2	Y	-0-					100
11	9120	X	7566	-0-	-1554	-0-	538	1	7028	2	Y	-0-	36	1			64
12	8680	X	7379	-0-	-1301	-0-	540	1	6839	3	Y	-0-					64
*01	8680	X	7243	-0-	-1437	-0-	541	1	6702	3	Y	-0-					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BUBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237630 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6623 - 8969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	241	1	2272	2	Y	-0-	15	1			27
09	3000	N	3500	-0-	500	500	361	1	3139	2	Y	-0-	15	1			12
10	3100	N	5278	-0-	2178	2678	431	1	4824	2	Y	21	18	1			15
							23	9									
11	3000	N	5592	-0-	2592	5270	463	1	5052	2	Y	70	67	1			18
							77	9									
12	10806	X	5536	-0-	-5270	-0-	445	1	5015	3	Y	69	71	1			16
							76	9									
*01	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	399	1	5096	3	Y	59	50	1			25
							65	9									

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237631 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5717 - 8301

08	5139	X	1861	-0-	-3278	-0-	303	1	1552	2	Y	5					17
							6	9									
09	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	276	1	2865	2	Y	28					45
							31	9									
10	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	337	1	3546	2	Y	29	49	1			25
							32	9									
11	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	384	1	3573	2	Y	-0-					25
12	3627	X	3592	-0-	-35	-0-	422	1	3170	3	Y	-0-	17	1			8
*01	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	364	1	3649	3	Y	39	28	1			19
							43	9									

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237633 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6004 - 8520

08	20088	X	10400	-0-	-9688	-0-	1696	1	8698	2	Y	5					17
							6	9									
09	19440	X	8127	-0-	-11313	-0-	711	1	7386	2	Y	27					44
							30	9									
10	20088	X	7263	-0-	-12825	-0-	627	1	6605	2	Y	28	48	1			24
							31	9									
11	16170	X	4782	-0-	-11388	-0-	464	1	4318	2	Y	-0-					24
12	10385	X	3826	-0-	-6559	-0-	445	1	3342	3	Y	35	40	1			19
							39	9									
*01	10385	X	4685	-0-	-5700	-0-	425	1	4260	3	Y	-0-	7	1			12

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237635 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6174 - 7710

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		129	-0-	129	129	11	1	118	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1775	-0-	1775	1904	154	1	1621	2	Y	-0-					-0-
11	4189	X	2285	-0-	-1904	-0-	222	1	2063	2	Y	-0-					-0-
12	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	282	1	2116	3	Y	-0-					-0-
*01	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	228	1	2290	3	Y	106	63	1			43
							117	9									

SHERRY P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237636 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6222 - 8567

08	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	251	1	6247	2	Y	36	20	1			35
							40	9									
09	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	146	1	6120	2	Y	34	42	1			27
							37	9									
10	6324	X	4139	-0-	-2185	-0-	87	1	4041	2	Y	10	18	1			19
							11	9									
11	6120	X	4103	-0-	-2017	-0-	84	1	3985	2	Y	31	48	1			2
							34	9									
12	5921	X	3972	-0-	-1949	-0-	3917	3	55	9	Y	50	52	1			-0-
*01	5921	X	3611	-0-	-2310	-0-	3588	3	23	9	Y	21	21	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237638 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6029 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	359	X	-0-	-0-	-359	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERRY P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237641 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6350 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	170	1	4225	2	Y	-0-	13	1			140
09	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	77	1	3248	2	Y	-0-	22	1			118
10	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	98	1	4570	2	Y	-0-	12	1			106
11	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	94	1	4448	2	Y	-0-	50	1			56
12	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4294	3	23	9	Y	21	57	1			20
*01	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	3987	3	50	9	Y	45	26	1			39

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237643 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5701 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7006	X	5036	-0-	-1970	-0-	475	1	4561	2	Y	-0-					75
09	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	388	1	8740	2	Y	-0-					75
10	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	154	1	8013	2	Y	-0-					75
11	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	187	1	6779	2	Y	-0-					75
12	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	217	1	7317	3	Y	-0-					75
*01	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7409	3			Y	-0-					75

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237644 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 6030 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		1389	-0-	1389	1403	131	1	1258	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		3967	-0-	3967	5370	167	1	3748	2	Y	47					47
							52	9									
10	14B2 EXT		4737	-0-	4737	10107	89	1	4627	2	Y	19					66
							21	9									
11	15488	X	5381	-0-	-10107	-0-	144	1	5237	2	Y	-0-					66
12	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	125	1	4224	3	Y	2					68
							2	9									
*01	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	3			Y	-0-					68

HOOVER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 237645 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6004 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237647 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 5663 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		1494	-0-	1494	3593	1494	2			Y	-0-					18
09	14B2 EXT		1476	-0-	1476	5069	642	1	834	2	Y	-0-					18
10	T. A.		5328	-0-	5328	10397	1660	1	3544	2	Y	113	109	1			22
							124	9									
11	16331	X	5934	-0-	-10397	-0-	1440	1	4494	2	Y	-0-					22
12	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	1383	1	3039	2	Y	-0-	22	1			-0-
*01	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	1196	1	4253	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SHERRY P UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237649 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6289 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	X	2202	-0-	-30	-0-	85	1	2109	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	77	1	3243	2	Y	33	22	1			11
							36	9									
10	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	152	1	7092	2	Y	15	13	1			13
							17	9									
11	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	134	1	6377	2	Y	37	50	1			-0-
							41	9									
12	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6340	3	80	9	Y	73	73	1			-0-
*01	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	6232	3	44	9	Y	40	40	1			-0-

HOOVER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237650 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6004 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RADAR WELL #: 3H RRCID -> 237656 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6077 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	1224	1	5671	2	Y	-0-					20
09	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	791	1	4309	2	Y	-0-					20
10	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	577	1	3922	2	Y	-0-					20
11	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	800	1	3678	2	Y	-0-					20
12	6634	X	3953	-0-	-2681	-0-	777	1	3175	3	Y	1					21
							1	9									
*01	6634	X	3791	-0-	-2843	-0-	722	1	3069	3	Y	-0-					21

TRAPPER JOHN WELL #: 3H RRCID -> 237661 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6002 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6150	X	6015	-0-	-135	-0-	6015	3			N	-0-	59	7			33
*05	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	3			N	-0-					33
*06	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	3			N	-0-					33
*07	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6960	3			N	-0-					33
*08	6603	X	3989	-0-	-2614	-0-	3989	3			N	-0-					33
*09	6660	X	4424	-0-	-2236	-0-	4424	3			N	-0-					33
*10	6975	X	3724	-0-	-3251	-0-	3724	3			N	-0-					33
*11	6750	X	3901	-0-	-2849	-0-	3901	3			N	-0-					33
*12	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3			N	-0-					33
*01	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	3			N	-0-					33

STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237665 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6587 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11528	X	5038	-0-	-6490	-0-	1440	1	3598	2	Y	-0-					37
09	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	1418	1	3330	2	Y	-0-					37
10	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	1473	1	3321	2	Y	-0-					37
11	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	1462	1	3882	2	Y	-0-					37
12	5053	X	4866	-0-	-187	-0-	4866	3			Y	-0-					37
*01	5053	X	3124	-0-	-1929	-0-	3124	3			Y	-0-					37

STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237667 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6393 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

TRAPPER JOHN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237669 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6161 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	12021	2			Y	-0-					26
09	11220	X	8961	-0-	-2259	-0-	8961	2			Y	-0-					26
10	11594	X	9212	-0-	-2382	-0-	9175	2	37	9	Y	34					60
11	11220	X	8229	-0-	-2991	-0-	8229	2			Y	-0-					60
12	11935	X	7364	-0-	-4571	-0-	7364	3			Y	-0-					60
*01	11935	X	7239	-0-	-4696	-0-	7238	3	1	9	Y	1	15	1			46

JAMES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237670 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6155 - 9211

08	3100	N	7303	-0-	4203	5515	997	1	6306	2	Y	-0-					7
09	3000	N	7950	-0-	4950	10465	1123	1	6827	2	Y	-0-					7
10	16187	X	5722	-0-	-10465	-0-	784	1	4918	2	Y	18					25
							20	9									
11	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	899	1	6229	2	Y	64					89
							70	9									
12	6758	X	5835	-0-	-923	-0-	5829	3	6	9	Y	5					94
*01	6758	X	3994	-0-	-2764	-0-	3970	3	24	9	Y	22	107	1			9

ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237671 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5673 PERF. 5989 - 9541

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237725 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6349 - 9900

08	10567	X	10567	-0-	-0-	-0-	407	1	10124	2	Y	33	32	1			101
							36	9									
09	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	222	1	9295	2	Y	17	63	1			55
							19	9									
10	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	229	1	10657	2	Y	9	31	1			33
							10	9									
11	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	201	1	9543	2	Y	17	50	1			-0-
							19	9									
12	10447	X	8909	-0-	-1538	-0-	8905	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*01	10447	X	8279	-0-	-2168	-0-	8273	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

NOEL WELL #: 2H RRCID -> 237913 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5918 - 7391

08	T. A.		3341	-0-	3341	7964	797	1	2544	2	Y	-0-					23
09	10915	X	2951	-0-	-7964	-0-	808	1	2143	2	Y	-0-					23
10	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	938	1	2385	2	Y	6					29
							7	9									
11	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	700	1	1619	2	Y	-0-					29
12	3255	X	953	-0-	-2302	-0-	953	3			Y	-0-					29
*01	3255	X	417	-0-	-2838	-0-	417	3			Y	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
NOEL WELL #: 1H RRCID -> 237914 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5970 - 7351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		2987	-0-	2987	15829	713	1	2274	2	Y	-0-					23
09	18214	X	2385	-0-	-15829	-0-	653	1	1732	2	Y	-0-					23
10	9982	X	2037	-0-	-7945	-0-	573	1	1457	2	Y	6					29
							7	9									
11	9660	X	2520	-0-	-7140	-0-	761	1	1759	2	Y	-0-					29
12	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			Y	-0-					29
*01	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3			Y	-0-					29

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 2H RRCID -> 237918 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8125 - 10975

08	14008	X	14008	-0-	-0-	-0-	14008	2			N	-0-					-0-
09	12570	X	11958	-0-	-612	-0-	11958	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	11957	-0-	-1032	-0-	11957	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	11233	-0-	-1337	-0-	11233	2			N	-0-					-0-
12	14260	X	11384	-0-	-2876	-0-	11384	2			N	-0-					-0-
*01	14012	X	11655	-0-	-2357	-0-	11655	2			N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237919 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6463 - 9211

08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAMPOS UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 237921 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6422 - 8768

08	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	1176	1	7562	2	Y	-0-					16
09	7830	X	7379	-0-	-451	-0-	1029	1	6346	2	Y	4					20
							4	9									
10	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	1330	1	7778	2	Y	-0-					20
11	8460	X	8012	-0-	-448	-0-	966	1	7037	2	Y	8					28
							9	9									
12	6665	X	5950	-0-	-715	-0-	813	1	5137	3	Y	-0-					28
*01	6665	X	5034	-0-	-1631	-0-	757	1	4277	3	Y	-0-					28

J. BROUMLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237951 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7006 - 9813

08	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	844	1	2976	2	Y	-0-					83
09	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	831	1	2834	2	Y	16					99
							18	9									
10	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	872	1	2556	2	Y	2					101
							2	9									
11	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	801	1	2267	2	Y	-0-					101
12	3813	X	2627	-0-	-1186	-0-	672	1	1955	2	Y	-0-					101
*01	3813	X	3139	-0-	-674	-0-	727	1	2411	2	Y	1					102
							1	9									

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237962 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6008 - 7736

08	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3389	-0-	389	389	3389	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2979	-0-	-121	268	2979	2			Y	-0-					-0-
11	2984	N	2716	-0-	-268	-0-	2716	2			Y	-0-					-0-
12	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			Y	-0-					-0-
*01	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237963 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 6102 - 8045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4564	2	1	9	Y	1					1
09	3900	X	1086	-0-	-2814	-0-	1086	2			Y	-0-					1
10	4030	X	1191	-0-	-2839	-0-	1191	2			Y	-0-					1
11	4170	X	1622	-0-	-2548	-0-	1622	2			Y	-0-					1
12	4557	X	3040	-0-	-1517	-0-	3038	3	2	9	Y	2					3
*01	4557	X	3361	-0-	-1196	-0-	3361	3			Y	-0-					3

HONEYCOMB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237965 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6159 - 8907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	652	1	7863	2	Y	-0-					20
09	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	648	1	7635	2	Y	69	75	1			14
							76	9									
10	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	808	1	8911	2	Y	32					46
							35	9									
11	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	656	1	7643	2	Y	-0-					46
12	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8958	3	33	9	Y	30					76
*01	8463	X	6719	-0-	-1744	-0-	420	1	6291	3	Y	7					83
							8	9									

RANDLE WELL #: 1H RRCID -> 237966 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6870 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	1634	1	6061	2	Y	-0-					2
09	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	1558	1	5395	2	Y	48					50
							53	9									
10	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	1771	1	5846	2	Y	53	34	1			69
							58	9									
11	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	1613	1	5587	2	Y	1	65	1			5
							1	9									
*12	7688	X	5442	-0-	-2246	-0-	5441	3	1	9	Y	1	6	1			-0-
*01	7688	X	6042	-0-	-1646	-0-	5964	3	78	9	Y	71					71

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237967 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6787 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	5246	-0-	-644	-0-	484	1	4759	2	Y	3					129
							3	9									
09	5700	X	5070	-0-	-630	-0-	479	1	4584	2	Y	6					135
							7	9									
10	5890	X	5082	-0-	-808	-0-	463	1	4601	2	Y	16					151
							18	9									
11	5700	X	5051	-0-	-649	-0-	468	1	4549	2	Y	31					182
							34	9									
12	4836	X	3721	-0-	-1115	-0-	425	1	3241	2	Y	50					232
							55	9									
*01	4836	X	4428	-0-	-408	-0-	4392	3	36	9	Y	33	185	1			80

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237968 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 6649 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LANGDON UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 237971 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6546 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	T. A.		3173	-0-	3173	3173	1462	1	1711	2	Y	-0-					56
10	T. A.		840	-0-	840	4013	269	1	571	2	Y	-0-					56
11	6578	X	2565	-0-	-4013	-0-	775	1	1790	2	Y	-0-					56
12	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			Y	-0-					56
*01	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					56

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237974 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8150 - 10701

08	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	958	1	4252	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	4101	-0-	-519	-0-	674	1	3427	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	3792	-0-	-1199	-0-	453	1	3339	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	3474	-0-	-1566	-0-	170	1	3304	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	3431	-0-	-1684	-0-	176	1	3255	2	N	-0-					-0-
*01	5115	X	2794	-0-	-2321	-0-	138	1	2656	2	N	-0-					-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237975 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8510 - 10961

08	5146	X	2608	-0-	-2538	-0-	480	1	2128	2	N	-0-					-0-
09	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	833	1	4236	2	N	-0-					-0-
10	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	654	1	4819	2	N	-0-					-0-
11	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	265	1	5140	2	N	-0-					-0-
12	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	255	1	4726	2	N	-0-					-0-
*01	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	607	1	5103	2	N	-0-					-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237979 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8210 - 10661

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMELLEY B WELL #: 1H RRCID -> 237980 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6480 - 8322

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238024 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5935 - 8201

08	4836	X	3406	-0-	-1430	-0-	412	1	2994	2	Y	-0-					36
09	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	854	1	7331	2	Y	-0-					36
10	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	1060	1	8465	2	Y	-0-					36
11	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	1117	1	4861	2	Y	-0-					36
12	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7230	3			Y	-0-					36
*01	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	7967	3			Y	-0-					36

MAYFIELD WELL #: 1H RRCID -> 238042 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8649 - 12121

08	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	1244	1	2936	2	N	-0-					-0-
09	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	1186	1	2449	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2058	-0-	-1011	-0-	121	1	1937	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2416	-0-	-554	-0-	135	1	2281	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2182	-0-	-887	-0-	122	1	2060	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	2431	-0-	-638	-0-	137	1	2294	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238045 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6329 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	2006	-0-	2006	4626	253	1	1753	2	Y	-0-					5
09	14B2	EXT	1070	-0-	1070	5696	150	1	920	2	Y	-0-					5
10	14B2	EXT	753	-0-	753	6449	99	1	654	2	Y	-0-					5
11	7123	X	674	-0-	-6449	-0-	89	1	582	2	Y	3					8
							3	9									
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			Y	-0-					8
*01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			Y	-0-					8

SASS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238047 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 7010 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	392	1	5921	2	Y	-0-					-0-
09	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	379	1	5448	2	Y	-0-					-0-
10	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	385	1	5345	2	Y	-0-					-0-
11	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	454	1	5933	2	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
12	6324	X	5842	-0-	-482	-0-	428	1	5414	3	Y	-0-					-0-
*01	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	504	1	6232	3	Y	-0-					-0-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238048 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6395 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238261 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 9429 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12700	X	12700	-0-	-0-	-0-	1171	1	11528	2	Y	1					156
							1	9									
09	12634	X	12634	-0-	-0-	-0-	1192	1	11418	2	Y	22					178
							24	9									
10	12493	X	12166	-0-	-327	-0-	1105	1	10976	2	Y	77	183	1			72
							85	9									
11	12300	X	9820	-0-	-2480	-0-	914	1	8882	2	Y	22					94
							24	9									
12	13051	X	7895	-0-	-5156	-0-	912	1	6961	2	Y	20					114
							22	9									
*01	13051	X	8532	-0-	-4519	-0-	8492	3	40	9	Y	36					150

BUBBS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238262 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6493 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	621	1	5847	2	Y	40	40	1			3
							44	9									
09	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	534	1	4637	2	Y	19	22	1			-0-
							21	9									
10	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	486	1	5436	2	Y	40	22	1			18
							44	9									
11	6300	X	5020	-0-	-1280	-0-	422	1	4598	2	Y	-0-					18
12	6510	X	5179	-0-	-1331	-0-	422	1	4757	3	Y	-0-					18
*01	6510	X	4931	-0-	-1579	-0-	358	1	4573	3	Y	-0-					18

PRIMULA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238265 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	4273	-0-	-377	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4280	-0-	-310	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4503	-0-	-240	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4102	-0-	-488	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
12	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
*01	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PARKER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238280 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 6072 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17724	X	17724	-0-	-0-	-0-	1058	1	16645	2	Y	19					24
							21	9									
09	17585	X	17585	-0-	-0-	-0-	1520	1	16036	2	Y	26					50
							29	9									
10	16392	X	16392	-0-	-0-	-0-	1457	1	14933	2	Y	2					52
							2	9									
11	16860	X	15934	-0-	-926	-0-	1300	1	14597	2	Y	34					86
							37	9									
12	16709	X	14866	-0-	-1843	-0-	1322	1	13544	3	Y	-0-					86
*01	16709	X	15625	-0-	-1084	-0-	15625	3			Y	-0-	86	1			-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 238299 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7900 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	4855	-0-	-508	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	3445	-0-	-2075	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	4068	-0-	-1636	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	3128	-0-	-2392	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	3565	-0-	-1333	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
*01	4867	X	3269	-0-	-1598	-0-	3269	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238300 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7822 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	2820	-0-	-1892	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	2656	-0-	-1484	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	4194	-0-	-84	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
11	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
12	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
*01	4030	X	3823	-0-	-207	-0-	3823	2			N	-0-					-0-

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238394 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5891 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7136	X	2260	-0-	-4876	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
09	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3794	2	21	9	Y	19					19
10	3100	N	3161	-0-	61	61	3159	2	2	9	Y	2					21
11	2520	N	2459	-0-	-61	-0-	2457	2	2	9	Y	2					23
12	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3596	3	1	9	Y	1					24
*01	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4925	3	2	9	Y	2					26

LEWELLEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238572 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5590 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238586 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6625 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	130	1	1128	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	3100	N	3775	-0-	675	675	308	1	3443	2	Y	22	12	1			10
							24	9									
11	3000	N	4103	-0-	1103	1778	345	1	3758	2	Y	-0-	1	1			9
12	3100	N	4035	-0-	935	2713	329	1	3706	3	Y	-0-	2	1			7
*01	6945	X	4232	-0-	-2713	-0-	307	1	3925	3	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238600 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 5913 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29813	X	29813	-0-	-0-	-0-	2098	1	27715	2	Y	-0-					18
09	21110	X	21110	-0-	-0-	-0-	1336	1	19774	2	Y	-0-					18
10	21411	X	21411	-0-	-0-	-0-	990	1	20386	2	Y	32					50
							35	9									
11	19452	X	19452	-0-	-0-	-0-	948	1	18504	2	Y	-0-					50
12	12842	X	12842	-0-	-0-	-0-	888	1	11954	2	Y	-0-					50
*01	12600	X	12600	-0-	-0-	-0-	798	1	11802	3	Y	-0-					50

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 238601 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 4899 PERF. 5189 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD WELL #: 2H RRCID -> 238602 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8821 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3066	-0-	-561	-0-	164	1	2902	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	2970	-0-	-720	-0-	162	1	2808	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3100	-0-	-713	-0-	182	1	2918	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	2964	-0-	-726	-0-	166	1	2798	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2719	-0-	-350	-0-	152	1	2567	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2474	-0-	-626	-0-	139	1	2335	2	N	-0-					-0-

ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238603 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 6091 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	429	1	1933	2	Y	5					72
							6	9									
09	3000	N	6021	-0-	3021	3021	1610	1	4409	2	Y	2					74
							2	9									
10	10163	X	7142	-0-	-3021	-0-	1510	1	5536	2	Y	87					161
							96	9									
11	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	1462	1	4524	2	Y	8					169
							9	9									
12	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	1510	1	4715	2	Y	6					175
							7	9									
*01	4805	X	4602	-0-	-203	-0-	1510	1	3092	3	Y	-0-	143	1			32

HOOVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238605 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6137 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 3H RRCID -> 238607 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8658 - 12313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	4143	-0-	-321	-0-	221	1	3922	2	N	-0-					-0-
09	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	227	1	3923	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	4144	-0-	-41	-0-	243	1	3901	2	N	-0-					-0-
11	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	228	1	3842	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	4181	-0-	-97	-0-	233	1	3948	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	3955	-0-	-323	-0-	222	1	3733	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BERLIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238608 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5680 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					11
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	14	1			-0-
11	T. A.		1784	-0-	1784	1784	425	1	1326	2	Y	30					30
							33	9									
*12	2890	X	1106	-0-	-1784	-0-	346	1	760	2	Y	-0-	22	1			8
*01	T. A.		3245	-0-	3245	3245	712	1	2533	3	Y	-0-					8

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 238609 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8771 - 11913

08	2325	N	2063	-0-	-262	-0-	204	1	1859	2	N	-0-					-0-
09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	189	1	1600	2	N	-0-					-0-
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	201	1	1699	2	N	-0-					-0-
11	2010	N	1780	-0-	-230	-0-	184	1	1596	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1378	-0-	-482	-0-	150	1	1228	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1677	-0-	-214	-0-	178	1	1499	2	N	-0-					-0-

RADKE WELL #: 3H RRCID -> 238612 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8539 - 11415

08	4991	X	4662	-0-	-329	-0-	249	1	4413	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4475	-0-	-355	-0-	245	1	4230	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4954	-0-	-37	-0-	571	1	4383	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	3931	-0-	-899	-0-	492	1	3439	2	N	-0-					-0-
12	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	564	1	4502	2	N	-0-					-0-
*01	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	572	1	4613	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238614 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 6003 - 8751

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 238615 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8828 - 12443

08	4464	X	4125	-0-	-339	-0-	408	1	3717	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	3564	-0-	-756	-0-	376	1	3188	2	N	-0-					-0-
10	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	427	1	3607	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3942	-0-	-48	-0-	408	1	3534	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3944	-0-	-179	-0-	428	1	3516	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	3937	-0-	-186	-0-	418	1	3519	2	N	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238616 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6209 - 9761

08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	58	1	1442	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	43	1	1812	2	Y	19	12	1			7
							21	9									
10	3100	N	5165	-0-	2065	2065	108	1	5047	2	Y	9	8	1			8
							10	9									
11	3000	N	5237	-0-	2237	4302	107	1	5084	2	Y	42	50	1			-0-
							46	9									
12	3100	N	5761	-0-	2661	6963	5598	3	163	9	Y	148	75	1			73
*01	11958	X	4995	-0-	-6963	-0-	4975	3	20	9	Y	18	32	1			59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BERLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238617 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5966 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		317	-0-	317	681	317	2			Y	-0-					18
09	T. A.		285	-0-	285	966	124	1	161	2	Y	-0-					18
10	T. A.		860	-0-	860	1826	266	1	568	2	Y	24	23	1			19
							26	9									
11	3728	X	1902	-0-	-1826	-0-	461	1	1438	2	Y	3					22
							3	9									
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	486	1	1069	2	Y	-0-	22	1			-0-
*01	589	N	364	-0-	-225	-0-	80	1	284	3	Y	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238618 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6151 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	264	1	5656	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
09	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	263	1	5845	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
10	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	226	1	5134	2	Y	10	9	1			1
							11	9									
11	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	237	1	5035	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	6045	X	3841	-0-	-2204	-0-	3841	3			Y	-0-					-0-
*01	6045	X	5905	-0-	-140	-0-	5875	3	30	9	Y	27	4	1			23

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238619 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 620 PERF. 6657 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	52	1	1305	2	Y	-0-	4	1			9
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	40	1	1667	2	Y	8	11	1			6
							9	9									
10	3100	N	3578	-0-	478	478	75	1	3495	2	Y	7	6	1			7
							8	9									
11	3000	N	4696	-0-	1696	2174	96	1	4553	2	Y	43	50	1			-0-
							47	9									
12	3100	N	5069	-0-	1969	4143	108	1	4961	2	Y	-0-					-0-
*01	8723	X	4580	-0-	-4143	-0-	4580	3			Y	-0-					-0-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238620 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6385 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	115	1	1132	2	Y	-0-					14
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	92	1	877	2	Y	-0-					14
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	82	1	812	2	Y	-0-					14
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	89	1	862	2	Y	-0-					14
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	56	1	427	2	Y	26					40
							29	9									
*01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					40

WIGGUM, RALPH WELL #: 10H RRCID -> 238637 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 6200 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGDON UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 238643 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6450 - 7501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B2 EXT		15350	-0-	15350	15350	1462	1	13888	2	Y	-0-					21
10	14B2 EXT		16744	-0-	16744	32094	1510	1	15234	2	Y	-0-					21
11	47827	X	15733	-0-	-32094	-0-	1462	1	14271	2	Y	-0-					21
12	14176	X	14176	-0-	-0-	-0-	14176	3			Y	-0-					21
*01	16702	X	16702	-0-	-0-	-0-	16702	3			Y	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LANGDON UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 238645 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6406 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
10	3100	N	3878	-0-	778	778	1241	1	2637	2	Y	-0-			40
11	3000	N	2270	-0-	-730	48	686	1	1584	2	Y	-0-			40
*12	396	X	396	-0-	-0-	48	378	3	18	9	Y	16			56
*01	14B2 EXT		2949	-0-	2949	2997	2949	3			Y	-0-			56

KIMBRELL WELL #: 5H RRCID -> 238681 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8533 - 12020

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 238769 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8650 - 10548

08	24273	X	18966	-0-	-5307	-0-	18966	2			N	-0-			-0-
09	23130	X	19832	-0-	-3298	-0-	19832	2			N	-0-			-0-
10	23033	X	21193	-0-	-1840	-0-	996	1	20197	2	N	-0-			-0-
11	19465	X	19465	-0-	-0-	-0-	19465	2			N	-0-			-0-
12	20320	X	20320	-0-	-0-	-0-	979	1	19341	2	N	-0-			-0-
*01	22311	X	22311	-0-	-0-	-0-	963	1	21348	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 238771 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 4367 PERF. 8106 - 10814

08	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	11345	2			N	-0-			-0-
09	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	10470	2			N	-0-			-0-
10	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	10158	2			N	-0-			-0-
11	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	9747	2			N	-0-			-0-
12	11346	X	10038	-0-	-1308	-0-	10038	2			N	-0-			-0-
*01	11346	X	9682	-0-	-1664	-0-	9682	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238775 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7505 - 9235

08	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	7778	2			N	-0-			-0-
09	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	7405	2			N	-0-			-0-
10	7409	X	7299	-0-	-110	-0-	7299	2			N	-0-			-0-
11	7170	X	6795	-0-	-375	-0-	6795	2			N	-0-			-0-
12	7781	X	7001	-0-	-780	-0-	7001	2			N	-0-			-0-
*01	7781	X	6896	-0-	-885	-0-	6896	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 3H RRCID -> 238778 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 8017 - 12335

08	25699	X	24742	-0-	-957	-0-	24742	2			N	-0-			-0-
09	25080	X	22096	-0-	-2984	-0-	22096	2			N	-0-			-0-
10	26474	X	22684	-0-	-3790	-0-	22684	2			N	-0-			-0-
11	25620	X	20892	-0-	-4728	-0-	20892	2			N	-0-			-0-
12	26288	X	21358	-0-	-4930	-0-	21358	2			N	-0-			-0-
*01	24738	X	21300	-0-	-3438	-0-	21300	2			N	-0-			-0-

MATTOX WELL #: 2 RRCID -> 238814 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8220 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
T&P UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238844 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 5905 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8897	X	7542	-0-	-1355	-0-	335	1	7192	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
09	8250	X	7173	-0-	-1077	-0-	308	1	6851	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
10	8246	X	7261	-0-	-985	-0-	306	1	6941	2	Y	13	12	1			1
							14	9									
11	7620	X	6968	-0-	-652	-0-	313	1	6655	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	3			Y	-0-					-0-
*01	7502	X	7133	-0-	-369	-0-	7124	3	9	9	Y	8	8	1			-0-

MCPHERSON WELL #: 3H RRCID -> 238850 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7945 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	X	2144	-0-	-88	-0-	734	1	1410	2	N	-0-					-0-
09	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	873	1	1830	2	N	-0-					-0-
10	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	1106	1	2074	2	N	-0-					-0-
11	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	1595	1	3318	2	N	-0-					-0-
12	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	1699	1	3513	2	N	-0-					-0-
*01	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	2075	1	3748	2	N	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238857 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6379 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10695	X	10692	-0-	-3	-0-	412	1	10245	2	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
09	10350	X	9677	-0-	-673	-0-	223	1	9338	2	Y	105	63	1			42
							116	9									
10	10695	X	8564	-0-	-2131	-0-	180	1	8364	2	Y	18	29	1			31
							20	9									
11	10350	X	7853	-0-	-2497	-0-	161	1	7671	2	Y	19	50	1			-0-
							21	9									
12	9920	X	7272	-0-	-2648	-0-	7272	3			Y	-0-					-0-
*01	9920	X	7420	-0-	-2500	-0-	7420	3			Y	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238859 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5673 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	1			-0-
*01	14B2 EXT		583	-0-	583	583	128	1	455	3	Y	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238860 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6020 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1119	-0-	1119	1119	264	1	822	2	Y	30					30
							33	9									
*12	2964	X	1845	-0-	-1119	-0-	577	1	1268	2	Y	-0-	22	1			8
*01	14B2 EXT		4125	-0-	4125	4125	905	1	3220	3	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238864 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5617 PERF. 6123 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4503	-0-	1403	1403	317	1	4185	2	Y	1					11
							1	9									
09	3000	N	11505	-0-	8505	9908	728	1	10777	2	Y	-0-					11
10	3100	N	11248	-0-	8148	18056	520	1	10718	2	Y	9					20
							10	9									
11	28585	X	10529	-0-	-18056	-0-	513	1	10016	2	Y	-0-					20
12	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	622	1	8374	2	Y	2					22
							2	9									
*01	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	712	1	10540	3	Y	-0-					22

FRANCES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238866 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8030 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3529	-0-	-346	-0-	188	1	3341	2	Y	-0-					-0-
09	3630	X	3338	-0-	-292	-0-	190	1	3148	2	Y	-0-					-0-
10	3627	X	3219	-0-	-408	-0-	165	1	3054	2	Y	-0-					-0-
11	3420	X	3207	-0-	-213	-0-	157	1	3050	2	Y	-0-					-0-
12	3534	X	3150	-0-	-384	-0-	161	1	2989	2	Y	-0-					-0-
*01	3534	X	3009	-0-	-525	-0-	148	1	2861	2	Y	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 238869 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 8200 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19543	X	19543	-0-	-0-	-0-	19543	2			N	-0-					-0-
09	25357	X	25357	-0-	-0-	-0-	25357	2			N	-0-					-0-
10	29386	X	29386	-0-	-0-	-0-	29386	2			N	-0-					-0-
11	28091	X	28091	-0-	-0-	-0-	28091	2			N	-0-					-0-
12	27242	X	27242	-0-	-0-	-0-	27242	2			N	-0-					-0-
*01	28320	X	28320	-0-	-0-	-0-	28320	2			N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238871 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8340 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238873 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5835 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	371	1	7963	2	Y	-0-	15	1			12
09	7860	X	7790	-0-	-70	-0-	335	1	7443	2	Y	11	14	1			9
							12	9									
10	8122	X	7578	-0-	-544	-0-	319	1	7237	2	Y	20	13	1			16
							22	9									
11	8070	X	7632	-0-	-438	-0-	340	1	7220	2	Y	65	81	1			-0-
							72	9									
12	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	8325	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
*01	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7872	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 238874 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8175 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	396	1	3513	2	N	-0-					-0-
09	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	410	1	3390	2	N	-0-					-0-
10	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	341	1	2959	2	N	-0-					-0-
11	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	363	1	3056	2	N	-0-					-0-
12	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	384	1	3094	2	N	-0-					-0-
*01	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	389	1	3102	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HOOVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238879 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6234 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	136	K	136	-0-	-0-	-0-	108	1	26	2	Y	2					3
							2	9									
09	14B2 EXT		116	-0-	116	116	106	1	10	2	Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	116					Y	-0-					3
11	116	X	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					3
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					3
*01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	338	3	1	9	Y	1	3	1			1

OLCOTT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238880 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7910 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	5025	-0-	1925	4714	5025	2			N	-0-					-0-
09	13956	X	9242	-0-	-4714	-0-	9242	2			N	-0-					-0-
10	12047	X	12047	-0-	-0-	-0-	12047	2			N	-0-					-0-
11	12538	X	12538	-0-	-0-	-0-	12538	2			N	-0-					-0-
12	15084	X	15084	-0-	-0-	-0-	15084	2			N	-0-					-0-
*01	15764	X	15764	-0-	-0-	-0-	15764	2			N	-0-					-0-

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238898 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5935 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3270	-0-	270	270	3270	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3625	-0-	525	795	3625	3			Y	-0-					-0-
*01	3022	N	2227	-0-	-795	-0-	126	1	2078	3	Y	21	13	1			8
							23	9									

CAMPOS UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 238900 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6349 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11563	X	11428	-0-	-135	-0-	708	1	10720	2	Y	-0-					37
09	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	664	1	12410	2	Y	-0-					37
10	11284	X	11113	-0-	-171	-0-	680	1	10433	2	Y	-0-					37
11	11070	X	9911	-0-	-1159	-0-	750	1	9161	2	Y	-0-					37
12	13516	X	13061	-0-	-455	-0-	13061	3			Y	-0-					37
*01	13516	X	8937	-0-	-4579	-0-	8937	3			Y	-0-					37

CHARCA-HANGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238941 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6830 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10509	X	10056	-0-	-453	-0-	10054	2	2	9	Y	2					60
09	10050	X	9606	-0-	-444	-0-	9606	2			Y	-0-					60
10	10385	X	9823	-0-	-562	-0-	9823	2			Y	-0-					60
11	10050	X	9530	-0-	-520	-0-	9519	2	11	9	Y	10	61	1			9
12	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	10192	3			Y	-0-					9
*01	10044	X	9293	-0-	-751	-0-	9292	3	1	9	Y	1					10

GLEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238953 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6259 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	54	1	303	2	Y	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	46	1	233	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	6350	-0-	3250	3250	889	1	5461	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	790	-0-	-2210	1040	92	1	698	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2635	-0-	-465	575	295	1	2340	3	Y	-0-					-0-
*01	5158	X	4583	-0-	-575	-0-	545	1	4038	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GLEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238970 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6179 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16627	X	16627	-0-	-0-	-0-	2519	1	14108	2	Y	-0-					-0-
09	13099	X	13099	-0-	-0-	-0-	2158	1	10941	2	Y	-0-					-0-
10	14105	X	13919	-0-	-186	-0-	1949	1	11970	2	Y	-0-					-0-
11	15390	X	14641	-0-	-749	-0-	1702	1	12939	2	Y	-0-					-0-
12	15779	X	11775	-0-	-4004	-0-	1319	1	10456	3	Y	-0-					-0-
*01	15779	X	14263	-0-	-1516	-0-	1697	1	12566	3	Y	-0-					-0-

HOOVER SWD WELL #: 1 RRCID -> 239111 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7154 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR SWD WELL #: 1 RRCID -> 239206 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8340 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 239292 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7120 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239379 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6104 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8804	X	6267	-0-	-2537	-0-	1022	1	5241	2	Y	4					22
							4	9									
09	8520	X	5364	-0-	-3156	-0-	463	1	4815	2	Y	78					100
							86	9									
10	8804	X	4564	-0-	-4240	-0-	392	1	4133	2	Y	35	90	1			45
							39	9									
11	8520	X	4087	-0-	-4433	-0-	392	1	3649	2	Y	42					87
							46	9									
12	5518	X	3197	-0-	-2321	-0-	362	1	2717	3	Y	107	132	1			62
							118	9									
*01	5518	X	4119	-0-	-1399	-0-	367	1	3676	3	Y	69	78	1			53
							76	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

T&P UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239382 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 6139 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	116	1	2484	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	2580	X	2493	-0-	-87	-0-	107	1	2380	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	2666	X	2420	-0-	-246	-0-	102	1	2314	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	2580	X	1084	-0-	-1496	-0-	49	1	1035	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	46	-0-	-450	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
*01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

SASS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239391 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6057 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9083	X	7817	-0-	-1266	-0-	485	1	7332	2	Y	-0-					-0-
09	8790	X	7130	-0-	-1660	-0-	464	1	6666	2	Y	-0-					-0-
10	9083	X	6209	-0-	-2874	-0-	417	1	5792	2	Y	-0-					-0-
11	8790	X	5499	-0-	-3291	-0-	389	1	5084	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
12	8587	X	5983	-0-	-2604	-0-	438	1	5545	3	Y	-0-					-0-
*01	7812	X	2341	-0-	-5471	-0-	175	1	2166	3	Y	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 8H RRCID -> 239394 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 6340 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWELLEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239396 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 5197 PERF. 5830 - 7871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANCES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239399 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7970 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 239402 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8150 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SASS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239404 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6310 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	548	1	8285	2	Y	-0-					-0-
09	7830	X	7639	-0-	-191	-0-	497	1	7142	2	Y	-0-					-0-
10	8091	X	6891	-0-	-1200	-0-	463	1	6428	2	Y	-0-					-0-
11	7830	X	6500	-0-	-1330	-0-	460	1	6008	2	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
12	8835	X	7095	-0-	-1740	-0-	520	1	6575	3	Y	-0-					-0-
*01	8835	X	6758	-0-	-2077	-0-	505	1	6253	3	Y	-0-					-0-

MATTOX WELL #: 1H RRCID -> 239442 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8466 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
09	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	131	1	2261	2	N	-0-					-0-
10	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	448	1	2413	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3767	-0-	767	767	1469	1	2298	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3681	-0-	581	1348	1505	1	2176	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	4244	-0-	1144	2492	1538	1	2706	2	N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239468 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7595 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
09	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
10	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
11	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
12	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
*01	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			N	-0-					-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239482 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7516 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239484 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7555 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	1274	-0-	-5205	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
09	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
10	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
11	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	9406	2			N	-0-					-0-
12	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
*01	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	8693	2			N	-0-					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239485 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6515 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11641	X	11641	-0-	-0-	-0-	1112	1	10464	2	Y	59	71	1			44
							65	9									
09	9944	X	9944	-0-	-0-	-0-	1022	1	8879	2	Y	39	41	1			42
							43	9									
10	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	772	1	8631	2	Y	68	38	1			72
							75	9									
11	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	706	1	7702	2	Y	14	1	1			85
							15	9									
12	10323	X	8262	-0-	-2061	-0-	673	1	7583	3	Y	5	4	1			86
							6	9									
*01	10323	X	8292	-0-	-2031	-0-	602	1	7690	3	Y	-0-	1	1			85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239486 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6418 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		5147	-0-	5147	9327	648	1	4499	2	Y	-0-					5
09	T. A.		2746	-0-	2746	12073	385	1	2361	2	Y	-0-					5
10	T. A.		2720	-0-	2720	14793	358	1	2362	2	Y	-0-					5
11	18413	X	3620	-0-	-14793	-0-	479	1	3138	2	Y	3					8
							3	9									
12	5146	X	3167	-0-	-1979	-0-	3167	3			Y	-0-					8
*01	5146	X	3720	-0-	-1426	-0-	3720	3			Y	-0-					8

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239487 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7298 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	1651	-0-	-581	-0-	1109	1	542	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	2180	-0-	-100	-0-	1109	1	1071	2	N	-0-					-0-
10	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	1152	1	1359	2	N	-0-					-0-
11	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	1114	1	1355	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	2180	-0-	-83	-0-	1135	1	1045	2	N	-0-					-0-
*01	2511	N	2366	-0-	-145	-0-	1142	1	1224	2	N	-0-					-0-

TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239488 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7490 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7037	X	6441	-0-	-596	-0-	1727	1	4714	2	N	-0-					-0-
09	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	1704	1	4784	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	6418	-0-	-185	-0-	1715	1	4703	2	N	-0-					-0-
11	6330	X	6178	-0-	-152	-0-	1647	1	4531	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		5921	-0-	5921	5921	1685	1	4236	2	N	-0-					-0-
*01	T. A.		6247	-0-	6247	12168	1695	1	4552	2	N	-0-					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239491 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6685 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	420	N	70	-0-	-350	-0-	7	1	63	2	Y	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NOEL WELL #: 3H RRCID -> 239494 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5898 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	159					Y	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	159					Y	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	159					Y	6					29
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	159					Y	-0-					29
12	159	N	-0-	-0-	-159	-0-					Y	-0-					29
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239495 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5731 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	5006	-0-	2006	2006	4985	2	21	9	Y	19					19
10	3100	N	5007	-0-	1907	3913	5006	2	1	9	Y	1					20
11	3000	N	5703	-0-	2703	6616	5700	2	3	9	Y	3					23
12	11386	X	4770	-0-	-6616	-0-	4768	3	2	9	Y	2					25
*01	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1672	3	1	9	Y	1					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239497 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6583 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	8969	-0-	5869	5869	857	1	8068	2	Y	40	55	1			4
							44	9									
09	3000	N	10087	-0-	7087	12956	1036	1	9005	2	Y	42	42	1			4
							46	9									
10	22725	X	9769	-0-	-12956	-0-	796	1	8901	2	Y	65	38	1			31
							72	9									
11	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	642	1	7008	2	Y	-0-	17	1			14
12	9858	X	7232	-0-	-2626	-0-	589	1	6641	3	Y	2	13	1			3
							2	9									
*01	9858	X	6703	-0-	-3155	-0-	486	1	6207	3	Y	9	8	1			4
							10	9									

SHERRY P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239574 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6135 - 8480

08	3751	X	2865	-0-	-886	-0-	110	1	2745	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
09	3510	X	2711	-0-	-799	-0-	62	1	2617	2	Y	29	18	1			11
							32	9									
10	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	99	1	4598	2	Y	9	10	1			10
							10	9									
11	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	87	1	4113	2	Y	40	50	1			-0-
							44	9									
12	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4977	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
*01	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4761	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 239600 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7721 - 9651

08	17098	X	17098	-0-	-0-	-0-	17098	2			N	-0-					-0-
09	15638	X	15638	-0-	-0-	-0-	15638	2			N	-0-					-0-
10	15991	X	15991	-0-	-0-	-0-	15991	2			N	-0-					-0-
11	15120	X	15113	-0-	-7	-0-	15113	2			N	-0-					-0-
12	17670	X	15449	-0-	-2221	-0-	15449	2			N	-0-					-0-
*01	17112	X	14912	-0-	-2200	-0-	14912	2			N	-0-					-0-

WARD, BLANCHE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239604 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7830 - 9441

08	4867	X	4267	-0-	-600	-0-	1415	1	2852	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	4430	-0-	-100	-0-	1470	1	2960	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	4582	-0-	-99	-0-	1572	1	3010	2	N	-0-					-0-
11	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	1544	1	3357	2	N	-0-					-0-
12	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	1603	1	3408	2	N	-0-					-0-
*01	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	1624	1	3223	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239606 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7991 - 10336

08	4495	X	2848	-0-	-1647	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3450	-0-	-900	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	1998	-0-	-2497	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	1932	-0-	-2118	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	2145	-0-	-1854	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
*01	3565	X	2244	-0-	-1321	-0-	2244	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239609 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8050 - 11751

08	13237	X	11463	-0-	-1774	-0-	252	1	11211	2	N	-0-					-0-
09	13008	X	13008	-0-	-0-	-0-	239	1	12769	2	N	-0-					-0-
10	13237	X	10652	-0-	-2585	-0-	232	1	10420	2	N	-0-					-0-
11	16272	X	16272	-0-	-0-	-0-	457	1	15815	2	N	-0-					-0-
12	15612	X	15612	-0-	-0-	-0-	344	1	15268	2	N	-0-					-0-
*01	6758	X	5811	-0-	-947	-0-	315	1	5496	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BERLIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239612 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5740 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		112	-0-	112	112	49	1	63	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	112					Y	-0-					-0-
11	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	1			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANDERS, NED WELL #: 1H RRCID -> 239620 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7756 - 9501

08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	2	N	-0-					-0-
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	7	1	120	2	N	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	20	1	363	2	N	-0-					-0-
11	210	N	174	-0-	-36	-0-	9	1	165	2	N	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	2	N	-0-					-0-
*01	372	N	136	-0-	-236	-0-	7	1	129	2	N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239625 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6051 - 9201

08	8339	X	4620	-0-	-3719	-0-	582	1	4038	2	Y	-0-					29
09	9630	X	6559	-0-	-3071	-0-	920	1	5639	2	Y	-0-					29
10	9951	X	7303	-0-	-2648	-0-	962	1	6341	2	Y	-0-					29
11	9630	X	6340	-0-	-3290	-0-	839	1	5501	2	Y	-0-					29
12	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	8578	3			Y	-0-					29
*01	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	3			Y	-0-					29

WARD, BLANCHE WELL #: 5H RRCID -> 239634 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7624 - 9281

08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	289	1	583	2	N	-0-					-0-
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	194	1	391	2	N	-0-					-0-
10	434	N	329	-0-	-105	-0-	113	1	216	2	N	-0-					-0-
11	810	N	324	-0-	-486	-0-	102	1	222	2	N	-0-					-0-
12	620	N	322	-0-	-298	-0-	103	1	219	2	N	-0-					-0-
*01	341	N	179	-0-	-162	-0-	60	1	119	2	N	-0-					-0-

TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239641 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7526 - 10109

08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	58	1	159	2	N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	56	1	157	2	N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	58	1	160	2	N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	57	1	156	2	N	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	62	1	157	2	N	-0-					-0-
*01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	60	1	160	2	N	-0-					-0-

UMA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239646 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8190 - 10361

08	4123	X	3990	-0-	-133	-0-	213	1	3777	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3355	-0-	-545	-0-	191	1	3164	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3522	-0-	-446	-0-	181	1	3341	2	N	-0-					-0-
11	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	205	1	3981	2	N	-0-					-0-
12	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	204	1	3776	2	N	-0-					-0-
*01	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	179	1	3452	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: M 1H RRCID -> 239751 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8218 - 11298

08	3627	X	1829	-0-	-1798	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
09	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2502	-0-	-536	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
11	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2443	-0-	-874	-0-	342	1	2101	2	N	-0-					-0-
*01	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	342	1	3343	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SMITHEY WELL #: 1H RRCID -> 239752 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8260 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	543	1	4791	2	N	-0-					-0-
09	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	525	1	4468	2	N	-0-					-0-
10	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	539	1	4292	2	N	-0-					-0-
11	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	531	1	4118	2	N	-0-					-0-
12	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	503	1	3619	2	N	-0-					-0-
*01	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	543	1	4172	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 239754 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8156 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10974	X	9385	-0-	-1589	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
09	12969	X	12969	-0-	-0-	-0-	12969	2			N	-0-					-0-
10	12142	X	12142	-0-	-0-	-0-	12142	2			N	-0-					-0-
11	12007	X	12007	-0-	-0-	-0-	12007	2			N	-0-					-0-
12	13767	X	13767	-0-	-0-	-0-	13767	2			N	-0-					-0-
*01	13124	X	13124	-0-	-0-	-0-	13124	2			N	-0-					-0-

RADAR WELL #: 2H RRCID -> 239911 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6165 - 8511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	2	Y	-0-					16
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	87	1	476	2	Y	-0-					16
10	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	356	1	2423	2	Y	4					20
							4	9									
11	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	476	1	2187	2	Y	-0-					20
12	3100	N	4942	-0-	1842	1842	972	1	3969	3	Y	1					21
							1	9									
*01	3100	N	5306	-0-	2206	4048	1010	1	4296	3	Y	-0-					21

PALLMEYER A WELL #: 2H RRCID -> 239912 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6350 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	17	1	98	2	Y	-0-					6
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	105	1	833	2	Y	-0-					6
10	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	303	1	2298	2	Y	-0-					6
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	94	1	568	2	Y	-0-					6
12	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			Y	-0-					6
*01	3100	N	4188	-0-	1088	1088	4188	3			Y	-0-					6

LOVEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239913 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5986 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	2			Y	-0-					48
09	7410	X	6945	-0-	-465	-0-	6945	2			Y	-0-					48
10	7657	X	6447	-0-	-1210	-0-	6390	2	57	9	Y	52					100
11	7410	X	6593	-0-	-817	-0-	6593	2			Y	-0-					100
12	7626	X	5368	-0-	-2258	-0-	5368	3			Y	-0-					100
*01	7626	X	4703	-0-	-2923	-0-	4679	3	24	9	Y	22					122

PARKER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239914 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6291 - 9441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

TED AND ROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239919 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 7459 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	234	1	2205	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
09	3000	N	3614	-0-	614	614	371	1	3226	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
10	3100	N	4098	-0-	998	1612	334	1	3734	2	Y	27	15	1			12
							30	9									
11	3000	N	3718	-0-	718	2330	312	1	3406	2	Y	-0-	4	1			8
12	5851	X	3521	-0-	-2330	-0-	285	1	3215	3	Y	19	22	1			5
							21	9									
*01	3937	X	3726	-0-	-211	-0-	270	1	3452	3	Y	4	6	1			3
							4	9									

PALLMEYER A WELL #: 3H RRCID -> 239920 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6315 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	126	1	737	2	Y	-0-					8
09	3000	N	3188	-0-	188	188	357	1	2831	2	Y	-0-					8
10	935	N	747	-0-	-188	-0-	87	1	660	2	Y	-0-					8
11	570	N	551	-0-	-19	-0-	79	1	472	2	Y	-0-					8
12	1271	X	821	-0-	-450	-0-	821	3			Y	-0-					8
*01	1271	X	257	-0-	-1014	-0-	257	3			Y	-0-					8

JAMES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239922 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6003 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3764	-0-	664	3567	514	1	3250	2	Y	-0-					43
09	3000	N	2400	-0-	-600	2967	339	1	2061	2	Y	-0-					43
10	8244	X	5277	-0-	-2967	-0-	726	1	4551	2	Y	-0-					43
11	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	563	1	3902	2	Y	46					89
							51	9									
12	4867	X	4653	-0-	-214	-0-	4647	3	6	9	Y	5					94
*01	4867	X	2825	-0-	-2042	-0-	2800	3	25	9	Y	23	76	1			41

HOT LIPS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239941 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5993 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	12957	2	7	9	Y	6					25
09	10980	X	10394	-0-	-586	-0-	10394	2			Y	-0-					25
10	11346	X	7958	-0-	-3388	-0-	7958	2			Y	-0-					25
11	11160	X	7401	-0-	-3759	-0-	7400	2	1	9	Y	1					26
12	12958	X	6868	-0-	-6090	-0-	6866	3	2	9	Y	2					28
*01	12958	X	4570	-0-	-8388	-0-	4567	3	3	9	Y	3	27	1			4

SHIPLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239945 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5918 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		3257	-0-	3257	3257	2625	1	632	2	Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	3257					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	3257					Y	-0-					2
11	7018	X	3761	-0-	-3257	-0-	2765	1	996	2	Y	-0-					2
12	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	3			Y	-0-					2
*01	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	3			Y	-0-					2

EXELON NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239950 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7750 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12224	X	12224	-0-	-0-	-0-	269	1	11955	2	N	-0-					-0-
09	10140	X	10122	-0-	-18	-0-	186	1	9936	2	N	-0-					-0-
10	12855	X	12855	-0-	-0-	-0-	280	1	12575	2	N	-0-					-0-
11	11931	X	11931	-0-	-0-	-0-	335	1	11596	2	N	-0-					-0-
12	10670	X	10670	-0-	-0-	-0-	235	1	10435	2	N	-0-					-0-
*01	6200	X	4409	-0-	-1791	-0-	239	1	4170	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

OLCOTT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 240009 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7950 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 240010 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7950 - 11400

08	18874	X	18874	-0-	-0-	-0-	18874	2			N	-0-					-0-
09	18461	X	18461	-0-	-0-	-0-	18461	2			N	-0-					-0-
10	17073	X	17073	-0-	-0-	-0-	17073	2			N	-0-					-0-
11	15577	X	15577	-0-	-0-	-0-	15577	2			N	-0-					-0-
12	17466	X	17466	-0-	-0-	-0-	17466	2			N	-0-					-0-
*01	17361	X	17361	-0-	-0-	-0-	17361	2			N	-0-					-0-

MILQUETOAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240011 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8028 - 9564

08	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	138	1	2445	2	N	-0-					-0-
09	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	136	1	2260	2	N	-0-					-0-
10	2449	X	2415	-0-	-34	-0-	124	1	2291	2	N	-0-					-0-
11	2490	X	2199	-0-	-291	-0-	108	1	2091	2	N	-0-					-0-
12	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	128	1	2365	2	N	-0-					-0-
*01	2418	N	2366	-0-	-52	-0-	117	1	2249	2	N	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240012 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6311 - 9460

08	12199	X	12199	-0-	-0-	-0-	543	1	11631	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
09	12197	X	12197	-0-	-0-	-0-	543	1	11631	2	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
10	11842	X	10603	-0-	-1239	-0-	447	1	10135	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
11	11820	X	8942	-0-	-2878	-0-	402	1	8540	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	11935	X	8383	-0-	-3552	-0-	8383	3			Y	-0-					-0-
*01	11935	X	8608	-0-	-3327	-0-	8608	3			Y	-0-					-0-

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240013 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 5251 - 8681

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RALPH WIGGUM WELL #: 11H RRCID -> 240014 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6506 - 9741

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
T&P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240016 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6080 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7843	X	7485	-0-	-358	-0-	333	1	7137	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
09	7590	X	6926	-0-	-664	-0-	297	1	6615	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
10	7843	X	6985	-0-	-858	-0-	294	1	6677	2	Y	13	12	1			1
							14	9									
11	7230	X	6896	-0-	-334	-0-	310	1	6586	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	6944	X	6575	-0-	-369	-0-	6575	3			Y	-0-					-0-
*01	6944	X	6849	-0-	-95	-0-	6849	3			Y	-0-					-0-

NIMROD WELL #: 1H RRCID -> 240017 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6167 - 10120

08	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8907	2	3	9	N	3					78
09	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	8552	2			N	-0-					78
10	11701	X	11701	-0-	-0-	-0-	11701	2			N	-0-					78
11	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	11651	2			N	-0-					78
12	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	342	1	10199	3	N	-0-					78
*01	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	342	1	10330	3	N	-0-					78

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240019 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6021 - 9170

08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					50
09	3000	N	4714	-0-	1714	1714	4714	2			Y	-0-					50
10	3100	N	4733	-0-	1633	3347	4733	2			Y	-0-					50
11	3000	N	6665	-0-	3665	7012	6665	2			Y	-0-					50
12	13824	X	6812	-0-	-7012	-0-	6812	3			Y	-0-					50
*01	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	3			Y	-0-					50

JEANS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240020 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7733 - 10431

08	3038	X	2624	-0-	-414	-0-	140	1	2484	2	N	-0-					-0-
09	2760	X	2357	-0-	-403	-0-	134	1	2223	2	N	-0-					-0-
10	2728	X	2400	-0-	-328	-0-	123	1	2277	2	N	-0-					-0-
11	2580	X	2301	-0-	-279	-0-	113	1	2188	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	2317	-0-	-132	-0-	119	1	2198	2	N	-0-					-0-
*01	2387	N	2272	-0-	-115	-0-	112	1	2160	2	N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240051 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5810 - 11481

08	3100	N	5412	-0-	2312	2312	241	1	5163	2	Y	7	10	1			1
							8	9									
09	12835	X	10523	-0-	-2312	-0-	451	1	10040	2	Y	29	19	1			11
							32	9									
10	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	463	1	10496	2	Y	29	19	1			21
							32	9									
11	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	296	1	6290	2	Y	-0-	17	1			4
12	10013	X	7362	-0-	-2651	-0-	7358	3	4	9	Y	4	8	1			-0-
*01	10013	X	7725	-0-	-2288	-0-	7724	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

HOLDEN WELL #: 1H RRCID -> 240067 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HOOVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240072 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6344 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		627	-0-	627	627	505	1	122	2	Y	-0-					1
09	14B2 EXT		466	-0-	466	1093	424	1	42	2	Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1093					Y	-0-					1
11	1803	X	710	-0-	-1093	-0-	475	1	171	2	Y	58					59
							64	9									
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	978	3	2	9	Y	2					61
*01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1371	3	1	9	Y	1	52	1			10

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240109 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6387 - 8330

08	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	174	1	4317	2	Y	9	14	1			6
							10	9									
09	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	100	1	4184	2	Y	39	28	1			17
							43	9									
10	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	99	1	4596	2	Y	8	12	1			13
							9	9									
11	4350	X	4315	-0-	-35	-0-	88	1	4186	2	Y	37	50	1			-0-
							41	9									
12	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4952	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*01	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4857	3	20	9	Y	18	18	1			-0-

HOOVER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240156 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6020 - 9715

08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	727	1	175	2	Y	10					12
							11	9									
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	677	1	67	2	Y	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	604	1	218	2	Y	-0-					12
12	775	N	744	-0-	-31	-0-	744	3			Y	-0-					12
*01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	788	3	24	9	Y	22	28	1			6

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240193 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6750 - 9471

08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	176	1	1973	2	Y	11	6	1			5
							12	9									
11	3000	N	4461	-0-	1461	1461	365	1	3986	2	Y	100	83	1			22
							110	9									
12	T. A.		4821	-0-	4821	6282	391	1	4405	3	Y	23	37	1			8
							25	9									
*01	T. A.		4393	-0-	4393	10675	316	1	4044	3	Y	30	25	1			13
							33	9									

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240196 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6187 - 10141

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	6	1	272	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	14B2 EXT		4976	-0-	4976	4976	4965	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
*01	14B2 EXT		4244	-0-	4244	9220	4244	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
DEBORAH LOU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240214 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 6319 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	282	1	7016	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
09	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	163	1	6812	2	Y	76	46	1			30
							84	9									
10	7130	X	6650	-0-	-480	-0-	140	1	6495	2	Y	14	21	1			23
							15	9									
11	6900	X	5473	-0-	-1427	-0-	112	1	5331	2	Y	27	50	1			-0-
							30	9									
12	7626	X	3596	-0-	-4030	-0-	77	1	3517	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	7316	X	4585	-0-	-2731	-0-	4585	3			Y	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240223 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 5676 PERF. 5687 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2504	-0-	-596	2061	112	1	2392	2	Y	-0-	5	1			15
09	3000	N	1777	-0-	-1223	838	76	1	1701	2	Y	-0-	3	1			12
10	3069	X	865	-0-	-2204	-0-	37	1	828	2	Y	-0-	2	1			10
11	2970	X	731	-0-	-2239	-0-	32	1	673	2	Y	24	13	1			21
							26	9									
12	2449	X	1125	-0-	-1324	-0-	1093	3	32	9	Y	29	15	1			35
*01	2449	X	1053	-0-	-1396	-0-	1053	3			Y	-0-	35	1			-0-

GLEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240238 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5987 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	253	1	1418	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	4681	-0-	1681	1681	771	1	3910	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3965	-0-	865	2546	555	1	3410	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1294	-0-	-1706	840	150	1	1144	2	Y	-0-					-0-
12	6530	X	5690	-0-	-840	-0-	637	1	5053	3	Y	-0-					-0-
*01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240244 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	2					2
							2	9									
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	2	Y	-0-	1	1			1
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	273	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	Y	80	4	1			77
							88	9									
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	94					171
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					172

PRICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240245 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5820 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	12257	-0-	9157	24527	546	1	11704	2	Y	6	23	1			32
							7	9									
09	35779	X	11252	-0-	-24527	-0-	484	1	10766	2	Y	2	21	1			13
							2	9									
10	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	332	1	7536	2	Y	20	13	1			20
							22	9									
11	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	369	1	7838	2	Y	144	153	1			11
							158	9									
12	12400	X	7933	-0-	-4467	-0-	7821	3	112	9	Y	102	109	1			4
*01	12245	X	7443	-0-	-4802	-0-	7433	3	10	9	Y	9	13	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 240326 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6081 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	470	1	9461	2	Y	22	37	1			9
							24	9									
09	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	431	1	8656	2	Y	23					32
							25	9									
10	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	445	1	8849	2	Y	35	51	1			16
							39	9									
11	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	404	1	8348	2	Y	25					41
							28	9									
12	9951	X	9123	-0-	-828	-0-	9110	3	13	9	Y	12	53	1			-0-
*01	9951	X	9225	-0-	-726	-0-	9179	3	46	9	Y	42	42	1			-0-

NORTH BUCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240339 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6717 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	857	1	4468	2	Y	4					32
							4	9									
09	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	873	1	4716	2	Y	4					36
							4	9									
10	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	856	1	5167	2	Y	5					41
							6	9									
11	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	922	1	4658	2	Y	17					58
							19	9									
12	5766	X	5695	-0-	-71	-0-	883	1	4793	2	Y	17					75
							19	9									
*01	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	897	1	5121	2	Y	67	56	1			86
							74	9									

DUFF SWD WELL #: 1 RRCID -> 240434 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8971 - 9117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2016 - P/A 09/29/16

HOT LIPS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240505 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6165 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	630	2	7	9	Y	6					25
09	3000	N	3935	-0-	935	935	3935	2			Y	-0-					25
10	3100	N	2959	-0-	-141	794	2959	2			Y	-0-					25
11	3000	N	3251	-0-	251	1045	3250	2	1	9	Y	1					26
12	4947	X	3902	-0-	-1045	-0-	3900	3	2	9	Y	2					28
*01	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4744	3	3	9	Y	3	27	1			4

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240564 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6301 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240590 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6637 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	7365	-0-	4265	4265	703	1	6621	2	Y	37	45	1			13
							41	9									
09	3000	N	7364	-0-	4364	8629	756	1	6569	2	Y	35	30	1			18
							39	9									
10	15581	X	6952	-0-	-8629	-0-	568	1	6349	2	Y	32	27	1			23
							35	9									
11	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	416	1	4534	2	Y	50	58	1			15
							55	9									
12	6944	X	4548	-0-	-2396	-0-	354	1	3986	3	Y	189	167	1			37
							208	9									
*01	6944	X	3849	-0-	-3095	-0-	265	1	3383	3	Y	183	146	1			74
							201	9									

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240619 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 5910 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10744	X	4168	-0-	-6576	-0-	3021	1	1147	2	Y	-0-					8
09	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	2923	1	2660	2	Y	-0-					8
10	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	1510	1	2627	2	Y	59					67
							65	9									
11	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	1462	1	2599	2	Y	-0-					67
12	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	3			Y	-0-					67
*01	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	3			Y	-0-					67

EXELON NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240643 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7650 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	48	1	2561	2	N	-0-					-0-
10	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	128	1	5758	2	N	-0-					-0-
11	11807	X	11807	-0-	-0-	-0-	331	1	11476	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	11166	-0-	8066	8066	246	1	10920	2	N	-0-					-0-
*01	12114	X	4048	-0-	-8066	-0-	220	1	3828	2	N	-0-					-0-

MCPHERSON WELL #: 1H RRCID -> 240646 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8164 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	2801	-0-	-2314	-0-	959	1	1842	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	2480	-0-	-2260	-0-	801	1	1679	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	1654	-0-	-3244	-0-	575	1	1079	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	132	-0-	-3828	-0-	43	1	89	2	N	-0-					-0-
12	775	X	1	-0-	-774	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

MOONEY, JAMES B. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240647 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 6313 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240648 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 8224 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	5132	-0-	-138	-0-	274	1	4858	2	N	-0-					-0-
09	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	276	1	4578	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	5006	-0-	-78	-0-	257	1	4749	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	4774	-0-	-206	-0-	234	1	4540	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	4330	-0-	-506	-0-	222	1	4108	2	N	-0-					-0-
*01	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	262	1	5045	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BOSWELL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240649 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7780 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
09	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
10	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
11	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
12	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
*01	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-

TAYLOR FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240650 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7234 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	1209	1	2312	2	N	-0-					-0-
09	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	1164	1	1983	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	3043	-0-	-181	-0-	1180	1	1863	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	2697	-0-	-723	-0-	1125	1	1572	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	2639	-0-	-895	-0-	1159	1	1480	2	N	-0-					-0-
*01	3534	X	2495	-0-	-1039	-0-	1149	1	1346	2	N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240653 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6087 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240655 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5906 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20894	X	19231	-0-	-1663	-0-	855	1	18336	2	Y	36	35	1			13
							40	9									
09	20220	X	17944	-0-	-2276	-0-	770	1	17129	2	Y	41	33	1			21
							45	9									
10	20739	X	17151	-0-	-3588	-0-	722	1	16379	2	Y	45	29	1			37
							50	9									
11	19800	X	18137	-0-	-1663	-0-	812	1	17251	2	Y	67	104	1			-0-
							74	9									
12	18166	X	17983	-0-	-183	-0-	17908	3	75	9	Y	68	68	1			-0-
*01	18166	X	16660	-0-	-1506	-0-	16651	3	9	9	Y	8	8	1			-0-

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240657 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5926 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4847	-0-	-113	-0-	4847	2			Y	-0-					5
09	8130	X	6328	-0-	-1802	-0-	6328	2			Y	-0-					5
10	8401	X	5954	-0-	-2447	-0-	378	1	5576	2	Y	-0-					5
11	8130	X	6279	-0-	-1851	-0-	352	1	5927	2	Y	-0-					5
12	6479	X	5404	-0-	-1075	-0-	361	1	5042	3	Y	1					6
							1	9									
*01	6479	X	5750	-0-	-729	-0-	361	1	5319	2	Y	64	56	1			14
							70	9									

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 1H RRCID -> 240658 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8194 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1673	-0-	-156	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	597	-0-	-933	-0-	597	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	382	-0-	-1571	-0-	382	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	160	-0-	-1460	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	620	N	459	-0-	-161	-0-	459	2			N	-0-					-0-
*01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PARKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240680 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6329 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	54	1	846	2	Y	-0-					-0-
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	52	1	546	2	Y	-0-					-0-
10	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	192	1	1965	2	Y	27					27
							30	9									
11	3000	N	3397	-0-	397	397	278	1	3119	2	Y	-0-					27
12	3100	N	2837	-0-	-263	134	251	1	2575	3	Y	10					37
							11	9									
*01	3078	N	2944	-0-	-134	-0-	2944	3			Y	-0-	30	1			7

BOSWELL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240682 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7794 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	10443	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	11910	-0-	-0-	-0-	11910	2			N	-0-					-0-
10	12463	X	12463	-0-	-0-	-0-	12463	2			N	-0-					-0-
11	11168	X	11168	-0-	-0-	-0-	11168	2			N	-0-					-0-
12	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	11126	2			N	-0-					-0-
*01	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	10704	2			N	-0-					-0-

NORTH BUCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240728 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6719 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	3689	-0-	-1426	-0-	594	1	3095	2	Y	-0-					68
09	4950	X	3401	-0-	-1549	-0-	531	1	2870	2	Y	-0-					68
10	4495	X	4184	-0-	-311	-0-	595	1	3589	2	Y	-0-					68
11	3840	X	3831	-0-	-9	-0-	633	1	3198	2	Y	-0-					68
12	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	627	1	3404	2	Y	-0-					68
*01	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	613	1	3499	2	Y	127	108	1			87
							140	9									

BROOKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240740 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9320 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10168	X	9181	-0-	-987	-0-	490	1	8691	2	N	-0-					-0-
09	9330	X	7783	-0-	-1547	-0-	425	1	7358	2	N	-0-					-0-
10	9517	X	9049	-0-	-468	-0-	531	1	8518	2	N	-0-					-0-
11	8880	X	8790	-0-	-90	-0-	493	1	8297	2	N	-0-					-0-
12	9176	X	9169	-0-	-7	-0-	512	1	8657	2	N	-0-					-0-
01	9176	X	9028	-0-	-148	-0-	508	1	8520	2	N	-0-					-0-

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 2H RRCID -> 240766 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8838 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3271	-0-	271	271	3271	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	2933	-0-	-167	104	2933	2			N	-0-					-0-
11	2672	N	2568	-0-	-104	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
*01	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240769 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6300 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13919	X	13859	-0-	-60	-0-	560	1	13299	2	Y	-0-					-0-
09	13620	X	11849	-0-	-1771	-0-	520	1	11329	2	Y	-0-					-0-
10	14260	X	10368	-0-	-3892	-0-	463	1	9847	2	Y	53					53
							58	9									
11	13800	X	10519	-0-	-3281	-0-	454	1	10065	2	Y	-0-	28	1			25
12	13764	X	11323	-0-	-2441	-0-	510	1	10813	3	Y	-0-					25
*01	13764	X	11281	-0-	-2483	-0-	467	1	10805	3	Y	8	33	1			-0-
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HOOVER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240811 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 6149 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1183	1	285	2	Y	22					22
							24	9									
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	34	1	3	2	Y	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	546	1	196	2	Y	-0-					22
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-					22
*01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	472	3	15	9	Y	14	30	1			6

WILLIAMS, LOWELL WELL #: 4H RRCID -> 240814 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7790 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	474	1	4041	2	N	-0-					-0-
09	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	499	1	3929	2	N	-0-					-0-
10	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	446	1	4073	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	4334	-0-	-46	-0-	435	1	3899	2	N	-0-					-0-
12	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	461	1	4039	2	N	-0-					-0-
*01	4402	X	4192	-0-	-210	-0-	422	1	3770	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 3H RRCID -> 240818 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8088 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9548	X	7775	-0-	-1773	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	7734	-0-	-696	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	7788	-0-	-799	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	7517	-0-	-793	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
12	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7747	2			N	-0-					-0-
*01	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	7405	2			N	-0-					-0-

SHELBY SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 240827 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8190 - 11981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	1412	1	5923	2	N	-0-					-0-
09	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	1386	1	5678	2	N	-0-					-0-
10	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	1396	1	5860	2	N	-0-					-0-
11	7110	X	6952	-0-	-158	-0-	1334	1	5618	2	N	-0-					-0-
12	7347	X	7028	-0-	-319	-0-	1383	1	5645	2	N	-0-					-0-
*01	7347	X	6906	-0-	-441	-0-	1366	1	5540	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240829 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7800 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
09	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
10	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
11	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
12	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
*01	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240832 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8020 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41	X	13	-0-	-28	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GRAY-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240838 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7218 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	4041	-0-	-671	-0-	215	1	3826	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	4247	-0-	-313	-0-	242	1	4005	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	4353	-0-	-359	-0-	224	1	4129	2	N	-0-					-0-
11	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	208	1	4039	2	N	-0-					-0-
12	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	235	1	4358	2	N	-0-					-0-
*01	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	253	1	4874	2	N	-0-					-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240840 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7636 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	1294	1	3822	2	N	-0-					-0-
09	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	1239	1	3232	2	N	-0-					-0-
10	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	1252	1	3194	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	4199	-0-	-1	-0-	1199	1	3000	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	4155	-0-	-960	-0-	1236	1	2919	2	N	-0-					-0-
*01	5115	X	3635	-0-	-1480	-0-	928	1	2707	2	N	-0-					-0-

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240843 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 9490 - 13395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6076	X	5326	-0-	-750	-0-	594	1	4732	2	N	-0-					-0-
09	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	611	1	5096	2	N	-0-					-0-
10	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	650	1	5174	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	5396	-0-	-214	-0-	602	1	4794	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	5577	-0-	-34	-0-	620	1	4957	2	N	-0-					-0-
01	5611	X	5526	-0-	-85	-0-	620	1	4906	2	N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240848 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6824 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	14	1	329	2	Y	-0-					16
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	57	1	1248	2	Y	-0-	6	1			10
10	3100	N	4000	-0-	900	900	179	1	3815	2	Y	5					15
							6	9									
11	3000	N	3634	-0-	634	1534	156	1	3453	2	Y	23	25	1			13
							25	9									
12	3100	N	2951	-0-	-149	1385	133	1	2818	3	Y	-0-					13
*01	5310	X	3925	-0-	-1385	-0-	161	1	3728	3	Y	33	38	1			8
							36	9									

HOLASEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240893 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8909 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	4640	-0-	-661	-0-	248	1	4392	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	3358	-0-	-1772	-0-	184	1	3174	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4306	-0-	-685	-0-	253	1	4053	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4068	-0-	-762	-0-	228	1	3840	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	2671	-0-	-2041	-0-	149	1	2522	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4177	-0-	-473	-0-	235	1	3942	2	N	-0-					-0-

HANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240894 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8288 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	4897	-0-	-156	-0-	261	1	4636	2	N	-0-					-0-
09	4920	X	4765	-0-	-155	-0-	260	1	4505	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	4877	-0-	-207	-0-	286	1	4591	2	N	-0-					-0-
11	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	313	1	5275	2	N	-0-					-0-
12	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	336	1	5690	2	N	-0-					-0-
*01	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	304	1	5101	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
T&P UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240979 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6285 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	2	Y	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-

SHELBY NORTH WELL #: 1H RRCID -> 240997 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7526 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	1588	1	9045	2	N	-0-					-0-
09	8220	X	8034	-0-	-186	-0-	1442	1	6592	2	N	-0-					-0-
10	8494	X	8036	-0-	-458	-0-	1436	1	6600	2	N	-0-					-0-
11	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	1552	1	9857	2	N	-0-					-0-
12	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	1575	1	9205	2	N	-0-					-0-
*01	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	1485	1	7824	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241001 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8225 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24189	X	24189	-0-	-0-	-0-	532	1	23657	2	N	-0-					-0-
09	26362	X	26362	-0-	-0-	-0-	485	1	25877	2	N	-0-					-0-
10	20864	X	20864	-0-	-0-	-0-	454	1	20410	2	N	-0-					-0-
11	23400	X	21219	-0-	-2181	-0-	595	1	20624	2	N	-0-					-0-
12	21272	X	21272	-0-	-0-	-0-	468	1	20804	2	N	-0-					-0-
*01	10912	X	7586	-0-	-3326	-0-	412	1	7174	2	N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 12H RRCID -> 241003 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6234 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

WIRZ WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241009 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 1023 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLEEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241012 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 6053 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	523	1	2932	2	Y	-0-					-0-
09	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	407	1	2063	2	Y	-0-					-0-
10	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	453	1	2782	2	Y	-0-					-0-
11	3330	X	2343	-0-	-987	-0-	272	1	2071	2	Y	-0-					-0-
12	3441	X	1013	-0-	-2428	-0-	113	1	900	3	Y	-0-					-0-
*01	3441	X	1506	-0-	-1935	-0-	179	1	1327	3	Y	-0-					-0-

MCPHERSON WELL #: 2H RRCID -> 241032 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8040 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241037 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6419 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	513	1	12176	2	Y	-0-					64
09	10830	X	10659	-0-	-171	-0-	468	1	10182	2	Y	8	56	1			16
							9	9									
10	11191	X	10258	-0-	-933	-0-	459	1	9763	2	Y	33					49
							36	9									
11	10830	X	10698	-0-	-132	-0-	460	1	10195	2	Y	39	74	1			14
							43	9									
12	11966	X	10100	-0-	-1866	-0-	455	1	9645	3	Y	-0-					14
*01	11966	X	10894	-0-	-1072	-0-	449	1	10409	3	Y	33	47	1			-0-
							36	9									

NORRIS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241115 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7590 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	4127	-0-	-430	-0-	220	1	3907	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3891	-0-	-69	-0-	221	1	3670	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	3917	-0-	-175	-0-	201	1	3716	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3800	-0-	-190	-0-	186	1	3614	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3693	-0-	-430	-0-	189	1	3504	2	N	-0-					-0-
*01	4123	X	2872	-0-	-1251	-0-	142	1	2730	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 241132 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 8684 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15252	X	13769	-0-	-1483	-0-	13769	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	13147	-0-	-1613	-0-	13147	2			N	-0-					-0-
10	15252	X	12880	-0-	-2372	-0-	12880	2			N	-0-					-0-
11	14070	X	12119	-0-	-1951	-0-	12119	2			N	-0-					-0-
12	13826	X	12380	-0-	-1446	-0-	12380	2			N	-0-					-0-
*01	13764	X	12192	-0-	-1572	-0-	12192	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241177 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7625 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241255 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7433 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2726	-0-	-343	-0-	145	1	2581	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2622	-0-	-258	-0-	149	1	2473	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	2534	-0-	-287	-0-	130	1	2404	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	2634	-0-	-6	-0-	129	1	2505	2	N	-0-					-0-
12	2728	X	2691	-0-	-37	-0-	138	1	2553	2	N	-0-					-0-
*01	2728	X	2579	-0-	-149	-0-	127	1	2452	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 3H RRCID -> 241257 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8828 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7440	X	6684	-0-	-756	-0-	357	1	6327	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	6369	-0-	-561	-0-	348	1	6021	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	409	1	6566	2	N	-0-					-0-
11	6660	X	6098	-0-	-562	-0-	342	1	5756	2	N	-0-					-0-
12	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	398	1	6726	2	N	-0-					-0-
*01	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	405	1	6801	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241308 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 6080 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		977	-0-	977	977	977	2			Y	-0-					17
09	14B2 EXT		658	-0-	658	1635	229	1	429	2	Y	-0-					17
10	14B2 EXT		812	-0-	812	2447	224	1	584	2	Y	4					21
							4	9									
11	2819	X	372	-0-	-2447	-0-	220	1	152	2	Y	-0-					21
12	682	N	503	-0-	-179	-0-	503	3			Y	-0-					21
*01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					21

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241309 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5950 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		29	-0-	29	731	29	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	731					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	731					Y	-0-					-0-
11	3121	X	2390	-0-	-731	-0-	273	1	2082	2	Y	32					32
							35	9									
12	3099	N	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			Y	-0-	32	1			-0-
*01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241310 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 6186 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	7532	-0-	4432	4432	917	1	6615	2	Y	-0-					1
09	11100	X	6668	-0-	-4432	-0-	865	1	5803	2	Y	-0-					1
10	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	921	1	6439	2	Y	46					47
							51	9									
11	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	822	1	6262	2	Y	-0-					47
12	7533	X	6736	-0-	-797	-0-	6736	3			Y	-0-	32	1			15
*01	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	8166	3			Y	-0-					15

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241312 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5674 - 7851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13734	X	13734	-0-	-0-	-0-	1510	1	12224	2	N	-0-					25
09	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	11123	2			N	-0-					25
10	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	234	1	11169	2	N	-0-					25
11	10740	X	10475	-0-	-265	-0-	10475	2			N	-0-					25
12	11935	X	11079	-0-	-856	-0-	11079	3			N	-0-					25
*01	11935	X	11335	-0-	-600	-0-	11335	3			N	-0-					25

PRICE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 241313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5835 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15128	X	8332	-0-	-6796	-0-	371	1	7943	2	Y	16	15	1			20
							18	9									
09	14640	X	7748	-0-	-6892	-0-	332	1	7396	2	Y	18	14	1			24
							20	9									
10	15128	X	14517	-0-	-611	-0-	612	1	13881	2	Y	22	24	1			22
							24	9									
11	12554	X	12554	-0-	-0-	-0-	558	1	11843	2	Y	139	161	1			-0-
							153	9									
12	14556	X	14556	-0-	-0-	-0-	14436	3	120	9	Y	109	109	1			-0-
*01	13363	X	13363	-0-	-0-	-0-	13352	3	11	9	Y	10	10	1			-0-

JEANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241328 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7731 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	200	1	3546	2	N	-0-					-0-
09	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	203	1	3361	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3725	-0-	-88	-0-	191	1	3534	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	3604	-0-	-86	-0-	177	1	3427	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	3648	-0-	-165	-0-	187	1	3461	2	N	-0-					-0-
*01	3751	X	3703	-0-	-48	-0-	183	1	3520	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GIBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241330 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5952 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	9727	2			Y	-0-					15
09	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	9807	2			Y	-0-					15
10	8525	X	7854	-0-	-671	-0-	498	1	7356	2	Y	-0-					15
11	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	468	1	7876	2	Y	-0-					15
12	8556	X	7190	-0-	-1366	-0-	480	1	6710	3	Y	-0-					15
*01	8556	X	4679	-0-	-3877	-0-	297	1	4382	2	Y	-0-	8	1			7

MARY ANN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241506 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5899 - 9451

08	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	1110	1	10472	2	Y	18					25
							20	9									
09	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	911	1	9783	2	Y	-0-					25
10	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	830	1	8841	2	Y	26					51
							29	9									
11	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	832	1	8403	2	Y	-0-					51
12	10602	X	10399	-0-	-203	-0-	10393	3	6	9	Y	5	56	1			-0-
*01	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	10654	3	2	9	Y	2					2

JONES, GUS WELL #: 1H RRCID -> 241569 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8825 - 10627

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242103 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6055 - 9511

08	8246	X	8028	-0-	-218	-0-	357	1	7656	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
09	7980	X	7674	-0-	-306	-0-	330	1	7329	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
10	8246	X	7969	-0-	-277	-0-	336	1	7619	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
11	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	361	1	7661	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	8500	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
*01	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8198	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

MARY ANN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242105 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5871 - 8091

08	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	704	1	6639	2	Y	3					3
							3	9									
09	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	588	1	6308	2	Y	-0-					3
10	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	566	1	6026	2	Y	27					30
							30	9									
11	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	579	1	5846	2	Y	-0-					30
12	6417	X	5828	-0-	-589	-0-	5828	3			Y	-0-	14	1			16
*01	6417	X	5946	-0-	-471	-0-	5946	3			Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

WHEELER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242106 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	10198	-0-	10198	10424	1706	1	8475	2	Y	15					89
							17	9									
09	14B2	EXT	18106	-0-	18106	28530	2447	1	15617	2	Y	38	99	1			28
							42	9									
10	14B2	EXT	16499	-0-	16499	45029	2447	1	14016	2	Y	33					61
							36	9									
11	61227	X	16198	-0-	-45029	-0-	2398	1	13760	2	Y	36					97
							40	9									
12	16028	X	16028	-0-	-0-	-0-	2580	1	13425	3	Y	21					118
							23	9									
*01	17156	X	17156	-0-	-0-	-0-	2810	1	14323	3	Y	21	80	1			59
							23	9									

WHEELER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242107 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5718 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	171	-0-	171	171	171	1			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	202	-0-	202	373	120	1	68	2	Y	13					13
							14	9									
10	14B2	EXT	1668	-0-	1668	2041	278	1	1389	2	Y	1					14
							1	9									
11	3481	X	1440	-0-	-2041	-0-	1438	1	2	9	Y	2					16
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					16
*01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	1			Y	-0-					16

SATCHMO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242108 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 6164 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3917	-0-	817	817	3917	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	5774	-0-	2774	3591	5774	2			Y	-0-					-0-
10	11545	X	7954	-0-	-3591	-0-	942	1	6992	2	Y	18					18
							20	9									
11	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	1018	1	7147	2	Y	1					19
							1	9									
12	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	9887	3			Y	-0-					19
*01	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	8972	3			Y	-0-					19

PRICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 242109 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5690 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	45	1	956	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	2100	N	1627	-0-	-473	-0-	70	1	1554	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	3100	N	6497	-0-	3397	3397	273	1	6203	2	Y	19	11	1			8
							21	9									
11	3000	N	5628	-0-	2628	6025	253	1	5364	2	Y	10	18	1			-0-
							11	9									
12	3100	N	6904	-0-	3804	9829	6893	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
*01	14548	X	4719	-0-	-9829	-0-	4717	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242588 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6188 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	1552	1	3878	2	Y	-0-					13
09	3840	X	3017	-0-	-823	-0-	795	1	2222	2	Y	-0-	8	1			5
10	3968	X	3357	-0-	-611	-0-	752	1	2605	2	Y	-0-					5
11	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	1594	1	6294	2	Y	-0-					5
12	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	3			Y	-0-					5
*01	5425	X	3750	-0-	-1675	-0-	3750	3			Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

COVINGTON ACRES WELL #: 1H RRCID -> 242603 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8829 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	878	1	6978	2	N	-0-					-0-
09	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	850	1	6675	2	N	-0-					-0-
10	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	878	1	6230	2	N	-0-					-0-
11	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	850	1	6206	2	N	-0-					-0-
12	7471	X	6729	-0-	-742	-0-	878	1	5851	2	N	-0-					-0-
01	7471	X	6841	-0-	-630	-0-	878	1	5963	2	N	-0-					-0-

LEACH WELL #: 1H RRCID -> 242605 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 8520 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	500	1	3018	2	N	-0-					-0-
09	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	459	1	3138	2	N	-0-					-0-
10	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	724	1	2573	2	N	-0-					-0-
11	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	490	1	3388	2	N	-0-					-0-
12	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	432	1	2658	2	N	-0-					-0-
*01	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	467	1	3036	2	N	-0-					-0-

LEACH WELL #: 2H RRCID -> 242606 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8520 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	579	1	3470	2	N	-0-					-0-
09	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	585	1	4052	2	N	-0-					-0-
10	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	769	1	2732	2	N	-0-					-0-
11	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	554	1	3836	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	646	1	3973	2	N	-0-					-0-
*01	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	612	1	3974	2	N	-0-					-0-

GONZALES WELL #: 1H RRCID -> 242609 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 9200 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
09	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
*10	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
11	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
12	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	240	1	4165	2	N	-0-					-0-
*01	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	372	1	4222	2	N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 242611 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8696 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	683	1	6064	2	N	-0-					-0-
09	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	634	1	5232	2	N	-0-					-0-
10	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	738	1	6416	2	N	-0-					-0-
11	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	681	1	5721	2	N	-0-					-0-
12	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	695	1	5602	2	N	-0-					-0-
*01	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	690	1	5506	2	N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 1H RRCID -> 242615 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9850 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242642 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 6145 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	6634	-0-	3534	3534	6634	2			Y	-0-					31
09	3000	N	6056	-0-	3056	6590	6056	2			Y	-0-					31
10	3100	N	7857	-0-	4757	11347	983	1	6874	2	Y	-0-					31
11	19617	X	8270	-0-	-11347	-0-	959	1	7310	2	Y	1					32
							1	9									
*12	6634	X	6413	-0-	-221	-0-	6412	3	1	9	Y	1	33	1			-0-
*01	7843	X	3041	-0-	-4802	-0-	3041	3			Y	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242644 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6059 - 7601

08	14B2 EXT	470	-0-	470	470	378	1	91	2	Y	1					2
						1	9									
09	14B2 EXT	353	-0-	353	823	321	1	32	2	Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	823					Y	-0-					2
11	823	X	-0-	-0-	-823	-0-					Y	-0-					2
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					2
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	7	1			1

SATCHMO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242653 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5794 - 8485

08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					8
09	3000	N	5979	-0-	2979	2979	5979	2			Y	-0-					8
10	3100	N	5337	-0-	2237	5216	634	1	4703	2	Y	-0-					8
11	3000	N	3180	-0-	180	5396	396	1	2784	2	Y	-0-					8
12	7647	X	2251	-0-	-5396	-0-	2251	3			Y	-0-					8
*01	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			Y	-0-					8

PRICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242654 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5710 - 8709

08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	28	1	593	2	Y	-0-	1	1			8
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	34	1	751	2	Y	-0-	2	1			6
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	36	1	824	2	Y	-0-	1	1			5
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	31	1	657	2	Y	63	13	1			55
							69	9									
12	806	N	509	-0-	-297	-0-	447	3	62	9	Y	56	6	1			105
*01	868	N	640	-0-	-228	-0-	639	3	1	9	Y	1	103	1			3

PRICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 242665 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5930 - 12010

08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	2	Y	-0-					-0-
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	23	1	504	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	239	2	Y	1					1
							1	9									
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
WHEELER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242666 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5750 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	462	-0-	462	462	451	1	11	9	Y	10					10
09		14B2 EXT	71	-0-	71	533	43	1	25	2	Y	3					13
							3	9									
10		14B2 EXT	157	-0-	157	690	26	1	130	2	Y	1					14
							1	9									
11	837	X	147	-0-	-690	-0-	145	1	2	9	Y	2					16
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					16
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	6					22

SILVER BULLET WELL #: 5H RRCID -> 242723 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5859 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					-0-
09	70	K	58	-0-	-12	12	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242724 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 6360 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	358	1	8488	2	Y	-0-					-0-
09	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	354	1	7717	2	Y	61	47	1			14
							67	9									
10	8215	X	7796	-0-	-419	-0-	349	1	7419	2	Y	25					39
							28	9									
11	7950	X	7649	-0-	-301	-0-	329	1	7285	2	Y	32	53	1			18
							35	9									
12	8401	X	7705	-0-	-696	-0-	347	1	7358	3	Y	-0-					18
*01	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	371	1	8599	3	Y	33	51	1			-0-
							36	9									

RADAR WELL #: 5H RRCID -> 242726 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6053 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3192	-0-	92	92	567	1	2625	2	Y	-0-					18
09	2820	N	2616	-0-	-204	-0-	406	1	2210	2	Y	-0-					18
10	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	752	1	5114	2	Y	2					20
							2	9									
11	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	1061	1	4877	2	Y	-0-					20
12	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	939	1	3834	3	Y	1					21
							1	9									
*01	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	884	1	3759	3	Y	-0-					21

RADAR WELL #: 4H RRCID -> 242727 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6031 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	162	1	752	2	Y	-0-					20
09	3000	N	4500	-0-	1500	1500	698	1	3802	2	Y	-0-					20
10	3100	N	4712	-0-	1612	3112	604	1	4108	2	Y	-0-					20
11	3000	N	4662	-0-	1662	4774	833	1	3829	2	Y	-0-					20
12	9421	X	4647	-0-	-4774	-0-	914	1	3732	3	Y	1					21
							1	9									
*01	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	1027	1	4367	3	Y	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242728 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5814 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	13	2	Y	6					7
							7	9									
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					7
10	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	270	1	2697	2	Y	51	40	1			18
							56	9									
11	3000	N	4149	-0-	1149	1149	462	1	3687	2	Y	-0-					18
12	3100	N	5322	-0-	2222	3371	560	1	4744	3	Y	16					34
							18	9									
*01	3100	N	4630	-0-	1530	4901	513	1	4117	3	Y	-0-					34

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242729 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 5710 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12183	X	10661	-0-	-1522	-0-	735	1	9920	2	Y	5					123
							6	9									
09	11430	X	10006	-0-	-1424	-0-	668	1	9063	2	Y	250					373
							275	9									
10	11315	X	8548	-0-	-2767	-0-	774	1	7737	2	Y	34	119	1			288
							37	9									
11	10830	X	6537	-0-	-4293	-0-	728	1	5809	2	Y	-0-					288
12	9455	X	6987	-0-	-2468	-0-	736	1	6232	3	Y	17					305
							19	9									
*01	9455	X	7221	-0-	-2234	-0-	801	1	6420	3	Y	-0-					305

PROFESSOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242731 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5782 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-					50
09	3000	N	5714	-0-	2714	2714	5714	2			Y	-0-					50
10	3100	N	6332	-0-	3232	5946	670	1	5662	2	Y	-0-	31	1			19
11	3000	N	6387	-0-	3387	9333	649	1	5738	2	Y	-0-					19
12	14298	X	4965	-0-	-9333	-0-	4964	3	1	9	Y	1					20
*01	5642	X	3314	-0-	-2328	-0-	3311	3	3	9	Y	3	12	1			11

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242732 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 5876 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		9350	-0-	9350	24936	1654	1	7689	2	Y	6					51
							7	9									
09	31884	X	6948	-0-	-24936	-0-	1340	1	5608	2	Y	-0-					51
10	8277	X	7185	-0-	-1092	-0-	1333	1	5819	2	Y	30					81
							33	9									
11	9060	X	6352	-0-	-2708	-0-	1228	1	5124	2	Y	-0-					81
12	9362	X	6950	-0-	-2412	-0-	1376	1	5561	3	Y	12					93
							13	9									
*01	9362	X	5858	-0-	-3504	-0-	1356	1	4502	3	Y	-0-					93

HALL WELL #: 3H RRCID -> 242741 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6778 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	3143	-0-	-298	-0-	1079	1	2064	2	Y	-0-					89
09	3330	X	2993	-0-	-337	-0-	1044	1	1949	2	Y	-0-					89
10	3534	X	3375	-0-	-159	-0-	1079	1	2296	2	Y	-0-					89
11	3420	X	2684	-0-	-736	-0-	1044	1	1640	2	Y	-0-					89
12	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	1079	1	2042	2	Y	-0-					89
*01	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	1079	1	2014	2	Y	-0-					89

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242803 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 5532 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	670	1	1848	2	Y	-0-					1
09	3240	X	2475	-0-	-765	-0-	557	1	1918	2	Y	-0-					1
10	3348	X	2751	-0-	-597	-0-	598	1	2153	2	Y	-0-					1
11	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	998	1	3678	2	Y	-0-					1
12	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	966	1	3307	3	Y	-0-	1	1			-0-
*01	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	1104	1	4438	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SHIPLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242804 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5649 PERF. 6351 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	2100	N	3730	-0-	1630	1630	3396	1	334	2	Y	-0-					20
10	1630	N	-0-	-0-	-1630	-0-					Y	-0-					20
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1337	1	481	2	Y	-0-					20
12	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			Y	-0-					20
*01	1922	X	1422	-0-	-500	-0-	1422	3			Y	-0-	3	1			17

RANDLE, KEITH ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 242813 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6093 - 9210

08	3100	N	6653	-0-	3553	9464	6653	2			N	-0-					31
09	16203	X	6739	-0-	-9464	-0-	6739	2			N	-0-					31
10	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6916	2	76	9	N	69					100
11	14778	X	14778	-0-	-0-	-0-	14778	2			N	-0-					100
12	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	8320	3			N	-0-					100
*01	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	9080	3			N	-0-					100

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242820 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5994 - 7996

08	3100	N	5470	-0-	2370	2370	377	1	5086	2	Y	6					7
							7	9									
09	3000	N	5140	-0-	2140	4510	353	1	4787	2	Y	-0-					7
10	3100	N	5575	-0-	2475	6985	506	1	5063	2	Y	5	8	1			4
							6	9									
11	12293	X	5308	-0-	-6985	-0-	591	1	4717	2	Y	-0-					4
12	5456	X	5441	-0-	-15	-0-	575	1	4866	3	Y	-0-					4
*01	5611	X	5301	-0-	-310	-0-	588	1	4713	3	Y	-0-					4

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 2H RRCID -> 242838 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6285 - 9033

08	14703	X	14703	-0-	-0-	-0-	2240	1	12463	2	Y	-0-					75
09	13236	X	13236	-0-	-0-	-0-	1958	1	11278	2	Y	-0-	74	1			1
10	14187	X	14187	-0-	-0-	-0-	1965	1	12150	2	Y	65					66
							72	9									
11	11760	X	10631	-0-	-1129	-0-	1179	1	9452	2	Y	-0-	48	1			18
12	14632	X	9176	-0-	-5456	-0-	1082	1	8070	2	Y	22	40	1			-0-
							24	9									
*01	14632	X	9171	-0-	-5461	-0-	9135	3	36	9	Y	33	33	1			-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 242839 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6108 - 10140

08	10850	X	10050	-0-	-800	-0-	476	1	9567	2	Y	6	11	1			3
							7	9									
09	10500	X	10172	-0-	-328	-0-	481	1	9670	2	Y	19					22
							21	9									
10	10850	X	10289	-0-	-561	-0-	490	1	9742	2	Y	52	57	1			17
							57	9									
11	10320	X	9113	-0-	-1207	-0-	419	1	8663	2	Y	28					45
							31	9									
12	10137	X	4023	-0-	-6114	-0-	4023	3			Y	-0-	23	1			22
*01	10137	X	3848	-0-	-6289	-0-	3834	3	14	9	Y	13	35	1			-0-

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243164 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 5810 - 8156

08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	6					7
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-	5	1			2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HOOVER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243349 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5930 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	91	K	91	-0-	-0-	-0-	73	1	18	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		125	-0-	125	125	114	1	11	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	125					Y	-0-					-0-
11	125	X	-0-	-0-	-125	-0-					Y	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
*01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	561	3	11	9	Y	10	8	1			2

BLUE DUCK WELL #: 1H RRCID -> 243351 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5743 - 8491

08	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			N	-0-					69
09	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2			N	-0-					69
10	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	342	1	5551	2	N	3					72
							3	9									
11	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			N	-0-					72
12	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	342	1	5268	2	N	-0-					72
*01	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	342	1	5570	3	N	-0-					72

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243352 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5910 - 8291

08	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	398	1	5377	2	Y	6					7
							7	9									
09	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	438	1	5937	2	Y	-0-					7
10	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	572	1	5721	2	Y	-0-	5	1			2
11	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	666	1	5320	2	Y	-0-					2
12	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	659	1	5580	3	Y	-0-					2
*01	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	628	1	5035	3	Y	-0-					2

OLCOTT SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 243567 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7940 - 12140

08	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
09	12971	X	12971	-0-	-0-	-0-	12971	2			N	-0-					-0-
10	18692	X	18692	-0-	-0-	-0-	18692	2			N	-0-					-0-
11	19759	X	19759	-0-	-0-	-0-	19759	2			N	-0-					-0-
12	21987	X	21987	-0-	-0-	-0-	21987	2			N	-0-					-0-
*01	23407	X	23407	-0-	-0-	-0-	23407	2			N	-0-					-0-

SMITHEY WELL #: 2H RRCID -> 243645 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8540 - 10825

08	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	536	1	4728	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	4939	-0-	-131	-0-	519	1	4420	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	4834	-0-	-343	-0-	540	1	4294	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	4493	-0-	-577	-0-	513	1	3980	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4720	-0-	-271	-0-	576	1	4144	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4646	-0-	-345	-0-	535	1	4111	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243960 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5944 - 8801

08	14B2 EXT		4925	-0-	4925	6858	4925	2			Y	-0-					1
09	13828	X	6970	-0-	-6858	-0-	417	1	6553	2	Y	-0-					1
10	3100	N	5239	-0-	2139	2139	310	1	4929	2	Y	-0-					1
11	7028	X	4889	-0-	-2139	-0-	291	1	4575	2	Y	21					22
							23	9									
12	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	355	1	5410	2	Y	-0-	22	1			-0-
*01	3968	X	3179	-0-	-789	-0-	3179	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

APU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243961 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 6148 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14725	X	11281	-0-	-3444	-0-	11281	2			Y	-0-					56
09	14250	X	12488	-0-	-1762	-0-	746	1	11742	2	Y	-0-					56
10	14725	X	12225	-0-	-2500	-0-	719	1	11422	2	Y	76					132
							84	9									
11	11970	X	11265	-0-	-705	-0-	675	1	10590	2	Y	-0-					132
12	11253	X	10726	-0-	-527	-0-	660	1	10066	2	Y	-0-	95	1			37
*01	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	11413	3			Y	-0-					37

APU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243962 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5881 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					2
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					2
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					2
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243963 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 6591 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3221	-0-	121	991	294	1	2893	2	Y	31	186	1			42
							34	9									
09	1980	N	775	-0-	-1205	-0-	73	1	702	2	Y	-0-					42
10	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	212	1	2104	2	Y	12					54
							13	9									
11	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	297	1	2881	2	Y	10					64
							11	9									
12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					64
*01	3007	X	1248	-0-	-1759	-0-	1248	3			Y	-0-					64

HOOVER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244044 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6040 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		535	-0-	535	535	431	1	104	2	Y	-0-					1
09	14B2 EXT		1582	-0-	1582	2117	1440	1	142	2	Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2117					Y	-0-					1
11	2925	X	808	-0-	-2117	-0-	594	1	214	2	Y	-0-					1
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			Y	-0-					1
*01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			Y	-0-					1

BOSWELL UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244054 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7588 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	9601	2			N	-0-					-0-
09	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	9948	2			N	-0-					-0-
10	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	9712	2			N	-0-					-0-
11	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
12	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
*01	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244059 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8330 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

KIBLINGER WELL #: 1H RRCID -> 244105 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8325 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	4710	-0-	-219	-0-	533	1	4177	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	4567	-0-	-113	-0-	522	1	4045	2	N	-0-					-0-
10	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	554	1	4109	2	N	-0-					-0-
11	4560	X	3985	-0-	-575	-0-	495	1	3490	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	4267	-0-	-445	-0-	519	1	3748	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	4507	-0-	-205	-0-	534	1	3973	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244311 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6224 - 9056

08	146	X	47	-0-	-99	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
09	54	X	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	105	3	21	9	Y	19					19

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244356 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7674 - 11810

08	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	376	1	6682	2	N	-0-					-0-
09	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	369	1	6113	2	N	-0-					-0-
10	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	351	1	6489	2	N	-0-					-0-
11	6840	X	6264	-0-	-576	-0-	307	1	5957	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	6154	-0-	-852	-0-	315	1	5839	2	N	-0-					-0-
*01	7006	X	5718	-0-	-1288	-0-	282	1	5436	2	N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244376 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 8310 - 11312

08	19830	X	19830	-0-	-0-	-0-	457	1	19373	2	N	-0-					-0-
09	23249	X	23249	-0-	-0-	-0-	125	1	23124	2	N	-0-					-0-
10	26839	X	26839	-0-	-0-	-0-	26839	2			N	-0-					-0-
11	25728	X	25728	-0-	-0-	-0-	25728	2			N	-0-					-0-
12	25233	X	25233	-0-	-0-	-0-	25233	2			N	-0-					-0-
*01	24967	X	24967	-0-	-0-	-0-	24967	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244377 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8520 - 12142

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, GUS WELL #: 2H RRCID -> 244560 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9265 - 10747

08	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	814	1	1504	2	N	-0-					-0-
09	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	682	1	1443	2	N	-0-					-0-
10	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	488	1	914	2	N	-0-					-0-
11	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	719	1	1772	2	N	-0-					-0-
12	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	675	1	1641	2	N	-0-					-0-
*01	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	598	1	1561	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244601 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 8530 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23312	X	17617	-0-	-5695	-0-	406	1	17211	2	N	-0-					-0-
09	18680	X	18680	-0-	-0-	-0-	100	1	18580	2	N	-0-					-0-
10	19013	X	19013	-0-	-0-	-0-	19013	2			N	-0-					-0-
11	18054	X	18054	-0-	-0-	-0-	18054	2			N	-0-					-0-
12	18615	X	18615	-0-	-0-	-0-	18615	2			N	-0-					-0-
*01	17826	X	17826	-0-	-0-	-0-	17826	2			N	-0-					-0-

CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 244772 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8654 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	4852	-0-	-511	-0-	604	1	4248	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4673	-0-	-277	-0-	589	1	4084	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	4981	-0-	-134	-0-	635	1	4346	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	4757	-0-	-193	-0-	600	1	4157	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4719	-0-	-148	-0-	608	1	4111	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	4717	-0-	-243	-0-	609	1	4108	2	N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244786 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6290 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	24	K	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					1

EDENS WELL #: 1H RRCID -> 244808 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9700 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
09	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	N	5801	-0-	2701	2701	5801	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	6633	-0-	3533	6234	6633	2			N	-0-					-0-

SANDRA SUE WELL #: 1H RRCID -> 244873 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 9230 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	115	1	2044	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1761	-0-	-249	-0-	96	1	1665	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	675	-0-	-1402	-0-	40	1	635	2	N	-0-					-0-
11	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	135	1	2281	2	N	-0-					-0-
12	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	127	1	2144	2	N	-0-					-0-
*01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	121	1	2029	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244953 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 6200 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					3
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	22	1	342	2	Y	-0-					3
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	32	1	502	2	Y	-0-					3
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	43	1	681	2	Y	15					18
							17	9									
12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	59	1	897	2	Y	-0-	8	1			10
*01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	855	3	72	9	Y	65					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
APU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245062 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6154 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10292	X	6067	-0-	-4225	-0-	6067	2			Y	-0-					90
09	9960	X	4578	-0-	-5382	-0-	274	1	4304	2	Y	-0-					90
10	10292	X	7492	-0-	-2800	-0-	443	1	7040	2	Y	8					98
							9	9									
11	9030	X	7501	-0-	-1529	-0-	449	1	7052	2	Y	-0-					98
12	7068	X	6989	-0-	-79	-0-	430	1	6559	2	Y	-0-	62	1			36
*01	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	8727	3			Y	-0-					36

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245100 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6417 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11904	X	10520	-0-	-1384	-0-	498	1	10022	2	Y	-0-	98	1			24
09	11520	X	10319	-0-	-1201	-0-	489	1	9829	2	Y	1					25
							1	9									
10	11904	X	10810	-0-	-1094	-0-	515	1	10239	2	Y	51	58	1			18
							56	9									
11	10770	X	10519	-0-	-251	-0-	484	1	10003	2	Y	29					47
							32	9									
12	10447	X	9960	-0-	-487	-0-	9833	3	127	9	Y	115	57	1			105
*01	10447	X	9327	-0-	-1120	-0-	9272	3	55	9	Y	50	87	1			68

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245153 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5901 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		4562	-0-	4562	10535	807	1	3753	2	Y	2					17
							2	9									
09	16104	X	5569	-0-	-10535	-0-	1074	1	4495	2	Y	-0-					17
10	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	1143	1	4988	2	Y	25					42
							28	9									
11	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	1168	1	4874	2	Y	6					48
							7	9									
12	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	1172	1	4737	3	Y	14					62
							15	9									
*01	6169	X	5327	-0-	-842	-0-	1233	1	4094	3	Y	-0-					62

PROFESSOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245185 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5794 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			Y	-0-					-0-
09	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			Y	-0-					-0-
10	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	407	1	3439	2	Y	34	29	1			5
							37	9									
11	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	524	1	4632	2	Y	-0-					5
12	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3418	3	10	9	Y	9					14
*01	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			Y	-0-	9	1			5

SATCHMO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245224 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5894 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	9991	2			Y	-0-					13
09	9300	X	7157	-0-	-2143	-0-	7157	2			Y	-0-					13
10	9517	X	7901	-0-	-1616	-0-	924	1	6859	2	Y	107					120
							118	9									
11	9660	X	7803	-0-	-1857	-0-	972	1	6827	2	Y	4					124
							4	9									
12	9982	X	7698	-0-	-2284	-0-	7698	3			Y	-0-					124
*01	9982	X	7708	-0-	-2274	-0-	7708	3			Y	-0-					124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 245258 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8675 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	2378	-0-	-2210	-0-	409	1	1969	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	501	-0-	-3789	-0-	52	1	449	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	288	-0-	-4052	-0-	17	1	271	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	95	-0-	-4105	-0-	5	1	90	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-

CORDELL WELL #: 1H RRCID -> 245261 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8128 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	4108	-0-	-170	-0-	557	1	3551	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	3798	-0-	-342	-0-	534	1	3264	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	3869	-0-	-409	-0-	563	1	3306	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	3775	-0-	-365	-0-	538	1	3237	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3883	-0-	-85	-0-	554	1	3329	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3747	-0-	-221	-0-	548	1	3199	2	N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245273 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5508 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		439	-0-	439	439	354	1	85	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	439					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	439					Y	-0-					-0-
11	835	X	396	-0-	-439	-0-	291	1	105	2	Y	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
*01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1009	3	9	9	Y	8	7	1			1

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245293 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5751 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2233	X	725	-0-	-1508	-0-	128	1	596	2	Y	1					3
							1	9									
09	473	X	473	-0-	-0-	-0-	91	1	382	2	Y	-0-					3
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	113	1	495	2	Y	2					5
							2	9									
11	630	N	569	-0-	-61	-0-	110	1	459	2	Y	-0-					5
12	496	N	210	-0-	-286	-0-	41	1	167	3	Y	2					7
							2	9									
*01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					7

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245311 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6175 - 7981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		1752	-0-	1752	1752	1412	1	340	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1351	-0-	1351	3103	1230	1	121	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3103					Y	-0-					-0-
11	4530	X	1427	-0-	-3103	-0-	1049	1	378	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	1323	3			Y	-0-					-0-
*01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1369	3	25	9	Y	23	19	1			4

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245415 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7492 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1588	-0-	1588	1588	1588	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		9218	-0-	9218	10806	9218	2			N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		9830	-0-	9830	20636	9830	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PINNER WELL #: 1H RRCID -> 245857 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9575 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	697	1	1288	2	N	-0-					-0-
09	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	779	1	1648	2	N	-0-					-0-
10	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	1023	1	1915	2	N	-0-					-0-
11	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	743	1	1832	2	N	-0-					-0-
12	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	835	1	2031	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	3298	-0-	198	198	913	1	2385	2	N	-0-					-0-

SHADDEN GOLIGHTLY WELL #: 1H RRCID -> 245879 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 2H RRCID -> 246113 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7972 - 11050

08	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	10920	2			N	-0-					-0-
09	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	10948	2			N	-0-					-0-
10	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	10554	2			N	-0-					-0-
11	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	10681	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		10264	-0-	10264	10264	10264	2			N	-0-					-0-
*01	T. A.		10101	-0-	10101	20365	10101	2			N	-0-					-0-

BILLIE HOLIDAY SWD WELL #: 1 RRCID -> 246206 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8628 - 8926

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 246307 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7772 - 9946

08	18662	X	12033	-0-	-6629	-0-	12033	2			N	-0-					-0-
09	17160	X	12413	-0-	-4747	-0-	12413	2			N	-0-					-0-
10	17267	X	13149	-0-	-4118	-0-	13149	2			N	-0-					-0-
11	15390	X	12156	-0-	-3234	-0-	12156	2			N	-0-					-0-
12	12836	X	12836	-0-	-0-	-0-	12836	2			N	-0-					-0-
*01	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	13100	2			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 246311 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9013 - 11808

08	3875	X	3754	-0-	-121	-0-	200	1	3554	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	3187	-0-	-473	-0-	174	1	3013	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	3193	-0-	-434	-0-	187	1	3006	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	2954	-0-	-676	-0-	166	1	2788	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3203	-0-	-486	-0-	179	1	3024	2	N	-0-					-0-
*01	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	211	1	3546	2	N	-0-					-0-

PAXTON WELL #: 1H RRCID -> 246335 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8450 - 12440

08	3627	X	3613	-0-	-14	-0-	193	1	3420	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	3460	-0-	-50	-0-	189	1	3271	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	3444	-0-	-183	-0-	202	1	3242	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	3392	-0-	-118	-0-	190	1	3202	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	2966	-0-	-568	-0-	166	1	2800	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	3085	-0-	-449	-0-	173	1	2912	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 246336 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8534 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6200	X	5715	-0-	-485	-0-	305	1	5410	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	5470	-0-	-290	-0-	299	1	5171	2	N	-0-					-0-
10	5921	X	5500	-0-	-421	-0-	323	1	5177	2	N	-0-					-0-
11	5730	X	5492	-0-	-238	-0-	308	1	5184	2	N	-0-					-0-
12	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	318	1	5378	2	N	-0-					-0-
*01	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	315	1	5282	2	N	-0-					-0-

TEKELL WELL #: 1H RRCID -> 246337 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8984 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3543	-0-	-518	-0-	189	1	3354	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3315	-0-	-615	-0-	181	1	3134	2	N	-0-					-0-
10	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	224	1	3601	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	2981	-0-	-589	-0-	167	1	2814	2	N	-0-					-0-
12	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	221	1	3731	2	N	-0-					-0-
*01	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	222	1	3721	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS WELL #: 1H RRCID -> 246347 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7839 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7068	X	6869	-0-	-199	-0-	298	1	6571	2	N	-0-					-0-
09	6840	X	6711	-0-	-129	-0-	288	1	6423	2	N	-0-					-0-
*10	7068	X	6907	-0-	-161	-0-	298	1	6609	2	N	-0-					-0-
11	6840	X	6631	-0-	-209	-0-	288	1	6343	2	N	-0-					-0-
*12	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	298	1	6449	2	N	-0-					-0-
*01	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	298	1	6381	2	N	-0-					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246427 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7370 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5777	X	467	-0-	-5310	-0-	467	2			N	-0-					-0-
09	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3373	-0-	273	273	3373	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	7645	-0-	4645	4918	7645	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	8157	-0-	5057	9975	8157	2			N	-0-					-0-
*01	18864	X	8889	-0-	-9975	-0-	8889	2			N	-0-					-0-

HARRIS, BOB WELL #: 2H RRCID -> 246429 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5515 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	2			Y	-0-					29
09	8370	X	6702	-0-	-1668	-0-	533	1	6169	2	Y	-0-					29
10	8649	X	7431	-0-	-1218	-0-	828	1	6603	2	Y	-0-					29
11	8370	X	6039	-0-	-2331	-0-	6039	2			Y	-0-					29
12	8556	X	7823	-0-	-733	-0-	7823	3			Y	-0-					29
*01	7440	X	5315	-0-	-2125	-0-	5315	3			Y	-0-					29

HARRIS, BOB WELL #: 1H RRCID -> 246486 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5533 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					26
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	40	1	461	2	Y	-0-					26
10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	216	1	1721	2	Y	-0-					26
11	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			Y	-0-					26
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-					26
*01	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			Y	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HARRIS, BOB WELL #: 3H RRCID -> 246493 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5427 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1365	2	2	9	Y	2					6
09	3000	N	5950	-0-	2950	2950	471	1	5461	2	Y	16					22
							18	9									
10	3100	N	4189	-0-	1089	4039	466	1	3719	2	Y	4					26
							4	9									
11	3000	N	2330	-0-	-670	3369	2330	2			Y	-0-					26
12	4872	X	1503	-0-	-3369	-0-	1503	3			Y	-0-					26
*01	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			Y	-0-					26

LASATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246571 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7885 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6200	X	6111	-0-	-89	-0-	357	1	5754	2	N	-0-					-0-
09	5970	X	5855	-0-	-115	-0-	346	1	5509	2	N	-0-					-0-
10	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	357	1	5841	2	N	-0-					-0-
11	5910	X	5861	-0-	-49	-0-	346	1	5515	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	5651	-0-	-53	-0-	357	1	5294	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	5409	-0-	-295	-0-	357	1	5052	2	N	-0-					-0-

BOB DENVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246730 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6340 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	1316	1	7906	2	Y	-0-					10
09	7650	X	7617	-0-	-33	-0-	781	1	6836	2	Y	-0-					10
10	7905	X	7596	-0-	-309	-0-	726	1	6867	2	Y	3					13
							3	9									
11	8910	X	8356	-0-	-554	-0-	755	1	7600	2	Y	1					14
							1	9									
12	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	9233	3	1	9	Y	1					15
*01	9207	X	8596	-0-	-611	-0-	8596	3			Y	-0-					15

VETTE WELL #: 5H RRCID -> 246758 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6740 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		6441	-0-	6441	14626	644	1	5768	2	Y	26	71	1			32
							29	9									
09	20185	X	5559	-0-	-14626	-0-	557	1	4980	2	Y	20					52
							22	9									
10	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	244	1	2161	2	Y	-0-	26	1			26
11	358	X	358	-0-	-0-	-0-	31	1	276	2	Y	46	66	1			6
							51	9									
12	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-					6
*01	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	63	40	1			29

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246759 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7874 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8184	X	7469	-0-	-715	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7562	-0-	-598	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	7784	-0-	-648	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	7307	-0-	-853	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
12	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
*01	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	7251	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246780 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8094 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13547	X	10641	-0-	-2906	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
09	13710	X	10291	-0-	-3419	-0-	10291	2			N	-0-					-0-
10	14167	X	11604	-0-	-2563	-0-	11604	2			N	-0-					-0-
11	13710	X	11907	-0-	-1803	-0-	11907	2			N	-0-					-0-
12	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	12087	2			N	-0-					-0-
*01	12306	X	12306	-0-	-0-	-0-	12306	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246880 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 6724 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	6092	-0-	2992	2992	581	1	5468	2	Y	39	37	1			3
							43	9									
09	2992	N	-0-	-0-	-2992	-0-					Y	-0-					3
10	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	328	1	3666	2	Y	19	12	1			10
							21	9									
11	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	491	1	5357	2	Y	5	12	1			3
							6	9									
12	6107	X	5528	-0-	-579	-0-	446	1	5032	3	Y	45	39	1			9
							50	9									
*01	6107	X	5195	-0-	-912	-0-	375	1	4790	3	Y	27	24	1			12
							30	9									

BUBBS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 246881 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6683 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					1
10	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	181	1	2021	2	Y	10	6	1			5
							11	9									
11	3000	N	5365	-0-	2365	2365	451	1	4914	2	Y	-0-					5
12	3100	N	4343	-0-	1243	3608	354	1	3989	3	Y	-0-					5
*01	3100	N	4451	-0-	1351	4959	323	1	4128	3	Y	-0-					5

MARSALIS WELL #: 1H RRCID -> 246882 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 5517 PERF. 5820 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					50
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

ABNEY WELL #: 1H RRCID -> 246905 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8285 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6107	X	5442	-0-	-665	-0-	291	1	5151	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	5462	-0-	-148	-0-	299	1	5163	2	N	-0-					-0-
10	5704	X	5413	-0-	-291	-0-	317	1	5096	2	N	-0-					-0-
11	5490	X	5102	-0-	-388	-0-	286	1	4816	2	N	-0-					-0-
12	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	302	1	5108	2	N	-0-					-0-
*01	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	307	1	5160	2	N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1H RRCID -> 246942 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8500 - 13289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9424	X	8523	-0-	-901	-0-	455	1	8068	2	N	-0-					-0-
09	8790	X	8286	-0-	-504	-0-	453	1	7833	2	N	-0-					-0-
10	8835	X	8654	-0-	-181	-0-	508	1	8146	2	N	-0-					-0-
11	8460	X	7596	-0-	-864	-0-	426	1	7170	2	N	-0-					-0-
12	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	492	1	8324	2	N	-0-					-0-
*01	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	492	1	8256	2	N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 7H RRCID -> 246945 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9150 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	530	1	2865	2	N	-0-					-0-
09	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	1068	1	2185	2	N	-0-					-0-
10	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	473	1	2563	2	N	-0-					-0-
11	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	329	1	2070	2	N	-0-					-0-
12	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	328	1	2625	2	N	-0-					-0-
*01	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	371	1	2479	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247016 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 6002 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12720	X	7750	-0-	-4970	-0-	1164	1	6583	2	Y	3					3
							3	9									
09	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	1605	1	8326	2	Y	-0-					3
10	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	1408	1	8134	2	Y	17					20
							19	9									
11	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	1504	1	8734	2	Y	-0-					20
12	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	9910	3			Y	-0-					20
*01	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	1610	1	8074	2	Y	-0-					20

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247241 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 6249 - 11220

08	1687	N	1582	-0-	-105	-0-	64	1	1518	2	Y	-0-					67
09	1470	N	1384	-0-	-86	-0-	61	1	1323	2	Y	-0-	8	1			59
10	1519	N	1362	-0-	-157	-0-	61	1	1301	2	Y	-0-					59
11	1470	N	1445	-0-	-25	-0-	62	1	1383	2	Y	-0-	10	1			49
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	65	1	1377	3	Y	-0-					49
*01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	62	1	1434	3	Y	5	15	1			39
							6	9									

WIGGUM, RALPH WELL #: 5H RRCID -> 247356 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 6350 - 9275

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BINKLEY WELL #: 1H RRCID -> 247367 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7420 - 8915

08	2294	X	2112	-0-	-182	-0-	344	1	1768	2	N	-0-					-0-
09	2190	X	1706	-0-	-484	-0-	273	1	1433	2	N	-0-					-0-
10	2263	X	1535	-0-	-728	-0-	242	1	1293	2	N	-0-					-0-
11	2190	X	1293	-0-	-897	-0-	206	1	1087	2	N	-0-					-0-
12	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	355	1	2047	2	N	-0-					-0-
*01	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	359	1	1953	2	N	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247558 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6242 - 8185

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		177	-0-	177	177	77	1	100	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		1673	-0-	1673	1850	510	1	1088	2	Y	68	37	1			31
							75	9									
11	3225	X	1375	-0-	-1850	-0-	334	1	1041	2	Y	-0-					31
12	732	X	732	-0-	-0-	-0-	229	1	503	2	Y	-0-	22	1			9
*01	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					9

HAJEK WELL #: 1H RRCID -> 247579 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8998 - 10883

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SASS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247777 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6062 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	540	1	8156	2	Y	-0-					-0-
09	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	550	1	7898	2	Y	-0-					-0-
10	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	627	1	8699	2	Y	-0-					-0-
11	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	588	1	7671	2	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
12	8835	X	7875	-0-	-960	-0-	577	1	7298	3	Y	-0-					-0-
*01	9207	X	8375	-0-	-832	-0-	626	1	7749	3	Y	-0-					-0-

ELLISON ESTATES WELL #: 2H RRCID -> 247902 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8450 - 10715

08	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	298	1	4096	2	N	-0-					-0-
09	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	288	1	5030	2	N	-0-					-0-
10	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	298	1	5040	2	N	-0-					-0-
11	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	288	1	4753	2	N	-0-					-0-
12	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	298	1	4439	2	N	-0-					-0-
*01	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	298	1	3219	2	N	-0-					-0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248083 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8810 - 11705

08	7874	X	7670	-0-	-204	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	6780	-0-	-750	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	7498	-0-	-283	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	7094	-0-	-406	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	7243	-0-	-507	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	7225	-0-	-432	-0-	7225	2			N	-0-					-0-

NORTH BUCK UNIT-MARSLAND WELL #: 5H RRCID -> 248085 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 7045 - 9196

08	1054	X	53	-0-	-1001	-0-	53	2			Y	-0-					77
09	1020	X	23	-0-	-997	-0-	23	2			Y	-0-					77
10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					77
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					77
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 248135 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6066 - 9871

08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	65	1	1303	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	870	N	852	-0-	-18	-0-	40	1	812	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	839	-0-	-60	-0-	40	1	791	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	45	1	924	2	Y	2					4
							2	9									
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	866	3	23	9	Y	21	5	1			20
*01	837	N	485	-0-	-352	-0-	485	3			Y	-0-	5	1			15

HALL WELL #: 2H RRCID -> 248139 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6350 - 10120

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248143 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5941 PERF. 6219 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34	X	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33					33

SILVER BULLET WELL #: 6H RRCID -> 248152 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 5981 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	4246	-0-	-497	-0-	4246	2			Y	-0-					35
09	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	329	1	4731	2	Y	-0-					35
10	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	426	1	4512	2	Y	42	34	1			43
							46	9									
11	4680	X	4220	-0-	-460	-0-	382	1	3838	2	Y	-0-					43
12	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4604	3	42	9	Y	38	33	1			48
*01	4309	X	3955	-0-	-354	-0-	3955	3			Y	-0-	31	1			17

MCKOWN WELL #: 1H RRCID -> 248163 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8485 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6169	X	5845	-0-	-324	-0-	272	1	5573	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	5686	-0-	-164	-0-	271	1	5415	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	5971	-0-	-74	-0-	308	1	5663	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	5413	-0-	-437	-0-	265	1	5148	2	N	-0-					-0-
12	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	278	1	5419	2	N	-0-					-0-
*01	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	281	1	5442	2	N	-0-					-0-

BROUMLEY, J. WELL #: 5H RRCID -> 248166 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6696 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	2412	-0-	-6	-0-	586	1	1826	2	Y	-0-					82
09	2490	N	2276	-0-	-214	-0-	592	1	1672	2	Y	11					93
							12	9									
10	2635	N	769	-0-	-1866	-0-	211	1	555	2	Y	3					96
							3	9									
11	2340	N	1256	-0-	-1084	-0-	315	1	905	2	Y	33					129
							36	9									
12	2356	N	1324	-0-	-1032	-0-	313	1	1011	2	Y	-0-					129
*01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	412	1	1274	2	Y	-0-					129

ALMA WELL #: 1H RRCID -> 248171 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8096 - 14066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7037	X	6234	-0-	-803	-0-	333	1	5901	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	6258	-0-	-342	-0-	342	1	5916	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	6213	-0-	-359	-0-	364	1	5849	2	N	-0-					-0-
11	6210	X	6029	-0-	-181	-0-	338	1	5691	2	N	-0-					-0-
12	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	365	1	6177	2	N	-0-					-0-
*01	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	382	1	6421	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 248182 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5966 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SHADDEN WELL #: 1H RRCID -> 248194 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248250 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5902 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					3
09	3000	N	6783	-0-	3783	3783	524	1	6259	2	Y	-0-					3
10	3100	N	7242	-0-	4142	7925	620	1	6598	2	Y	22					25
							24	9									
11	3000	N	6208	-0-	3208	11133	559	1	5649	2	Y	-0-					25
12	18308	X	7175	-0-	-11133	-0-	662	1	6513	2	Y	-0-	10	1			15
*01	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	3			Y	-0-					15

BOSWELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248252 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7737 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	10091	-0-	10091	10091	10091	2			N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	11012	-0-	11012	21103	11012	2			N	-0-					-0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248260 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8610 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	707	1	6668	2	N	-0-					-0-
09	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	684	1	6009	2	N	-0-					-0-
10	6541	X	5792	-0-	-749	-0-	707	1	5085	2	N	-0-					-0-
11	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	684	1	6200	2	N	-0-					-0-
12	7378	X	5838	-0-	-1540	-0-	707	1	5131	2	N	-0-					-0-
01	7378	X	6210	-0-	-1168	-0-	707	1	5503	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 248327 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 6054 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*04	14		14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					3
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MILLARD FILLMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248342 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 5725 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		8917	-0-	8917	30363	1301	1	7615	2	Y	1					65
							1	9									
09	35844	X	5481	-0-	-30363	-0-	990	1	4491	2	Y	-0-					65
10	10230	X	5775	-0-	-4455	-0-	1328	1	4447	2	Y	-0-					65
11	8640	X	4664	-0-	-3976	-0-	1147	1	3517	2	Y	-0-					65
12	8928	X	7790	-0-	-1138	-0-	976	1	6814	3	Y	-0-					65
*01	14261	X	14261	-0-	-0-	-0-	988	1	13270	3	Y	3					68
							3	9									

BROUMLEY, J WELL #: 6H RRCID -> 248346 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6636 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	3559	-0-	-595	-0-	865	1	2693	2	Y	1					214
							1	9									
09	3930	X	3112	-0-	-818	-0-	812	1	2292	2	Y	7					221
							8	9									
10	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	1240	1	3264	2	Y	11					232
							12	9									
11	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	1089	1	3135	2	Y	-0-					232
12	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	1138	1	3678	2	Y	-0-					232
*01	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	1039	1	3217	2	Y	30	192	1			70
							33	9									

ALLIANCE-COZART WELL #: 2H RRCID -> 248359 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8077 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	4276	-0-	-1490	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	3496	-0-	-1844	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	3687	-0-	-1583	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	2954	-0-	-2056	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3715	-0-	-563	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
*01	4278	X	1681	-0-	-2597	-0-	1681	2			N	-0-					-0-

MARY ANN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248411 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6001 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	82	-0-	-507	-0-	8	1	74	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3857	-0-	857	857	329	1	3528	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	5807	-0-	2707	3564	497	1	5287	2	Y	21					21
							23	9									
11	3000	N	4701	-0-	1701	5265	423	1	4275	2	Y	3					24
							3	9									
12	8999	X	3734	-0-	-5265	-0-	3734	3			Y	-0-	1	1			23
*01	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			Y	-0-					23

DUKE WELL #: 6H RRCID -> 248461 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9100 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	822	1	4440	2	N	-0-					-0-
09	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	1030	1	2107	2	N	-0-					-0-
10	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	483	1	2613	2	N	-0-					-0-
11	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	515	1	3242	2	N	-0-					-0-
12	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	514	1	4115	2	N	-0-					-0-
*01	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	568	1	3797	2	N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 10H RRCID -> 248522 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9100 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	457	1	2471	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2267	-0-	-703	-0-	744	1	1523	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	1457	-0-	-1612	-0-	227	1	1230	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	1123	-0-	-1847	-0-	154	1	969	2	N	-0-					-0-
12	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	267	1	2135	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	858	-0-	-599	-0-	112	1	746	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248530 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7365 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4309	-0-	1209	1209	4309	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	6949	-0-	3949	5158	6949	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	13705	-0-	10605	15763	13705	2			N	-0-					-0-
11	31525	X	15762	-0-	-15763	-0-	15762	2			N	-0-					-0-
12	12691	X	12691	-0-	-0-	-0-	12691	2			N	-0-					-0-
*01	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	10564	2			N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 248531 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9000 - 11902

08	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	609	1	3289	2	N	-0-					-0-
09	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	959	1	1961	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2102	-0-	-781	-0-	331	1	1771	2	N	-0-					-0-
11	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	1183	1	2916	2	N	-0-					-0-
12	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	1146	1	3220	2	N	-0-					-0-
*01	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	1204	1	3074	2	N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248537 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7574 - 9216

08	13423	X	8306	-0-	-5117	-0-	8306	2			N	-0-					-0-
09	12990	X	452	-0-	-12538	-0-	452	2			N	-0-					-0-
10	13423	X	10214	-0-	-3209	-0-	10214	2			N	-0-					-0-
11	12720	X	12044	-0-	-676	-0-	12044	2			N	-0-					-0-
12	12307	X	9000	-0-	-3307	-0-	9000	2			N	-0-					-0-
*01	10199	X	7811	-0-	-2388	-0-	7811	2			N	-0-					-0-

VINSON WELL #: A 1H RRCID -> 248541 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7628 - 10850

08	5859	X	5622	-0-	-237	-0-	546	1	5076	2	Y	-0-					-0-
09	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	511	1	4886	2	Y	-0-					-0-
10	5549	X	5304	-0-	-245	-0-	506	1	4798	2	Y	-0-					-0-
11	5370	X	4837	-0-	-533	-0-	481	1	4356	2	Y	-0-					-0-
12	5611	X	4866	-0-	-745	-0-	477	1	4389	2	Y	-0-					-0-
01	5611	X	5424	-0-	-187	-0-	545	1	4879	2	Y	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 248709 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6532 - 10485

08	10013	X	8742	-0-	-1271	-0-	337	1	8375	2	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
09	9690	X	7614	-0-	-2076	-0-	175	1	7347	2	Y	84	50	1			34
							92	9									
10	10013	X	7104	-0-	-2909	-0-	149	1	6938	2	Y	15	24	1			25
							17	9									
11	9690	X	6572	-0-	-3118	-0-	135	1	6409	2	Y	25	50	1			-0-
							28	9									
12	9207	X	6192	-0-	-3015	-0-	6117	3	75	9	Y	68	68	1			-0-
*01	8742	X	5791	-0-	-2951	-0-	5726	3	65	9	Y	59	37	1			22

MONTE CARLO WELL #: 2H RRCID -> 248856 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5563 PERF. 5960 - 8962

08	14B2 EXT		4281	-0-	4281	4687	4281	2			Y	-0-					112
09	14B2 EXT		5444	-0-	5444	10131	5444	2			Y	-0-					112
10	14B2 EXT		6672	-0-	6672	16803	1322	1	5350	2	Y	-0-					112
11	22070	X	5267	-0-	-16803	-0-	5267	2			Y	-0-					112
12	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	3			Y	-0-					112
*01	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6490	3			Y	-0-					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248861 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6220 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		2695	-0-	2695	2695	2172	1	523	2	Y	-0-					6
09	14B2 EXT		2094	-0-	2094	4789	1907	1	187	2	Y	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4789					Y	-0-					6
11	7491	X	2702	-0-	-4789	-0-	1987	1	715	2	Y	-0-					6
12	3100	N	3167	-0-	67	67	3167	3			Y	-0-					6
*01	3100	N	3529	-0-	429	496	3499	3	30	9	Y	27	28	1			5

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248863 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7383 - 8454

08	36066	X	8886	-0-	-27180	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
09	12841	X	12841	-0-	-0-	-0-	12841	2			N	-0-					-0-
10	13336	X	13336	-0-	-0-	-0-	13336	2			N	-0-					-0-
11	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	10805	2			N	-0-					-0-
12	12183	X	7427	-0-	-4756	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
*01	12183	X	5535	-0-	-6648	-0-	5535	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 248866 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7505 - 9805

08	9114	X	8154	-0-	-960	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	7794	-0-	-816	-0-	7794	2			N	-0-					-0-
10	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	10965	2			N	-0-					-0-
11	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
12	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
*01	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	9722	2			N	-0-					-0-

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248867 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5675 - 8564

08	868	N	823	-0-	-45	-0-	219	1	604	2	Y	-0-					7
09	930	N	657	-0-	-273	-0-	148	1	509	2	Y	-0-					7
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	247	1	890	2	Y	-0-					7
11	3000	N	6249	-0-	3249	3249	1334	1	4915	2	Y	-0-					7
12	3100	N	6610	-0-	3510	6759	1494	1	5116	3	Y	-0-	1	1			6
*01	3100	N	7765	-0-	4665	11424	1547	1	6218	3	Y	-0-					6

BENTLEY WELL #: 1H RRCID -> 248878 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8492 - 12812

08	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	478	1	8468	2	N	-0-					-0-
09	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	470	1	8134	2	N	-0-					-0-
10	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	507	1	8138	2	N	-0-					-0-
11	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	481	1	8105	2	N	-0-					-0-
12	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	506	1	8553	2	N	-0-					-0-
*01	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	504	1	8461	2	N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 13H RRCID -> 248881 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6120 - 9401

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248882 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7820 - 9572

08	9114	X	8717	-0-	-397	-0-	8717	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	8468	-0-	-352	-0-	8468	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	8317	-0-	-797	-0-	8317	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	7676	-0-	-1144	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	7411	-0-	-1300	-0-	7411	2			N	-0-					-0-
*01	8711	X	7318	-0-	-1393	-0-	7318	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

WIGGUM, RALPH WELL #: 14H RRCID -> 248883 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6177 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248896 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 6067 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248904 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5990 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3640	-0-	540	825	3640	2			Y	-0-					7
09	3000	N	3270	-0-	270	1095	3266	2	4	9	Y	4					11
10	3100	N	4318	-0-	1218	2313	301	1	4017	2	Y	-0-					11
11	5749	X	3436	-0-	-2313	-0-	3436	2			Y	-0-					11
12	3627	X	1270	-0-	-2357	-0-	1270	3			Y	-0-					11
*01	4309	X	873	-0-	-3436	-0-	873	3			Y	-0-					11

WIGGUM, RALPH WELL #: 15H RRCID -> 248910 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6325 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248929 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6222 - 8361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8153	X	7428	-0-	-725	-0-	7427	2	1	9	Y	1					19
09	8430	X	6968	-0-	-1462	-0-	6939	2	29	9	Y	26					45
10	9176	X	7575	-0-	-1601	-0-	948	1	6627	2	Y	-0-					45
11	8880	X	4868	-0-	-4012	-0-	564	1	4298	2	Y	5					50
							6	9									
12	8494	X	6170	-0-	-2324	-0-	6152	3	18	9	Y	16	66	1			-0-
*01	7626	X	5532	-0-	-2094	-0-	5520	3	12	9	Y	11					11

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248931 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5700 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					3
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					3
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	168	1	1173	2	Y	6					9
							7	9									
11	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	305	1	2324	2	Y	41					50
							45	9									
12	837	N	86	-0-	-751	-0-	68	3	18	9	Y	16	27	1			39
*01	1302	N	352	-0-	-950	-0-	331	3	21	9	Y	19					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

WATSON WELL #: 1H RRCID -> 248997 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7617 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3382	X	3040	-0-	-342	-0-	357	1	2683	2	N	-0-			-0-
09	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	346	1	2603	2	N	-0-			-0-
10	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	357	1	2405	2	N	-0-			-0-
11	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	346	1	2462	2	N	-0-			-0-
12	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	357	1	2318	2	N	-0-			-0-
*01	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	357	1	2417	2	N	-0-			-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT WELL #: 2H RRCID -> 249221 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7520 - 9521

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	2594	-0-	2594	2594	2594	2				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	9717	-0-	9717	12311	9717	2				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	9443	-0-	9443	21754	9443	2				N	-0-			-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249244 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7508 - 9480

08	6944	X	6082	-0-	-862	-0-	324	1	5758	2	N	-0-			-0-
09	6090	X	5846	-0-	-244	-0-	599	1	5247	2	N	-0-			-0-
10	6293	X	5822	-0-	-471	-0-	645	1	5177	2	N	-0-			-0-
11	5880	X	5477	-0-	-403	-0-	604	1	4873	2	N	-0-			-0-
12	6076	X	5301	-0-	-775	-0-	617	1	4684	2	N	-0-			-0-
*01	6076	X	5418	-0-	-658	-0-	614	1	4804	2	N	-0-			-0-

NEWTON WELL #: 1H RRCID -> 249456 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8789 - 13105

08	5611	X	5150	-0-	-461	-0-	275	1	4875	2	N	-0-			-0-
09	5430	X	4757	-0-	-673	-0-	260	1	4497	2	N	-0-			-0-
10	5270	X	4886	-0-	-384	-0-	287	1	4599	2	N	-0-			-0-
11	5070	X	4938	-0-	-132	-0-	277	1	4661	2	N	-0-			-0-
12	5022	X	4718	-0-	-304	-0-	263	1	4455	2	N	-0-			-0-
01	5022	X	4792	-0-	-230	-0-	269	1	4523	2	N	-0-			-0-

BACCUS WELL #: 1H RRCID -> 249510 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8842 - 12390

08	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-			-0-
09	3000	N	3156	-0-	156	156	1159	1	1997	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	3316	-0-	216	372	1210	1	2106	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3369	-0-	369	741	1174	1	2195	2	N	-0-			-0-
12	3872	X	3131	-0-	-741	-0-	1193	1	1938	2	N	-0-			-0-
01	3038	X	2762	-0-	-276	-0-	1173	1	1589	2	N	-0-			-0-

COLDIRON WELL #: 1H RRCID -> 249532 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8600 - 12600

08	6913	X	6615	-0-	-298	-0-	1050	1	5565	2	N	-0-			-0-
09	6720	X	6076	-0-	-644	-0-	1006	1	5070	2	N	-0-			-0-
10	6944	X	5591	-0-	-1353	-0-	1021	1	4570	2	N	-0-			-0-
11	6720	X	5650	-0-	-1070	-0-	990	1	4660	2	N	-0-			-0-
12	6510	X	3907	-0-	-2603	-0-	218	1	3689	2	N	-0-			-0-
*01	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	384	1	6447	2	N	-0-			-0-

SULAK WELL #: 1H RRCID -> 249534 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8590 - 11060

08	6386	X	5478	-0-	-908	-0-	292	1	5186	2	N	-0-			-0-
09	5790	X	5358	-0-	-432	-0-	293	1	5065	2	N	-0-			-0-
10	5983	X	4777	-0-	-1206	-0-	280	1	4497	2	N	-0-			-0-
11	5610	X	5120	-0-	-490	-0-	287	1	4833	2	N	-0-			-0-
12	5549	X	5231	-0-	-318	-0-	292	1	4939	2	N	-0-			-0-
01	5549	X	5301	-0-	-248	-0-	298	1	5003	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MEARS WELL #: 1H RRCID -> 249544 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF.10356 - 12869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3646	-0-	-415	-0-	195	1	3451	2	N	-0-			-0-
09	3690	X	3508	-0-	-182	-0-	192	1	3316	2	N	-0-			-0-
10	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	225	1	3611	2	N	-0-			-0-
11	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	275	1	4628	2	N	-0-			-0-
12	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	298	1	5034	2	N	-0-			-0-
*01	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	302	1	5069	2	N	-0-			-0-

TIMOTHY WELL #: 1H RRCID -> 249546 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8852 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	311	1	5514	2	N	-0-			-0-
09	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	311	1	5382	2	N	-0-			-0-
10	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	345	1	5536	2	N	-0-			-0-
11	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	313	1	5264	2	N	-0-			-0-
12	5890	X	5679	-0-	-211	-0-	317	1	5362	2	N	-0-			-0-
01	5890	X	5482	-0-	-408	-0-	308	1	5174	2	N	-0-			-0-

ELLISON WELL #: 1H RRCID -> 249576 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8790 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	2283	1	2227	2	N	-0-			-0-
09	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	2221	1	2303	2	N	-0-			-0-
10	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	2260	1	1642	2	N	-0-			-0-
11	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	2186	1	1643	2	N	-0-			-0-
12	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	2299	1	2386	2	N	-0-			-0-
01	4681	X	3890	-0-	-791	-0-	2255	1	1635	2	N	-0-			-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 249577 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8890 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8494	X	6689	-0-	-1805	-0-	357	1	6332	2	N	-0-			-0-
09	7710	X	5974	-0-	-1736	-0-	327	1	5647	2	N	-0-			-0-
10	7967	X	6866	-0-	-1101	-0-	403	1	6463	2	N	-0-			-0-
11	6690	X	6029	-0-	-661	-0-	338	1	5691	2	N	-0-			-0-
12	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	370	1	6259	2	N	-0-			-0-
*01	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	358	1	6011	2	N	-0-			-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249578 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 6090 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-			6
09	3000	N	5972	-0-	2972	2972	5972	2			Y	-0-			6
10	3100	N	6801	-0-	3701	6673	544	1	6257	2	Y	-0-			6
11	3000	N	4783	-0-	1783	8456	4783	2			Y	-0-			6
12	10427	X	1971	-0-	-8456	-0-	1971	3			Y	-0-			6
*01	6789	X	3112	-0-	-3677	-0-	3088	3	24	9	Y	22			28

MCQUAGGE, MARY WELL #: 2H RRCID -> 249583 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8886 - 13885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8959	X	8438	-0-	-521	-0-	342	1	8096	2	N	-0-			-0-
09	8880	X	7790	-0-	-1090	-0-	331	1	7459	2	N	-0-			-0-
10	9238	X	8119	-0-	-1119	-0-	342	1	7777	2	N	-0-			-0-
11	8940	X	7671	-0-	-1269	-0-	331	1	7340	2	N	-0-			-0-
12	9083	X	8161	-0-	-922	-0-	342	1	7819	2	N	-0-			-0-
01	8432	X	8132	-0-	-300	-0-	342	1	7790	2	N	-0-			-0-

STEELE WELL #: 1H RRCID -> 249585 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8963 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1984	X	488	-0-	-1496	-0-	26	1	462	2	N	-0-			-0-
09	1800	X	1404	-0-	-396	-0-	77	1	1327	2	N	-0-			-0-
10	1829	X	937	-0-	-892	-0-	55	1	882	2	N	-0-			-0-
11	1530	X	1054	-0-	-476	-0-	59	1	995	2	N	-0-			-0-
12	1395	N	997	-0-	-398	-0-	56	1	941	2	N	-0-			-0-
*01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	81	1	1368	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

JOHNSON, PAUL WELL #: 1H RRCID -> 249587 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8340 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	1750	-0-	-358	-0-	798	1	952	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1251	-0-	-729	-0-	749	1	502	2	N	-0-					-0-
10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	809	1	1035	2	N	-0-					-0-
11	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	800	1	1355	2	N	-0-					-0-
12	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	800	1	951	2	N	-0-					-0-
*01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	827	1	1398	2	N	-0-					-0-

BOX WELL #: 1H RRCID -> 249590 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8448 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	1605	-0-	-937	-0-	86	1	1519	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	N	4486	-0-	1386	1386	1279	1	3207	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3381	-0-	381	1767	1175	1	2206	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3167	-0-	67	1834	1195	1	1972	2	N	-0-					-0-
*01	4976	X	3142	-0-	-1834	-0-	1195	1	1947	2	N	-0-					-0-

PADGETT WELL #: 1H RRCID -> 249597 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8445 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	231	1	4095	2	N	-0-					-0-
09	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	255	1	4411	2	N	-0-					-0-
10	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	268	1	4294	2	N	-0-					-0-
11	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	260	1	4381	2	N	-0-					-0-
12	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	269	1	4546	2	N	-0-					-0-
*01	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	267	1	4474	2	N	-0-					-0-

PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 249609 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8904 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	321	1	5690	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	5695	-0-	-5	-0-	311	1	5384	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	4818	-0-	-1072	-0-	283	1	4535	2	N	-0-					-0-
11	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	349	1	5869	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	5639	-0-	-282	-0-	315	1	5324	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	5813	-0-	-108	-0-	327	1	5486	2	N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 249610 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 9080 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7564	X	6863	-0-	-701	-0-	366	1	6497	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	5592	-0-	-1488	-0-	306	1	5286	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	6838	-0-	-261	-0-	401	1	6437	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	6684	-0-	-126	-0-	375	1	6309	2	N	-0-					-0-
12	6851	X	6425	-0-	-426	-0-	359	1	6066	2	N	-0-					-0-
*01	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	408	1	6850	2	N	-0-					-0-

JAMES, RON WELL #: 1H RRCID -> 249612 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8550 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	4017	-0-	-788	-0-	308	1	3709	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	4156	-0-	-194	-0-	310	1	3846	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	4217	-0-	-278	-0-	334	1	3883	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	3819	-0-	-471	-0-	312	1	3507	2	N	-0-					-0-
12	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	325	1	4024	2	N	-0-					-0-
*01	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	323	1	3874	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249661 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5665 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3254	-0-	154	154	3251	2	3	9	Y	3					14
09	2241	X	2087	-0-	-154	-0-	2080	2	7	9	Y	6					20
10	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	863	1	1431	2	Y	5					25
							6	9									
11	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6659	2	19	9	Y	17					42
12	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	3			Y	-0-					42
*01	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	3			Y	-0-	28	1			14

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249663 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8200 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	329	-0-	-3205	-0-	329	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	2505	-0-	-915	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
10	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
11	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
12	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
*01	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 6H RRCID -> 249665 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18569	X	15039	-0-	-3530	-0-	15039	2			N	-0-					-0-
09	17580	X	13261	-0-	-4319	-0-	13261	2			N	-0-					-0-
10	16523	X	13670	-0-	-2853	-0-	13670	2			N	-0-					-0-
11	15210	X	13105	-0-	-2105	-0-	13105	2			N	-0-					-0-
12	15593	X	12473	-0-	-3120	-0-	12473	2			N	-0-					-0-
*01	15035	X	12639	-0-	-2396	-0-	12639	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 7H RRCID -> 249674 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7590 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	1250	-0-	-920	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1170	-0-	-120	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	814	-0-	-386	-0-	814	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1096	-0-	-113	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
*01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 9H RRCID -> 249677 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7590 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23320	X	7559	-0-	-15761	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
09	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
10	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
11	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
12	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	8466	2			N	-0-					-0-
*01	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			N	-0-					-0-

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249681 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5890 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		140	-0-	140	4339	140	2			Y	-0-					14
09	4468	X	129	-0-	-4339	-0-	122	2	7	9	Y	6					20
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	5					25
11	210	X	171	-0-	-39	-0-	152	2	19	9	Y	17					42
12	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					42
*01	155	X	52	-0-	-103	-0-	27	3	25	9	Y	23	44	1			21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249682 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5608 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	1507	1	4158	2	Y	34					50
							37	9									
09	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	1329	1	4573	2	Y	-0-					50
10	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	1286	1	4628	2	Y	88					138
							97	9									
11	4800	X	4043	-0-	-757	-0-	853	1	3142	2	Y	44					182
							48	9									
12	4588	X	3833	-0-	-755	-0-	859	1	2943	3	Y	28	160	1			50
							31	9									
*01	4588	X	4522	-0-	-66	-0-	896	1	3601	3	Y	23					73
							25	9									

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249683 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6238 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	1883	1	5193	2	Y	-0-					1
09	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	1788	1	6154	2	Y	-0-					1
10	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	1656	1	5958	2	Y	17					18
							19	9									
11	6840	X	2790	-0-	-4050	-0-	596	1	2194	2	Y	-0-					18
12	5673	X	2569	-0-	-3104	-0-	581	1	1988	3	Y	-0-	16	1			2
*01	5673	X	2828	-0-	-2845	-0-	563	1	2265	3	Y	-0-					2

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249684 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 6026 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249685 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6354 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					6
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	357	1	1227	2	Y	-0-					6
10	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	613	1	2207	2	Y	-0-					6
11	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	490	1	1807	2	Y	-0-					6
12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	494	1	1690	3	Y	-0-	4	1			2
*01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	407	1	1637	3	Y	36					38
							40	9									

ADAM STINSON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 249686 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5682 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	955	1	9918	2	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
09	9990	X	9727	-0-	-263	-0-	9727	2			Y	-0-					-0-
10	13659	X	13659	-0-	-0-	-0-	1249	1	12323	2	Y	79	62	1			17
							87	9									
11	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	1061	1	10699	2	Y	-0-					17
12	10912	X	10707	-0-	-205	-0-	1087	1	9620	2	Y	-0-	12	1			5
*01	11098	X	10180	-0-	-918	-0-	10178	3	2	9	Y	2	5	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
VINSON WELL #: A 2H RRCID -> 249687 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7201 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	4858	-0-	-908	-0-	472	1	4386	2	Y	-0-					-0-
09	5580	X	5128	-0-	-452	-0-	485	1	4643	2	Y	-0-					-0-
10	5549	X	5535	-0-	-14	-0-	528	1	5007	2	Y	-0-					-0-
11	5280	X	5210	-0-	-70	-0-	518	1	4692	2	Y	-0-					-0-
12	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	550	1	5058	2	Y	1					1
							1	9									
*01	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	526	1	4712	2	Y	4					5
							4	9									

ADAM STINSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249689 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 7300 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7688	X	7358	-0-	-330	-0-	643	1	6681	2	Y	31	18	1			13
							34	9									
09	11176	X	11176	-0-	-0-	-0-	1124	1	10031	2	Y	19					32
							21	9									
10	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	738	1	7285	2	Y	27	46	1			13
							30	9									
11	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	728	1	7345	2	Y	27					40
							30	9									
12	11418	X	11418	-0-	-0-	-0-	1153	1	10204	2	Y	55	72	1			23
							61	9									
*01	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	9393	3	81	9	Y	74	69	1			28

SOUTH LOOP 820 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249692 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 8481 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
10	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249693 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5509 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		1327	-0-	1327	1443	1321	2	6	9	Y	5					13
09	14B2 EXT		1353	-0-	1353	2796	1350	2	3	9	Y	3					16
10	14B2 EXT		1582	-0-	1582	4378	179	1	1403	2	Y	-0-					16
11	5385	X	1007	-0-	-4378	-0-	1007	2			Y	-0-					16
12	1364	N	616	-0-	-748	-0-	601	3	15	9	Y	14	30	1			-0-
*01	3100	N	3383	-0-	283	283	3369	3	14	9	Y	13					13

COX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 1887 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
VINSON WELL #: A 3H RRCID -> 249719 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7838 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	5058	-0-	-336	-0-	492	1	4566	2	Y	-0-					-0-
09	5070	X	4923	-0-	-147	-0-	466	1	4457	2	Y	-0-					-0-
10	5239	X	4999	-0-	-240	-0-	477	1	4522	2	Y	-0-					-0-
11	4890	X	4654	-0-	-236	-0-	463	1	4191	2	Y	-0-					-0-
12	5084	X	4924	-0-	-160	-0-	483	1	4440	2	Y	1					1
							1	9									
01	5084	X	4370	-0-	-714	-0-	439	1	3931	2	Y	-0-					1

JOHNSON HILL LAND & MINERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249736 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7904 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	1316	1	4219	2	N	-0-					-0-
09	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	1288	1	4042	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	5403	-0-	-177	-0-	1301	1	4102	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	5170	-0-	-230	-0-	1246	1	3924	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	5151	-0-	-429	-0-	1287	1	3864	2	N	-0-					-0-
*01	5549	X	4742	-0-	-807	-0-	1259	1	3483	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249740 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249745 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249757 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5652 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21596	X	7421	-0-	-14175	-0-	1238	1	6150	2	Y	30					75
							33	9									
09	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	279	1	1783	2	Y	-0-	58	1			17
10	7037	X	1525	-0-	-5512	-0-	227	1	1298	2	Y	-0-					17
11	6810	X	1215	-0-	-5595	-0-	180	1	1035	2	Y	-0-					17
12	6262	X	770	-0-	-5492	-0-	124	1	645	3	Y	1					18
							1	9									
*01	6262	X	517	-0-	-5745	-0-	85	1	432	3	Y	-0-	10	1			8

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249758 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5738 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249759 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5839 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		2263	-0-	2263	8174	2263	2			Y	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8174					Y	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8174					Y	-0-					17
11	8174	X	-0-	-0-	-8174	-0-					Y	-0-					17
12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	13	1	1			29
*01	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	13					42

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249760 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6100 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	252	1	696	2	Y	-0-					13
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	206	1	708	2	Y	-0-					13
10	961	N	596	-0-	-365	-0-	130	1	466	2	Y	-0-					13
11	930	N	531	-0-	-399	-0-	113	1	418	2	Y	-0-					13
12	775	N	610	-0-	-165	-0-	138	1	472	3	Y	-0-	1	1			12
*01	589	N	72	-0-	-517	-0-	14	1	58	3	Y	-0-					12

PYLE-MERCER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249763 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9450 - 10241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	2580	-0-	-86	-0-	1159	1	1421	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	2185	-0-	-395	-0-	1109	1	1076	2	N	-0-					-0-
10	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	1186	1	1984	2	N	-0-					-0-
11	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	1129	1	1647	2	N	-0-					-0-
12	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	1153	1	1381	2	N	-0-					-0-
*01	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	1151	1	1393	2	N	-0-					-0-

CAMPBELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9005 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7409	X	6298	-0-	-1111	-0-	357	1	5941	2	N	-0-					-0-
09	6720	X	6382	-0-	-338	-0-	346	1	6036	2	N	-0-					-0-
10	6944	X	6555	-0-	-389	-0-	357	1	6198	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	6298	-0-	-122	-0-	346	1	5952	2	N	-0-					-0-
12	6634	X	6430	-0-	-204	-0-	357	1	6073	2	N	-0-					-0-
01	6603	X	6411	-0-	-192	-0-	357	1	6054	2	N	-0-					-0-

STOUT WELL #: 1H RRCID -> 250134 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8284 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8060	X	7281	-0-	-779	-0-	298	1	6983	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	6937	-0-	-743	-0-	288	1	6649	2	N	-0-					-0-
10	7781	X	7106	-0-	-675	-0-	298	1	6808	2	N	-0-					-0-
11	7410	X	6973	-0-	-437	-0-	288	1	6685	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	7071	-0-	-214	-0-	298	1	6773	2	N	-0-					-0-
01	7285	X	7087	-0-	-198	-0-	298	1	6789	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250136 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 250138 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7825 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
DOUBLE DOLLOR LEASE WELL #: C 5H RRCID -> 250161 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 1217 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250163 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 1892 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNERSTONE WELL #: 3H RRCID -> 250222 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 9525 - 11827

08	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	552	1	3216	2	N	-0-					-0-
09	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	620	1	3170	2	N	-0-					-0-
10	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	502	1	3242	2	N	-0-					-0-
11	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	523	1	3097	2	N	-0-					-0-
12	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	396	1	2105	2	N	-0-					-0-
*01	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	484	1	2361	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250377 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7750 - 11766

08	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
09	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
10	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
11	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
12	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
*01	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250378 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7880 - 10725

08	2976 X	2643	-0-	-333	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
09	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
10	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
11	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
12	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
*01	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250408 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 6780 - 11120

08	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	590	1	6128	2	Y	-0-	16	1			20
09	8070 X	3880	-0-	-4190	-0-	3871	2	9	9	Y	8					28
10	8866 X	2514	-0-	-6352	-0-	231	1	2283	2	Y	-0-	20	1			8
11	8580 X	3740	-0-	-4840	-0-	337	1	3400	2	Y	3					11
						3	9									
12	4123 X	2435	-0-	-1688	-0-	2434	3	1	9	Y	1	9	1			3
*01	4123 X	3168	-0-	-955	-0-	3148	3	20	9	Y	18	15	1			6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ZWEIFEL, HENRY WELL #: 1H RRCID -> 250409 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 6062 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7099	X	6976	-0-	-123	-0-	6976	2			N	-0-					89
09	6840	X	6720	-0-	-120	-0-	6720	2			N	-0-					89
10	7254	X	6775	-0-	-479	-0-	6754	2	21	9	N	19					108
11	7020	X	6556	-0-	-464	-0-	6546	2	10	9	N	9					117
12	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7002	3	18	9	N	16					133
*01	6975	X	6957	-0-	-18	-0-	232	1	6719	2	N	5	77	1			61
							6	9									

BOSWELL UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250411 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7612 - 8807

08	11439	X	9045	-0-	-2394	-0-	9045	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	10698	-0-	-192	-0-	10698	2			N	-0-					-0-
10	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	10028	2			N	-0-					-0-
11	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	10196	2			N	-0-					-0-
12	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	10257	2			N	-0-					-0-
*01	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	9854	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 4H RRCID -> 250412 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7500 - 11030

08	20305	X	18957	-0-	-1348	-0-	18957	2			N	-0-					-0-
09	19650	X	16939	-0-	-2711	-0-	16939	2			N	-0-					-0-
10	20274	X	17134	-0-	-3140	-0-	17134	2			N	-0-					-0-
11	19590	X	17529	-0-	-2061	-0-	17529	2			N	-0-					-0-
12	19127	X	18057	-0-	-1070	-0-	18057	2			N	-0-					-0-
*01	18972	X	17333	-0-	-1639	-0-	17333	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250413 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 6365 - 9341

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250414 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5625 - 9702

08	107	K	107	-0-	-0-	-0-	107	1			Y	-0-					7
09	54	K	54	-0-	-0-	-0-	34	1	20	2	Y	-0-					7
10	14B2 EXT		258	-0-	258	258	43	1	215	2	Y	-0-					7
11	483	X	225	-0-	-258	-0-	223	1	2	9	Y	2					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

BOSWELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250417 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7631 - 9682

08	14477	X	9572	-0-	-4905	-0-	9572	2			N	-0-					-0-
09	12540	X	7756	-0-	-4784	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
10	12927	X	8219	-0-	-4708	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	8551	-0-	-2039	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	7880	-0-	-986	-0-	7880	2			N	-0-					-0-
*01	8866	X	7950	-0-	-916	-0-	7950	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EXELON NORTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250418 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8271 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	11129	-0-	8029	8029	245	1	10884	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	18963	-0-	15963	23992	349	1	18614	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	17255	-0-	14155	38147	376	1	16879	2	N	-0-					-0-
11	54935	X	16788	-0-	-38147	-0-	471	1	16317	2	N	-0-					-0-
12	16342	X	16342	-0-	-0-	-0-	360	1	15982	2	N	-0-					-0-
*01	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	369	1	6426	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 5H RRCID -> 250419 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7550 - 12427

08	22754	X	17972	-0-	-4782	-0-	17972	2			N	-0-					-0-
09	22020	X	18783	-0-	-3237	-0-	18783	2			N	-0-					-0-
10	21049	X	18662	-0-	-2387	-0-	18662	2			N	-0-					-0-
11	20370	X	17674	-0-	-2696	-0-	17674	2			N	-0-					-0-
12	21049	X	19233	-0-	-1816	-0-	19233	2			N	-0-					-0-
*01	19406	X	18971	-0-	-435	-0-	18971	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 3H RRCID -> 250421 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7419 - 10522

08	13609	X	13484	-0-	-125	-0-	13484	2			N	-0-					-0-
09	13290	X	12101	-0-	-1189	-0-	12101	2			N	-0-					-0-
10	13733	X	13094	-0-	-639	-0-	13094	2			N	-0-					-0-
11	13290	X	12258	-0-	-1032	-0-	12258	2			N	-0-					-0-
12	12958	X	12205	-0-	-753	-0-	12205	2			N	-0-					-0-
*01	12958	X	11607	-0-	-1351	-0-	11607	2			N	-0-					-0-

STINSON, ADAM WELL #: 12H RRCID -> 250423 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 6076 - 8762

08	3100	N	3407	-0-	307	1433	923	1	2477	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	3000	N	2198	-0-	-802	631	2198	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3136	-0-	36	667	287	1	2829	2	Y	18	14	1			4
							20	9									
11	3733	X	3066	-0-	-667	-0-	277	1	2789	2	Y	-0-					4
12	2573	X	2396	-0-	-177	-0-	243	1	2153	2	Y	-0-	2	1			2
*01	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2722	3	2	9	Y	2	3	1			1

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250425 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6320 - 9770

08	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	902	1	9366	2	Y	47	25	1			31
							52	9									
09	7140	X	2676	-0-	-4464	-0-	2656	2	20	9	Y	18					49
10	12245	X	6962	-0-	-5283	-0-	641	1	6321	2	Y	-0-	32	1			17
11	11850	X	7063	-0-	-4787	-0-	635	1	6409	2	Y	17					34
							19	9									
12	7781	X	4506	-0-	-3275	-0-	458	1	4048	2	Y	-0-	25	1			9
*01	7781	X	4798	-0-	-2983	-0-	4796	3	2	9	Y	2	8	1			3

ALLIANCE WELL #: B 10H RRCID -> 250427 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7560 - 9950

08	9021	X	7895	-0-	-1126	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
09	13409	X	13409	-0-	-0-	-0-	13409	2			N	-0-					-0-
10	14180	X	14180	-0-	-0-	-0-	14180	2			N	-0-					-0-
11	14283	X	14283	-0-	-0-	-0-	14283	2			N	-0-					-0-
12	13356	X	13356	-0-	-0-	-0-	13356	2			N	-0-					-0-
*01	13895	X	13895	-0-	-0-	-0-	13895	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250429 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 6487 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		117	-0-	117	415	117	2			Y	-0-					-0-
09	1159	X	744	-0-	-415	-0-	259	1	485	2	Y	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	107	1	278	2	Y	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	157	1	108	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	249	-0-	-247	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
*01	372	N	332	-0-	-40	-0-	319	3	13	9	Y	12	12	1			-0-

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 250431 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 4886 PERF. 5260 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250449 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 6875 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	742	1	7706	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
09	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	10712	2			Y	-0-					-0-
10	13241	X	13241	-0-	-0-	-0-	1211	1	11946	2	Y	76	60	1			16
							84	9									
11	12008	X	12008	-0-	-0-	-0-	1082	1	10913	2	Y	12					28
							13	9									
12	13518	X	13518	-0-	-0-	-0-	13495	3	23	9	Y	21	37	1			12
*01	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	11268	3	80	9	Y	73	60	1			25

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250453 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 6860 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	688	1	7144	2	Y	-0-	19	1			18
09	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	8788	2			Y	-0-					18
10	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	915	1	9034	2	Y	44	49	1			13
							48	9									
11	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	852	1	8598	2	Y	-0-					13
12	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	9069	3			Y	-0-	10	1			3
*01	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	8263	3			Y	-0-	2	1			1

EXELON NORTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250454 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8905 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13509	X	13509	-0-	-0-	-0-	297	1	13212	2	N	-0-					-0-
09	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	222	1	11861	2	N	-0-					-0-
10	10912	X	8716	-0-	-2196	-0-	190	1	8526	2	N	-0-					-0-
11	13080	X	10863	-0-	-2217	-0-	305	1	10558	2	N	-0-					-0-
12	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	237	1	10544	2	N	-0-					-0-
*01	8897	X	3608	-0-	-5289	-0-	196	1	3412	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 11H RRCID -> 250455 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7510 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14247	X	14247	-0-	-0-	-0-	14247	2			N	-0-					-0-
09	13710	X	11128	-0-	-2582	-0-	11128	2			N	-0-					-0-
10	14167	X	11599	-0-	-2568	-0-	11599	2			N	-0-					-0-
11	13800	X	10150	-0-	-3650	-0-	10150	2			N	-0-					-0-
12	14260	X	11924	-0-	-2336	-0-	11924	2			N	-0-					-0-
*01	14260	X	11549	-0-	-2711	-0-	11549	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

FINLEY, DORRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250457 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5695 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250458 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 6385 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		298	-0-	298	366	26 7	1 9	265	2	Y	6	1	1			7
09	949	N	583	-0-	-366	-0-	583	2			Y	-0-					7
10	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	256 3	1 9	2523	2	Y	3	8	1			2
11	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	268 6	1 9	2700	2	Y	5					7
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1109	3	7	9	Y	6	10	1			3
*01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	680	3	21	9	Y	19	16	1			6

DOUBLE DOLLAR LEASE WELL #: C 4H RRCID -> 250461 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7579 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	4658	-0-	-1046	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	4863	-0-	-597	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	4756	-0-	-793	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4917	-0-	-123	-0-	684	1	4233	2	N	-0-					-0-
12	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	707	1	4610	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	4974	-0-	-48	-0-	707	1	4267	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250465 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5603 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250466 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5554 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	215	X	215	-0-	-0-	-0-	214	2	1	9	Y	1					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250467 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 7085 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4977	-0-	1877	1877	436 13	1 9	4528	2	Y	12	12	1			-0-
09	3000	N	4153	-0-	1153	3030	417 12	1 9	3724	2	Y	11					11
10	3100	N	5413	-0-	2313	5343	496 20	1 9	4897	2	Y	18	23	1			6
11	10222	X	4879	-0-	-5343	-0-	440	1	4439	2	Y	-0-					6
12	4991	X	3908	-0-	-1083	-0-	397	1	3511	2	Y	-0-	4	1			2
*01	5146	X	4582	-0-	-564	-0-	4565	3	17	9	Y	15	12	1			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BOSWELL UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250468 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7915 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16895	X	14991	-0-	-1904	-0-	14991	2			N	-0-					-0-
09	15192	X	15192	-0-	-0-	-0-	15192	2			N	-0-					-0-
10	16475	X	16475	-0-	-0-	-0-	16475	2			N	-0-					-0-
11	15884	X	15884	-0-	-0-	-0-	15884	2			N	-0-					-0-
12	15686	X	15681	-0-	-5	-0-	15681	2			N	-0-					-0-
*01	16461	X	15065	-0-	-1396	-0-	15065	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250469 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 6160 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1245					Y	-0-					-0-
09	1701	X	456	-0-	-1245	-0-	159	1	297	2	Y	-0-					-0-
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	240	1	625	2	Y	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	193	1	133	2	Y	-0-					-0-
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
*01	868	N	454	-0-	-414	-0-	439	3	15	9	Y	14	14	1			-0-

GRACIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250479 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5600 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		1067	-0-	1067	2665	1067	2			Y	-0-					3
09	3652	X	987	-0-	-2665	-0-	987	2			Y	-0-					3
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	109	1	1013	2	Y	4					7
							4	9									
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	112	1	1021	2	Y	-0-					7
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1126	3	53	9	Y	48	3	1			52
*01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1348	3	33	9	Y	30	51	1			31

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250480 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5760 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3243	-0-	143	143	284	1	2950	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	2122	N	1979	-0-	-143	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-
10	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	276	1	2727	2	Y	16	13	1			3
							18	9									
11	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	225	1	2273	2	Y	-0-					3
12	3255	X	2110	-0-	-1145	-0-	214	1	1896	2	Y	-0-	1	1			2
*01	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			Y	-0-					2

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250481 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5396 PERF. 5519 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		12490	-0-	12490	15673	12484	2	6	9	Y	5					13
09	14B2 EXT		11212	-0-	11212	26885	11209	2	3	9	Y	3					16
10	14B2 EXT		12577	-0-	12577	39462	1423	1	11143	2	Y	10					26
							11	9									
11	52176	X	12714	-0-	-39462	-0-	2018	1	10696	2	Y	-0-					26
12	14082	X	14082	-0-	-0-	-0-	14078	3	4	9	Y	4	30	1			-0-
*01	12276	X	7193	-0-	-5083	-0-	7179	3	14	9	Y	13					13

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250773 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10747 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GILLIGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251142 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 587 PERF. 6310 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14415	X	13600	-0-	-815	-0-	2589	1	11008	2	Y	3					24
							3	9									
09	13650	X	11380	-0-	-2270	-0-	2177	1	9203	2	Y	-0-					24
10	13857	X	12438	-0-	-1419	-0-	2185	1	10250	2	Y	3					27
							3	9									
11	13170	X	9314	-0-	-3856	-0-	864	1	8450	2	Y	-0-					27
12	13144	X	8407	-0-	-4737	-0-	8405	3	2	9	Y	2	29	1			-0-
*01	13144	X	5393	-0-	-7751	-0-	5393	3			Y	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251207 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6065 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	20	1			5
09	14B2 EXT		413	-0-	413	413	20	1	393	2	Y	-0-					5
10	14B2 EXT		424	-0-	424	837	20	1	404	2	Y	-0-	2	1			3
11	3215	X	2378	-0-	-837	-0-	110	1	2268	2	Y	-0-					3
12	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	8360	3	55	9	Y	50	48	1			5
*01	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7542	3	17	9	Y	15	20	1			-0-

CORNERSTONE WELL #: 1H RRCID -> 251432 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8748 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	474	1	2760	2	N	-0-					-0-
09	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	522	1	2672	2	N	-0-					-0-
10	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	465	1	3005	2	N	-0-					-0-
11	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	464	1	2751	2	N	-0-					-0-
12	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	525	1	2790	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2671	-0-	-274	-0-	454	1	2217	2	N	-0-					-0-

CORNERSTONE WELL #: 2H RRCID -> 251434 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8990 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	484	1	2816	2	N	-0-					-0-
09	2400	X	1953	-0-	-447	-0-	319	1	1634	2	N	-0-					-0-
10	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	544	1	3514	2	N	-0-					-0-
11	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	475	1	2813	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	589	1	3131	2	N	-0-					-0-
*01	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	572	1	2791	2	N	-0-					-0-

DAVIS, MILES WELL #: 1H RRCID -> 251443 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5880 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMULLIN WELL #: 1H RRCID -> 251617 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9175 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	2102	-0-	-595	-0-	112	1	1990	2	N	-0-					-0-
09	2430	X	2423	-0-	-7	-0-	132	1	2291	2	N	-0-					-0-
10	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	441	1	2295	2	N	-0-					-0-
11	2460	X	1909	-0-	-551	-0-	379	1	1530	2	N	-0-					-0-
12	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	421	1	2085	2	N	-0-					-0-
*01	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	435	1	2306	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

TOMMY RAY WELL #: 1H RRCID -> 251782 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8990 - 13670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9734	X	8654	-0-	-1080	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	8066	-0-	-1354	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	8440	-0-	-364	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	7965	-0-	-405	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	8022	-0-	-627	-0-	8022	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	7985	-0-	-664	-0-	7985	2			N	-0-					-0-

LOU ELLEN WELL #: 2H RRCID -> 251790 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9170 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	372	1	6602	2	N	-0-					-0-
09	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	213	1	3684	2	N	-0-					-0-
10	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	260	1	4177	2	N	-0-					-0-
11	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	209	1	3516	2	N	-0-					-0-
12	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	222	1	3753	2	N	-0-					-0-
*01	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	215	1	3609	2	N	-0-					-0-

BENTLEY WELL #: 2H RRCID -> 251804 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8465 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	1999	-0-	-171	-0-	107	1	1892	2	N	-0-					-0-
09	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	129	1	2238	2	N	-0-					-0-
10	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	142	1	2275	2	N	-0-					-0-
11	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	131	1	2207	2	N	-0-					-0-
12	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	140	1	2372	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	1402	-0-	-768	-0-	79	1	1323	2	N	-0-					-0-

MCDANIEL WELL #: 1H RRCID -> 251822 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF.11153 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	3082	-0-	-235	-0-	165	1	2917	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	3198	-0-	-12	-0-	175	1	3023	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	3064	-0-	-253	-0-	180	1	2884	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	2646	-0-	-474	-0-	148	1	2498	2	N	-0-					-0-
12	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	430	1	3003	2	N	-0-					-0-
*01	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	542	1	2855	2	N	-0-					-0-

BROWN HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251829 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6565 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8581	2			Y	-0-					79
09	6600	X	5507	-0-	-1093	-0-	5507	2			Y	-0-					79
10	6820	X	6302	-0-	-518	-0-	6302	2			Y	-0-					79
11	6600	X	5703	-0-	-897	-0-	5703	2			Y	-0-					79
12	8587	X	6354	-0-	-2233	-0-	6350	3	4	9	Y	4	65	1			18
*01	8587	X	6213	-0-	-2374	-0-	6205	2	8	9	Y	7					25

ALLIANCE WELL #: C 3H RRCID -> 251830 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7480 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1113	-0-	-127	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1058	-0-	-52	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1049	-0-	-98	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1030	-0-	-50	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
*01	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	1042	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: C 4H RRCID -> 251835 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7420 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	11756	2			N	-0-					-0-
09	10857	X	10857	-0-	-0-	-0-	10857	2			N	-0-					-0-
10	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-	11094	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	11357	-0-	-13	-0-	11357	2			N	-0-					-0-
12	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	11592	2			N	-0-					-0-
*01	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	11540	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: D 11H RRCID -> 251836 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7900 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10974	X	10330	-0-	-644	-0-	10330	2			N	-0-					-0-
09	11453	X	11453	-0-	-0-	-0-	11453	2			N	-0-					-0-
10	12020	X	12020	-0-	-0-	-0-	12020	2			N	-0-					-0-
11	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	11772	2			N	-0-					-0-
12	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	11801	2			N	-0-					-0-
*01	11493	X	11493	-0-	-0-	-0-	11493	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 5H RRCID -> 251837 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7493 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7967	X	6359	-0-	-1608	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	5508	-0-	-1962	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	5547	-0-	-1614	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	5241	-0-	-1149	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	5753	-0-	-788	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
*01	6355	X	5589	-0-	-766	-0-	5589	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 12H RRCID -> 251839 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7510 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9083	X	3978	-0-	-5105	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	6897	-0-	-1893	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	7575	-0-	-1508	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
11	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
12	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
*01	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 4H RRCID -> 251840 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7500 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	4649	-0-	-218	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4196	-0-	-574	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4454	-0-	-475	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
11	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4736	-0-	-69	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
*01	4650	X	4197	-0-	-453	-0-	4197	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 3H RRCID -> 251841 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7556 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16461	X	14833	-0-	-1628	-0-	14833	2			N	-0-					-0-
09	15600	X	13706	-0-	-1894	-0-	13706	2			N	-0-					-0-
10	15407	X	13544	-0-	-1863	-0-	13544	2			N	-0-					-0-
11	14820	X	12741	-0-	-2079	-0-	12741	2			N	-0-					-0-
12	15283	X	13219	-0-	-2064	-0-	13219	2			N	-0-					-0-
*01	14818	X	12785	-0-	-2033	-0-	12785	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 3H RRCID -> 251842 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7458 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
09	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
10	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5209	-0-	-281	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5111	-0-	-469	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
*01	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 4H RRCID -> 251843 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7480 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17856	X	13723	-0-	-4133	-0-	13723	2			N	-0-					-0-
09	16860	X	12780	-0-	-4080	-0-	12780	2			N	-0-					-0-
10	15562	X	13333	-0-	-2229	-0-	13333	2			N	-0-					-0-
11	14700	X	12466	-0-	-2234	-0-	12466	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	12707	-0-	-1212	-0-	12707	2			N	-0-					-0-
*01	13733	X	11575	-0-	-2158	-0-	11575	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE K UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251844 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7540 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24583	X	19527	-0-	-5056	-0-	19527	2			N	-0-					-0-
09	24030	X	15333	-0-	-8697	-0-	15333	2			N	-0-					-0-
10	24831	X	17826	-0-	-7005	-0-	17826	2			N	-0-					-0-
11	24030	X	14040	-0-	-9990	-0-	14040	2			N	-0-					-0-
12	19530	X	17152	-0-	-2378	-0-	17152	2			N	-0-					-0-
*01	19530	X	16827	-0-	-2703	-0-	16827	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251846 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7585 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19127	X	18083	-0-	-1044	-0-	18083	2			N	-0-					-0-
09	17970	X	17947	-0-	-23	-0-	17947	2			N	-0-					-0-
10	18352	X	18284	-0-	-68	-0-	18284	2			N	-0-					-0-
11	18421	X	18421	-0-	-0-	-0-	18421	2			N	-0-					-0-
12	18538	X	17601	-0-	-937	-0-	17601	2			N	-0-					-0-
*01	18538	X	17483	-0-	-1055	-0-	17483	2			N	-0-					-0-

GRACIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251847 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5359 PERF. 5800 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					3
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					3
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1435	3	57	9	Y	52	4	1			51
*01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1902	3	34	9	Y	31	73	1			9

BOSWELL UNIT WELL #: 14H RRCID -> 251849 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7620 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22258	X	20512	-0-	-1746	-0-	20512	2			N	-0-					-0-
09	21540	X	18585	-0-	-2955	-0-	18585	2			N	-0-					-0-
10	22258	X	17597	-0-	-4661	-0-	17597	2			N	-0-					-0-
11	19860	X	16311	-0-	-3549	-0-	16311	2			N	-0-					-0-
12	15801	X	15801	-0-	-0-	-0-	15801	2			N	-0-					-0-
*01	15157	X	15157	-0-	-0-	-0-	15157	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251850 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 9500 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	18165	-0-	15065	15065	418	1	17747	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	20921	-0-	17921	32986	112	1	20809	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	24971	-0-	21871	54857	24971	2			N	-0-					-0-
11	75437	X	20580	-0-	-54857	-0-	20580	2			N	-0-					-0-
12	19307	X	19307	-0-	-0-	-0-	19307	2			N	-0-					-0-
*01	18636	X	18636	-0-	-0-	-0-	18636	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251851 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 9400 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15362	X	15362	-0-	-0-	-0-	354	1	15008	2	N	-0-					-0-
09	18508	X	18508	-0-	-0-	-0-	99	1	18409	2	N	-0-					-0-
10	21587	X	21587	-0-	-0-	-0-	21587	2			N	-0-					-0-
11	19685	X	19685	-0-	-0-	-0-	19685	2			N	-0-					-0-
12	20285	X	20285	-0-	-0-	-0-	20285	2			N	-0-					-0-
*01	19977	X	19977	-0-	-0-	-0-	19977	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251852 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5585 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	241	1	2502	2	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
09	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-					-0-
10	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	316	1	3117	2	Y	17	13	1			4
							19	9									
11	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	523	1	5275	2	Y	-0-					4
12	3100	N	5913	-0-	2813	2813	5913	3			Y	-0-	1	1			3
*01	9095	X	6282	-0-	-2813	-0-	6282	3			Y	-0-	1	1			2

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251853 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7790 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8073	X	4872	-0-	-3201	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
09	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	13653	-0-	10553	10553	264	1	13389	2	N	-0-					-0-
11	26816	X	16263	-0-	-10553	-0-	16263	2			N	-0-					-0-
12	15786	X	15786	-0-	-0-	-0-	15786	2			N	-0-					-0-
*01	13552	X	13552	-0-	-0-	-0-	13552	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251854 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7640 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	6348	-0-	3248	3248	123	1	6225	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	16034	-0-	13034	16282	16034	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	18851	-0-	15751	32033	18851	2			N	-0-					-0-
*01	53202	X	21169	-0-	-32033	-0-	21169	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251855 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7902 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	12553	-0-	9453	11835	12553	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	18250	-0-	15250	27085	18250	2			N	-0-					-0-
10	45121	X	18036	-0-	-27085	-0-	349	1	17687	2	N	-0-					-0-
11	22399	X	22399	-0-	-0-	-0-	22399	2			N	-0-					-0-
12	24416	X	24416	-0-	-0-	-0-	24416	2			N	-0-					-0-
*01	23114	X	23114	-0-	-0-	-0-	23114	2			N	-0-					-0-

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251877 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5604 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		904	-0-	904	3893	898	2	6	9	Y	5					13
09	14B2 EXT		746	-0-	746	4639	743	2	3	9	Y	3					16
10	14B2 EXT		417	-0-	417	5056	47	1	370	2	Y	-0-					16
11	6062	X	1006	-0-	-5056	-0-	159	1	847	2	Y	-0-					16
12	775	N	172	-0-	-603	-0-	157	3	15	9	Y	14	30	1			-0-
*01	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2573	3	14	9	Y	13					13

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 10H RRCID -> 251878 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7530 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26412	X	24911	-0-	-1501	-0-	24911	2			N	-0-					-0-
09	25560	X	22436	-0-	-3124	-0-	22436	2			N	-0-					-0-
10	26164	X	21804	-0-	-4360	-0-	21804	2			N	-0-					-0-
11	25320	X	19484	-0-	-5836	-0-	19484	2			N	-0-					-0-
12	25730	X	21505	-0-	-4225	-0-	21505	2			N	-0-					-0-
*01	24924	X	21326	-0-	-3598	-0-	21326	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE K UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251879 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7620 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17335	X	17335	-0-	-0-	-0-	17335	2			N	-0-					-0-
09	14924	X	14924	-0-	-0-	-0-	14924	2			N	-0-					-0-
10	16399	X	14980	-0-	-1419	-0-	14980	2			N	-0-					-0-
11	16770	X	15484	-0-	-1286	-0-	15484	2			N	-0-					-0-
12	17329	X	15452	-0-	-1877	-0-	15452	2			N	-0-					-0-
*01	17329	X	14843	-0-	-2486	-0-	14843	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251880 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: D 7H RRCID -> 251881 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18458	X	18458	-0-	-0-	-0-	18458	2			N	-0-					-0-
09	16870	X	16870	-0-	-0-	-0-	16870	2			N	-0-					-0-
10	17210	X	17210	-0-	-0-	-0-	17210	2			N	-0-					-0-
11	16290	X	16290	-0-	-0-	-0-	16290	2			N	-0-					-0-
12	18848	X	16733	-0-	-2115	-0-	16733	2			N	-0-					-0-
*01	18445	X	16279	-0-	-2166	-0-	16279	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 6H RRCID -> 251882 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7630 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17732	X	14803	-0-	-2929	-0-	14803	2			N	-0-					-0-
09	16950	X	13784	-0-	-3166	-0-	13784	2			N	-0-					-0-
10	15841	X	14094	-0-	-1747	-0-	14094	2			N	-0-					-0-
11	14640	X	13845	-0-	-795	-0-	13845	2			N	-0-					-0-
12	14911	X	13717	-0-	-1194	-0-	13717	2			N	-0-					-0-
*01	14818	X	13650	-0-	-1168	-0-	13650	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 5H RRCID -> 251883 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7540 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13547	X	11766	-0-	-1781	-0-	11766	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	10758	-0-	-2352	-0-	10758	2			N	-0-					-0-
10	13547	X	11056	-0-	-2491	-0-	11056	2			N	-0-					-0-
11	12810	X	10996	-0-	-1814	-0-	10996	2			N	-0-					-0-
12	12245	X	11633	-0-	-612	-0-	11633	2			N	-0-					-0-
*01	11780	X	11008	-0-	-772	-0-	11008	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 8H RRCID -> 251890 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7620 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12524	X	7822	-0-	-4702	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
09	12120	X	7941	-0-	-4179	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
10	12524	X	10165	-0-	-2359	-0-	10165	2			N	-0-					-0-
11	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	9436	2			N	-0-					-0-
12	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	9905	2			N	-0-					-0-
*01	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	9229	2			N	-0-					-0-

HALL WELL #: 1D RRCID -> 251892 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 727 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: D 10H RRCID -> 251893 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7650 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14167	X	12670	-0-	-1497	-0-	12670	2			N	-0-					-0-
09	13410	X	10269	-0-	-3141	-0-	10269	2			N	-0-					-0-
10	13175	X	8279	-0-	-4896	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
11	12720	X	9794	-0-	-2926	-0-	9794	2			N	-0-					-0-
12	13144	X	9659	-0-	-3485	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
*01	12679	X	9642	-0-	-3037	-0-	9642	2			N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251894 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 7298 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		6941	-0-	6941	6941	608	1	6314	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
09	14B2 EXT		4902	-0-	4902	11843	4902	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		4829	-0-	4829	16672	441	1	4355	2	Y	30	24	1			6
							33	9									
11	19382	X	2710	-0-	-16672	-0-	244	1	2466	2	Y	-0-					6
12	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	1	5	1			2
*01	6944	X	8	-0-	-6936	-0-	8	3			Y	-0-	1	1			1

ALLIANCE WELL #: E 3H RRCID -> 251897 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7550 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	1953	-0-	-899	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	1823	-0-	-937	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	1580	-0-	-1272	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
11	1890	X	1410	-0-	-480	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
12	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
*01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 8H RRCID -> 251898 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7865 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20832	X	18148	-0-	-2684	-0-	18148	2			N	-0-					-0-
09	20160	X	17410	-0-	-2750	-0-	17410	2			N	-0-					-0-
10	18910	X	16848	-0-	-2062	-0-	16848	2			N	-0-					-0-
11	18300	X	17039	-0-	-1261	-0-	17039	2			N	-0-					-0-
12	18135	X	17734	-0-	-401	-0-	17734	2			N	-0-					-0-
*01	18135	X	17474	-0-	-661	-0-	17474	2			N	-0-					-0-

TANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6382 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3170	-0-	-240	-0-	745	1	2425	2	Y	-0-					77
09	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	665	1	2412	2	Y	-0-					77
10	2976	X	1990	-0-	-986	-0-	350	1	1640	2	Y	-0-					77
11	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	975	1	2540	2	Y	-0-					77
12	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	807	1	2286	2	Y	3					80
							3	9									
*01	3038	X	2456	-0-	-582	-0-	679	1	1759	2	Y	16					96
							18	9									

TANDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251903 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 7640 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	765	1	2490	2	Y	-0-					196
09	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	797	1	2889	2	Y	34					230
							37	9									
10	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	590	1	2765	2	Y	20					250
							22	9									
11	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	487	1	1267	2	Y	55	186	1			119
							61	9									
12	3007	X	2697	-0-	-310	-0-	704	1	1993	2	Y	-0-					119
*01	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	831	1	2152	2	Y	30					149
							33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ADAM STINSON WELL #: 1H RRCID -> 251905 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 7000 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	75	1	778	2	Y	5	2	1			3
							6	9									
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					3
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	83	1	519	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	1254	1	1172	2	Y	-0-					1
12	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	1685	1	1354	2	Y	-0-	1	1			-0-
*01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	1	1	1			-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251906 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 6000 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	184	1	345	2	Y	-0-					48
10	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	415	1	1082	2	Y	-0-					48
11	3000	N	6289	-0-	3289	3289	3858	1	2431	2	Y	-0-					48
12	10990	X	7701	-0-	-3289	-0-	7699	3	2	9	Y	2					50
*01	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	9619	3	10	9	Y	9	59	1			-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251908 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 6721 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		4883	-0-	4883	6647	4883	2			Y	-0-					62
09	21255	X	14608	-0-	-6647	-0-	5084	1	9524	2	Y	-0-					62
10	3100	N	15346	-0-	12246	12246	4252	1	11094	2	Y	-0-					62
11	14451	X	2205	-0-	-12246	-0-	1305	1	900	2	Y	-0-					62
12	2449	X	11	-0-	-2438	-0-	11	3			Y	-0-					62
*01	2449	X	5	-0-	-2444	-0-	5	3			Y	-0-	35	1			27

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251909 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5700 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	2553	-0-	-51	-0-	2553	2			Y	-0-					45
09	3240	X	2421	-0-	-819	-0-	2421	2			Y	-0-					45
10	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	1726	1	2862	2	Y	-0-					45
11	3540	X	1045	-0-	-2495	-0-	1045	2			Y	-0-					45
12	2883	X	1778	-0-	-1105	-0-	1778	3			Y	-0-					45
*01	2883	X	1928	-0-	-955	-0-	1928	3			Y	-0-	28	1			17

ALLIANCE WELL #: C 7H RRCID -> 251956 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7445 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12289	X	12289	-0-	-0-	-0-	12289	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	10212	-0-	-1218	-0-	10212	2			N	-0-					-0-
10	11346	X	10381	-0-	-965	-0-	10381	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	10093	-0-	-1787	-0-	10093	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	10156	-0-	-2120	-0-	10156	2			N	-0-					-0-
*01	12276	X	9645	-0-	-2631	-0-	9645	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 21H RRCID -> 252000 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7714 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32941	X	32941	-0-	-0-	-0-	724	1	32217	2	N	-0-					-0-
09	32969	X	32969	-0-	-0-	-0-	607	1	32362	2	N	-0-					-0-
10	28823	X	28823	-0-	-0-	-0-	628	1	28195	2	N	-0-					-0-
11	31890	X	29846	-0-	-2044	-0-	837	1	29009	2	N	-0-					-0-
12	31369	X	31369	-0-	-0-	-0-	691	1	30678	2	N	-0-					-0-
*01	21204	X	12413	-0-	-8791	-0-	674	1	11739	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

RADKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252093 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8775 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6572	X	6559	-0-	-13	-0-	350	1	6209	2	N	-0-			-0-
09	6630	X	5979	-0-	-651	-0-	327	1	5652	2	N	-0-			-0-
10	6851	X	6071	-0-	-780	-0-	356	1	5715	2	N	-0-			-0-
11	6630	X	6382	-0-	-248	-0-	358	1	6024	2	N	-0-			-0-
12	6510	X	6417	-0-	-93	-0-	358	1	6059	2	N	-0-			-0-
01	6510	X	6441	-0-	-69	-0-	362	1	6079	2	N	-0-			-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252129 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 5688 - 9611

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANCOCK WELL #: 1H RRCID -> 252130 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 771 - 11837

08	5053	X	4650	-0-	-403	-0-	298	1	4352	2	N	-0-			-0-
09	4800	X	4177	-0-	-623	-0-	288	1	3889	2	N	-0-			-0-
10	4774	X	3850	-0-	-924	-0-	304	1	3546	2	N	-0-			-0-
11	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	288	1	4250	2	N	-0-			-0-
12	4681	X	4445	-0-	-236	-0-	298	1	4147	2	N	-0-			-0-
01	4650	X	4439	-0-	-211	-0-	298	1	4141	2	N	-0-			-0-

WOODROW WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252154 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5910 - 7352

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LOU ELLEN WELL #: 1H RRCID -> 252229 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8855 - 13000

08	4495	X	2927	-0-	-1568	-0-	156	1	2771	2	N	-0-			-0-
09	4290	X	3810	-0-	-480	-0-	208	1	3602	2	N	-0-			-0-
10	4402	X	2269	-0-	-2133	-0-	133	1	2136	2	N	-0-			-0-
11	4260	X	3659	-0-	-601	-0-	205	1	3454	2	N	-0-			-0-
12	4278	X	2761	-0-	-1517	-0-	154	1	2607	2	N	-0-			-0-
01	3937	X	1834	-0-	-2103	-0-	103	1	1731	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 7H RRCID -> 252235 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7635 - 10538

08	11754	X	11754	-0-	-0-	-0-	11754	2			N	-0-			-0-
09	16433	X	16433	-0-	-0-	-0-	16433	2			N	-0-			-0-
10	17168	X	17168	-0-	-0-	-0-	17168	2			N	-0-			-0-
11	14995	X	14995	-0-	-0-	-0-	14995	2			N	-0-			-0-
12	15404	X	15404	-0-	-0-	-0-	15404	2			N	-0-			-0-
*01	15397	X	15397	-0-	-0-	-0-	15397	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: F 5H RRCID -> 252246 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7480 - 11130

08	16333	X	16333	-0-	-0-	-0-	16333	2			N	-0-			-0-
09	15554	X	15554	-0-	-0-	-0-	15554	2			N	-0-			-0-
10	16275	X	15952	-0-	-323	-0-	15952	2			N	-0-			-0-
11	15810	X	15244	-0-	-566	-0-	15244	2			N	-0-			-0-
12	16275	X	15292	-0-	-983	-0-	15292	2			N	-0-			-0-
*01	16275	X	15212	-0-	-1063	-0-	15212	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: E 6H RRCID -> 252247 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7550 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	4805	-0-	-1550	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5437	-0-	-623	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	5284	-0-	-792	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5006	-0-	-574	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
12	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
*01	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 11H RRCID -> 252248 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7522 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28210	X	21052	-0-	-7158	-0-	21052	2			N	-0-					-0-
09	24810	X	18876	-0-	-5934	-0-	18876	2			N	-0-					-0-
10	24056	X	18657	-0-	-5399	-0-	18657	2			N	-0-					-0-
11	23190	X	19000	-0-	-4190	-0-	19000	2			N	-0-					-0-
12	21824	X	19360	-0-	-2464	-0-	19360	2			N	-0-					-0-
*01	21049	X	19220	-0-	-1829	-0-	19220	2			N	-0-					-0-

CRABTREE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252249 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 6045 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	4630	-0-	-237	-0-	4627	2	3	9	N	3					28
09	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4540	2	9	9	N	8					36
10	4495	X	4421	-0-	-74	-0-	4418	2	3	9	N	3					39
11	4470	X	4420	-0-	-50	-0-	4408	2	12	9	N	11					50
12	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4970	3	9	9	N	8					58
*01	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	342	1	4366	3	N	14					72
							15	9									

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252250 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8191 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		560	-0-	560	560	560	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1271	-0-	1271	1831	1271	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		2829	-0-	2829	4660	55	1	2774	2	N	-0-					-0-
11	11294	X	6634	-0-	-4660	-0-	6634	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	8418	-0-	5318	5318	8418	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	11362	-0-	8262	13580	11362	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252253 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7588 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		3965	-0-	3965	9367	3965	2			N	-0-					-0-
09	20031	X	10664	-0-	-9367	-0-	10664	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	15886	-0-	12786	12786	307	1	15579	2	N	-0-					-0-
11	22747	X	9961	-0-	-12786	-0-	9961	2			N	-0-					-0-
12	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
*01	4495	X	3450	-0-	-1045	-0-	3450	2			N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 252254 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 9070 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	57222	X	18369	-0-	-38853	-0-	18369	2			N	-0-					-0-
09	19934	X	19934	-0-	-0-	-0-	19934	2			N	-0-					-0-
10	22127	X	22127	-0-	-0-	-0-	22127	2			N	-0-					-0-
11	22415	X	22415	-0-	-0-	-0-	22415	2			N	-0-					-0-
12	23207	X	23207	-0-	-0-	-0-	23207	2			N	-0-					-0-
*01	22488	X	22488	-0-	-0-	-0-	22488	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
OLCOTT SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252255 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVIA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252256 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6055 - 9265

08	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	1144	1	10248	2	Y	-0-	86	1			239
09	10260	X	9714	-0-	-546	-0-	977	1	8737	2	Y	-0-					239
10	10602	X	9349	-0-	-1253	-0-	947	1	8402	2	Y	-0-					239
11	10260	X	8307	-0-	-1953	-0-	836	1	7471	2	Y	-0-	79	1			160
12	9300	X	8259	-0-	-1041	-0-	8259	3			Y	-0-					160
*01	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	9849	3			Y	-0-					160

OLIVIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252277 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6080 - 9200

08	550	X	83	-0-	-467	-0-	8	1	69	2	Y	5	2	1			3
							6	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					10
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	2	1			8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

OLIVIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252278 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6070 - 9037

08	13795	X	10499	-0-	-3296	-0-	1048	1	9387	2	Y	58	89	1			35
							64	9									
09	13350	X	9650	-0-	-3700	-0-	958	1	8569	2	Y	112					147
							123	9									
10	11563	X	9355	-0-	-2208	-0-	944	1	8370	2	Y	37					184
							41	9									
11	10980	X	8671	-0-	-2309	-0-	866	1	7739	2	Y	60	101	1			143
							66	9									
12	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	10875	3	21	9	Y	19					162
*01	10354	X	9873	-0-	-481	-0-	9872	3	1	9	Y	1					163

ALLIANCE WELL #: C 6H RRCID -> 252332 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7436 - 9745

08	114	K	-0-	-0-	-114	114					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	862	-0-	862	976	862	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	834	-0-	834	1810	834	2			N	-0-					-0-
11	1810	X	-0-	-0-	-1810	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252344 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6448 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2785	-0-	-98	-0-	2785	2			Y	-0-					24
09	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			Y	-0-					24
10	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	149	1	2783	2	Y	-0-					24
11	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	108	1	2611	2	Y	3					27
							3	9									
12	2821	X	2370	-0-	-451	-0-	100	1	2267	2	Y	3					30
							3	9									
*01	2945	X	2126	-0-	-819	-0-	2126	3			Y	-0-					30

ALLIANCE WELL #: C 5H RRCID -> 252345 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7631 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9858	X	8413	-0-	-1445	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	10125	-0-	-615	-0-	10125	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	10398	-0-	-700	-0-	10398	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	9856	-0-	-884	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
12	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	10165	2			N	-0-					-0-
*01	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	9982	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252350 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7499 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3002	X	702	-0-	-2300	-0-	702	2			N	-0-					-0-
09	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4988	-0-	1888	1888	97	1	4891	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	8511	-0-	5511	7399	8511	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	14706	-0-	11606	19005	14706	2			N	-0-					-0-
*01	34201	X	15196	-0-	-19005	-0-	15196	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252352 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: L 2H RRCID -> 252391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7503 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5529	-0-	-141	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5507	-0-	-352	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5375	-0-	-775	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5541	-0-	-659	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
*01	6200	X	5543	-0-	-657	-0-	5543	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 4H RRCID -> 252395 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7420 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16244	X	13661	-0-	-2583	-0-	13661	2			N	-0-					-0-
09	15360	X	10712	-0-	-4648	-0-	10712	2			N	-0-					-0-
10	15810	X	11603	-0-	-4207	-0-	11603	2			N	-0-					-0-
11	15000	X	11215	-0-	-3785	-0-	11215	2			N	-0-					-0-
12	13361	X	11427	-0-	-1934	-0-	11427	2			N	-0-					-0-
*01	13361	X	11360	-0-	-2001	-0-	11360	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252397 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 5600 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		226	-0-	226	367	226	2			Y	-0-					51
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	367					Y	-0-					51
10	14B2 EXT		184	-0-	184	551	51	1	133	2	Y	-0-					51
11	705	X	154	-0-	-551	-0-	91	1	63	2	Y	-0-					51
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					51
*01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-	38	1			13

GRACIE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5720 - 9550

08	14446	X	14446	-0-	-0-	-0-	14431	2	15	9	Y	14					75
09	13806	X	13806	-0-	-0-	-0-	13806	2			Y	-0-					75
10	14525	X	14525	-0-	-0-	-0-	1402	1	13064	2	Y	54					129
							59	9									
11	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	1349	1	12274	2	Y	-0-					129
12	14095	X	14095	-0-	-0-	-0-	14095	3			Y	-0-	42	1			87
*01	13919	X	13405	-0-	-514	-0-	13405	3			Y	-0-	65	1			22

GREENHILL WELL #: 1H RRCID -> 252552 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8458 - 12298

08	5332	X	4779	-0-	-553	-0-	255	1	4524	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	4880	-0-	-100	-0-	267	1	4613	2	N	-0-					-0-
10	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	302	1	4854	2	N	-0-					-0-
11	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	277	1	4666	2	N	-0-					-0-
12	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	276	1	4662	2	N	-0-					-0-
*01	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	285	1	4791	2	N	-0-					-0-

CAVEN WELL #: 1H RRCID -> 252580 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5920 - 9225

08	T. A.		5223	-0-	5223	8978	5216	2	7	9	Y	6					27
09	T. A.		3524	-0-	3524	12502	3524	2			Y	-0-					27
10	T. A.		5443	-0-	5443	17945	568	1	4875	2	Y	-0-					27
11	22977	X	5032	-0-	-17945	-0-	5032	2			Y	-0-					27
12	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	3			Y	-0-					27
*01	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	3			Y	-0-					27

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252715 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8100 - 11591

08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	27	1	1152	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	11828	-0-	8828	8828	63	1	11765	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	20819	-0-	17719	26547	20819	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	20734	-0-	17734	44281	20734	2			N	-0-					-0-
12	64164	X	19883	-0-	-44281	-0-	19883	2			N	-0-					-0-
*01	18847	X	18847	-0-	-0-	-0-	18847	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252717 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 9000 - 11802

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		16456	-0-	16456	16456	88	1	16368	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		20932	-0-	20932	37388	20932	2			N	-0-					-0-
11	54276	X	16888	-0-	-37388	-0-	16888	2			N	-0-					-0-
12	14649	X	14649	-0-	-0-	-0-	14649	2			N	-0-					-0-
*01	17050	X	13377	-0-	-3673	-0-	13377	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252718 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8670 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	19382	X	19382	-0-	-0-	-0-	447	1	18935	2	N	-0-			-0-
09	19554	X	19554	-0-	-0-	-0-	105	1	19449	2	N	-0-			-0-
10	21398	X	21398	-0-	-0-	-0-	21398	2			N	-0-			-0-
11	18799	X	18799	-0-	-0-	-0-	18799	2			N	-0-			-0-
12	18311	X	18311	-0-	-0-	-0-	18311	2			N	-0-			-0-
*01	17866	X	17866	-0-	-0-	-0-	17866	2			N	-0-			-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252719 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 8300 - 11601

08	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	49	1	2072	2	N	-0-			-0-
09	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	37	1	6908	2	N	-0-			-0-
10	17641	X	17641	-0-	-0-	-0-	17641	2			N	-0-			-0-
11	20146	X	20146	-0-	-0-	-0-	20146	2			N	-0-			-0-
12	19798	X	19798	-0-	-0-	-0-	19798	2			N	-0-			-0-
*01	17793	X	17793	-0-	-0-	-0-	17793	2			N	-0-			-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 252722 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7902 - 11901

08	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
09	857	X	857	-0-	-0-	-0-	731	1	126	2	N	-0-			-0-
10	11695	X	11695	-0-	-0-	-0-	11695	2			N	-0-			-0-
11	19811	X	19811	-0-	-0-	-0-	19811	2			N	-0-			-0-
12	3100	N	27311	-0-	24211	24211	27311	2			N	-0-			-0-
*01	52534	X	28323	-0-	-24211	-0-	28323	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE D WELL #: 9H RRCID -> 252723 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7539 - 11250

08	11563	X	10763	-0-	-800	-0-	10763	2			N	-0-			-0-
09	13779	X	13779	-0-	-0-	-0-	13779	2			N	-0-			-0-
10	15847	X	15847	-0-	-0-	-0-	15847	2			N	-0-			-0-
11	14901	X	14901	-0-	-0-	-0-	14901	2			N	-0-			-0-
12	14974	X	14974	-0-	-0-	-0-	14974	2			N	-0-			-0-
*01	14668	X	14668	-0-	-0-	-0-	14668	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 252724 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7685 - 13166

08	5518	X	1820	-0-	-3698	-0-	1820	2			N	-0-			-0-
09	5340	X	1955	-0-	-3385	-0-	1955	2			N	-0-			-0-
10	3534	X	1752	-0-	-1782	-0-	82	1	1670	2	N	-0-			-0-
11	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-			-0-
12	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	99	1	1961	2	N	-0-			-0-
*01	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	116	1	2569	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 252725 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7675 - 12900

08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-			-0-
09	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-			-0-
10	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-			-0-
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-			-0-
12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-			-0-
*01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE D WELL #: 12H RRCID -> 252726 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7760 - 12080

08	16058	X	15793	-0-	-265	-0-	15793	2			N	-0-			-0-
09	15180	X	14908	-0-	-272	-0-	14908	2			N	-0-			-0-
10	15872	X	14825	-0-	-1047	-0-	14825	2			N	-0-			-0-
11	15360	X	14452	-0-	-908	-0-	14452	2			N	-0-			-0-
12	15872	X	14331	-0-	-1541	-0-	14331	2			N	-0-			-0-
*01	15779	X	14026	-0-	-1753	-0-	14026	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE-SARATOGA A WELL #: A 13H RRCID -> 252727 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7640 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	3173	-0-	-1229	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	709	-0-	-3551	-0-	709	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	1310	-0-	-3092	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	843	-0-	-3297	-0-	843	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	875	-0-	-2783	-0-	875	2			N	-0-					-0-
*01	3162	X	576	-0-	-2586	-0-	576	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 4H RRCID -> 252728 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7630 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32550	X	12606	-0-	-19944	-0-	12606	2			N	-0-					-0-
09	27870	X	17663	-0-	-10207	-0-	17663	2			N	-0-					-0-
10	27528	X	17140	-0-	-10388	-0-	17140	2			N	-0-					-0-
11	24420	X	13875	-0-	-10545	-0-	13875	2			N	-0-					-0-
12	15484	X	15484	-0-	-0-	-0-	15484	2			N	-0-					-0-
*01	15391	X	15391	-0-	-0-	-0-	15391	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 14H RRCID -> 252729 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7600 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23436	X	20607	-0-	-2829	-0-	20607	2			N	-0-					-0-
09	22680	X	18244	-0-	-4436	-0-	18244	2			N	-0-					-0-
10	22382	X	18012	-0-	-4370	-0-	18012	2			N	-0-					-0-
11	21390	X	16951	-0-	-4439	-0-	16951	2			N	-0-					-0-
12	21390	X	16866	-0-	-4524	-0-	16866	2			N	-0-					-0-
*01	20615	X	16186	-0-	-4429	-0-	16186	2			N	-0-					-0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252730 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6080 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	12	1	218	2	Y	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	Y	1					1
							1	9									
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	3					4
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					4

MILL STREAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252731 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6020 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16708	X	16708	-0-	-0-	-0-	16708	2			Y	-0-					30
09	15510	X	15510	-0-	-0-	-0-	15510	2			Y	-0-					30
10	16820	X	16820	-0-	-0-	-0-	1302	1	15316	2	Y	184	161	1			53
							202	9									
11	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	14785	2	30	9	Y	27					80
12	17112	X	15956	-0-	-1156	-0-	15956	3			Y	-0-					80
*01	16833	X	15307	-0-	-1526	-0-	15300	3	7	9	Y	6					86

SILVER BULLET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252749 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5990 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9672	X	9337	-0-	-335	-0-	9337	2			Y	-0-					-0-
09	9360	X	9226	-0-	-134	-0-	584	1	8608	2	Y	31					31
							34	9									
10	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	979	1	10386	2	Y	145	79	1			97
							160	9									
11	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	895	1	9474	2	Y	-0-					97
12	10137	X	6270	-0-	-3867	-0-	6192	3	78	9	Y	71	45	1			123
*01	10819	X	5050	-0-	-5769	-0-	4994	3	56	9	Y	51	40	1			134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCGILVERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252987 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6260 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	271	1	3912	2	Y	34	46	1			56
							37	9									
*09	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	298	1	4324	2	Y	-0-					56
*10	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	383	1	5174	2	Y	-0-					56
*11	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	3			Y	-0-					56
*12	4247	X	4023	-0-	-224	-0-	4023	3			Y	-0-					56
*01	4247	X	4039	-0-	-208	-0-	4039	3			Y	-0-					56

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 252997 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8538 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	5388	-0-	-595	-0-	598	1	4790	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	5034	-0-	-516	-0-	575	1	4459	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	5263	-0-	-410	-0-	617	1	4646	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	5063	-0-	-397	-0-	583	1	4480	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	5244	-0-	-88	-0-	602	1	4642	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	5096	-0-	-236	-0-	595	1	4501	2	N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253039 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7480 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13361	X	12795	-0-	-566	-0-	682	1	12113	2	N	-0-					-0-
09	12695	X	12695	-0-	-0-	-0-	722	1	11973	2	N	-0-					-0-
10	12989	X	12717	-0-	-272	-0-	653	1	12064	2	N	-0-					-0-
11	12420	X	12192	-0-	-228	-0-	598	1	11594	2	N	-0-					-0-
12	12803	X	12179	-0-	-624	-0-	623	1	11556	2	N	-0-					-0-
*01	12803	X	11532	-0-	-1271	-0-	569	1	10963	2	N	-0-					-0-

COLE WELL #: 3H RRCID -> 253055 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8535 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9579	X	8739	-0-	-840	-0-	467	1	8272	2	N	-0-					-0-
09	8670	X	8511	-0-	-159	-0-	465	1	8046	2	N	-0-					-0-
10	8959	X	8578	-0-	-381	-0-	503	1	8075	2	N	-0-					-0-
11	8640	X	8397	-0-	-243	-0-	471	1	7926	2	N	-0-					-0-
12	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	487	1	8239	2	N	-0-					-0-
01	8587	X	7593	-0-	-994	-0-	427	1	7166	2	N	-0-					-0-

COLE WELL #: 4H RRCID -> 253056 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8663 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	558	1	4613	2	N	-0-					-0-
09	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	605	1	5490	2	N	-0-					-0-
10	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	643	1	5551	2	N	-0-					-0-
11	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	652	1	6120	2	N	-0-					-0-
12	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	700	1	6801	2	N	-0-					-0-
*01	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	728	1	7223	2	N	-0-					-0-

KAMELL WELL #: 3H RRCID -> 253103 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6248 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	383	2	2	9	Y	2					2
09	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	13	1	2485	2	Y	-0-					2
10	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	235	1	1772	2	Y	-0-					2
11	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	278	1	2585	2	Y	8					10
							9	9									
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	735	3	4	9	Y	4					14
*01	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			Y	-0-	14	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

WILLIAMS, LOWELL WELL #: 6H RRCID -> 253112 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8055 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7347	X	6875	-0-	-472	-0-	721	1	6154	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	6336	-0-	-474	-0-	714	1	5622	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	6610	-0-	-303	-0-	653	1	5957	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	6484	-0-	-206	-0-	650	1	5834	2	N	-0-					-0-
12	6789	X	6308	-0-	-481	-0-	647	1	5661	2	N	-0-					-0-
*01	6789	X	6487	-0-	-302	-0-	653	1	5834	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 19H RRCID -> 253115 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7685 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39618	X	35304	-0-	-4314	-0-	776	1	34528	2	N	-0-					-0-
09	45240	X	37466	-0-	-7774	-0-	689	1	36777	2	N	-0-					-0-
10	46748	X	32079	-0-	-14669	-0-	699	1	31380	2	N	-0-					-0-
11	45240	X	36611	-0-	-8629	-0-	1027	1	35584	2	N	-0-					-0-
12	40191	X	40191	-0-	-0-	-0-	885	1	39306	2	N	-0-					-0-
*01	21576	X	14003	-0-	-7573	-0-	760	1	13243	2	N	-0-					-0-

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253116 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5580 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		8322	-0-	8322	8322	8322	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		11054	-0-	11054	19376	11036	2	18	9	Y	16					16
10	14B2 EXT		12108	-0-	12108	31484	1371	1	10735	2	Y	2					18
							2	9									
11	42173	X	10689	-0-	-31484	-0-	10689	2			Y	-0-					18
12	12423	X	12423	-0-	-0-	-0-	12410	3	13	9	Y	12	30	1			-0-
*01	12668	X	12668	-0-	-0-	-0-	12654	3	14	9	Y	13					13

KAMELL WELL #: 1H RRCID -> 253197 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6033 PERF.10622 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					5
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	5	1	912	2	Y	-0-					5
10	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	254	1	1913	2	Y	-0-					5
11	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	234	1	2179	2	Y	1					6
							1	9									
12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1704	3	4	9	Y	4					10
*01	3100	N	4177	-0-	1077	1077	4177	3			Y	-0-	10	1			-0-

HASSELSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253199 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9800 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	2254	-0-	-536	-0-	120	1	2134	2	N	-0-					-0-
09	2640	X	1985	-0-	-655	-0-	113	1	1872	2	N	-0-					-0-
10	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	140	1	2585	2	N	-0-					-0-
11	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	130	1	2520	2	N	-0-					-0-
12	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	126	1	2337	2	N	-0-					-0-
*01	2728	N	2530	-0-	-198	-0-	125	1	2405	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253200 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7688 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

RONALD ANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253320 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF.10370 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	3969	-0-	-216	-0-	212	1	3757	2	N	-0-			-0-
09	4050	X	3810	-0-	-240	-0-	217	1	3593	2	N	-0-			-0-
10	4123	X	3627	-0-	-496	-0-	511	1	3116	2	N	-0-			-0-
11	3990	X	3710	-0-	-280	-0-	497	1	3213	2	N	-0-			-0-
12	4123	X	3480	-0-	-643	-0-	503	1	2977	2	N	-0-			-0-
*01	3968	X	3829	-0-	-139	-0-	514	1	3315	2	N	-0-			-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 15H RRCID -> 253486 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7570 - 10332

08	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	96	1	4263	2	N	-0-			-0-
09	12196	X	12196	-0-	-0-	-0-	224	1	11972	2	N	-0-			-0-
10	6789	X	2733	-0-	-4056	-0-	60	1	2673	2	N	-0-			-0-
11	6570	X	-0-	-0-	-6570	-0-					N	-0-			-0-
12	7812	X	214	-0-	-7598	-0-	5	1	209	2	N	-0-			-0-
*01	7812	X	2247	-0-	-5565	-0-	122	1	2125	2	N	-0-			-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 17H RRCID -> 253487 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7660 - 11211

08	34709	X	34709	-0-	-0-	-0-	763	1	33946	2	N	-0-			-0-
09	36169	X	36169	-0-	-0-	-0-	666	1	35503	2	N	-0-			-0-
10	33135	X	33135	-0-	-0-	-0-	722	1	32413	2	N	-0-			-0-
11	33600	X	21349	-0-	-12251	-0-	599	1	20750	2	N	-0-			-0-
12	21669	X	13120	-0-	-8549	-0-	289	1	12831	2	N	-0-			-0-
*01	21669	X	10322	-0-	-11347	-0-	560	1	9762	2	N	-0-			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253491 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF.10250 - 11998

08	3286	X	2935	-0-	-351	-0-	1178	1	1757	2	N	-0-			-0-
09	3030	X	2561	-0-	-469	-0-	1130	1	1431	2	N	-0-			-0-
10	3131	X	2112	-0-	-1019	-0-	1132	1	980	2	N	-0-			-0-
11	2940	X	2348	-0-	-592	-0-	1108	1	1240	2	N	-0-			-0-
12	2883	X	2326	-0-	-557	-0-	1143	1	1183	2	N	-0-			-0-
*01	2883	X	2231	-0-	-652	-0-	1136	1	1095	2	N	-0-			-0-

HANEY WELL #: 2H RRCID -> 253612 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8510 - 12675

08	5859	X	5523	-0-	-336	-0-	295	1	5228	2	N	-0-			-0-
09	5310	X	4415	-0-	-895	-0-	241	1	4174	2	N	-0-			-0-
10	5456	X	4504	-0-	-952	-0-	264	1	4240	2	N	-0-			-0-
11	5340	X	3539	-0-	-1801	-0-	198	1	3341	2	N	-0-			-0-
12	5487	X	4065	-0-	-1422	-0-	227	1	3838	2	N	-0-			-0-
01	5487	X	3030	-0-	-2457	-0-	170	1	2860	2	N	-0-			-0-

HANEY WELL #: 7H RRCID -> 253613 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8213 - 12840

08	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	321	1	5700	2	N	-0-			-0-
09	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	522	1	4503	2	N	-0-			-0-
10	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	665	1	5897	2	N	-0-			-0-
11	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	593	1	5128	2	N	-0-			-0-
12	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	658	1	6089	2	N	-0-			-0-
*01	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	640	1	5746	2	N	-0-			-0-

HOLDEN WELL #: 6H RRCID -> 253614 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8955 - 13056

08	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	373	1	6618	2	N	-0-			-0-
09	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	405	1	6997	2	N	-0-			-0-
10	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	424	1	6804	2	N	-0-			-0-
11	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	1245	1	5591	2	N	-0-			-0-
12	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	1269	1	5586	2	N	-0-			-0-
*01	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	1194	1	5175	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HOLDEN WELL #: 5H RRCID -> 253615 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 9107 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	400	1	7092	2	N	-0-					-0-
09	9090	X	7044	-0-	-2046	-0-	385	1	6659	2	N	-0-					-0-
10	9393	X	7154	-0-	-2239	-0-	420	1	6734	2	N	-0-					-0-
11	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	1603	1	7200	2	N	-0-					-0-
12	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	1647	1	7251	2	N	-0-					-0-
*01	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	1714	1	7428	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 4H RRCID -> 253622 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8967 - 12997

08	4991	X	4795	-0-	-196	-0-	256	1	4539	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	3329	-0-	-1501	-0-	182	1	3147	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	3234	-0-	-1757	-0-	190	1	3044	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	3108	-0-	-1722	-0-	174	1	2934	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	4119	-0-	-779	-0-	230	1	3889	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	2254	-0-	-2551	-0-	127	1	2127	2	N	-0-					-0-

MEARS WELL #: 3H RRCID -> 253630 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9404 - 13018

08	6262	X	4810	-0-	-1452	-0-	257	1	4553	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	5169	-0-	-501	-0-	283	1	4886	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	5551	-0-	-308	-0-	326	1	5225	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	5009	-0-	-571	-0-	281	1	4728	2	N	-0-					-0-
12	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	337	1	5696	2	N	-0-					-0-
*01	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	310	1	5201	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 3H RRCID -> 253635 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7600 - 12070

08	20367	X	19050	-0-	-1317	-0-	19050	2			N	-0-					-0-
09	18150	X	15358	-0-	-2792	-0-	15358	2			N	-0-					-0-
10	18197	X	14805	-0-	-3392	-0-	14805	2			N	-0-					-0-
11	18450	X	16511	-0-	-1939	-0-	16511	2			N	-0-					-0-
12	19065	X	16189	-0-	-2876	-0-	16189	2			N	-0-					-0-
*01	19065	X	15926	-0-	-3139	-0-	15926	2			N	-0-					-0-

UNIMIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253636 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6285 - 9852

08	17918	X	13893	-0-	-4025	-0-	13893	2			Y	-0-					100
09	16980	X	15964	-0-	-1016	-0-	15964	2			Y	-0-					100
10	16833	X	15267	-0-	-1566	-0-	15267	2			Y	-0-					100
11	15720	X	14577	-0-	-1143	-0-	14577	2			Y	-0-					100
12	16677	X	16677	-0-	-0-	-0-	16660	3	17	9	Y	15	91	1			24
*01	16139	X	16139	-0-	-0-	-0-	16119	3	20	9	Y	18					42

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 253637 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7635 - 12848

08	19313	X	-0-	-0-	-19313	-0-					N	-0-					-0-
09	18510	X	-0-	-0-	-18510	-0-					N	-0-					-0-
10	15939	X	15939	-0-	-0-	-0-	15939	2			N	-0-					-0-
11	18869	X	18869	-0-	-0-	-0-	18869	2			N	-0-					-0-
12	19320	X	19320	-0-	-0-	-0-	19320	2			N	-0-					-0-
*01	17209	X	17209	-0-	-0-	-0-	17209	2			N	-0-					-0-

MAYS-MCELROY WELL #: 1H RRCID -> 253649 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7844 - 9615

08	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	296	1	5248	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	3634	-0-	-986	-0-	207	1	3427	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	3325	-0-	-1449	-0-	171	1	3154	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	4259	-0-	-1111	-0-	209	1	4050	2	N	-0-					-0-
12	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	210	1	3894	2	N	-0-					-0-
*01	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	202	1	3889	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

COLONIAL TRUST WELL #: 1H RRCID -> 253669 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8783 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9796	X	8538	-0-	-1258	-0-	8538	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	8122	-0-	-1088	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	8535	-0-	-610	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	8448	-0-	-402	-0-	8448	2			N	-0-					-0-
12	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	8093	-0-	-370	-0-	8093	2			N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 253670 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8107 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10540	X	10027	-0-	-513	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	9455	-0-	-505	-0-	9455	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	9415	-0-	-784	-0-	9415	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	9074	-0-	-706	-0-	9074	2			N	-0-					-0-
12	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	9013	2			N	-0-					-0-
*01	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	8805	2			N	-0-					-0-

SMITHERMAN WELL #: 1H RRCID -> 253671 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7848 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9362	X	9267	-0-	-95	-0-	494	1	8773	2	N	-0-					-0-
09	9000	X	7913	-0-	-1087	-0-	450	1	7463	2	N	-0-					-0-
10	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	501	1	9247	2	N	-0-					-0-
11	8970	X	7331	-0-	-1639	-0-	359	1	6972	2	N	-0-					-0-
12	9176	X	7566	-0-	-1610	-0-	387	1	7179	2	N	-0-					-0-
*01	9176	X	7575	-0-	-1601	-0-	692	1	6883	2	N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253686 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7523 - 12371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		4381	-0-	4381	4381	4381	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		15383	-0-	15383	19764	298	1	15085	2	N	-0-					-0-
11	22771	X	3007	-0-	-19764	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
12	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
*01	20189	X	20189	-0-	-0-	-0-	20189	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253687 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7588 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	12	1	625	2	N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*01	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253688 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253689 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7630 - 13286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
09	72	J	64	-0-	-8	8	64	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		147	-0-	147	155	3	1	144	2	N	-0-					-0-
11	487	X	340	-0-	-147	8	340	2			N	-0-					-0-
*12	172	X	172	-0-	-0-	8	172	2			N	-0-					-0-
*01	T. A.		3397	-0-	3397	3405	3397	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 5H RRCID -> 253690 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7730 - 12893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13609	X	12076	-0-	-1533	-0-	12076	2			N	-0-					-0-
09	14278	X	14278	-0-	-0-	-0-	14278	2			N	-0-					-0-
10	14733	X	14733	-0-	-0-	-0-	14733	2			N	-0-					-0-
11	13667	X	13667	-0-	-0-	-0-	13667	2			N	-0-					-0-
12	14862	X	14862	-0-	-0-	-0-	14862	2			N	-0-					-0-
*01	14756	X	13874	-0-	-882	-0-	13874	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 7H RRCID -> 253693 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7710 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17484	X	15123	-0-	-2361	-0-	15123	2			N	-0-					-0-
09	16230	X	13529	-0-	-2701	-0-	13529	2			N	-0-					-0-
10	15562	X	12209	-0-	-3353	-0-	12209	2			N	-0-					-0-
11	14640	X	11924	-0-	-2716	-0-	11924	2			N	-0-					-0-
12	14756	X	13226	-0-	-1530	-0-	13226	2			N	-0-					-0-
*01	14756	X	12266	-0-	-2490	-0-	12266	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 8H RRCID -> 253694 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7670 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12172	X	12172	-0-	-0-	-0-	12172	2			N	-0-					-0-
09	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	12212	2			N	-0-					-0-
10	13083	X	13083	-0-	-0-	-0-	13083	2			N	-0-					-0-
11	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	11852	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	11079	-0-	-1042	-0-	11079	2			N	-0-					-0-
*01	12121	X	10954	-0-	-1167	-0-	10954	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 9H RRCID -> 253695 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7725 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13826	X	7802	-0-	-6024	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
09	12540	X	6614	-0-	-5926	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	6325	-0-	-4990	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
11	10800	X	9317	-0-	-1483	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	9976	-0-	-595	-0-	9976	2			N	-0-					-0-
*01	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	9957	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 7H RRCID -> 253696 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7593 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11501	X	10386	-0-	-1115	-0-	10386	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	9837	-0-	-993	-0-	9837	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	9497	-0-	-1229	-0-	9497	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	8899	-0-	-1451	-0-	8899	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	9404	-0-	-764	-0-	9404	2			N	-0-					-0-
*01	10168	X	9022	-0-	-1146	-0-	9022	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 8H RRCID -> 253697 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10571	X	10124	-0-	-447	-0-	10124	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	10960	-0-	-680	-0-	10960	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	11274	-0-	-754	-0-	11274	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	11462	-0-	-178	-0-	11462	2			N	-0-					-0-
12	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	11267	2			N	-0-					-0-
*01	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	11284	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 9H RRCID -> 253698 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7560 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20832	X	18189	-0-	-2643	-0-	18189	2			N	-0-					-0-
09	20160	X	16711	-0-	-3449	-0-	16711	2			N	-0-					-0-
10	18755	X	17802	-0-	-953	-0-	17802	2			N	-0-					-0-
11	18060	X	16692	-0-	-1368	-0-	16692	2			N	-0-					-0-
12	18445	X	16566	-0-	-1879	-0-	16566	2			N	-0-					-0-
*01	18197	X	16635	-0-	-1562	-0-	16635	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 4H RRCID -> 253699 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7490 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	26009	X	13259	-0-	-12750	-0-	13259	2		N	-0-			-0-
09	27129	X	27129	-0-	-0-	-0-	27129	2		N	-0-			-0-
10	27745	X	27745	-0-	-0-	-0-	27745	2		N	-0-			-0-
11	26623	X	26623	-0-	-0-	-0-	26623	2		N	-0-			-0-
12	25774	X	25774	-0-	-0-	-0-	25774	2		N	-0-			-0-
*01	27252	X	27252	-0-	-0-	-0-	27252	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 5H RRCID -> 253700 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 6H RRCID -> 253701 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7385 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	19220	X	11585	-0-	-7635	-0-	11585	2		N	-0-			-0-
09	23065	X	23065	-0-	-0-	-0-	23065	2		N	-0-			-0-
10	28235	X	28235	-0-	-0-	-0-	28235	2		N	-0-			-0-
11	26935	X	26935	-0-	-0-	-0-	26935	2		N	-0-			-0-
12	27078	X	27078	-0-	-0-	-0-	27078	2		N	-0-			-0-
*01	27332	X	27332	-0-	-0-	-0-	27332	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 7H RRCID -> 253702 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7432 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-				N	-0-			-0-
09	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2		N	-0-			-0-
10	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2		N	-0-			-0-
11	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2		N	-0-			-0-
12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2		N	-0-			-0-
*01	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 8H RRCID -> 253703 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7600 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	22134	X	19266	-0-	-2868	-0-	19266	2		N	-0-			-0-
09	22170	X	19950	-0-	-2220	-0-	19950	2		N	-0-			-0-
10	22909	X	20472	-0-	-2437	-0-	20472	2		N	-0-			-0-
11	22170	X	19675	-0-	-2495	-0-	19675	2		N	-0-			-0-
12	22568	X	19998	-0-	-2570	-0-	19998	2		N	-0-			-0-
*01	20615	X	19640	-0-	-975	-0-	19640	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 5H RRCID -> 253704 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7595 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	18228	X	15231	-0-	-2997	-0-	15231	2		N	-0-			-0-
09	17310	X	16399	-0-	-911	-0-	16399	2		N	-0-			-0-
10	17283	X	17283	-0-	-0-	-0-	17283	2		N	-0-			-0-
11	17013	X	17013	-0-	-0-	-0-	17013	2		N	-0-			-0-
12	16632	X	16632	-0-	-0-	-0-	16632	2		N	-0-			-0-
*01	16475	X	16475	-0-	-0-	-0-	16475	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 253705 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7690 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	19592	X	18045	-0-	-1547	-0-	18045	2		N	-0-			-0-
09	18510	X	16700	-0-	-1810	-0-	16700	2		N	-0-			-0-
10	19592	X	16761	-0-	-2831	-0-	16761	2		N	-0-			-0-
11	18960	X	16033	-0-	-2927	-0-	16033	2		N	-0-			-0-
12	18569	X	16168	-0-	-2401	-0-	16168	2		N	-0-			-0-
*01	18042	X	15587	-0-	-2455	-0-	15587	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

UNIMIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253754 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6245 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					100
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					100
10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					100
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					100
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	15	91	1			24
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	18					42

KAMELL WELL #: 2H RRCID -> 253757 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 11366

08	16186	X	16186	-0-	-0-	-0-	16186	2			Y	-0-					28
09	15405	X	15405	-0-	-0-	-0-	81	1	15272	2	Y	47					75
							52	9									
10	18249	X	18249	-0-	-0-	-0-	2136	1	16113	2	Y	-0-					75
11	18832	X	18832	-0-	-0-	-0-	1828	1	16991	2	Y	12					87
							13	9									
12	18637	X	18637	-0-	-0-	-0-	18633	3	4	9	Y	4					91
*01	18259	X	13411	-0-	-4848	-0-	13410	3	1	9	Y	1	69	1			23

MEARS WELL #: 2H RRCID -> 253884 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9404 - 13018

08	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	260	1	4604	2	N	-0-					-0-
09	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	201	1	3475	2	N	-0-					-0-
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
01	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

MCMULLIN WELL #: 2H RRCID -> 253885 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9083 - 12000

08	2232	X	2030	-0-	-202	-0-	108	1	1922	2	N	-0-					-0-
09	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	130	1	2249	2	N	-0-					-0-
10	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	149	1	2398	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3280	-0-	280	280	184	1	3096	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3524	-0-	424	704	197	1	3327	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	3058	-0-	-42	662	172	1	2886	2	N	-0-					-0-

HANEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253886 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8248 - 11640

08	7130	X	6988	-0-	-142	-0-	373	1	6615	2	N	-0-					-0-
09	6840	X	6629	-0-	-211	-0-	362	1	6267	2	N	-0-					-0-
10	7068	X	6713	-0-	-355	-0-	394	1	6319	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	6544	-0-	-206	-0-	367	1	6177	2	N	-0-					-0-
12	6975	X	6618	-0-	-357	-0-	369	1	6249	2	N	-0-					-0-
01	6975	X	6458	-0-	-517	-0-	363	1	6095	2	N	-0-					-0-

HANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253887 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8175 - 12145

08	6789	X	5772	-0-	-1017	-0-	308	1	5464	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	6079	-0-	-191	-0-	332	1	5747	2	N	-0-					-0-
10	6355	X	5893	-0-	-462	-0-	346	1	5547	2	N	-0-					-0-
11	6090	X	5776	-0-	-314	-0-	324	1	5452	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	6030	-0-	-108	-0-	337	1	5693	2	N	-0-					-0-
01	6138	X	4675	-0-	-1463	-0-	263	1	4412	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 9H RRCID -> 253889 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7935 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14818	X	12923	-0-	-1895	-0-	12923	2			N	-0-					-0-
09	14340	X	12409	-0-	-1931	-0-	12409	2			N	-0-					-0-
10	14379	X	14379	-0-	-0-	-0-	14379	2			N	-0-					-0-
11	13792	X	13792	-0-	-0-	-0-	13792	2			N	-0-					-0-
12	13940	X	13940	-0-	-0-	-0-	13940	2			N	-0-					-0-
*01	13785	X	13785	-0-	-0-	-0-	13785	2			N	-0-					-0-

KIBLINGER WELL #: 5H RRCID -> 253895 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8440 - 11842

08	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	273	1	4836	2	N	-0-					-0-
09	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	258	1	4461	2	N	-0-					-0-
10	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	373	1	5988	2	N	-0-					-0-
11	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	278	1	4688	2	N	-0-					-0-
12	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	302	1	5105	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	5223	-0-	-109	-0-	294	1	4929	2	N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253905 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. N/A

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253909 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWELL WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 253919 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7740 - 11016

08	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	1204	1	10268	2	N	-0-					-0-
09	13958	X	13958	-0-	-0-	-0-	1572	1	12386	2	N	-0-					-0-
10	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	1089	1	9937	2	N	-0-					-0-
11	11100	X	10034	-0-	-1066	-0-	1006	1	9028	2	N	-0-					-0-
12	10912	X	9600	-0-	-1312	-0-	984	1	8616	2	N	-0-					-0-
*01	10912	X	10308	-0-	-604	-0-	1038	1	9270	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 4H RRCID -> 253920 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8010 - 9752

08	14353	X	10536	-0-	-3817	-0-	10536	2			N	-0-					-0-
09	13140	X	7975	-0-	-5165	-0-	7975	2			N	-0-					-0-
10	11780	X	6576	-0-	-5204	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	8827	-0-	-2363	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	9754	-0-	-1034	-0-	9754	2			N	-0-					-0-
*01	10540	X	9191	-0-	-1349	-0-	9191	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253927 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7475 - 9437

08	25792	X	18601	-0-	-7191	-0-	18601	2			N	-0-					-0-
09	26551	X	26551	-0-	-0-	-0-	26551	2			N	-0-					-0-
10	26769	X	26769	-0-	-0-	-0-	26769	2			N	-0-					-0-
11	22636	X	22636	-0-	-0-	-0-	22636	2			N	-0-					-0-
12	22847	X	22847	-0-	-0-	-0-	22847	2			N	-0-					-0-
*01	21861	X	21861	-0-	-0-	-0-	21861	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253928 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8085 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34317	X	27889	-0-	-6428	-0-	27889	2			N	-0-					-0-
09	33090	X	28870	-0-	-4220	-0-	28870	2			N	-0-					-0-
10	31558	X	28385	-0-	-3173	-0-	28385	2			N	-0-					-0-
11	28110	X	26070	-0-	-2040	-0-	26070	2			N	-0-					-0-
12	28303	X	26605	-0-	-1698	-0-	26605	2			N	-0-					-0-
*01	28303	X	25165	-0-	-3138	-0-	25165	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 253929 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7465 - 9333

08	15159	X	13760	-0-	-1399	-0-	13760	2			N	-0-					-0-
09	15371	X	15371	-0-	-0-	-0-	15371	2			N	-0-					-0-
10	17872	X	17872	-0-	-0-	-0-	17872	2			N	-0-					-0-
11	16602	X	16602	-0-	-0-	-0-	16602	2			N	-0-					-0-
12	16860	X	16860	-0-	-0-	-0-	16860	2			N	-0-					-0-
*01	16802	X	16416	-0-	-386	-0-	16416	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7720 - 12122

08	6386	X	3213	-0-	-3173	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	1882	-0-	-4298	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	791	-0-	-4200	-0-	791	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	1289	-0-	-3421	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	1098	-0-	-3769	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
*01	3224	X	1059	-0-	-2165	-0-	1059	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253932 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7730 - 9838

08	13578	X	10260	-0-	-3318	-0-	10260	2			N	-0-					-0-
09	13140	X	12135	-0-	-1005	-0-	12135	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	8403	-0-	-2571	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	7801	-0-	-2129	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
12	12394	X	12394	-0-	-0-	-0-	12394	2			N	-0-					-0-
*01	12406	X	12406	-0-	-0-	-0-	12406	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253933 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7680 - 10663

08	25271	X	25271	-0-	-0-	-0-	25271	2			N	-0-					-0-
09	26070	X	24956	-0-	-1114	-0-	24956	2			N	-0-					-0-
10	27404	X	25076	-0-	-2328	-0-	25076	2			N	-0-					-0-
11	26520	X	23014	-0-	-3506	-0-	23014	2			N	-0-					-0-
12	27404	X	22484	-0-	-4920	-0-	22484	2			N	-0-					-0-
*01	25792	X	23606	-0-	-2186	-0-	23606	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253934 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7555 - 10172

08	11408	X	8464	-0-	-2944	-0-	8464	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	7286	-0-	-904	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	196	-0-	-7994	-0-	196	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	7918	-0-	-545	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
*01	8463	X	4477	-0-	-3986	-0-	4477	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 8052 - 11692

08	30721	X	16196	-0-	-14525	-0-	16196	2			N	-0-					-0-
09	28830	X	15717	-0-	-13113	-0-	15717	2			N	-0-					-0-
10	25699	X	15809	-0-	-9890	-0-	15809	2			N	-0-					-0-
11	21930	X	16439	-0-	-5491	-0-	16439	2			N	-0-					-0-
12	21168	X	21168	-0-	-0-	-0-	21168	2			N	-0-					-0-
*01	21078	X	21078	-0-	-0-	-0-	21078	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 253936 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7520 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33407	X	33407	-0-	-0-	-0-	33407	2			N	-0-					-0-
09	32598	X	32598	-0-	-0-	-0-	32598	2			N	-0-					-0-
10	35743	X	33018	-0-	-2725	-0-	33018	2			N	-0-					-0-
11	34590	X	28532	-0-	-6058	-0-	28532	2			N	-0-					-0-
12	33046	X	28294	-0-	-4752	-0-	28294	2			N	-0-					-0-
*01	33046	X	30096	-0-	-2950	-0-	30096	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 253937 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7660 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14818	X	14087	-0-	-731	-0-	14087	2			N	-0-					-0-
09	14340	X	13618	-0-	-722	-0-	13618	2			N	-0-					-0-
10	14535	X	14535	-0-	-0-	-0-	14535	2			N	-0-					-0-
11	13620	X	13478	-0-	-142	-0-	13478	2			N	-0-					-0-
12	13777	X	13777	-0-	-0-	-0-	13777	2			N	-0-					-0-
*01	13640	X	13494	-0-	-146	-0-	13494	2			N	-0-					-0-

COVINGTON ACRES WEST WELL #: 1H RRCID -> 253981 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7626 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	3157	-0-	-36	-0-	707	1	2450	2	N	-0-					-0-
09	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	684	1	2464	2	N	-0-					-0-
10	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	707	1	2554	2	N	-0-					-0-
11	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	684	1	2435	2	N	-0-					-0-
12	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	707	1	2655	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	3106	-0-	-25	-0-	707	1	2399	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 254051 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7540 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12307	X	8842	-0-	-3465	-0-	8842	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	5172	-0-	-6528	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	-0-	-0-	-11966	-0-					N	-0-					-0-
11	11580	X	-0-	-0-	-11580	-0-					N	-0-					-0-
12	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					N	-0-					-0-
*01	8494	X	2031	-0-	-6463	-0-	2031	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 254063 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7960 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23330	X	23330	-0-	-0-	-0-	23330	2			N	-0-					-0-
09	20213	X	20213	-0-	-0-	-0-	20213	2			N	-0-					-0-
10	23560	X	21233	-0-	-2327	-0-	21233	2			N	-0-					-0-
11	22800	X	19784	-0-	-3016	-0-	19784	2			N	-0-					-0-
12	23343	X	19043	-0-	-4300	-0-	19043	2			N	-0-					-0-
*01	23343	X	17338	-0-	-6005	-0-	17338	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 5H RRCID -> 254068 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7800 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16988	X	13477	-0-	-3511	-0-	13477	2			N	-0-					-0-
09	16200	X	11540	-0-	-4660	-0-	11540	2			N	-0-					-0-
10	15221	X	10607	-0-	-4614	-0-	10607	2			N	-0-					-0-
11	14490	X	11749	-0-	-2741	-0-	11749	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	12134	-0-	-1785	-0-	12134	2			N	-0-					-0-
*01	13485	X	11635	-0-	-1850	-0-	11635	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 7H RRCID -> 254069 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7773 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18352	X	15665	-0-	-2687	-0-	15665	2			N	-0-					-0-
09	17760	X	14272	-0-	-3488	-0-	14272	2			N	-0-					-0-
10	17453	X	14655	-0-	-2798	-0-	14655	2			N	-0-					-0-
11	16590	X	13535	-0-	-3055	-0-	13535	2			N	-0-					-0-
12	16430	X	14132	-0-	-2298	-0-	14132	2			N	-0-					-0-
*01	15655	X	13466	-0-	-2189	-0-	13466	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 6H RRCID -> 254070 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7650 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40336	X	12419	-0-	-27917	-0-	12419	2			N	-0-					-0-
09	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	9693	2			N	-0-					-0-
10	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	10793	2			N	-0-					-0-
11	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	11029	2			N	-0-					-0-
12	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-	11542	2			N	-0-					-0-
*01	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	11009	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254117 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7640 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		226	-0-	226	226	226	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		131	-0-	131	357	3	1	128	2	N	-0-					-0-
11	884	X	527	-0-	-357	-0-	527	2			N	-0-					-0-
12	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
*01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254125 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7778 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
10	18437	X	18437	-0-	-0-	-0-	18437	2			N	-0-					-0-
11	16981	X	16981	-0-	-0-	-0-	16981	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		16044	-0-	16044	16044	16044	2			N	-0-					-0-
*01	T. A.		15458	-0-	15458	31502	15458	2			N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254180 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7585 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
10	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	194	1	2744	2	N	-0-					-0-
11	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3513	-0-	413	413	91	1	3422	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	4358	-0-	1258	1671	4358	2			N	-0-					-0-

LOWELL WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 254328 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7710 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8990	X	4843	-0-	-4147	-0-	508	1	4335	2	N	-0-					-0-
09	8700	X	-0-	-0-	-8700	-0-					N	-0-					-0-
10	8990	X	8081	-0-	-909	-0-	798	1	7283	2	N	-0-					-0-
11	8100	X	6271	-0-	-1829	-0-	629	1	5642	2	N	-0-					-0-
12	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	770	1	6738	2	N	-0-					-0-
*01	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	703	1	6279	2	N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 254441 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7450 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	N	12853	-0-	9853	9853	12853	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	29546	-0-	26446	36299	1955	1	27591	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	34655	-0-	31655	67954	34655	2			N	-0-					-0-
12	103170	X	35216	-0-	-67954	-0-	915	1	34301	2	N	-0-					-0-
*01	33720	X	33720	-0-	-0-	-0-	33720	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 254443 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8347 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23929	X	23929	-0-	-0-	-0-	23929	2			N	-0-					-0-
09	21878	X	21878	-0-	-0-	-0-	21878	2			N	-0-					-0-
10	24459	X	20838	-0-	-3621	-0-	20838	2			N	-0-					-0-
11	23670	X	17068	-0-	-6602	-0-	17068	2			N	-0-					-0-
12	24459	X	16436	-0-	-8023	-0-	16436	2			N	-0-					-0-
*01	23932	X	14849	-0-	-9083	-0-	14849	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
DECORDOVA RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254464 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5850 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7471	X	7235	-0-	-236	-0-	7211	2	24	9	N	22					86
09	7260	X	6989	-0-	-271	-0-	6986	2	3	9	N	3					89
10	7502	X	6979	-0-	-523	-0-	6946	2	33	9	N	30					119
11	7260	X	6996	-0-	-264	-0-	6955	2	41	9	N	37					156
12	7192	X	6842	-0-	-350	-0-	6818	3	24	9	N	22					178
*01	7192	X	6536	-0-	-656	-0-	6512	3	24	9	N	22					200

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 254555 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7665 - 11529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-					-0-
09	7080	X	5463	-0-	-1617	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
10	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	8837	2			N	-0-					-0-
11	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		10280	-0-	10280	10280	10280	2			N	-0-					-0-
*01	T. A.		18387	-0-	18387	28667	18387	2			N	-0-					-0-

CAVEN WELL #: 2H RRCID -> 254584 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5895 - 9093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		1521	-0-	1521	1702	1521	2			Y	-0-					10
09	T. A.		3221	-0-	3221	4923	3221	2			Y	-0-					10
10	T. A.		4037	-0-	4037	8960	421	1	3616	2	Y	-0-					10
11	12564	X	3604	-0-	-8960	-0-	3604	2			Y	-0-					10
12	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	3			Y	-0-					10
*01	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			Y	-0-					10

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 254663 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7540 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	145	1	2052	2	N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	172	2	N	-0-					-0-
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254766 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7653 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	16429	-0-	13329	13329	16429	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	13946	-0-	10946	24275	13946	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	13302	-0-	10202	34477	13302	2			N	-0-					-0-
*01	47309	X	12832	-0-	-34477	-0-	12832	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 254810 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7718 - 13249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		30	-0-	30	30	30	2			N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		100	-0-	100	130	100	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255008 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7770 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11191	X	7080	-0-	-4111	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	7589	-0-	-3241	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	4727	-0-	-6464	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	4787	-0-	-4723	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	4252	-0-	-2940	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
*01	7192	X	6546	-0-	-646	-0-	6546	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255053 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7560 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4445	-0-	1345	1345	294	1	4151	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	21877	-0-	18877	20222	21877	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	19251	-0-	16151	36373	500	1	18751	2	N	-0-					-0-
*01	44636	X	8263	-0-	-36373	-0-	8263	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255092 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7812 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45322	X	-0-	-0-	-45322	-0-					N	-0-					-0-
09	43710	X	26940	-0-	-16770	-0-	26940	2			N	-0-					-0-
10	45644	X	45644	-0-	-0-	-0-	45644	2			N	-0-					-0-
11	43787	X	43787	-0-	-0-	-0-	43787	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		49797	-0-	49797	49797	49797	2			N	-0-					-0-
*01	T. A.		56039	-0-	56039	105836	56039	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 255098 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8010 - 14267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255099 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7870 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6665	X	4025	-0-	-2640	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
09	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
10	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	10643	2			N	-0-					-0-
11	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
12	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
*01	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-					-0-

HOT LIPS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255300 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6913 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					23
09	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			Y	-0-					23
10	3100	N	5800	-0-	2700	2700	5800	2			Y	-0-					23
11	3000	N	4645	-0-	1645	4345	4645	2			Y	-0-					23
12	3100	N	3299	-0-	199	4544	3299	3			Y	-0-	1	1			22
*01	8423	X	3879	-0-	-4544	-0-	3879	2			Y	-0-					22

STINGRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255301 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5900 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14601	X	14468	-0-	-133	-0-	14425	2	43	9	Y	39					148
09	14130	X	14043	-0-	-87	-0-	14020	2	23	9	Y	21	116	1			53
10	14601	X	13879	-0-	-722	-0-	13844	2	35	9	Y	32					85
11	14130	X	-0-	-0-	-14130	-0-					Y	3					88
12	25841	X	25841	-0-	-0-	-0-	25810	3	31	9	Y	28					116
*01	25037	X	25037	-0-	-0-	-0-	25035	3	2	9	Y	2					118

STINGRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255302 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6180 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13454	X	12799	-0-	-655	-0-	12787	2	12	9	Y	11					63
09	13020	X	12347	-0-	-673	-0-	12343	2	4	9	Y	4	67	1			-0-
10	13299	X	12665	-0-	-634	-0-	12661	2	4	9	Y	4					4
11	12870	X	-0-	-0-	-12870	-0-					Y	2					6
12	12741	X	7798	-0-	-4943	-0-	7798	3			Y	-0-					6
*01	12741	X	8714	-0-	-4027	-0-	8713	3	1	9	Y	1					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BROWN HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 6813 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					24
09	3000	N	5222	-0-	2222	2222	5174	2	48	9	Y	44					68
10	3100	N	3246	-0-	146	2368	3246	2			Y	-0-					68
11	3000	N	3366	-0-	366	2734	3364	2	2	9	Y	2					70
12	5513	X	2779	-0-	-2734	-0-	2775	3	4	9	Y	4	58	1			16
*01	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	1852	2	1	9	Y	1					17

JOHN J. MILES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255314 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7130 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10013	X	9555	-0-	-458	-0-	9514	2	41	9	Y	37	78	1			5
09	9690	X	9063	-0-	-627	-0-	9063	2			Y	-0-					5
10	9889	X	9212	-0-	-677	-0-	9179	2	33	9	Y	30					35
11	9570	X	8672	-0-	-898	-0-	8660	2	12	9	Y	11	24	1			22
12	9548	X	9033	-0-	-515	-0-	8996	3	37	9	Y	34					56
*01	9548	X	8901	-0-	-647	-0-	8870	3	31	9	Y	28	81	1			3

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255321 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7448 - 9590

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	968		-0-	968	968	968	2				N	-0-					-0-
*12		1294	X	326	-0-	-968	-0-	326	2				N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	20824		-0-	20824	20824	20824	2				N	-0-					-0-

SEXTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255323 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5926 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24056	X	23269	-0-	-787	-0-	23269	2			N	-0-					17
09	23280	X	21640	-0-	-1640	-0-	21638	2	2	9	N	2					19
10	25309	X	25309	-0-	-0-	-0-	25309	2			N	-0-					19
11	23886	X	23886	-0-	-0-	-0-	23886	2			N	-0-					19
12	23095	X	22851	-0-	-244	-0-	22851	3			N	-0-					19
*01	23095	X	22019	-0-	-1076	-0-	22019	3			N	-0-					19

HOT LIPS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255331 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 6498 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7373	2			Y	-0-					13
09	6480	X	5902	-0-	-578	-0-	5902	2			Y	-0-					13
10	6727	X	5014	-0-	-1713	-0-	5014	2			Y	-0-					13
11	6510	X	4640	-0-	-1870	-0-	4640	2			Y	-0-					13
12	7347	X	5320	-0-	-2027	-0-	5320	3			Y	-0-	1	1			12
*01	7347	X	4552	-0-	-2795	-0-	4552	2			Y	-0-					12

COMANCHE PEAK NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255365 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 6590 - 11050

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

KAMELL WELL #: 4H RRCID -> 255366 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6735 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	6307	-0-	-17	-0-	6306	2	1	9	Y	1					32
09	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	54	1	10247	2	Y	-0-					32
10	12598	X	12598	-0-	-0-	-0-	1475	1	11123	2	Y	-0-					32
11	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	1236	1	11490	2	Y	11					43
							12	9									
12	15516	X	15516	-0-	-0-	-0-	15512	3	4	9	Y	4					47
*01	15653	X	15653	-0-	-0-	-0-	15653	3			Y	-0-	47	1			-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255424 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7488 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		3940	-0-	3940	3940	3940	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		165	-0-	165	4105	165	2			N	-0-					-0-
11	4163	X	58	-0-	-4105	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	341	X	101	-0-	-240	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*01	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 255484 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7715 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28210	X	28210	-0-	-0-	-0-	28210	2			N	-0-					-0-
09	24210	X	24210	-0-	-0-	-0-	24210	2			N	-0-					-0-
10	24647	X	24647	-0-	-0-	-0-	24647	2			N	-0-					-0-
11	22980	X	22449	-0-	-531	-0-	22449	2			N	-0-					-0-
12	27559	X	24266	-0-	-3293	-0-	24266	2			N	-0-					-0-
*01	27559	X	23006	-0-	-4553	-0-	23006	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 255485 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7885 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	1047	-0-	-4998	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	893	-0-	-4957	-0-	893	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	1214	-0-	-4025	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	1414	-0-	-2726	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
12	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
*01	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255557 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7310 - 13932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13206	X	11651	-0-	-1555	-0-	621	1	11030	2	N	-0-					-0-
09	12330	X	10169	-0-	-2161	-0-	578	1	9591	2	N	-0-					-0-
10	12679	X	11921	-0-	-758	-0-	612	1	11309	2	N	-0-					-0-
11	12030	X	11346	-0-	-684	-0-	556	1	10790	2	N	-0-					-0-
12	12431	X	12296	-0-	-135	-0-	629	1	11667	2	N	-0-					-0-
*01	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	590	1	11375	2	N	-0-					-0-

JAMES B. MOONEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255599 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 6902 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16399	X	14243	-0-	-2156	-0-	14242	2	1	9	Y	1					9
09	14190	X	13702	-0-	-488	-0-	13689	2	13	9	Y	12					21
10	16845	X	16845	-0-	-0-	-0-	1079	1	15766	2	Y	-0-					21
11	16166	X	16166	-0-	-0-	-0-	16165	2	1	9	Y	1					22
12	16986	X	16986	-0-	-0-	-0-	16986	3			Y	-0-					22
*01	16833	X	16600	-0-	-233	-0-	16600	3			Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

JULIA ROSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255602 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5700 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

MILL STREAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255639 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6041 - 9940

08	T. A.		2604	-0-	2604	5109	2604	2			Y	-0-					10
09	7528	X	2419	-0-	-5109	-0-	2419	2			Y	-0-					10
10	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	175	1	2060	2	Y	16	19	1			7
							18	9									
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1456	2	3	9	Y	3					10
12	1674	N	1179	-0-	-495	-0-	1158	3	21	9	Y	19					29
*01	3100	N	7012	-0-	3912	3912	7012	3			Y	-0-					29

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255739 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7593 - 9801

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*12	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255740 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7469 - 10529

08	1030	X	-0-	-0-	-1030	-0-					N	-0-					-0-
09	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	35497	-0-	32397	32397	35497	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	47239	-0-	44139	76536	47239	2			N	-0-					-0-

LUMINANT WELL #: 2H RRCID -> 255769 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 6549 - 11574

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 255812 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7930 - 11236

08	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					N	-0-					-0-
09	11400	X	-0-	-0-	-11400	-0-					N	-0-					-0-
10	6634	X	28	-0-	-6606	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
12	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
*01	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 255814 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7792 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16523	X	13703	-0-	-2820	-0-	13703	2			N	-0-					-0-
09	19230	X	11522	-0-	-7708	-0-	11522	2			N	-0-					-0-
10	19871	X	16811	-0-	-3060	-0-	16811	2			N	-0-					-0-
11	19230	X	18605	-0-	-625	-0-	18605	2			N	-0-					-0-
12	18223	X	18223	-0-	-0-	-0-	18223	2			N	-0-					-0-
*01	20812	X	20812	-0-	-0-	-0-	20812	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255909 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 256013 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7721 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	833	-0-	-187	-0-	833	2			N	-0-					-0-
10	961	N	862	-0-	-99	-0-	862	2			N	-0-					-0-
11	810	N	809	-0-	-1	-0-	809	2			N	-0-					-0-
12	868	N	777	-0-	-91	-0-	777	2			N	-0-					-0-
*01	868	N	790	-0-	-78	-0-	790	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 7H RRCID -> 256014 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19127	X	5982	-0-	-13145	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
09	18510	X	6650	-0-	-11860	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
10	15562	X	13743	-0-	-1819	-0-	13743	2			N	-0-					-0-
11	22991	X	22991	-0-	-0-	-0-	22991	2			N	-0-					-0-
12	24784	X	24784	-0-	-0-	-0-	24784	2			N	-0-					-0-
*01	24724	X	24724	-0-	-0-	-0-	24724	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256015 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7440 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
10	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4433	-0-	1433	1433	4433	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	11203	-0-	8103	9536	11203	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	18326	-0-	15226	24762	18326	2			N	-0-					-0-

LD AND DUTCH GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256019 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7223 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9455	X	9142	-0-	-313	-0-	487	1	8655	2	N	-0-					-0-
09	8730	X	8367	-0-	-363	-0-	476	1	7891	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	8640	-0-	-288	-0-	444	1	8196	2	N	-0-					-0-
11	8850	X	8254	-0-	-596	-0-	405	1	7849	2	N	-0-					-0-
12	9145	X	8693	-0-	-452	-0-	445	1	8248	2	N	-0-					-0-
*01	9145	X	8654	-0-	-491	-0-	427	1	8227	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 256224 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7650 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20088	X	14859	-0-	-5229	-0-	14859	2			N	-0-					-0-
09	19440	X	15593	-0-	-3847	-0-	15593	2			N	-0-					-0-
10	19313	X	17231	-0-	-2082	-0-	17231	2			N	-0-					-0-
11	18690	X	16448	-0-	-2242	-0-	16448	2			N	-0-					-0-
12	18321	X	17793	-0-	-528	-0-	17793	2			N	-0-					-0-
*01	17528	X	17528	-0-	-0-	-0-	17528	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 256257 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7757 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16740	X	15256	-0-	-1484	-0-	15256	2			N	-0-					-0-
09	15330	X	14618	-0-	-712	-0-	14618	2			N	-0-					-0-
10	14973	X	14437	-0-	-536	-0-	14437	2			N	-0-					-0-
11	14760	X	13590	-0-	-1170	-0-	13590	2			N	-0-					-0-
12	14570	X	9602	-0-	-4968	-0-	9602	2			N	-0-					-0-
*01	14570	X	12308	-0-	-2262	-0-	12308	2			N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256284 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6363 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					10
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					10
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	33	1	387	2	Y	-0-	4	1			6
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	232	2	Y	-0-					6
12	434	N	119	-0-	-315	-0-	98	3	21	9	Y	19					25
*01	434	N	218	-0-	-216	-0-	210	3	8	9	Y	7					32

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 8H RRCID -> 256375 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7923 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	2451	-0-	-1052	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2265	-0-	-1035	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
10	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
11	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
12	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
*01	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 3H RRCID -> 256377 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7806 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14260	X	8954	-0-	-5306	-0-	8954	2			N	-0-					-0-
09	20621	X	20621	-0-	-0-	-0-	20621	2			N	-0-					-0-
10	21917	X	21917	-0-	-0-	-0-	21917	2			N	-0-					-0-
11	20198	X	20198	-0-	-0-	-0-	20198	2			N	-0-					-0-
12	19491	X	19491	-0-	-0-	-0-	19491	2			N	-0-					-0-
*01	18305	X	18305	-0-	-0-	-0-	18305	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256378 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7736 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
09	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
10	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	9631	-0-	6631	6631	9631	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	21328	-0-	18228	24859	21328	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	21503	-0-	18403	43262	21503	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256445 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7960 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
09	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
10	11947	X	11947	-0-	-0-	-0-	11947	2			N	-0-					-0-
11	15566	X	15566	-0-	-0-	-0-	15566	2			N	-0-					-0-
12	14928	X	14928	-0-	-0-	-0-	14928	2			N	-0-					-0-
*01	15220	X	15220	-0-	-0-	-0-	15220	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 8H RRCID -> 256506 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7843 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9145	X	8113	-0-	-1032	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	3940	-0-	-4940	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	360	-0-	-8816	-0-	360	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	2846	-0-	-6034	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	2071	-0-	-8159	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
*01	8122	X	3154	-0-	-4968	-0-	3154	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 6H RRCID -> 256561 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8109 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	3675	-0-	-1409	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
09	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	6553	2			N	-0-					-0-
10	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
11	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
12	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
*01	3844	X	3420	-0-	-424	-0-	3420	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 10H RRCID -> 256563 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8081 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
*01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 9H RRCID -> 256703 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7864 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32705	X	30600	-0-	-2105	-0-	30600	2			N	-0-					-0-
09	28740	X	26465	-0-	-2275	-0-	26465	2			N	-0-					-0-
10	36024	X	36024	-0-	-0-	-0-	36024	2			N	-0-					-0-
11	34077	X	34077	-0-	-0-	-0-	34077	2			N	-0-					-0-
12	33636	X	33636	-0-	-0-	-0-	33636	2			N	-0-					-0-
*01	35162	X	35162	-0-	-0-	-0-	35162	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 5H RRCID -> 256755 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7904 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20212	X	12278	-0-	-7934	-0-	12278	2			N	-0-					-0-
09	23580	X	13688	-0-	-9892	-0-	13688	2			N	-0-					-0-
10	24366	X	13328	-0-	-11038	-0-	13328	2			N	-0-					-0-
11	23580	X	14730	-0-	-8850	-0-	14730	2			N	-0-					-0-
12	18056	X	18056	-0-	-0-	-0-	18056	2			N	-0-					-0-
*01	18396	X	18396	-0-	-0-	-0-	18396	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 4H RRCID -> 256859 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7932 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15023	X	15023	-0-	-0-	-0-	15023	2			N	-0-					-0-
09	16302	X	16302	-0-	-0-	-0-	16302	2			N	-0-					-0-
10	20144	X	20144	-0-	-0-	-0-	20144	2			N	-0-					-0-
11	16903	X	16903	-0-	-0-	-0-	16903	2			N	-0-					-0-
12	20271	X	20271	-0-	-0-	-0-	20271	2			N	-0-					-0-
*01	23060	X	23060	-0-	-0-	-0-	23060	2			N	-0-					-0-

GOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256873 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 6025 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18445	X	16585	-0-	-1860	-0-	16585	2			N	-0-					75
09	17460	X	16457	-0-	-1003	-0-	16457	2			N	-0-					75
10	17360	X	16716	-0-	-644	-0-	16716	2			N	-0-					75
11	16913	X	16913	-0-	-0-	-0-	16913	2			N	-0-					75
12	17188	X	17188	-0-	-0-	-0-	17188	3			N	-0-					75
*01	17019	X	16410	-0-	-609	-0-	16407	3	3	9	N	3					78

ALLIANCE-COZART WELL #: 3H RRCID -> 257052 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7858 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18868	X	18868	-0-	-0-	-0-	18868	2			N	-0-					-0-
09	17190	X	17190	-0-	-0-	-0-	17190	2			N	-0-					-0-
10	19282	X	17264	-0-	-2018	-0-	17264	2			N	-0-					-0-
11	18660	X	15709	-0-	-2951	-0-	15709	2			N	-0-					-0-
12	19282	X	16995	-0-	-2287	-0-	16995	2			N	-0-					-0-
*01	18879	X	16739	-0-	-2140	-0-	16739	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STATION BRANCH RANCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 257078 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	ALLIANCE TECH CENTER				WELL #: A 2H	RRCID -> 257275	COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 7531		PERF. 7790 - 9902						
08	16058	X	13214	-0-	-2844	-0-	13214	2			N	-0-					-0-
09	14850	X	12537	-0-	-2313	-0-	12537	2			N	-0-					-0-
10	14725	X	13276	-0-	-1449	-0-	13276	2			N	-0-					-0-
11	13560	X	12486	-0-	-1074	-0-	12486	2			N	-0-					-0-
12	13144	X	12602	-0-	-542	-0-	12602	2			N	-0-					-0-
*01	13144	X	12509	-0-	-635	-0-	12509	2			N	-0-					-0-
	ALLIANCE SPEEDWAY UNIT				WELL #: C 11H	RRCID -> 257276	COMPL. DATE 10/26/2010		TOTAL DEPTH 7543		PERF. 8018 - 12432						
08	10695	X	7274	-0-	-3421	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	6150	-0-	-1830	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
10	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
11	16497	X	16497	-0-	-0-	-0-	16497	2			N	-0-					-0-
12	17917	X	17917	-0-	-0-	-0-	17917	2			N	-0-					-0-
*01	29745	X	29745	-0-	-0-	-0-	29745	2			N	-0-					-0-
	ALLIANCE HUGG UNIT				WELL #: 8H	RRCID -> 257277	COMPL. DATE 09/11/2010		TOTAL DEPTH 7427		PERF. 7629 - 10562						
08	22475	X	17520	-0-	-4955	-0-	17520	2			N	-0-					-0-
09	19830	X	16812	-0-	-3018	-0-	16812	2			N	-0-					-0-
10	18786	X	16943	-0-	-1843	-0-	16943	2			N	-0-					-0-
11	18180	X	16310	-0-	-1870	-0-	16310	2			N	-0-					-0-
12	18073	X	16679	-0-	-1394	-0-	16679	2			N	-0-					-0-
*01	17515	X	16624	-0-	-891	-0-	16624	2			N	-0-					-0-
	ALLIANCE HUGG UNIT				WELL #: 10H	RRCID -> 257278	COMPL. DATE 09/07/2010		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 7700 - 10172						
08	14967	X	14967	-0-	-0-	-0-	14967	2			N	-0-					-0-
09	13335	X	13335	-0-	-0-	-0-	13335	2			N	-0-					-0-
10	14230	X	14230	-0-	-0-	-0-	14230	2			N	-0-					-0-
11	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	13556	2			N	-0-					-0-
12	14911	X	13725	-0-	-1186	-0-	13725	2			N	-0-					-0-
*01	14911	X	13355	-0-	-1556	-0-	13355	2			N	-0-					-0-
	ALLIANCE HUGG UNIT				WELL #: 9H	RRCID -> 257279	COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 7943		PERF. 7755 - 10592						
08	15274	X	15274	-0-	-0-	-0-	15274	2			N	-0-					-0-
09	13740	X	13645	-0-	-95	-0-	13645	2			N	-0-					-0-
10	14595	X	14595	-0-	-0-	-0-	14595	2			N	-0-					-0-
11	13763	X	13763	-0-	-0-	-0-	13763	2			N	-0-					-0-
12	15283	X	13786	-0-	-1497	-0-	13786	2			N	-0-					-0-
*01	15283	X	13229	-0-	-2054	-0-	13229	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257341 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5718 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25110	X	20394	-0-	-4716	-0-	20368	2	26	9	Y	24	66	1			19
09	22728	X	22728	-0-	-0-	-0-	22728	2			Y	-0-					19
10	28179	X	27991	-0-	-188	-0-	597	1	27309	2	Y	77	74	1			22
							85	9									
11	24973	X	24973	-0-	-0-	-0-	545	1	24428	2	Y	-0-					22
12	23887	X	23887	-0-	-0-	-0-	540	1	23289	2	Y	53	48	1			27
							58	9									
*01	27696	X	27696	-0-	-0-	-0-	634	1	27040	2	Y	20	36	1			11
							22	9									

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257371 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 6660 - 10542

08	14B2 EXT	2370	-0-	2370	4464	2370	2			Y	-0-					67
09	14B2 EXT	2609	-0-	2609	7073	2609	2			Y	-0-					67
10	14B2 EXT	3927	-0-	3927	11000	1510	1	2417	2	Y	-0-					67
11	16456	X	5456	-0-	-11000	-0-	1462	1	3994	2	Y	-0-					67
12	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	3			Y	-0-					67
*01	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	3			Y	-0-					67

LAWHON WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257372 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7549 - 10527

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257374 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7542 - 14200

08	834	X	377	-0-	-457	-0-	377	2			N	-0-					-0-
09	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	28470	-0-	25370	25370	848	1	27622	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	32534	-0-	29534	54904	32534	2			N	-0-					-0-
12	87311	X	32407	-0-	-54904	-0-	567	1	31840	2	N	-0-					-0-
*01	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	109	1	9597	2	N	-0-					-0-

STEINER VALLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257415 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 6986 - 12432

08	14756	X	14613	-0-	-143	-0-	779	1	13834	2	N	-0-					-0-
09	13843	X	13843	-0-	-0-	-0-	787	1	13056	2	N	-0-					-0-
10	14632	X	13089	-0-	-1543	-0-	672	1	12417	2	N	-0-					-0-
11	14160	X	13823	-0-	-337	-0-	678	1	13145	2	N	-0-					-0-
12	14446	X	13989	-0-	-457	-0-	716	1	13273	2	N	-0-					-0-
*01	14446	X	14017	-0-	-429	-0-	691	1	13326	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-COZART WELL #: 4H RRCID -> 257417 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7700 - 10072

08	14167	X	13561	-0-	-606	-0-	13561	2			N	-0-					-0-
09	14400	X	10707	-0-	-3693	-0-	10707	2			N	-0-					-0-
10	14880	X	10600	-0-	-4280	-0-	10600	2			N	-0-					-0-
11	14400	X	10456	-0-	-3944	-0-	10456	2			N	-0-					-0-
12	13950	X	8787	-0-	-5163	-0-	8787	2			N	-0-					-0-
*01	13547	X	10178	-0-	-3369	-0-	10178	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257418 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5996 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-	2	1			37
09	600	N	566	-0-	-34	-0-	566	2			Y	-0-					37
10	620	N	541	-0-	-79	-0-	541	2			Y	-0-					37
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	40	1	639	2	Y	-0-	11	1			26
12	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	3			Y	-0-					26
*01	527	N	447	-0-	-80	-0-	447	3			Y	-0-	6	1			20

LAWHON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257436 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7633 - 9867

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257459 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7586 - 14280

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	55	K	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		3142	-0-	3142	3142	94	1	3048	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		5178	-0-	5178	8320	5178	2			N	-0-					-0-
*12	8625	X	305	-0-	-8320	-0-	5	1	300	2	N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		27087	-0-	27087	27087	304	1	26783	2	N	-0-					-0-

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257582 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6466 - 10457

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	289					Y	-0-					11
09	289	X	-0-	-0-	-289	-0-					Y	-0-					11
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257583 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 6319 - 8815

08	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			Y	-0-					11
09	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			Y	-0-					11
10	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	306	1	5724	2	Y	-0-					11
11	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	248	1	5981	2	Y	9					20
							10	9									
12	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6887	3	3	9	Y	3					23
*01	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	3			Y	-0-					23

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258597 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7725 - 9647

08	14198	X	14198	-0-	-0-	-0-	14198	2			N	-0-					-0-
09	15150	X	12470	-0-	-2680	-0-	12470	2			N	-0-					-0-
10	15655	X	12466	-0-	-3189	-0-	12466	2			N	-0-					-0-
11	15150	X	11453	-0-	-3697	-0-	11453	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	11208	-0-	-2928	-0-	11208	2			N	-0-					-0-
*01	14136	X	9950	-0-	-4186	-0-	9950	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 4H RRCID -> 258623 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7610 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35867	X	32331	-0-	-3536	-0-	32331	2			N	-0-					-0-
09	34110	X	29115	-0-	-4995	-0-	29115	2			N	-0-					-0-
10	34565	X	30051	-0-	-4514	-0-	30051	2			N	-0-					-0-
11	31290	X	28912	-0-	-2378	-0-	28912	2			N	-0-					-0-
12	29866	X	29866	-0-	-0-	-0-	29866	2			N	-0-					-0-
*01	29622	X	29622	-0-	-0-	-0-	29622	2			N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258640 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7587 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	90	1	2936	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	6039	-0-	3039	3039	6039	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	10670	-0-	7570	10609	187	1	10483	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	5091	-0-	1991	12600	57	1	5034	2	N	-0-					-0-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258658 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7715 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258668 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6125 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8804	X	3626	-0-	-5178	-0-	3626	2			Y	-0-					16
09	7770	X	776	-0-	-6994	-0-	776	2			Y	-0-					16
10	8277	X	582	-0-	-7695	-0-	30	1	552	2	Y	-0-					16
11	8010	X	611	-0-	-7399	-0-	24	1	583	2	Y	4					20
							4	9									
12	1798	X	994	-0-	-804	-0-	990	3	4	9	Y	4					24
*01	1798	X	175	-0-	-1623	-0-	175	3			Y	-0-					24

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258669 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5650 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1					3
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
11	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					3
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258670 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 6138 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					25
09	1050	N	704	-0-	-346	-0-	704	2			Y	-0-					25
10	837	N	195	-0-	-642	-0-	10	1	185	2	Y	-0-					25
11	960	N	485	-0-	-475	-0-	19	1	466	2	Y	-0-					25
12	713	N	475	-0-	-238	-0-	475	3			Y	-0-					25
*01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LADD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258687 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6348 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21340	X	21340	-0-	-0-	-0-	1117	1	20186	2	Y	34					39
							37	9									
09	18848	X	18848	-0-	-0-	-0-	977	1	17870	2	Y	1					40
							1	9									
10	22078	X	22078	-0-	-0-	-0-	995	1	21083	2	Y	-0-					40
11	24326	X	24326	-0-	-0-	-0-	904	1	23386	2	Y	33	65	1			8
							36	9									
12	22737	X	22737	-0-	-0-	-0-	1045	1	21692	3	Y	-0-					8
*01	23051	X	23051	-0-	-0-	-0-	902	1	22149	3	Y	-0-					8

RED DRAGON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258688 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	635	1	6247	2	Y	38					75
							42	9									
09	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	616	1	5901	2	Y	-0-					75
10	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	858	1	8524	2	Y	168	182	1			61
							185	9									
11	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	847	1	8227	2	Y	67					128
							74	9									
12	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	8893	3	97	9	Y	88	161	1			55
*01	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	9023	3	84	9	Y	76					131

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 258858 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7702 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19298	X	19298	-0-	-0-	-0-	19298	2			N	-0-					-0-
09	18117	X	18117	-0-	-0-	-0-	18117	2			N	-0-					-0-
10	19301	X	19301	-0-	-0-	-0-	19301	2			N	-0-					-0-
11	18690	X	18227	-0-	-463	-0-	18227	2			N	-0-					-0-
12	18692	X	18692	-0-	-0-	-0-	18692	2			N	-0-					-0-
*01	18600	X	18600	-0-	-0-	-0-	18600	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258859 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7703 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18228	X	17054	-0-	-1174	-0-	17054	2			N	-0-					-0-
09	17640	X	16181	-0-	-1459	-0-	16181	2			N	-0-					-0-
10	18228	X	14399	-0-	-3829	-0-	14399	2			N	-0-					-0-
11	17550	X	12185	-0-	-5365	-0-	12185	2			N	-0-					-0-
12	18135	X	12148	-0-	-5987	-0-	12148	2			N	-0-					-0-
*01	17050	X	10852	-0-	-6198	-0-	10852	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258862 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7729 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22816	X	3838	-0-	-18978	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
09	22080	X	-0-	-0-	-22080	-0-					N	-0-					-0-
10	22816	X	2386	-0-	-20430	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
11	15434	X	15434	-0-	-0-	-0-	15434	2			N	-0-					-0-
12	14604	X	14604	-0-	-0-	-0-	14604	2			N	-0-					-0-
*01	13720	X	13720	-0-	-0-	-0-	13720	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 3H RRCID -> 258980 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7835 - 14117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21173	X	14546	-0-	-6627	-0-	14546	2			N	-0-					-0-
09	20490	X	14010	-0-	-6480	-0-	14010	2			N	-0-					-0-
10	19530	X	19005	-0-	-525	-0-	19005	2			N	-0-					-0-
11	18520	X	18520	-0-	-0-	-0-	18520	2			N	-0-					-0-
12	18614	X	18614	-0-	-0-	-0-	18614	2			N	-0-					-0-
*01	18326	X	18326	-0-	-0-	-0-	18326	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LAWHON WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258987 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7636 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAVEN WELL #: 3H RRCID -> 259005 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5710 - 8722

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 1H RRCID -> 259027 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7870 - 9449

08	13237	X	9710	-0-	-3527	-0-	9710	2			N	-0-					-0-
09	12630	X	9571	-0-	-3059	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
10	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-	12733	2			N	-0-					-0-
11	16176	X	16176	-0-	-0-	-0-	16176	2			N	-0-					-0-
12	16366	X	16366	-0-	-0-	-0-	16366	2			N	-0-					-0-
*01	16014	X	16014	-0-	-0-	-0-	16014	2			N	-0-					-0-

SILVER BULLET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259224 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5995 - 8257

08	14B2	EXT	204	-0-	204	204	204	2			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	430	-0-	430	634	27	1	403	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	82	-0-	82	716	7	1	74	2	Y	1					1
							1	9									
11	716	X	-0-	-0-	-716	-0-					Y	-0-					1
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					1
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1

HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259253 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 6042 - 10495

08	17179	X	17179	-0-	-0-	-0-	17179	2			Y	-0-					119
09	16410	X	15405	-0-	-1005	-0-	15405	2			Y	-0-					119
10	17236	X	8482	-0-	-8754	-0-	386	1	8096	2	Y	-0-					119
11	16680	X	7916	-0-	-8764	-0-	7916	2			Y	-0-					119
12	17391	X	8213	-0-	-9178	-0-	8213	3			Y	-0-					119
*01	17174	X	6057	-0-	-11117	-0-	5991	3	66	9	Y	60	158	1			21

SILVER BULLET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259286 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6009 - 8257

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	165	-0-	165	165	10	1	155	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	165	-0-	165	330	14	1	149	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	1700	X	1370	-0-	-330	-0-	114	1	1208	2	Y	44					45
							48	9									
12	3100	N	7791	-0-	4691	4691	7704	3	87	9	Y	79	56	1			68
*01	3100	N	7994	-0-	4894	9585	7943	3	51	9	Y	46	63	1			51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259423 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8240 - 11577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25141	X	18818	-0-	-6323	-0-	18818	2			N	-0-					-0-
09	24330	X	20764	-0-	-3566	-0-	20764	2			N	-0-					-0-
10	25141	X	19043	-0-	-6098	-0-	19043	2			N	-0-					-0-
11	18210	X	16996	-0-	-1214	-0-	16996	2			N	-0-					-0-
12	16439	X	16439	-0-	-0-	-0-	16439	2			N	-0-					-0-
*01	15035	X	15035	-0-	-0-	-0-	15035	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 2H RRCID -> 259444 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7817 - 10744

08	26195	X	24853	-0-	-1342	-0-	24853	2			N	-0-					-0-
09	24210	X	23785	-0-	-425	-0-	23785	2			N	-0-					-0-
10	25017	X	22798	-0-	-2219	-0-	22798	2			N	-0-					-0-
11	24210	X	18374	-0-	-5836	-0-	18374	2			N	-0-					-0-
12	24862	X	19402	-0-	-5460	-0-	19402	2			N	-0-					-0-
*01	24862	X	19298	-0-	-5564	-0-	19298	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 3H RRCID -> 259445 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7891 - 10817

08	9548	X	6314	-0-	-3234	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	5431	-0-	-3659	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	6048	-0-	-2415	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	6150	-0-	-2040	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	3325	-0-	-3216	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
*01	6324	X	2392	-0-	-3932	-0-	2392	2			N	-0-					-0-

HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259536 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6027 - 9655

08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
09	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	14640	-0-	11540	11540	666	1	13974	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	12665	-0-	9665	21205	12665	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	13058	-0-	9958	31163	13058	3			Y	-0-					-0-
*01	44835	X	13672	-0-	-31163	-0-	13631	3	41	9	Y	37	33	1			4

SILVER BULLET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259555 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6081 - 8385

08	9238	X	8213	-0-	-1025	-0-	8213	2			Y	-0-					18
09	8370	X	8331	-0-	-39	-0-	528	1	7779	2	Y	22					40
							24	9									
10	7936	X	7897	-0-	-39	-0-	671	1	7117	2	Y	99	62	1			77
							109	9									
11	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	703	1	7440	2	Y	-0-					77
12	8153	X	7419	-0-	-734	-0-	7382	3	37	9	Y	34	53	1			58
*01	8153	X	7033	-0-	-1120	-0-	6993	3	40	9	Y	36	55	1			39

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259961 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7675 - 11582

08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	387	1	276	2	N	-0-					-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
*01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259966 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7657 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	424	1	129	2	N	-0-			-0-
11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	977	1	812	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	7416	-0-	4316	4316	7416	2			N	-0-			-0-
*01	3100	N	20586	-0-	17486	21802	20586	2			N	-0-			-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260034 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7855 - 11657

08	24862	X	17449	-0-	-7413	-0-	17449	2			N	-0-			-0-
09	24060	X	21489	-0-	-2571	-0-	21489	2			N	-0-			-0-
10	24862	X	20716	-0-	-4146	-0-	20716	2			N	-0-			-0-
11	19378	X	19378	-0-	-0-	-0-	19378	2			N	-0-			-0-
12	19383	X	19383	-0-	-0-	-0-	19383	2			N	-0-			-0-
*01	18132	X	18132	-0-	-0-	-0-	18132	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 260050 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7717 - 12746

08	31961	X	21471	-0-	-10490	-0-	21471	2			N	-0-			-0-
09	30090	X	25855	-0-	-4235	-0-	25855	2			N	-0-			-0-
10	30504	X	27846	-0-	-2658	-0-	27846	2			N	-0-			-0-
11	28770	X	26193	-0-	-2577	-0-	26193	2			N	-0-			-0-
12	26362	X	26362	-0-	-0-	-0-	26362	2			N	-0-			-0-
*01	25885	X	25635	-0-	-250	-0-	25635	2			N	-0-			-0-

LADD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260056 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6407 - 13161

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	24 1		3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

CAVEN WELL #: 6H RRCID -> 260114 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 6302 - 9567

08	T. A.		1725	-0-	1725	1977	1725	2			Y	-0-			10
09	4775	X	2798	-0-	-1977	-0-	2798	2			Y	-0-			10
10	3100	N	4990	-0-	1890	1890	521	1	4469	2	Y	-0-			10
11	3000	N	5328	-0-	2328	4218	5328	2			Y	-0-			10
12	3100	N	4350	-0-	1250	5468	4350	3			Y	-0-			10
*01	13661	X	8193	-0-	-5468	-0-	8193	3			Y	-0-			10

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260125 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7941 - 11782

08	21581	X	21581	-0-	-0-	-0-	21581	2			N	-0-			-0-
09	23859	X	23859	-0-	-0-	-0-	23859	2			N	-0-			-0-
10	23914	X	23914	-0-	-0-	-0-	23914	2			N	-0-			-0-
11	22449	X	22449	-0-	-0-	-0-	22449	2			N	-0-			-0-
12	21561	X	21561	-0-	-0-	-0-	21561	2			N	-0-			-0-
*01	20319	X	20319	-0-	-0-	-0-	20319	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 4H RRCID -> 260191 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7766 - 14210

08	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	-0-			-0-
09	8250	X	2059	-0-	-6191	-0-	2059	2			N	-0-			-0-
10	5859	X	3188	-0-	-2671	-0-	3188	2			N	-0-			-0-
11	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-			-0-
12	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-			-0-
*01	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 5H RRCID -> 260224 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7746 - 14161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	29376	X	29376	-0-	-0-	-0-	29376	2			N	-0-			-0-
09	31109	X	31109	-0-	-0-	-0-	31109	2			N	-0-			-0-
10	31159	X	31159	-0-	-0-	-0-	31159	2			N	-0-			-0-
11	27600	X	27550	-0-	-50	-0-	27550	2			N	-0-			-0-
12	28818	X	28818	-0-	-0-	-0-	28818	2			N	-0-			-0-
*01	28385	X	28385	-0-	-0-	-0-	28385	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 4H RRCID -> 260282 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7785 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	26815	X	20654	-0-	-6161	-0-	20654	2			N	-0-			-0-
09	24720	X	20673	-0-	-4047	-0-	20673	2			N	-0-			-0-
10	24025	X	21236	-0-	-2789	-0-	21236	2			N	-0-			-0-
11	22710	X	19820	-0-	-2890	-0-	19820	2			N	-0-			-0-
12	22041	X	18400	-0-	-3641	-0-	18400	2			N	-0-			-0-
*01	21359	X	18320	-0-	-3039	-0-	18320	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 5H RRCID -> 260297 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7871 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	434	N	110	-0-	-324	-0-	110	2			N	-0-			-0-
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-			-0-
10	341	N	218	-0-	-123	-0-	218	2			N	-0-			-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	434	N	227	-0-	-207	-0-	227	2			N	-0-			-0-
*01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 6H RRCID -> 260299 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8117 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	36487	X	30299	-0-	-6188	-0-	30299	2			N	-0-			-0-
09	34230	X	30905	-0-	-3325	-0-	30905	2			N	-0-			-0-
10	34069	X	31239	-0-	-2830	-0-	31239	2			N	-0-			-0-
11	32940	X	29741	-0-	-3199	-0-	29741	2			N	-0-			-0-
12	29748	X	29748	-0-	-0-	-0-	29748	2			N	-0-			-0-
*01	28799	X	28160	-0-	-639	-0-	28160	2			N	-0-			-0-

SNOWBALL WELL #: 1H RRCID -> 260311 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7763 - 13347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	1782	1	9158	2	N	-0-			-0-
09	11646	X	11646	-0-	-0-	-0-	1865	1	9781	2	N	-0-			-0-
10	11927	X	11927	-0-	-0-	-0-	1882	1	10045	2	N	-0-			-0-
11	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	1804	1	9535	2	N	-0-			-0-
12	12454	X	12454	-0-	-0-	-0-	1839	1	10615	2	N	-0-			-0-
*01	12028	X	11235	-0-	-793	-0-	1745	1	9490	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 6H RRCID -> 260540 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7920 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	17670	X	9907	-0-	-7763	-0-	9907	2			N	-0-			-0-
09	16320	X	1817	-0-	-14503	-0-	1817	2			N	-0-			-0-
10	14260	X	2221	-0-	-12039	-0-	2221	2			N	-0-			-0-
11	12570	X	5014	-0-	-7556	-0-	5014	2			N	-0-			-0-
12	10633	X	2729	-0-	-7904	-0-	1079	1	1650	2	N	-0-			-0-
*01	9920	X	9546	-0-	-374	-0-	1079	1	8467	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260629 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7691 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	27962	X	23355	-0-	-4607	-0-	23355	2			N	-0-			-0-
09	26580	X	26467	-0-	-113	-0-	26467	2			N	-0-			-0-
10	28033	X	28033	-0-	-0-	-0-	28033	2			N	-0-			-0-
11	27337	X	27337	-0-	-0-	-0-	27337	2			N	-0-			-0-
12	27754	X	27754	-0-	-0-	-0-	27754	2			N	-0-			-0-
*01	24928	X	24928	-0-	-0-	-0-	24928	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 7H RRCID -> 260634 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7670 - 14029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22041	X	21272	-0-	-769	-0-	21272	2			N	-0-					-0-
09	21060	X	21054	-0-	-6	-0-	21054	2			N	-0-					-0-
10	21762	X	21161	-0-	-601	-0-	21161	2			N	-0-					-0-
11	20580	X	19208	-0-	-1372	-0-	19208	2			N	-0-					-0-
12	21390	X	19585	-0-	-1805	-0-	19585	2			N	-0-					-0-
*01	21390	X	15370	-0-	-6020	-0-	15370	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 17H RRCID -> 261234 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7560 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35278	X	34318	-0-	-960	-0-	34318	2			N	-0-					-0-
09	33570	X	32497	-0-	-1073	-0-	32497	2			N	-0-					-0-
10	33976	X	33192	-0-	-784	-0-	33192	2			N	-0-					-0-
11	33210	X	30360	-0-	-2850	-0-	30360	2			N	-0-					-0-
12	34317	X	31747	-0-	-2570	-0-	31747	2			N	-0-					-0-
*01	34317	X	32417	-0-	-1900	-0-	32417	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 8H RRCID -> 261235 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7743 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20863	X	19802	-0-	-1061	-0-	19802	2			N	-0-					-0-
09	19650	X	18871	-0-	-779	-0-	18871	2			N	-0-					-0-
10	20150	X	19473	-0-	-677	-0-	19473	2			N	-0-					-0-
11	19500	X	18805	-0-	-695	-0-	18805	2			N	-0-					-0-
12	20150	X	19192	-0-	-958	-0-	19192	2			N	-0-					-0-
*01	19809	X	18327	-0-	-1482	-0-	18327	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE GATEWAY CARTWRIGHT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261404 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7770 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
10	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2262	1	605	2	N	-0-					-0-
11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	5948	-0-	2848	2848	2373	1	3575	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	6635	-0-	3535	6383	2373	1	4262	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 9H RRCID -> 261508 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7569 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22385	X	22385	-0-	-0-	-0-	22385	2			N	-0-					-0-
09	22300	X	22300	-0-	-0-	-0-	22300	2			N	-0-					-0-
10	22625	X	22625	-0-	-0-	-0-	22625	2			N	-0-					-0-
11	21660	X	21302	-0-	-358	-0-	21302	2			N	-0-					-0-
12	21827	X	21827	-0-	-0-	-0-	21827	2			N	-0-					-0-
*01	22065	X	22065	-0-	-0-	-0-	22065	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 16H RRCID -> 261509 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7570 - 16562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
09	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
11	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1234	-0-	-409	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
*01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 12H RRCID -> 261510 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7610 - 15157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18941	X	10848	-0-	-8093	-0-	10848	2			N	-0-					-0-
09	17730	X	11536	-0-	-6194	-0-	11536	2			N	-0-					-0-
10	16761	X	16761	-0-	-0-	-0-	16761	2			N	-0-					-0-
11	16401	X	16401	-0-	-0-	-0-	16401	2			N	-0-					-0-
12	14071	X	14071	-0-	-0-	-0-	14071	2			N	-0-					-0-
*01	14749	X	14749	-0-	-0-	-0-	14749	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 11H RRCID -> 261511 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7590 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24245	X	24245	-0-	-0-	-0-	24245	2			N	-0-					-0-
09	24000	X	23529	-0-	-471	-0-	23529	2			N	-0-					-0-
10	25699	X	23540	-0-	-2159	-0-	23540	2			N	-0-					-0-
11	24870	X	23075	-0-	-1795	-0-	23075	2			N	-0-					-0-
12	24940	X	24940	-0-	-0-	-0-	24940	2			N	-0-					-0-
*01	24264	X	24264	-0-	-0-	-0-	24264	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 14H RRCID -> 261513 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7630 - 16327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15996	X	6107	-0-	-9889	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	10634	-0-	-2146	-0-	10634	2			N	-0-					-0-
10	14081	X	14081	-0-	-0-	-0-	14081	2			N	-0-					-0-
11	14670	X	14670	-0-	-0-	-0-	14670	2			N	-0-					-0-
12	13548	X	13548	-0-	-0-	-0-	13548	2			N	-0-					-0-
*01	14367	X	14367	-0-	-0-	-0-	14367	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 261514 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7710 - 14225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12524	X	9413	-0-	-3111	-0-	9413	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	4680	-0-	-7410	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
10	12958	X	10793	-0-	-2165	-0-	10793	2			N	-0-					-0-
11	12540	X	12100	-0-	-440	-0-	12100	2			N	-0-					-0-
12	12431	X	6215	-0-	-6216	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
*01	10788	X	6618	-0-	-4170	-0-	6618	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261515 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7815 - 14585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	962	-0-	-61	-0-	962	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	871	-0-	-149	-0-	871	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	802	-0-	-221	-0-	802	2			N	-0-					-0-
*01	961	N	926	-0-	-35	-0-	926	2			N	-0-					-0-

JOHN J MILES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261516 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6920 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10695	X	10014	-0-	-681	-0-	9986	2	28	9	N	25	81	1			5
09	9960	X	9320	-0-	-640	-0-	9309	2	11	9	N	10					15
10	10106	X	9328	-0-	-778	-0-	9294	2	34	9	N	31					46
11	9780	X	8955	-0-	-825	-0-	8955	2			N	-0-	25	1			21
12	10075	X	9141	-0-	-934	-0-	9104	3	37	9	N	34					55
*01	10013	X	8873	-0-	-1140	-0-	8834	3	39	9	N	35	81	1			9

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 13H RRCID -> 261517 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7483 - 15652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32459	X	32459	-0-	-0-	-0-	32459	2			N	-0-					-0-
09	30450	X	30448	-0-	-2	-0-	30448	2			N	-0-					-0-
10	31465	X	29386	-0-	-2079	-0-	29386	2			N	-0-					-0-
11	31410	X	26491	-0-	-4919	-0-	26491	2			N	-0-					-0-
12	32054	X	24779	-0-	-7275	-0-	24779	2			N	-0-					-0-
*01	32054	X	26085	-0-	-5969	-0-	26085	2			N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261518 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6135 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		193	-0-	193	713	190	2	3	9	Y	3					17
09	14B2 EXT		438	-0-	438	1151	438	2			Y	-0-					17
10	14B2 EXT		788	-0-	788	1939	49	1	739	2	Y	-0-	4	1			13
11	2319	X	380	-0-	-1939	-0-	27	1	353	2	Y	-0-					13
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					13
*01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MILL STREAM UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261521 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 6220 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16627	X	16627	-0-	-0-	-0-	16599	2	28	9	Y	25					69
09	17715	X	17715	-0-	-0-	-0-	17665	2	50	9	Y	45					114
10	18929	X	18929	-0-	-0-	-0-	1177	1	17656	2	Y	87	153	1			48
							96	9									
11	17349	X	17349	-0-	-0-	-0-	17349	2			Y	-0-					48
12	18891	X	18891	-0-	-0-	-0-	18879	3	12	9	Y	11					59
*01	17433	X	17433	-0-	-0-	-0-	17418	3	15	9	Y	14					73

EXELON NORTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261522 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8880 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	221	1	9825	2	N	-0-					-0-
09	12744	X	12744	-0-	-0-	-0-	234	1	12510	2	N	-0-					-0-
10	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	235	1	10565	2	N	-0-					-0-
11	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	289	1	10025	2	N	-0-					-0-
12	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	220	1	9769	2	N	-0-					-0-
*01	5735	X	3576	-0-	-2159	-0-	194	1	3382	2	N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261523 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6240 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		3054	-0-	3054	11621	3053	2	1	9	Y	1					17
09	14B2 EXT		2925	-0-	2925	14546	2925	2			Y	-0-					17
10	14B2 EXT		4579	-0-	4579	19125	285	1	4270	2	Y	22	30	1			9
							24	9									
11	20468	X	1343	-0-	-19125	-0-	1343	2			Y	-0-					9
12	4898	X	3509	-0-	-1389	-0-	3507	3	2	9	Y	2					11
*01	4588	X	2347	-0-	-2241	-0-	2345	3	2	9	Y	2					13

MABERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261524 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6293 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6944	X	6465	-0-	-479	-0-	6465	2			N	-0-					37
09	6720	X	5664	-0-	-1056	-0-	5664	2			N	-0-					37
10	6789	X	5203	-0-	-1586	-0-	5203	2			N	-0-					37
11	6270	X	4652	-0-	-1618	-0-	4652	2			N	-0-					37
12	6417	X	4645	-0-	-1772	-0-	4645	3			N	-0-					37
*01	6417	X	5708	-0-	-709	-0-	5708	3			N	-0-					37

EXELON NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261525 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 8630 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8990	X	6319	-0-	-2671	-0-	139	1	6180	2	N	-0-					-0-
09	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	205	1	10919	2	N	-0-					-0-
10	14907	X	14907	-0-	-0-	-0-	325	1	14582	2	N	-0-					-0-
11	14175	X	14175	-0-	-0-	-0-	398	1	13777	2	N	-0-					-0-
12	15212	X	15212	-0-	-0-	-0-	335	1	14877	2	N	-0-					-0-
*01	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	300	1	5225	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261526 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8603 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
09	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
10	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
11	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
*01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

EXELON NORTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261527 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8600 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	9847	-0-	6747	17489	217	1	9630	2	N	-0-					-0-
09	29977	X	12488	-0-	-17489	-0-	230	1	12258	2	N	-0-					-0-
10	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	203	1	9119	2	N	-0-					-0-
11	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	299	1	10372	2	N	-0-					-0-
12	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	216	1	9603	2	N	-0-					-0-
*01	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	170	1	2966	2	N	-0-					-0-

RADAR WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261595 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5920 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		10673	-0-	10673	28582	10673	2			N	-0-					40
09	39769	X	11187	-0-	-28582	-0-	11187	2			N	-0-					40
10	10540	X	9970	-0-	-570	-0-	9970	2			N	-0-					40
11	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	1044	1	9381	2	N	-0-					40
12	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	1079	1	9717	3	N	-0-					40
*01	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	10368	3	4	9	N	4					44

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 15H RRCID -> 261885 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 16395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34265	X	34265	-0-	-0-	-0-	34265	2			N	-0-					-0-
09	31541	X	31541	-0-	-0-	-0-	31541	2			N	-0-					-0-
10	30981	X	30981	-0-	-0-	-0-	30981	2			N	-0-					-0-
11	33150	X	28722	-0-	-4428	-0-	28722	2			N	-0-					-0-
12	32767	X	26325	-0-	-6442	-0-	26325	2			N	-0-					-0-
*01	32767	X	24241	-0-	-8526	-0-	24241	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 7H RRCID -> 262291 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7865 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	X	1681	-0-	-644	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	1514	-0-	-736	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
10	2232	X	1444	-0-	-788	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
11	1860	X	1342	-0-	-518	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
*01	1333	N	1234	-0-	-99	-0-	1234	2			N	-0-					-0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262409 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6299 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6572	X	5598	-0-	-974	-0-	358	1	5173	2	Y	61	61	1			18
							67	9									
*09	6360	X	4112	-0-	-2248	-0-	265	1	3841	2	Y	5					23
							6	9									
*10	6541	X	3788	-0-	-2753	-0-	261	1	3527	2	Y	-0-					23
*11	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	3			Y	-0-					23
*12	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	7976	3			Y	-0-					23
*01	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	3			Y	-0-					23

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262436 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6325 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT		193	-0-	193	193	8	1	185	2	Y	-0-					4
12	2380	N	2187	-0-	-193	-0-	92	1	2095	2	Y	-0-					4
*01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CHARCA HANGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262973 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6725 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11842	X	11121	-0-	-721	-0-	11119	2	2	9	Y	2					60
09	11100	X	10833	-0-	-267	-0-	10833	2			Y	-0-					60
10	11377	X	11208	-0-	-169	-0-	11208	2			Y	-0-					60
11	11010	X	10584	-0-	-426	-0-	10572	2	12	9	Y	11	62	1			9
12	11441	X	11441	-0-	-0-	-0-	11441	3			Y	-0-					9
*01	11160	X	10546	-0-	-614	-0-	10544	3	2	9	Y	2					11

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263372 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7790 - 12462

08	13795	X	12322	-0-	-1473	-0-	12322	2			N	-0-					-0-
09	13350	X	12833	-0-	-517	-0-	12833	2			N	-0-					-0-
10	12772	X	11515	-0-	-1257	-0-	11515	2			N	-0-					-0-
11	11910	X	9119	-0-	-2791	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
12	13268	X	9739	-0-	-3529	-0-	9739	2			N	-0-					-0-
*01	13268	X	8002	-0-	-5266	-0-	8002	2			N	-0-					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263373 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6130 - 8751

08	12803	X	10929	-0-	-1874	-0-	10929	2			Y	-0-					24
09	11610	X	10368	-0-	-1242	-0-	10368	2			Y	-0-					24
10	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-	596	1	11127	2	Y	13					37
							14	9									
11	10770	X	10452	-0-	-318	-0-	416	1	10025	2	Y	10					47
							11	9									
12	10943	X	7323	-0-	-3620	-0-	309	1	7011	2	Y	3					50
							3	9									
*01	11749	X	8685	-0-	-3064	-0-	8685	3			Y	-0-					50

BLAIR EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263423 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7855 - 13502

08	14B2 EXT		5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		709	-0-	709	714	80	1	629	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		675	-0-	675	1389	20	1	655	2	N	-0-					-0-
11	3497	X	2108	-0-	-1389	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
12	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	181	1	10168	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	37437	-0-	34337	34337	421	1	37016	2	N	-0-					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263467 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6260 - 9141

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		2102	-0-	2102	2102	84	1	2017	2	Y	1					1
							1	9									
12	3100	N	5112	-0-	2012	4114	216	1	4893	2	Y	3					4
							3	9									
*01	3100	N	3011	-0-	-89	4025	3011	3			Y	-0-					4

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 2H RRCID -> 263579 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7950 - 16252

08	34007	X	30229	-0-	-3778	-0-	30229	2			N	-0-					-0-
09	32880	X	28457	-0-	-4423	-0-	28457	2			N	-0-					-0-
10	33976	X	29917	-0-	-4059	-0-	29917	2			N	-0-					-0-
11	32880	X	28241	-0-	-4639	-0-	28241	2			N	-0-					-0-
12	32147	X	29282	-0-	-2865	-0-	29282	2			N	-0-					-0-
*01	30225	X	28884	-0-	-1341	-0-	28884	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 263580 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7667 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20770	X	19258	-0-	-1512	-0-	19258	2			N	-0-					-0-
09	19890	X	18693	-0-	-1197	-0-	18693	2			N	-0-					-0-
10	20298	X	20298	-0-	-0-	-0-	20298	2			N	-0-					-0-
11	19568	X	19568	-0-	-0-	-0-	19568	2			N	-0-					-0-
12	19313	X	16238	-0-	-3075	-0-	16238	2			N	-0-					-0-
*01	19468	X	16069	-0-	-3399	-0-	16069	2			N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263613 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 6225 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	5551	-0-	-680	-0-	5523	2	28	9	Y	25	48	1			7
09	5880	X	5010	-0-	-870	-0-	5004	2	6	9	Y	5					12
10	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4832	2	76	9	Y	69					81
11	5370	X	5007	-0-	-363	-0-	4968	2	39	9	Y	35	79	1			37
12	5270	X	3764	-0-	-1506	-0-	3755	3	9	9	Y	8					45
*01	5270	X	2556	-0-	-2714	-0-	2530	3	26	9	Y	24	48	1			21

DYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5925 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7099	X	6570	-0-	-529	-0-	6566	2	4	9	Y	4	107	1			15
09	7020	X	6253	-0-	-767	-0-	6253	2			Y	-0-					15
10	7254	X	6393	-0-	-861	-0-	6393	2			Y	-0-					15
11	7020	X	6127	-0-	-893	-0-	6106	2	21	9	Y	19	23	1			11
12	6603	X	6313	-0-	-290	-0-	6293	3	20	9	Y	18					29
*01	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	6574	3	79	9	Y	72	71	1			30

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263702 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7730 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17236	X	14667	-0-	-2569	-0-	14667	2			N	-0-					-0-
09	16680	X	13881	-0-	-2799	-0-	13881	2			N	-0-					-0-
10	17019	X	14621	-0-	-2398	-0-	14621	2			N	-0-					-0-
11	16470	X	13408	-0-	-3062	-0-	13408	2			N	-0-					-0-
12	14508	X	13636	-0-	-872	-0-	13636	2			N	-0-					-0-
*01	14508	X	13654	-0-	-854	-0-	13654	2			N	-0-					-0-

LA FRANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263707 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6150 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		2347	-0-	2347	3044	2346	2	1	9	Y	1					44
09	5807	X	2763	-0-	-3044	-0-	2763	2			Y	-0-					44
10	3100	N	4957	-0-	1857	1857	1455	1	3478	2	Y	22					66
							24	9									
11	3000	N	6421	-0-	3421	5278	1426	1	4995	2	Y	-0-					66
12	10842	X	5564	-0-	-5278	-0-	5564	3			Y	-0-	2	1			64
*01	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	3			Y	-0-					64

LA FRANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263710 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 6190 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11470	X	9780	-0-	-1690	-0-	9780	2			Y	-0-					99
09	11100	X	8942	-0-	-2158	-0-	8942	2			Y	-0-					99
10	11439	X	8705	-0-	-2734	-0-	8705	2			Y	-0-					99
11	11070	X	7163	-0-	-3907	-0-	7080	2	83	9	Y	75					174
12	10013	X	7121	-0-	-2892	-0-	7048	3	73	9	Y	66	187	1			53
*01	9765	X	8029	-0-	-1736	-0-	8026	3	3	9	Y	3					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CHARCA HANGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263711 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6630 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11563	X	10778	-0-	-785	-0-	10776	2	2	9	Y	2					60
09	10890	X	10368	-0-	-522	-0-	10368	2			Y	-0-					60
10	11005	X	10341	-0-	-664	-0-	10341	2			Y	-0-					60
11	10500	X	9891	-0-	-609	-0-	9879	2	12	9	Y	11	62	1			9
12	10788	X	7980	-0-	-2808	-0-	7980	3			Y	-0-					9
*01	10788	X	10348	-0-	-440	-0-	10346	3	2	9	Y	2					11

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263713 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5650 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19716	X	15519	-0-	-4197	-0-	15509	2	10	9	Y	9	48	1			14
09	19080	X	13933	-0-	-5147	-0-	13933	2			Y	-0-					14
10	19716	X	17518	-0-	-2198	-0-	374	1	17104	2	Y	36	38	1			12
							40	9									
11	18000	X	17202	-0-	-798	-0-	375	1	16827	2	Y	-0-					12
12	18600	X	18229	-0-	-371	-0-	412	1	17763	2	Y	49	39	1			22
							54	9									
*01	17515	X	16961	-0-	-554	-0-	387	1	16522	2	Y	47	53	1			16
							52	9									

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263714 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5735 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	9099	2	4	9	Y	4	20	1			6
09	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	9738	2			Y	-0-					6
10	8525	X	3228	-0-	-5297	-0-	69	1	3144	2	Y	14	15	1			5
							15	9									
11	8250	X	5355	-0-	-2895	-0-	117	1	5238	2	Y	-0-					5
12	8928	X	4387	-0-	-4541	-0-	99	1	4275	2	Y	12	11	1			6
							13	9									
*01	8928	X	763	-0-	-8165	-0-	17	1	744	2	Y	2	6	1			2
							2	9									

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263715 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5810 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	732	2	2	9	Y	2	20	1			6
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					6
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	12	14	1			4
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	4	1			2
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			1

COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263741 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6299 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12748	X	12748	-0-	-0-	-0-	12748	2			Y	-0-					211
09	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	11984	2			Y	-0-					211
10	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-	1053	1	12562	2	Y	-0-					211
11	12276	X	12276	-0-	-0-	-0-	12276	2			Y	-0-					211
12	13381	X	13381	-0-	-0-	-0-	13381	3			Y	-0-					211
*01	12741	X	11701	-0-	-1040	-0-	11701	3			Y	-0-					211

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 1H RRCID -> 263864 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8166 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21235	X	19165	-0-	-2070	-0-	19165	2			N	-0-					-0-
09	21030	X	19805	-0-	-1225	-0-	19805	2			N	-0-					-0-
10	21731	X	19758	-0-	-1973	-0-	19758	2			N	-0-					-0-
11	21030	X	18663	-0-	-2367	-0-	18663	2			N	-0-					-0-
12	20584	X	18335	-0-	-2249	-0-	18335	2			N	-0-					-0-
*01	20460	X	17664	-0-	-2796	-0-	17664	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 263942 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7900 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20739	X	18822	-0-	-1917	-0-	18822	2			N	-0-					-0-
09	19500	X	18614	-0-	-886	-0-	18614	2			N	-0-					-0-
10	19840	X	18923	-0-	-917	-0-	18923	2			N	-0-					-0-
11	18960	X	17976	-0-	-984	-0-	17976	2			N	-0-					-0-
12	18267	X	18267	-0-	-0-	-0-	18267	2			N	-0-					-0-
*01	18077	X	18077	-0-	-0-	-0-	18077	2			N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263950 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6220 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13640	X	12213	-0-	-1427	-0-	12198	2	15	9	Y	14	25	1			3
09	13200	X	11874	-0-	-1326	-0-	11855	2	19	9	Y	17					20
10	13640	X	12218	-0-	-1422	-0-	12179	2	39	9	Y	35					55
11	12720	X	12518	-0-	-202	-0-	731	1	11724	2	Y	57	76	1			36
							63	9									
12	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	13966	3	20	9	Y	18					54
*01	14053	X	14053	-0-	-0-	-0-	14020	3	33	9	Y	30	59	1			25

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263971 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7750 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15655	X	13536	-0-	-2119	-0-	13536	2			N	-0-					-0-
09	14490	X	12113	-0-	-2377	-0-	12113	2			N	-0-					-0-
10	14136	X	12527	-0-	-1609	-0-	12527	2			N	-0-					-0-
11	13680	X	11853	-0-	-1827	-0-	11853	2			N	-0-					-0-
12	13516	X	12055	-0-	-1461	-0-	12055	2			N	-0-					-0-
*01	13516	X	11810	-0-	-1706	-0-	11810	2			N	-0-					-0-

ACTON MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 263972 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6325 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12789	X	12789	-0-	-0-	-0-	2055	1	10734	2	Y	-0-					6
09	13061	X	13061	-0-	-0-	-0-	2012	1	10999	2	Y	45	46	1			5
							50	9									
10	13676	X	13676	-0-	-0-	-0-	2158	1	11518	2	Y	-0-					5
11	13020	X	11599	-0-	-1421	-0-	2068	1	9531	2	Y	-0-					5
12	13283	X	13283	-0-	-0-	-0-	2158	1	11125	2	Y	-0-					5
*01	12431	X	11703	-0-	-728	-0-	11683	3	20	9	Y	18					23

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 264012 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 8020 - 16202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31589	X	30886	-0-	-703	-0-	30886	2			N	-0-					-0-
09	31350	X	29140	-0-	-2210	-0-	29140	2			N	-0-					-0-
10	32395	X	29234	-0-	-3161	-0-	29234	2			N	-0-					-0-
11	31350	X	27307	-0-	-4043	-0-	27307	2			N	-0-					-0-
12	31372	X	28550	-0-	-2822	-0-	28550	2			N	-0-					-0-
*01	30876	X	27762	-0-	-3114	-0-	27762	2			N	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264034 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 6369 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12121	X	11680	-0-	-441	-0-	476	1	11202	2	Y	2					4
							2	9									
09	11940	X	11540	-0-	-400	-0-	11539	2	1	9	Y	1					5
10	14280	X	14280	-0-	-0-	-0-	603	1	13673	2	Y	4					9
							4	9									
11	11940	X	11603	-0-	-337	-0-	11597	2	6	9	Y	5					14
12	14075	X	14075	-0-	-0-	-0-	661	1	13391	3	Y	21	35	1			-0-
							23	9									
*01	12937	X	12937	-0-	-0-	-0-	642	1	12207	2	Y	80					80
							88	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264071 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8146 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16585	X	14331	-0-	-2254	-0-	14331	2			N	-0-					-0-
09	15570	X	12323	-0-	-3247	-0-	12323	2			N	-0-					-0-
10	15314	X	11997	-0-	-3317	-0-	11997	2			N	-0-					-0-
11	14820	X	12627	-0-	-2193	-0-	12627	2			N	-0-					-0-
12	14787	X	12815	-0-	-1972	-0-	12815	2			N	-0-					-0-
*01	14322	X	12761	-0-	-1561	-0-	12761	2			N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264119 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7586 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11718	X	10453	-0-	-1265	-0-	557	1	9896	2	N	-0-					-0-
09	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-	624	1	10347	2	N	-0-					-0-
10	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	533	1	9844	2	N	-0-					-0-
11	10110	X	10088	-0-	-22	-0-	495	1	9593	2	N	-0-					-0-
12	10106	X	8209	-0-	-1897	-0-	420	1	7789	2	N	-0-					-0-
*01	10106	X	8875	-0-	-1231	-0-	438	1	8437	2	N	-0-					-0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264128 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6408 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7533	X	7045	-0-	-488	-0-	450	1	6510	2	Y	77	76	1			49
							85	9									
*09	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	480	1	6961	2	Y	27					76
							30	9									
*10	7471	X	6313	-0-	-1158	-0-	435	1	5878	2	Y	-0-					76
*11	7230	X	4674	-0-	-2556	-0-	4674	3			Y	-0-					76
*12	6851	X	3570	-0-	-3281	-0-	3570	3			Y	-0-					76
*01	6851	X	5046	-0-	-1805	-0-	5046	3			Y	-0-					76

ALLIANCE-LAU (SA) WELL #: D 13H RRCID -> 264184 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7610 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23374	X	22384	-0-	-990	-0-	22384	2			N	-0-					-0-
09	22320	X	21493	-0-	-827	-0-	21493	2			N	-0-					-0-
10	23002	X	21025	-0-	-1977	-0-	21025	2			N	-0-					-0-
11	22110	X	20545	-0-	-1565	-0-	20545	2			N	-0-					-0-
12	22382	X	20998	-0-	-1384	-0-	20998	2			N	-0-					-0-
*01	22382	X	21497	-0-	-885	-0-	21497	2			N	-0-					-0-

HOODENPYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264253 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 6265 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	7500	-0-	4400	8864	7500	2			N	-0-					50
09	3000	N	7018	-0-	4018	12882	7015	2	3	9	N	3					53
10	19873	X	6991	-0-	-12882	-0-	6988	2	3	9	N	3					56
11	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6582	2	2	9	N	2					58
12	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	7295	3			N	-0-					58
*01	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	3			N	-0-					58

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264284 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 6300 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	2			N	-0-					8
09	10080	X	7634	-0-	-2446	-0-	7634	2			N	-0-					8
10	10416	X	6728	-0-	-3688	-0-	138	1	6580	2	N	9					17
							10	9									
11	10080	X	6223	-0-	-3857	-0-	6223	2			N	-0-					17
12	8029	X	7574	-0-	-455	-0-	7574	3			N	-0-					17
*01	8029	X	7712	-0-	-317	-0-	7711	3	1	9	N	1					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 264286 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7755 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17665	X	17665	-0-	-0-	-0-	17665	2			N	-0-					-0-
09	16872	X	16872	-0-	-0-	-0-	16872	2			N	-0-					-0-
10	17670	X	16347	-0-	-1323	-0-	16347	2			N	-0-					-0-
11	17100	X	15674	-0-	-1426	-0-	15674	2			N	-0-					-0-
12	17670	X	15925	-0-	-1745	-0-	15925	2			N	-0-					-0-
*01	17670	X	15229	-0-	-2441	-0-	15229	2			N	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264294 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5860 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	269	1	6564	2	Y	-0-					2
09	6930	X	4852	-0-	-2078	-0-	4852	2			Y	-0-					2
10	7161	X	1855	-0-	-5306	-0-	78	1	1777	2	Y	-0-					2
11	6930	X	5454	-0-	-1476	-0-	5454	2			Y	-0-					2
12	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	3	3	1			2
*01	6820	X	18	-0-	-6802	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					2

BLAIR EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264562 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF.10508 - 14503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	27	1	867	2	N	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	7959	-0-	4859	4859	139	1	7820	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	16674	-0-	13574	18433	187	1	16487	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264851 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 8409 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16554	X	14446	-0-	-2108	-0-	14446	2			N	-0-					-0-
09	15450	X	13266	-0-	-2184	-0-	13266	2			N	-0-					-0-
10	15965	X	13466	-0-	-2499	-0-	13466	2			N	-0-					-0-
11	15420	X	13231	-0-	-2189	-0-	13231	2			N	-0-					-0-
12	14508	X	13558	-0-	-950	-0-	13558	2			N	-0-					-0-
*01	14446	X	12760	-0-	-1686	-0-	12760	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264887 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7765 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16709	X	15830	-0-	-879	-0-	15830	2			N	-0-					-0-
09	15810	X	14214	-0-	-1596	-0-	14214	2			N	-0-					-0-
10	16213	X	14251	-0-	-1962	-0-	14251	2			N	-0-					-0-
11	15690	X	14069	-0-	-1621	-0-	14069	2			N	-0-					-0-
12	16151	X	13810	-0-	-2341	-0-	13810	2			N	-0-					-0-
*01	15841	X	13150	-0-	-2691	-0-	13150	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 5H RRCID -> 265171 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8255 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27652	X	25881	-0-	-1771	-0-	25881	2			N	-0-					-0-
09	26100	X	24443	-0-	-1657	-0-	24443	2			N	-0-					-0-
10	25761	X	19922	-0-	-5839	-0-	19922	2			N	-0-					-0-
11	25852	X	25852	-0-	-0-	-0-	25852	2			N	-0-					-0-
12	25823	X	25519	-0-	-304	-0-	25519	2			N	-0-					-0-
*01	25823	X	25007	-0-	-816	-0-	25007	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 1H RRCID -> 265174 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8036 - 16002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32023	X	29357	-0-	-2666	-0-	29357	2			N	-0-					-0-
09	32160	X	28118	-0-	-4042	-0-	28118	2			N	-0-					-0-
10	33232	X	29599	-0-	-3633	-0-	29599	2			N	-0-					-0-
11	32160	X	26767	-0-	-5393	-0-	26767	2			N	-0-					-0-
12	30597	X	26057	-0-	-4540	-0-	26057	2			N	-0-					-0-
*01	29605	X	24651	-0-	-4954	-0-	24651	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 2H RRCID -> 265175 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8108 - 16002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24735	X	24735	-0-	-0-	-0-	24735	2			N	-0-					-0-
09	22674	X	22674	-0-	-0-	-0-	22674	2			N	-0-					-0-
10	22223	X	22223	-0-	-0-	-0-	22223	2			N	-0-					-0-
11	23940	X	21500	-0-	-2440	-0-	21500	2			N	-0-					-0-
12	24738	X	22188	-0-	-2550	-0-	22188	2			N	-0-					-0-
*01	24738	X	22053	-0-	-2685	-0-	22053	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 4H RRCID -> 265181 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8224 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25451	X	24031	-0-	-1420	-0-	24031	2			N	-0-					-0-
09	24630	X	23909	-0-	-721	-0-	23909	2			N	-0-					-0-
10	25451	X	24639	-0-	-812	-0-	24639	2			N	-0-					-0-
11	24630	X	23052	-0-	-1578	-0-	23052	2			N	-0-					-0-
12	24707	X	23841	-0-	-866	-0-	23841	2			N	-0-					-0-
*01	24707	X	23412	-0-	-1295	-0-	23412	2			N	-0-					-0-

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265465 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6586 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		8901	-0-	8901	26905	351	1	8550	2	Y	-0-	16	1			9
09	34213	X	7308	-0-	-26905	-0-	7300	2	8	9	Y	7					16
10	8866	X	7649	-0-	-1217	-0-	325	1	7324	2	Y	-0-	9	1			7
11	8580	X	8406	-0-	-174	-0-	354	1	8005	2	Y	43					50
							47	9									
12	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	9043	3	28	9	Y	25	52	1			23
*01	8680	X	8352	-0-	-328	-0-	8352	3			Y	-0-					23

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265466 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6540 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16182	X	9477	-0-	-6705	-0-	369	1	8980	2	Y	116	130	1			78
							128	9									
09	15630	X	8968	-0-	-6662	-0-	8909	2	59	9	Y	54					132
10	11253	X	8922	-0-	-2331	-0-	379	1	8543	2	Y	-0-	46	1			86
11	9810	X	7602	-0-	-2208	-0-	322	1	7280	2	Y	-0-					86
12	8897	X	8106	-0-	-791	-0-	8106	3			Y	-0-	46	1			40
*01	8897	X	8815	-0-	-82	-0-	8795	3	20	9	Y	18					58

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 3H RRCID -> 265568 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8082 - 15832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33790	X	28675	-0-	-5115	-0-	28675	2			N	-0-					-0-
09	32700	X	27820	-0-	-4880	-0-	27820	2			N	-0-					-0-
10	33170	X	28411	-0-	-4759	-0-	28411	2			N	-0-					-0-
11	29820	X	26498	-0-	-3322	-0-	26498	2			N	-0-					-0-
12	28737	X	25243	-0-	-3494	-0-	25243	2			N	-0-					-0-
*01	28737	X	27257	-0-	-1480	-0-	27257	2			N	-0-					-0-

LANGDON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265598 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6890 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10168	X	8615	-0-	-1553	-0-	340	1	8275	2	Y	-0-	16	1			9
09	9300	X	7651	-0-	-1649	-0-	7643	2	8	9	Y	7					16
10	8215	X	6912	-0-	-1303	-0-	294	1	6618	2	Y	-0-	9	1			7
11	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	360	1	8123	2	Y	35					42
							39	9									
12	8525	X	8366	-0-	-159	-0-	8337	3	29	9	Y	26	48	1			20
*01	8525	X	6699	-0-	-1826	-0-	6699	3			Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BRISCOE EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265599 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 6399 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19003	X	18172	-0-	-831	-0-	745	1	17382	2	Y	41					96
							45	9									
09	18390	X	16615	-0-	-1775	-0-	16587	2	28	9	Y	25					121
10	19646	X	19646	-0-	-0-	-0-	828	1	18771	2	Y	43					164
							47	9									
11	18390	X	16734	-0-	-1656	-0-	16691	2	43	9	Y	39					203
12	18166	X	18077	-0-	-89	-0-	849	1	17189	2	Y	35	144	1			94
							39	9									
*01	18693	X	17339	-0-	-1354	-0-	867	1	16472	2	Y	-0-					94

HOFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265604 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6898 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7471	X	7040	-0-	-431	-0-	7036	2	4	9	Y	4					11
09	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	2			Y	-0-					11
10	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	331	1	8921	2	Y	11					22
							12	9									
11	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	371	1	9561	2	Y	20	30	1			12
							22	9									
12	7006	X	6729	-0-	-277	-0-	6716	3	13	9	Y	12					24
*01	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9354	3	4	9	Y	4					28

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265608 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 5940 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14260	X	12238	-0-	-2022	-0-	12218	2	20	9	Y	18					41
09	13650	X	9540	-0-	-4110	-0-	9397	2	143	9	Y	130					171
10	12865	X	9776	-0-	-3089	-0-	349	1	9405	2	Y	20					191
							22	9									
11	12030	X	5548	-0-	-6482	-0-	206	1	5324	2	Y	16	137	1			70
							18	9									
12	12245	X	9347	-0-	-2898	-0-	9327	3	20	9	Y	18					88
*01	12245	X	5786	-0-	-6459	-0-	5784	3	2	9	Y	2					90

HOFFMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265609 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6010 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12617	X	12072	-0-	-545	-0-	12072	2			Y	-0-					10
09	12210	X	11552	-0-	-658	-0-	11552	2			Y	-0-					10
10	12338	X	11191	-0-	-1147	-0-	400	1	10783	2	Y	7					17
							8	9									
11	12503	X	12503	-0-	-0-	-0-	466	1	12025	2	Y	11	22	1			6
							12	9									
12	12262	X	12262	-0-	-0-	-0-	12239	3	23	9	Y	21					27
*01	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	12373	3	28	9	Y	25					52

SPEED RACER WELL #: 3H RRCID -> 265612 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6805 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9083	X	8530	-0-	-553	-0-	8518	2	12	9	N	11					194
09	8550	X	8104	-0-	-446	-0-	8104	2			N	-0-					194
10	8773	X	8245	-0-	-528	-0-	8245	2			N	-0-					194
11	8278	X	7938	-0-	-340	-0-	7938	2			N	-0-					194
12	8401	X	8099	-0-	-302	-0-	8099	3			N	-0-					194
*01	8401	X	8057	-0-	-344	-0-	8025	3	32	9	N	29	184	1			39

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265620 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7800 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25823	X	22821	-0-	-3002	-0-	22821	2			N	-0-					-0-
09	24870	X	22469	-0-	-2401	-0-	22469	2			N	-0-					-0-
10	25699	X	22452	-0-	-3247	-0-	22452	2			N	-0-					-0-
11	24570	X	21026	-0-	-3544	-0-	21026	2			N	-0-					-0-
12	23095	X	21078	-0-	-2017	-0-	21078	2			N	-0-					-0-
*01	23095	X	21176	-0-	-1919	-0-	21176	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265735 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5614 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2176					Y	-0-					-0-
09	2702	X	526	-0-	-2176	-0-	525	2	1	9	Y	1					1
10	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	468	1	2381	2	Y	4					5
							4	9									
11	3000	N	6373	-0-	3373	3373	6372	2	1	9	Y	1					6
12	3100	N	4126	-0-	1026	4399	4122	3	4	9	Y	4					10
*01	3100	N	2195	-0-	-905	3494	2192	3	3	9	Y	3					13

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265740 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5496 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		186	-0-	186	371	186	2			Y	-0-					13
09	14B2 EXT		327	-0-	327	698	327	2			Y	-0-					13
10	14B2 EXT		194	-0-	194	892	32	1	162	2	Y	-0-					13
11	963	X	71	-0-	-892	-0-	71	2			Y	-0-					13
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					13
*01	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	3			Y	-0-					13

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 5H RRCID -> 265772 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8120 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39556	X	34247	-0-	-5309	-0-	34247	2			N	-0-					-0-
09	36420	X	32773	-0-	-3647	-0-	32773	2			N	-0-					-0-
10	35117	X	35117	-0-	-0-	-0-	35117	2			N	-0-					-0-
11	34145	X	34145	-0-	-0-	-0-	34145	2			N	-0-					-0-
12	35656	X	35656	-0-	-0-	-0-	35656	2			N	-0-					-0-
*01	35081	X	35081	-0-	-0-	-0-	35081	2			N	-0-					-0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265874 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5460 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		11583	-0-	11583	35874	11583	2			Y	-0-					34
09	47849	X	11975	-0-	-35874	-0-	11975	2			Y	-0-					34
10	15339	X	15339	-0-	-0-	-0-	2521	1	12818	2	Y	-0-					34
11	12161	X	12161	-0-	-0-	-0-	12161	2			Y	-0-					34
12	14551	X	14551	-0-	-0-	-0-	14551	3			Y	-0-					34
*01	13434	X	13434	-0-	-0-	-0-	13434	3			Y	-0-					34

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265894 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6779 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	332	1	8087	2	Y	4	18	1			11
							4	9									
09	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	7787	2	8	9	Y	7					18
10	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	371	1	8362	2	Y	-0-	10	1			8
11	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	377	1	8519	2	Y	33					41
							36	9									
12	8339	X	4316	-0-	-4023	-0-	4303	3	13	9	Y	12	25	1			28
*01	8339	X	6469	-0-	-1870	-0-	6469	3			Y	-0-					28

STINGRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266466 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 5788 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		33740	-0-	33740	33740	1226	1	32514	2	N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		23786	-0-	23786	57526	23786	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 267370 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF.11700 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	5733	-0-	2633	7532	5733	2			N	-0-					-0-
09	12365	X	4833	-0-	-7532	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
10	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
11	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
12	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
*01	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 8H RRCID -> 267977 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8125 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	43741	X	35062	-0-	-8679	-0-	35062	2			N	-0-					-0-
09	40890	X	33060	-0-	-7830	-0-	33060	2			N	-0-					-0-
10	39432	X	35572	-0-	-3860	-0-	35572	2			N	-0-					-0-
11	36750	X	36093	-0-	-657	-0-	36093	2			N	-0-					-0-
12	36720	X	36720	-0-	-0-	-0-	36720	2			N	-0-					-0-
*01	35217	X	35217	-0-	-0-	-0-	35217	2			N	-0-					-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268060 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 5769 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		25389	-0-	25389	25389	922	1	24467	2	N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		19393	-0-	19393	44782	19393	3			N	-0-					-0-

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268063 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 6150 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7161	X	6332	-0-	-829	-0-	6319	2	13	9	N	12	21	1			6
09	6630	X	6396	-0-	-234	-0-	6396	2			N	-0-					6
10	8866	X	4349	-0-	-4517	-0-	93	1	4239	2	N	15	16	1			5
							17	9									
11	6630	X	3414	-0-	-3216	-0-	74	1	3340	2	N	-0-					5
12	6572	X	3171	-0-	-3401	-0-	70	1	3037	2	N	58	40	1			23
							64	9									
*01	6572	X	4139	-0-	-2433	-0-	94	1	4015	2	N	27	38	1			12
							30	9									

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268066 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6075 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8029	X	6777	-0-	-1252	-0-	6771	2	6	9	N	5	4	1			1
09	7680	X	6978	-0-	-702	-0-	6978	2			N	-0-					1
10	9486	X	8435	-0-	-1051	-0-	180	1	8229	2	N	24	19	1			6
							26	9									
11	7320	X	7026	-0-	-294	-0-	153	1	6873	2	N	-0-					6
12	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	178	1	7695	2	N	60	42	1			24
							66	9									
*01	7564	X	7482	-0-	-82	-0-	170	1	7258	2	N	49	56	1			17
							54	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268133 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 6100 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10075	X	8826	-0-	-1249	-0-	8826	2			N	-0-	10	1			3
09	9600	X	8750	-0-	-850	-0-	8750	2			N	-0-					3
10	11656	X	9323	-0-	-2333	-0-	199	1	9117	2	N	6	7	1			2
							7	9									
11	9270	X	9040	-0-	-230	-0-	197	1	8843	2	N	-0-					2
12	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	211	1	9092	2	N	-0-	1	1			1
*01	9300	X	9048	-0-	-252	-0-	207	1	8841	2	N	-0-	1	1			-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268506 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 10H RRCID -> 269412 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7915 - 12355

08	36487	X	29200	-0-	-7287	-0-	29200	2			N	-0-					-0-
09	32460	X	27443	-0-	-5017	-0-	27443	2			N	-0-					-0-
10	33542	X	27947	-0-	-5595	-0-	27947	2			N	-0-					-0-
11	32460	X	26401	-0-	-6059	-0-	26401	2			N	-0-					-0-
12	29946	X	27254	-0-	-2692	-0-	27254	2			N	-0-					-0-
*01	29202	X	27475	-0-	-1727	-0-	27475	2			N	-0-					-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270423 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 1309 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272138 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7810 - 10786

08	28272	X	27240	-0-	-1032	-0-	27240	2			N	-0-					-0-
09	26670	X	25524	-0-	-1146	-0-	25524	2			N	-0-					-0-
10	27032	X	26219	-0-	-813	-0-	26219	2			N	-0-					-0-
11	26370	X	24727	-0-	-1643	-0-	24727	2			N	-0-					-0-
12	27249	X	25132	-0-	-2117	-0-	25132	2			N	-0-					-0-
*01	27249	X	24861	-0-	-2388	-0-	24861	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272210 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8495 - 14064

08	42997	X	37999	-0-	-4998	-0-	37999	2			N	-0-					-0-
09	38820	X	35115	-0-	-3705	-0-	35115	2			N	-0-					-0-
10	39060	X	35895	-0-	-3165	-0-	35895	2			N	-0-					-0-
11	37800	X	34735	-0-	-3065	-0-	34735	2			N	-0-					-0-
12	38068	X	33529	-0-	-4539	-0-	33529	2			N	-0-					-0-
*01	38006	X	31018	-0-	-6988	-0-	31018	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272399 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 8045 - 12327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33945	X	31370	-0-	-2575	-0-	31370	2			N	-0-					-0-
09	32310	X	30140	-0-	-2170	-0-	30140	2			N	-0-					-0-
10	32922	X	31307	-0-	-1615	-0-	31307	2			N	-0-					-0-
11	30540	X	29699	-0-	-841	-0-	29699	2			N	-0-					-0-
12	31372	X	29324	-0-	-2048	-0-	29324	2			N	-0-					-0-
*01	31372	X	29437	-0-	-1935	-0-	29437	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272400 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7785 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30380	X	27817	-0-	-2563	-0-	27817	2			N	-0-					-0-
09	28800	X	26127	-0-	-2673	-0-	26127	2			N	-0-					-0-
10	29264	X	25684	-0-	-3580	-0-	25684	2			N	-0-					-0-
11	27780	X	24631	-0-	-3149	-0-	24631	2			N	-0-					-0-
12	27807	X	25084	-0-	-2723	-0-	25084	2			N	-0-					-0-
*01	27807	X	25192	-0-	-2615	-0-	25192	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 273608 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8218 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40486	X	29949	-0-	-10537	-0-	29949	2			N	-0-					-0-
09	36660	X	26495	-0-	-10165	-0-	26495	2			N	-0-					-0-
10	37045	X	24429	-0-	-12616	-0-	24429	2			N	-0-					-0-
11	34710	X	30533	-0-	-4177	-0-	30533	2			N	-0-					-0-
12	33263	X	29673	-0-	-3590	-0-	29673	2			N	-0-					-0-
*01	36277	X	36277	-0-	-0-	-0-	36277	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 6H RRCID -> 273714 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8190 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32573	X	32573	-0-	-0-	-0-	32573	2			N	-0-					-0-
09	30930	X	30644	-0-	-286	-0-	30644	2			N	-0-					-0-
10	33790	X	30450	-0-	-3340	-0-	30450	2			N	-0-					-0-
11	32700	X	28039	-0-	-4661	-0-	28039	2			N	-0-					-0-
12	33356	X	28585	-0-	-4771	-0-	28585	2			N	-0-					-0-
*01	32581	X	28173	-0-	-4408	-0-	28173	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274410 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 9535 - 13966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33356	X	28173	-0-	-5183	-0-	28173	2			N	-0-					-0-
09	31350	X	26316	-0-	-5034	-0-	26316	2			N	-0-					-0-
10	31124	X	26035	-0-	-5089	-0-	26035	2			N	-0-					-0-
11	29370	X	25524	-0-	-3846	-0-	25524	2			N	-0-					-0-
12	28365	X	24999	-0-	-3366	-0-	24999	2			N	-0-					-0-
*01	28179	X	27644	-0-	-535	-0-	27644	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 12H RRCID -> 274429 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 8025 - 11431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39556	X	35040	-0-	-4516	-0-	35040	2			N	-0-					-0-
09	38160	X	33701	-0-	-4459	-0-	33701	2			N	-0-					-0-
10	35061	X	33175	-0-	-1886	-0-	33175	2			N	-0-					-0-
11	33930	X	30686	-0-	-3244	-0-	30686	2			N	-0-					-0-
12	34813	X	31182	-0-	-3631	-0-	31182	2			N	-0-					-0-
*01	34813	X	30479	-0-	-4334	-0-	30479	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274520 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9190 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37975	X	31917	-0-	-6058	-0-	31917	2			N	-0-					-0-
09	35940	X	29808	-0-	-6132	-0-	29808	2			N	-0-					-0-
10	37138	X	28721	-0-	-8417	-0-	28721	2			N	-0-					-0-
11	34800	X	24480	-0-	-10320	-0-	24480	2			N	-0-					-0-
12	32271	X	25954	-0-	-6317	-0-	25954	2			N	-0-					-0-
*01	31930	X	29363	-0-	-2567	-0-	29363	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274540 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 9320 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37696	X	32075	-0-	-5621	-0-	32075	2			N	-0-					-0-
09	34710	X	29976	-0-	-4734	-0-	29976	2			N	-0-					-0-
10	33728	X	29775	-0-	-3953	-0-	29775	2			N	-0-					-0-
11	32640	X	27783	-0-	-4857	-0-	27783	2			N	-0-					-0-
12	32302	X	27785	-0-	-4517	-0-	27785	2			N	-0-					-0-
*01	32085	X	26251	-0-	-5834	-0-	26251	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 274671 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7970 - 10852

08	32860	X	27695	-0-	-5165	-0-	27695	2			N	-0-					-0-
09	30930	X	25996	-0-	-4934	-0-	25996	2			N	-0-					-0-
10	30969	X	25780	-0-	-5189	-0-	25780	2			N	-0-					-0-
11	29970	X	25203	-0-	-4767	-0-	25203	2			N	-0-					-0-
12	33186	X	33186	-0-	-0-	-0-	33186	2			N	-0-					-0-
*01	45009	X	45009	-0-	-0-	-0-	45009	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 274672 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8135 - 13002

08	57412	X	48779	-0-	-8633	-0-	48779	2			N	-0-					-0-
09	53640	X	46187	-0-	-7453	-0-	46187	2			N	-0-					-0-
10	52855	X	46878	-0-	-5977	-0-	46878	2			N	-0-					-0-
11	49950	X	20450	-0-	-29500	-0-	20450	2			N	-0-					-0-
12	48918	X	693	-0-	-48225	-0-	693	2			N	-0-					-0-
*01	48794	X	33454	-0-	-15340	-0-	33454	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274674 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8160 - 12772

08	48670	X	43128	-0-	-5542	-0-	43128	2			N	-0-					-0-
09	45960	X	40627	-0-	-5333	-0-	40627	2			N	-0-					-0-
10	45973	X	41291	-0-	-4682	-0-	41291	2			N	-0-					-0-
11	44310	X	39035	-0-	-5275	-0-	39035	2			N	-0-					-0-
12	43958	X	39176	-0-	-4782	-0-	39176	2			N	-0-					-0-
*01	43121	X	38216	-0-	-4905	-0-	38216	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274675 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8010 - 12632

08	44299	X	39263	-0-	-5036	-0-	39263	2			N	-0-					-0-
09	41670	X	36696	-0-	-4974	-0-	36696	2			N	-0-					-0-
10	41881	X	36401	-0-	-5480	-0-	36401	2			N	-0-					-0-
11	40530	X	34912	-0-	-5618	-0-	34912	2			N	-0-					-0-
12	40052	X	35277	-0-	-4775	-0-	35277	2			N	-0-					-0-
*01	39277	X	34528	-0-	-4749	-0-	34528	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274837 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8486 - 13966

08	68169	X	57159	-0-	-11010	-0-	57159	2			N	-0-					-0-
09	63630	X	54026	-0-	-9604	-0-	54026	2			N	-0-					-0-
10	62961	X	54662	-0-	-8299	-0-	54662	2			N	-0-					-0-
11	59490	X	18333	-0-	-41157	-0-	18333	2			N	-0-					-0-
12	57443	X	-0-	-0-	-57443	-0-					N	-0-					-0-
*01	57164	X	17349	-0-	-39815	-0-	17349	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275085 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 8215 - 13577

08	61938	X	53080	-0-	-8858	-0-	53080	2			N	-0-					-0-
09	56760	X	50599	-0-	-6161	-0-	50599	2			N	-0-					-0-
10	55180	X	51295	-0-	-3885	-0-	51295	2			N	-0-					-0-
11	52260	X	48708	-0-	-3552	-0-	48708	2			N	-0-					-0-
12	52824	X	48581	-0-	-4243	-0-	48581	2			N	-0-					-0-
*01	52824	X	47727	-0-	-5097	-0-	47727	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275086 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 8200 - 12502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST LEASE WELL #: 2H RRCID -> 275093 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 8195 - 11777

08	48267	X	37118	-0-	-11149	-0-	37118	2		N	-0-					-0-
09	43590	X	37084	-0-	-6506	-0-	37084	2		N	-0-					-0-
10	42098	X	41449	-0-	-649	-0-	41449	2		N	-0-					-0-
11	39210	X	37786	-0-	-1424	-0-	37786	2		N	-0-					-0-
12	38668	X	38668	-0-	-0-	-0-	38668	2		N	-0-					-0-
*01	38150	X	38150	-0-	-0-	-0-	38150	2		N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 4H RRCID -> 275095 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8325 - 12711

08	42563	X	35306	-0-	-7257	-0-	35306	2		N	-0-					-0-
09	38280	X	35301	-0-	-2979	-0-	35301	2		N	-0-					-0-
10	37479	X	35825	-0-	-1654	-0-	35825	2		N	-0-					-0-
11	36270	X	32641	-0-	-3629	-0-	32641	2		N	-0-					-0-
12	36239	X	33643	-0-	-2596	-0-	33643	2		N	-0-					-0-
*01	36239	X	33246	-0-	-2993	-0-	33246	2		N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275201 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8465 - 15387

08	55366	X	45822	-0-	-9544	-0-	45822	2		N	-0-					-0-
09	51090	X	42816	-0-	-8274	-0-	42816	2		N	-0-					-0-
10	50003	X	42769	-0-	-7234	-0-	42769	2		N	-0-					-0-
11	47580	X	40009	-0-	-7571	-0-	40009	2		N	-0-					-0-
12	46407	X	39016	-0-	-7391	-0-	39016	2		N	-0-					-0-
*01	45818	X	37668	-0-	-8150	-0-	37668	2		N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275209 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8040 - 12900

08	65162	X	50583	-0-	-14579	-0-	50583	2		N	-0-					-0-
09	59670	X	47341	-0-	-12329	-0-	47341	2		N	-0-					-0-
10	57598	X	46954	-0-	-10644	-0-	46954	2		N	-0-					-0-
11	54690	X	43640	-0-	-11050	-0-	43640	2		N	-0-					-0-
12	50716	X	42220	-0-	-8496	-0-	42220	2		N	-0-					-0-
*01	50592	X	40410	-0-	-10182	-0-	40410	2		N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275990 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8363 - 13653

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	168516	X	59286	-0-	-109230	-0-	59286	2		N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275992 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8207 - 15088

08	60016	X	50257	-0-	-9759	-0-	50257	2		N	-0-					-0-
09	54720	X	47028	-0-	-7692	-0-	47028	2		N	-0-					-0-
10	54653	X	46938	-0-	-7715	-0-	46938	2		N	-0-					-0-
11	52470	X	44011	-0-	-8459	-0-	44011	2		N	-0-					-0-
12	50871	X	43484	-0-	-7387	-0-	43484	2		N	-0-					-0-
*01	50251	X	43116	-0-	-7135	-0-	43116	2		N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275994 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8200 - 15081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	56513	X	45946	-0-	-10567	-0-	45946	2		N	-0-			-0-
09	51900	X	42202	-0-	-9698	-0-	42202	2		N	-0-			-0-
10	50437	X	41971	-0-	-8466	-0-	41971	2		N	-0-			-0-
11	47940	X	38671	-0-	-9269	-0-	38671	2		N	-0-			-0-
12	46562	X	37907	-0-	-8655	-0-	37907	2		N	-0-			-0-
*01	45942	X	34868	-0-	-11074	-0-	34868	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275995 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8454 - 12540

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*01	142786	X	47936	-0-	-94850	-0-	47936	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 12H RRCID -> 276455 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7553 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	50951	-0-	50951	50951	50951	50951	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276645 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8280 - 12722

08	T. A.	51146	-0-	51146	51146	51146	51146	2		N	-0-			-0-
09	T. A.	48086	-0-	48086	99232	48086	48086	2		N	-0-			-0-
10	T. A.	48329	-0-	48329	147561	48329	48329	2		N	-0-			-0-
11	166388	X	18827	-0-	-147561	-0-	18827	2		N	-0-			-0-
12	50623	X	-0-	-0-	-50623	-0-				N	-0-			-0-
*01	50623	X	12101	-0-	-38522	-0-	12101	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276703 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 7504 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	52232	-0-	52232	52232	52232	52232	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276704 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7516 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	51328	-0-	51328	51328	51328	51328	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BINFORD WELL #: 1 RRCID -> 197460 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7852 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

VANDERBEKEN WELL #: 1 RRCID -> 201572 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 7830 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					65

MCDANIEL RANCH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230084 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 4095 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2014 - PLUGGED 12/01/14

MURPHY, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 278665 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4700 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC 083268
BOSQUE SWD WELL #: 1 RRCID -> 238846 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8158 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE WELL #: 1 RRCID -> 239040 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11428 PERF. 9104 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BOX HILL OPERATING, INC. 084427

BROWDER WELL #: 1H RRCID -> 232879 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5200 - 6869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	16	-0-	-170	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDANIEL RANCH UNIT WELL #: 1 P RRCID -> 235000 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3296 - 3386

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDANIEL RANCH REASONER UNIT 1A WELL #: 1H RRCID -> 238915 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 3923 PERF. 4900 - 7800

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 248767 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4554 - 7987

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 248854 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 252621 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 3935 PERF. 4332 - 7940

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. 090870

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 1RM RRCID -> 191895 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6768 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2337	-0-	-670	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2487	-0-	-273	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	2367	-0-	-423	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
11	2460	X	2454	-0-	-6	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
12	2500	N	2558	-0-	58	58	2558	3			N	-0-					-0-
*01	2634	N	2576	-0-	-58	-0-	2576	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 2RM RRCID -> 194039 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6725 - 6944

08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
*01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-

EAGLE VISTA WELL #: 1 RRCID -> 199503 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 6879 - 7126

08	2728	N	2284	-0-	-444	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
09	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
10	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
11	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
12	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
*01	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 201009 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6760 - 7008

08	4433	X	3821	-0-	-612	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	3809	-0-	-481	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	3859	-0-	-574	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
11	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	3			N	-0-					-0-
12	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	3			N	-0-					-0-
*01	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202044 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6924 - 7151

08	3627	X	3201	-0-	-426	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	3338	-0-	-142	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	2891	-0-	-581	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	3001	-0-	-149	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
12	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
*01	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208136 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7308 - 7525

08	3038	X	2858	-0-	-180	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2744	-0-	-136	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2801	-0-	-237	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
11	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
12	2500	N	2872	-0-	372	372	2872	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	2894	-0-	-206	166	2894	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208346 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6792 - 7020

08	3596	X	3215	-0-	-381	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	3348	-0-	-132	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	2986	-0-	-517	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	3040	-0-	-230	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
12	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
*01	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209704 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7012 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	3994	-0-	-501	-0-	3994	3			N	-0-					-0-
09	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	3746	-0-	-656	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	3923	-0-	-217	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
12	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	3			N	-0-					-0-
*01	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	3			N	-0-					-0-

SANDSTORM "A" WELL #: 1 RRCID -> 210029 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6778 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	4576	-0-	-818	-0-	4576	3			N	-0-					-0-
09	5220	X	4805	-0-	-415	-0-	4805	3			N	-0-					-0-
10	4929	X	4306	-0-	-623	-0-	4306	3			N	-0-					-0-
11	4740	X	4680	-0-	-60	-0-	4680	3			N	-0-					-0-
12	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	3			N	-0-					-0-
*01	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3			N	-0-					-0-

OLIVER WELL #: 1 RRCID -> 210030 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6682 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	1920	-0-	-343	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
09	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
10	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
11	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
12	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
*01	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210465 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6731 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	2766	-0-	-551	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	2464	-0-	-746	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	2215	-0-	-1102	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	2313	-0-	-897	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
12	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
*01	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-

WALKING "T" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214495 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7550 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	3			N	-0-					-0-
09	6180	X	5820	-0-	-360	-0-	5820	3			N	-0-					-0-
10	6386	X	5665	-0-	-721	-0-	5665	3			N	-0-					-0-
11	6180	X	5568	-0-	-612	-0-	5568	3			N	-0-					-0-
12	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	3			N	-0-					-0-
*01	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	3			N	-0-					-0-

BASHAM WELL #: 1H RRCID -> 220861 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8440 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1666	-0-	-163	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1732	-0-	-38	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
12	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
*01	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-

WOODS WELL #: 1H RRCID -> 220867 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7730 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	3			N	-0-					-0-
09	5040	X	5011	-0-	-29	-0-	5011	3			N	-0-					-0-
10	5208	X	4979	-0-	-229	-0-	4979	3			N	-0-					-0-
11	5040	X	4973	-0-	-67	-0-	4973	3			N	-0-					-0-
12	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	3			N	-0-					-0-
*01	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 2H RRCID -> 221198 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7093 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	3868	-0-	-286	-0-	3868	3			N	-0-	154	1			7
09	4020	X	3731	-0-	-289	-0-	3731	3			N	-0-					7
10	3999	X	3820	-0-	-179	-0-	3820	3			N	-0-					7
11	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3733	3	191	9	N	174	23	1			158
12	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			N	-0-					158
*01	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3525	3	20	9	N	18	174	1			2

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 223963 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8750 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	4304	-0-	-98	-0-	4304	3			N	-0-					-0-
09	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	4196	-0-	-206	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	4142	-0-	-118	-0-	4142	3			N	-0-					-0-
12	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	3			N	-0-					-0-
*01	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	3			N	-0-					-0-

WALKING "T" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 225175 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7535 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL-CAUDLE WELL #: 1 H RRCID -> 230712 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8950 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	4048	-0-	-261	-0-	4048	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	3885	-0-	-285	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	4157	-0-	-59	-0-	4157	3			N	-0-					-0-
11	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
12	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	3			N	-0-					-0-
*01	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	3			N	-0-					-0-

VIETH WELL #: 1 H RRCID -> 231533 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 6521 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	3834	-0-	-754	-0-	3834	3			N	-0-					42
09	4200	X	3776	-0-	-424	-0-	3776	3			N	-0-					42
10	4216	X	3736	-0-	-480	-0-	3736	3			N	-0-					42
11	3810	X	3689	-0-	-121	-0-	3689	3			N	-0-					42
12	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	3			N	-0-					42
*01	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	3			N	-0-					42

YANCEY WELL #: 1 H RRCID -> 231703 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8390 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3176	-0-	-761	-0-	3154	3	22	9	N	20					213
09	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4139	3	36	9	N	33	187	1			59
10	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4128	3	33	9	N	30					89
11	3810	X	3633	-0-	-177	-0-	3608	3	25	9	N	23					112
12	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4064	3	11	9	N	10					122
*01	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3567	3	3	9	N	3					125

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 231730 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6810 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	2942	-0-	-654	-0-	2942	3			N	-0-					174
09	3480	X	2734	-0-	-746	-0-	2734	3			N	-0-					174
10	3317	X	3247	-0-	-70	-0-	3247	3			N	-0-					174
11	3210	X	3125	-0-	-85	-0-	3125	3			N	-0-					174
12	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					174
*01	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	3			N	-0-					174

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

NEW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231894 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 7920 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6417	X	6010	-0-	-407	-0-	6010	3			N	-0-					-0-
09	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	6375	3			N	-0-					-0-
10	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7955	3			N	-0-					-0-
11	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	3			N	-0-					-0-
12	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	3			N	-0-					-0-
*01	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	3			N	-0-					-0-

WALKING "T" WELL #: 3 RRCID -> 231899 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6664 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
09	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1333	-0-	-77	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
12	1516	N	1378	-0-	-138	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
*01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-

WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231900 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7565 - 8693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6820	X	5759	-0-	-1061	-0-	5759	3			N	-0-					-0-
09	6600	X	5557	-0-	-1043	-0-	5557	3			N	-0-					-0-
10	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6351	3			N	-0-					-0-
11	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	3			N	-0-					-0-
12	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	3			N	-0-					-0-
*01	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	3			N	-0-					-0-

WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231901 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 8155 - 8427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
09	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
10	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
11	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
12	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
*01	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-					-0-

COOK HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231903 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8010 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9455	X	8614	-0-	-841	-0-	8614	3			N	-0-					-0-
09	8610	X	8227	-0-	-383	-0-	8227	3			N	-0-					-0-
10	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	8453	3			N	-0-					-0-
11	8340	X	7181	-0-	-1159	-0-	7181	3			N	-0-					-0-
12	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	9759	3			N	-0-					-0-
*01	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	8546	3			N	-0-					-0-

SEMPLE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232302 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7055 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	5351	-0-	-477	-0-	5351	3			N	-0-					-0-
09	5640	X	5056	-0-	-584	-0-	5056	3			N	-0-					-0-
10	5828	X	4931	-0-	-897	-0-	4931	3			N	-0-					-0-
11	5190	X	4720	-0-	-470	-0-	4720	3			N	-0-					-0-
12	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	3			N	-0-					-0-
*01	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	3			N	-0-					-0-

PERKINS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232992 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7433 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	7665	3			N	-0-					-0-
09	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7747	3			N	-0-					-0-
10	8897	X	8208	-0-	-689	-0-	8208	3			N	-0-					-0-
11	8610	X	7557	-0-	-1053	-0-	7557	3			N	-0-					-0-
12	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7073	3			N	-0-					-0-
*01	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	7106	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 4 H RRCID -> 233845 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6935 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	4737	-0-	-440	-0-	4735	3	2	9	N	2	36	1			148
09	5010	X	4587	-0-	-423	-0-	4587	3			N	-0-					148
10	4805	X	4726	-0-	-79	-0-	4726	3			N	-0-					148
11	4650	X	4617	-0-	-33	-0-	4584	3	33	9	N	30	173	1			5
12	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4323	3	201	9	N	183	184	1			4
*01	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3910	3	2	9	N	2					6

BEDNARZ WELL #: 1 H RRCID -> 233885 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7435 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9517	X	8282	-0-	-1235	-0-	8282	3			N	-0-					-0-
09	9210	X	9052	-0-	-158	-0-	9052	3			N	-0-					-0-
10	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9528	3			N	-0-					-0-
11	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	9743	3			N	-0-					-0-
12	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	7175	3			N	-0-					-0-
*01	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	3			N	-0-					-0-

PRATHER WELL #: 1 H RRCID -> 236311 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7370 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	464	-0-	-1427	-0-	464	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	442	-0-	-608	-0-	442	3			N	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
12	800	N	1382	-0-	582	582	1382	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		2733	-0-	2733	3315	2733	3			N	-0-					-0-

PANNELL WELL #: 1H RRCID -> 237788 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9390 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	295	-0-	-2805	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	47	-0-	-2953	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	1612	X	107	-0-	-1505	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	1440	X	136	-0-	-1304	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		1688	-0-	1688	1688	1688	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		707	-0-	707	2395	707	3			N	-0-					-0-

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 237829 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7925 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4955	-0-	-36	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	2525	-0-	-2275	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
10	4960	X	544	-0-	-4416	-0-	544	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	913	-0-	-3887	-0-	913	3			N	-0-					-0-
12	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	3			N	-0-					-0-
*01	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	3			N	-0-					-0-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238414 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8990 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13330	X	12447	-0-	-883	-0-	12314	3	133	9	N	121	128	1			45
09	12900	X	11746	-0-	-1154	-0-	11718	3	28	9	N	25					70
10	13237	X	11908	-0-	-1329	-0-	11895	3	13	9	N	12					82
11	12630	X	11397	-0-	-1233	-0-	11380	3	17	9	N	15					97
12	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	12195	3	28	9	N	25					122
*01	11159	X	11159	-0-	-0-	-0-	11123	3	36	9	N	33					155

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238830 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8425 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6851	X	6400	-0-	-451	-0-	6400	3			N	-0-					170
09	6510	X	6320	-0-	-190	-0-	6320	3			N	-0-					170
10	6727	X	6654	-0-	-73	-0-	6654	3			N	-0-					170
11	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6527	3			N	-0-					170
12	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	3			N	-0-					170
*01	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	3			N	-0-					170

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 241570 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 1075 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12059	X	10999	-0-	-1060	-0-	10988	3	11	9	N	10	64	1			73
09	11550	X	10353	-0-	-1197	-0-	10347	3	6	9	N	5					78
10	11563	X	10616	-0-	-947	-0-	10608	3	8	9	N	7					85
11	10980	X	10009	-0-	-971	-0-	10003	3	6	9	N	5					90
12	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	10225	3	6	9	N	5					95
*01	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	9087	3			N	-0-					95

LAWRENCE WELL #: 1H RRCID -> 243330 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8962 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6076	X	6050	-0-	-26	-0-	6050	3			N	-0-					-0-
09	6630	X	6184	-0-	-446	-0-	6184	3			N	-0-					-0-
10	6851	X	6415	-0-	-436	-0-	6415	3			N	-0-					-0-
11	6630	X	5844	-0-	-786	-0-	5844	3			N	-0-					-0-
12	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	8022	3			N	-0-					-0-
*01	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	9382	3			N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 1H RRCID -> 245674 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8200 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	2631	-0-	-3073	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
09	5520	X	3379	-0-	-2141	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
10	5704	X	2768	-0-	-2936	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	2332	-0-	-1808	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
12	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	3			N	-0-					-0-
*01	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	3			N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246420 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 9236 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	3			N	-0-					-0-
09	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	3			N	-0-					-0-
10	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	3			N	-0-					-0-
11	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	3			N	-0-					-0-
12	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	3			N	-0-					-0-
*01	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	3			N	-0-					-0-

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246938 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8195 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	3			N	-0-					-0-
09	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	3			N	-0-					-0-
10	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	3			N	-0-					-0-
11	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	3			N	-0-					-0-
12	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	3			N	-0-					-0-
*01	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	3			N	-0-					-0-

FRANKLIN WELL #: 1H RRCID -> 248412 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8090 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9424	X	8880	-0-	-544	-0-	8880	3			N	-0-					-0-
09	9120	X	8331	-0-	-789	-0-	8331	3			N	-0-					-0-
10	9331	X	8022	-0-	-1309	-0-	8022	3			N	-0-					-0-
11	9030	X	8730	-0-	-300	-0-	8730	3			N	-0-					-0-
12	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	10060	3			N	-0-					-0-
*01	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	10993	3			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: 1H RRCID -> 251507 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8150 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3431	-0-	331	633	3425	3	6	9	N	5					70
09	3643	X	3010	-0-	-633	-0-	3004	3	6	9	N	5					75
10	3100	X	2982	-0-	-118	-0-	2972	3	10	9	N	9					84
11	3000	X	2991	-0-	-9	-0-	2989	3	2	9	N	2					86
12	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3129	3	6	9	N	5					91
*01	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3264	3	2	9	N	2					93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 251925 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6915 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	3863	-0-	-942	-0-	3863	3			N	-0-					106
09	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3			N	-0-					106
10	4216	X	4111	-0-	-105	-0-	4111	3			N	-0-					106
11	3990	X	3813	-0-	-177	-0-	3813	3			N	-0-					106
12	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3			N	-0-					106
*01	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			N	-0-					106

MONCRIEF RANCH, EAST WELL #: 5H RRCID -> 251927 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6831 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	3734	-0-	-699	-0-	3734	3			N	-0-					53
09	4290	X	3878	-0-	-412	-0-	3878	3			N	-0-					53
10	4061	X	3281	-0-	-780	-0-	3281	3			N	-0-					53
11	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4082	3	10	9	N	9					62
12	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	3			N	-0-					62
*01	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			N	-0-					62

MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252214 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6965 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	5377	-0-	-513	-0-	5304	3	73	9	N	66	159	1			35
09	5700	X	5133	-0-	-567	-0-	5133	3			N	-0-					35
10	5425	X	5297	-0-	-128	-0-	5297	3			N	-0-					35
11	5250	X	5133	-0-	-117	-0-	5122	3	11	9	N	10					45
12	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5309	3	140	9	N	127	163	1			9
*01	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	3			N	-0-					9

FEDERAL 1937 WELL #: 1 RRCID -> 253280 COMPL. DATE 11/00/2009 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6928 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	2971	-0-	-222	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2854	-0-	-236	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	2914	-0-	-279	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	2736	-0-	-204	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
12	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
*01	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-

FEDERAL 1937 WELL #: 2 RRCID -> 253281 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6868 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7533	X	6546	-0-	-987	-0-	6546	3			N	-0-					-0-
09	7290	X	6015	-0-	-1275	-0-	6015	3			N	-0-					-0-
10	7533	X	5884	-0-	-1649	-0-	5884	3			N	-0-					-0-
11	6750	X	4813	-0-	-1937	-0-	4813	3			N	-0-					-0-
12	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	3			N	-0-					-0-
*01	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	3			N	-0-					-0-

H&D WELL #: 1H RRCID -> 253644 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF.10325 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
09	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2779	-0-	-352	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	1991	-0-	-1099	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
12	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	3			N	-0-					-0-
*01	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	7238	3			N	-0-					-0-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256082 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8261 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12276	X	11357	-0-	-919	-0-	11348	3	9	9	N	8					86
09	11670	X	10403	-0-	-1267	-0-	10397	3	6	9	N	5					91
10	11780	X	10234	-0-	-1546	-0-	10231	3	3	9	N	3					94
11	11400	X	10054	-0-	-1346	-0-	10054	3			N	-0-					94
12	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	10033	3			N	-0-					94
*01	11182	X	11182	-0-	-0-	-0-	11179	3	3	9	N	3					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CARTER WELL #: 2H RRCID -> 256862 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF.10050 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	5975	-0-	-504	-0-	5962	3	13	9	N	12					76
09	6360	X	5931	-0-	-429	-0-	5918	3	13	9	N	12					88
10	6572	X	6159	-0-	-413	-0-	6151	3	8	9	N	7					95
11	6360	X	4738	-0-	-1622	-0-	4736	3	2	9	N	2					97
12	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5371	3	2	9	N	2					99
*01	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	3			N	-0-					99

GLEN CASSITY WELL #: 1H RRCID -> 258439 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7825 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3150	-0-	-880	-0-	3150	3			N	-0-					142
09	3900	X	2829	-0-	-1071	-0-	2829	3			N	-0-					142
10	4030	X	2641	-0-	-1389	-0-	2641	3			N	-0-					142
11	3060	X	2310	-0-	-750	-0-	2310	3			N	-0-					142
12	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					142
*01	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					142

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 260465 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 9448 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16616	X	13612	-0-	-3004	-0-	13608	3	4	9	N	4					62
09	16080	X	12481	-0-	-3599	-0-	12472	3	9	9	N	8					70
10	15841	X	13594	-0-	-2247	-0-	13580	3	14	9	N	13					83
11	14040	X	12143	-0-	-1897	-0-	12141	3	2	9	N	2					85
12	12638	X	12638	-0-	-0-	-0-	12610	3	28	9	N	25	90	1			20
*01	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	12354	3	10	9	N	9					29

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 263704 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7793 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16399	X	15238	-0-	-1161	-0-	15220	3	18	9	N	16					81
09	15690	X	14712	-0-	-978	-0-	14695	3	17	9	N	15					96
10	15562	X	14251	-0-	-1311	-0-	14239	3	12	9	N	11					107
11	15000	X	13289	-0-	-1711	-0-	13279	3	10	9	N	9					116
12	14436	X	14436	-0-	-0-	-0-	14402	3	34	9	N	31	99	1			48
*01	13840	X	13840	-0-	-0-	-0-	13816	3	24	9	N	22					70

PARK SPRING WELL #: 1 H RRCID -> 264025 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7338 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	1988	-0-	-616	-0-	1958	3	30	9	N	27					75
09	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					75
10	2883	X	22	-0-	-2861	-0-	22	3			N	-0-					75
11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					75
12	T. A.		12	-0-	12	12	12	3			N	-0-					75
01	T. A.		110	-0-	110	122	110	3			N	-0-					75

NEW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272648 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7805 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20026	X	10544	-0-	-9482	-0-	10544	3			N	-0-					-0-
09	19380	X	12536	-0-	-6844	-0-	12536	3			N	-0-					-0-
10	14818	X	12282	-0-	-2536	-0-	12282	3			N	-0-					-0-
11	12090	X	11981	-0-	-109	-0-	11981	3			N	-0-					-0-
12	13123	X	13123	-0-	-0-	-0-	13123	3			N	-0-					-0-
*01	12746	X	12746	-0-	-0-	-0-	12746	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HILTON, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 202453 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 7624 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	589	-0-	-1302	-0-	589	3			N	-0-					74
09	2010	N	895	-0-	-1115	-0-	889	3	6	9	N	5					79
10	1240	N	613	-0-	-627	-0-	613	3			N	-0-					79
11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1935	3	8	9	N	7					86
12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1790	3	12	9	N	11					97
*01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1734	3	11	9	N	10					107

BRIDGEPORT TANK TRUCKS, L.L.C. 091137
JOHNSON SALTY SWD IV WELL #: 1SW RRCID -> 221395 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8820 - 9644

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHNSON SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 221414 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7326 - 9730

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON SALTY SWD II WELL #: 2 RRCID -> 224924 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8760 - 9590

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SALTY'S HILL COUNTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 232225 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8912 - 10233

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHNSON SALTY SWD III WELL #: 3 RRCID -> 233557 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8504 - 9756

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDGEPORT TANK TRUCKS, L.L.C. //CONT.// 091137
PARKER SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238160 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8560 - 9696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
SIKES WELL #: 1 RRCID -> 209245 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 1960 - 1984

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLEY HILL WELL #: 1 RRCID -> 210864 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4586 - 4672

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248559 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4939 - 7784

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TC OWEN WELL #: B 3 RRCID -> 274001 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4868 - 5374

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 11 RRCID -> 274113 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4952 - 5000

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592

AMBURN WELL #: B 1 RRCID -> 274167 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 5000 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUNTER WELL #: B 3 RRCID -> 274168 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5390 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 274560 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4964 - 4990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 274654 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5310 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOROTHA OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 274655 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5156 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSENGALE WELL #: B 1 RRCID -> 274676 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5568 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPILLER WELL #: B 1 RRCID -> 275267 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5066 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
VAN ZANDT WELL #: B 1 RRCID -> 276112 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5630 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUGLASS WELL #: B 1 RRCID -> 277829 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5356 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	X	474	-0-	-2068	-0-	474	2			N	-0-					71
09	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1629	2	11	9	N	10					81
10	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3205	2	21	9	N	19					100
11	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1847	2	15	9	N	14					114
12	1705	X	1658	-0-	-47	-0-	1635	2	23	9	N	21					135
01	3224	X	1228	-0-	-1996	-0-	1188	2	40	9	N	36	149	1			22

SCUDDER WELL #: 4 RRCID -> 278663 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 4908 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 198828 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7149 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	4			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2016 - PLUGGED 11/10/16

RETTIG WELL #: 1 RRCID -> 201584 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7075 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2016 - PLUGGED 10/31/16

BAGBY WELL #: 1 RRCID -> 203400 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7108 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2016 - PLUGGED 10/20/16

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 234974 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5838 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					252
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					252
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					252
*01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					252

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
NORTH WELL #: 1 RRCID -> 125288 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7264 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3			N	-0-					69
09	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3077	3	2	9	N	2					71
10	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2948	3	1	9	N	1					72
11	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					72
12	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	3			N	-0-					72
*01	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-					72

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176677 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7881 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	N	2169	-0-	-745	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	2042	-0-	-328	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	2048	-0-	-215	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	1931	-0-	-169	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1948	-0-	-160	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1955	-0-	-91	-0-	1955	3			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 176872 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7314 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3922	3	22	9	N	20					79
09	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3			N	-0-					79
10	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3461	3	2	9	N	2					81
11	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3612	3	11	9	N	10					91
12	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3014	3	3	9	N	3					94
*01	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			N	-0-					94

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 176873 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7298 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	3			N	-0-					44
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					44
10	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					44
11	270	N	193	-0-	-77	-0-	193	3			N	-0-					44
12	310	N	196	-0-	-114	-0-	196	3			N	-0-					44
01	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	3			N	-0-					44

ASKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 177158 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7308 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1522	-0-	-8	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1515	-0-	-128	-0-	1515	3			N	-0-					-0-

STEWART-ENIS WELL #: 1 RRCID -> 177545 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7837 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1673	-0-	-1	-0-	1659	3	14	9	N	13					40
09	1680	N	1678	-0-	-2	-0-	1678	3			N	-0-					40
10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					40
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1629	3	17	9	N	15					55
12	1736	N	1697	-0-	-39	-0-	1697	3			N	-0-					55
*01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1689	3	26	9	N	24					79

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 179161 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 7656 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	665	-0-	-110	-0-	662	3	3	9	N	3					52
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	656	3	6	9	N	5					57
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					57
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	670	3	21	9	N	19					76
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	685	3	21	9	N	19	51	1			44
01	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	3			N	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GAGE WELL #: 2 RRCID -> 180519 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 8834 PERF. 7810 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2015 - PLUGGED 09/04/15

LANGLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180619 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7674 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1273	3	3	9	N	3					35
09	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	1202	3	3	9	N	3					38
10	1426	N	1232	-0-	-194	-0-	1232	3			N	-0-					38
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1254	3	11	9	N	10					48
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					48
*01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					48

BIG SKY WELL #: 1 RRCID -> 181213 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7714 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1605	3	83	9	N	75	98	1			19
09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					19
10	1612	N	1583	-0-	-29	-0-	1573	3	10	9	N	9					28
11	1620	N	1526	-0-	-94	-0-	1509	3	17	9	N	15					43
12	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	1553	3	11	9	N	10					53
*01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1562	3	97	9	N	88	78	1			63

SATER WELL #: 1 RRCID -> 181268 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7620 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 2 RRCID -> 181355 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7836 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1419	-0-	-69	-0-	1419	3			N	-0-					27
09	1470	N	1378	-0-	-92	-0-	1378	3			N	-0-					27
10	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	1408	3			N	-0-					27
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					27
12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					27
*01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1561	3	37	9	N	34					61

RICKRICH WELL #: 2 RRCID -> 181386 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7650 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1033	-0-	-207	-0-	1033	3			N	-0-					27
09	1110	N	979	-0-	-131	-0-	979	3			N	-0-					27
10	1054	N	992	-0-	-62	-0-	992	3			N	-0-					27
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	979	3	14	9	N	13					40
12	1023	N	992	-0-	-31	-0-	992	3			N	-0-					40
01	992	N	960	-0-	-32	-0-	941	3	19	9	N	17					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HARRISON WELL #: 5 RRCID -> 182842 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7816 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	1353	3	20	9	N	18					133
09	1320	N	1289	-0-	-31	-0-	1275	3	14	9	N	13	123	1			23
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					23
11	1320	N	1148	-0-	-172	-0-	1148	3			N	-0-					23
12	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	1291	3			N	-0-					23
01	1457	N	1172	-0-	-285	-0-	1172	3			N	-0-					23

ROSSON-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 182882 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7666 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	2005	-0-	-103	-0-	1999	3	6	9	N	5					47
09	1980	N	1905	-0-	-75	-0-	1899	3	6	9	N	5					52
10	2015	N	1966	-0-	-49	-0-	1898	3	68	9	N	62	96	1			18
11	1950	N	1858	-0-	-92	-0-	1847	3	11	9	N	10					28
12	1984	N	1927	-0-	-57	-0-	1912	3	15	9	N	14					42
01	1953	N	1892	-0-	-61	-0-	1892	3			N	-0-					42

ROSSON-HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 182883 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7664 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	932	3	6	9	N	5					86
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					86
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	898	3	10	9	N	9	79	1			16
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					16
12	775	N	692	-0-	-83	-0-	692	3			N	-0-					16
01	775	N	689	-0-	-86	-0-	689	3			N	-0-					16

HARRISON WELL #: 4 RRCID -> 182901 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7846 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1978	3	2	9	N	2					57
09	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					57
10	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2019	3	50	9	N	45	45	1			57
11	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					28
12	2046	N	1910	-0-	-136	-0-	1910	3			N	-0-					28
01	2077	N	1568	-0-	-509	-0-	1568	3			N	-0-					28

HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 182902 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7672 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CADDELL WELL #: 3 RRCID -> 182903 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7716 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1910	3	39	9	N	35	52	1			43
09	1860	N	1595	-0-	-265	-0-	1551	3	44	9	N	40	65	1			18
10	2046	N	1595	-0-	-451	-0-	1595	3			N	-0-					18
11	1890	N	1601	-0-	-289	-0-	1555	3	46	9	N	42					60
12	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	1579	3	29	9	N	26	68	1			18
*01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1567	3	24	9	N	22					40

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 182910 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7832 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	720	3	22	9	N	20					158
09	690	N	689	-0-	-1	-0-	689	3			N	-0-					158
10	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	3			N	-0-					158
11	720	N	699	-0-	-21	-0-	666	3	33	9	N	30					188
12	713	N	712	-0-	-1	-0-	694	3	18	9	N	16	179	1			25
01	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	3			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BOYD, S. J. WELL #: 1 RRCID -> 182912 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7804 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	977	-0-	-46	-0-	973	3	4	9	N	4					30
09	960	N	958	-0-	-2	-0-	945	3	13	9	N	12					42
10	1023	N	851	-0-	-172	-0-	851	3			N	-0-					42
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1131	3	22	9	N	20					62
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					62
*01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1206	3	21	9	N	19					81

HAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183216 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7672 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1568	3	30	9	N	27	96	1			27
09	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1470	3	23	9	N	21	27	1			21
10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					21
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1311	3	6	9	N	5					26
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1484	3	37	9	N	34					60
*01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1427	3	19	9	N	17	53	1			24

BUCKLEY WELL #: RRCID -> 183290 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7556 - 8420

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2014

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183291 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7854 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					42
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	755	3	11	9	N	10					52
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					52
11	780	N	756	-0-	-24	-0-	746	3	10	9	N	9					61
12	806	N	770	-0-	-36	-0-	770	3			N	-0-					61
01	775	N	763	-0-	-12	-0-	757	3	6	9	N	5					66

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 183292 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7898 - 8700

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANKS WELL #: 1 RRCID -> 183772 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7604 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1424	3	3	9	N	3					92
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1393	3	4	9	N	4					96
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1438	3	7	9	N	6					102
11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1402	3	4	9	N	4					106
12	1457	N	1409	-0-	-48	-0-	1406	3	3	9	N	3					109
01	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	1399	3			N	-0-					109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BIG SKY WELL #: 4 RRCID -> 184187 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7680 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1792	3	6	9	N	5					42
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1655	3	3	9	N	3					45
10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1598	3	2	9	N	2					47
11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					47
12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1737	3	9	9	N	8					55
*01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					55

MILLER-CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 184188 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7756 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	1306	3	35	9	N	32	62	1			39
09	1320	N	1263	-0-	-57	-0-	1263	3			N	-0-					39
10	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	1318	3			N	-0-					39
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1257	3	58	9	N	53					92
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1326	3	1	9	N	1	66	1			27
01	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	1285	3	14	9	N	13					40

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 185143 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7646 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1022	-0-	-218	-0-	1022	3			N	-0-					87
09	1020	N	869	-0-	-151	-0-	859	3	10	9	N	9					96
10	930	N	871	-0-	-59	-0-	868	3	3	9	N	3					99
11	990	N	829	-0-	-161	-0-	781	3	48	9	N	44	39	1			104
12	899	N	774	-0-	-125	-0-	771	3	3	9	N	3					107
01	868	N	756	-0-	-112	-0-	756	3			N	-0-					107

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 186151 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7446 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 186318 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7374 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					76
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					76
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					76
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					76
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					76
*01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					76

CADDELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186362 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 7700 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	876	-0-	-85	-0-	876	3			N	-0-					24
09	900	N	844	-0-	-56	-0-	844	3			N	-0-					24
10	899	N	868	-0-	-31	-0-	868	3			N	-0-					24
11	840	N	838	-0-	-2	-0-	838	3			N	-0-					24
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					24
01	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	3			N	-0-					24

BIG SKY WELL #: 2 RRCID -> 186563 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7710 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2304	3	9	9	N	8					34
09	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2189	3	19	9	N	17					51
10	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2218	3	86	9	N	78	99	1			30
11	2250	N	2099	-0-	-151	-0-	2092	3	7	9	N	6					36
12	2294	N	2202	-0-	-92	-0-	2190	3	12	9	N	11					47
01	2294	N	2274	-0-	-20	-0-	2184	3	90	9	N	82	112	1			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
EVERS "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186566 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7818 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
09	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	1261	-0-	-1963	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	1150	-0-	-1970	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	1155	-0-	-2069	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
01	1860	X	1122	-0-	-738	-0-	1122	3			N	-0-					-0-

BIG SKY WELL #: 3 RRCID -> 186737 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7656 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	997	3	22	9	N	20	85	1			41
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					41
10	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	1035	3			N	-0-					41
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	991	3	6	9	N	5					46
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1155	3	13	9	N	12					58
01	1023	N	991	-0-	-32	-0-	991	3			N	-0-					58

BURKHALTER, EWELL WELL #: 3 RRCID -> 186738 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7912 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	562	-0-	-213	-0-	551	3	11	9	N	10					42
09	810	N	558	-0-	-252	-0-	558	3			N	-0-					42
10	651	N	583	-0-	-68	-0-	583	3			N	-0-					42
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	619	3	2	9	N	2					44
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					44
*01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					44

BURKHALTER, EWELL WELL #: 4 RRCID -> 186739 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 7898 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	3			N	-0-					30
09	630	N	570	-0-	-60	-0-	570	3			N	-0-					30
10	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	3			N	-0-					30
11	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	3			N	-0-					30
12	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	3			N	-0-					30
01	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	3			N	-0-					30

WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 187370 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7072 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
12	713	N	616	-0-	-97	-0-	616	3			N	-0-					-0-
01	775	N	597	-0-	-178	-0-	597	3			N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 187371 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7320 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	717	-0-	-151	-0-	717	3			N	-0-					25
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					25
10	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	3			N	-0-					25
11	690	N	665	-0-	-25	-0-	665	3			N	-0-					25
12	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	3			N	-0-					25
01	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	3			N	-0-					25

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187404 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8265 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HARRISON WELL #: 2 RRCID -> 187818 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 7854 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2325	3	21	9	N	19	118	1			27
09	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					27
10	2294	N	2267	-0-	-27	-0-	2267	3			N	-0-					27
11	2280	N	2168	-0-	-112	-0-	2162	3	6	9	N	5					32
12	2294	N	2018	-0-	-276	-0-	2018	3			N	-0-					32
01	2263	N	1849	-0-	-414	-0-	1838	3	11	9	N	10					42

LEA "B" WELL #: 3 RRCID -> 187821 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7784 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					60
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					60
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					60
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					60
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					60
*01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					60

TINDLE "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187826 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7860 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	1008	3			N	-0-					27
09	1080	N	1003	-0-	-77	-0-	1003	3			N	-0-					27
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					27
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					27
12	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1015	3			N	-0-					27
01	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	996	3	37	9	N	34					61

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 13B RRCID -> 187894 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7370 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					25
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					25
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					25
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					25
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					25
*01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					25

FORMAN WELL #: 2 RRCID -> 188135 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 8224 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORMAN WELL #: 3 RRCID -> 188136 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8250 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MCKISSICK UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188258 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7086 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	192	-0-	-180	-0-	192	3			N	-0-					65
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					65
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					65
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					65
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					65
01	465	N	380	-0-	-85	-0-	380	3			N	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188463 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7656 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					47
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1148	3	1	9	N	1					48
10	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	1137	3	51	9	N	46	67	1			27
11	1200	N	958	-0-	-242	-0-	958	3			N	-0-					27
12	1178	N	1080	-0-	-98	-0-	1080	3			N	-0-					27
01	1178	N	1062	-0-	-116	-0-	1062	3			N	-0-					27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 188464 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 7360 - 7796

08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					27
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					27
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					27
11	510	N	419	-0-	-91	-0-	419	3			N	-0-					27
12	496	N	397	-0-	-99	-0-	397	3			N	-0-					27
01	465	N	350	-0-	-115	-0-	350	3			N	-0-					27

BICKLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189337 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7654 - 8480

08	682	N	675	-0-	-7	-0-	673	3	2	9	N	2					57
09	660	N	634	-0-	-26	-0-	628	3	6	9	N	5					62
10	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	3			N	-0-					62
11	660	N	579	-0-	-81	-0-	569	3	10	9	N	9					71
12	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	3			N	-0-					71
01	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	3			N	-0-					71

OMNI-FRAZIER WELL #: 1 RRCID -> 189339 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8672

08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	959	3	3	9	N	3					82
09	960	N	855	-0-	-105	-0-	845	3	10	9	N	9					91
10	899	N	852	-0-	-47	-0-	843	3	9	9	N	8					99
11	930	N	857	-0-	-73	-0-	823	3	34	9	N	31					130
12	899	N	851	-0-	-48	-0-	851	3			N	-0-	104	1			26
*01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	812	3	114	9	N	104					130

DOWNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 189340 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8628

08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					52
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	362	3	22	9	N	20					72
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					72
11	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					72
12	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					72
01	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					72

HENDERSON-TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 189345 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7858 - 8620

08	1767	N	1716	-0-	-51	-0-	1716	3			N	-0-					59
09	1680	N	1664	-0-	-16	-0-	1664	3			N	-0-					59
10	1736	N	1676	-0-	-60	-0-	1676	3			N	-0-					59
11	1650	N	1604	-0-	-46	-0-	1604	3			N	-0-					59
12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					59
*01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					59

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189579 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8464 - 8710

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					27
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					27
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					27
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					27
01	155	N	60	-0-	-95	-0-	60	3			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 190514 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 7279 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			N	-0-					81
09	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	3			N	-0-					81
10	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	3			N	-0-					81
11	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	3			N	-0-					81
12	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	3			N	-0-					81
*01	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4497	3	10	9	N	9	53	1			37

OMNI-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 190517 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	3			N	-0-					27
09	780	N	742	-0-	-38	-0-	742	3			N	-0-					27
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					27
11	750	N	735	-0-	-15	-0-	735	3			N	-0-					27
12	775	N	742	-0-	-33	-0-	742	3			N	-0-					27
01	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	3			N	-0-					27

BARNETT ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190518 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7722 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2794	3	9	9	N	8					62
09	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2694	3	13	9	N	12					74
10	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2745	3	17	9	N	15					89
11	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2640	3	24	9	N	22	82	1			29
12	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-					29
*01	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					29

BANKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 190723 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7500 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					47
09	1770	N	1761	-0-	-9	-0-	1760	3	1	9	N	1					48
10	1829	N	1797	-0-	-32	-0-	1795	3	2	9	N	2					50
11	1770	N	1760	-0-	-10	-0-	1758	3	2	9	N	2					52
12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1866	3	6	9	N	5					57
*01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					57

HENDERSON-TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 191468 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7836 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	14B2 EXT		12	-0-	12	12	12	3			N	-0-					111
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					111

HUEY, GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 191525 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7727 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	1055	3	1	9	N	1					67
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	995	3	6	9	N	5					72
10	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1071	3			N	-0-					72
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1024	3	15	9	N	14					86
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1072	3	1	9	N	1	70	1			17
01	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	1060	3			N	-0-					17

HUGHSTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191910 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7840 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					23
09	2250	N	2186	-0-	-64	-0-	2186	3			N	-0-					23
10	2325	N	2239	-0-	-86	-0-	2239	3			N	-0-					23
11	2190	N	2170	-0-	-20	-0-	2145	3	25	9	N	23	38	1			8
12	2263	N	2202	-0-	-61	-0-	2202	3			N	-0-					8
01	2232	N	2199	-0-	-33	-0-	2199	3			N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191912 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7848 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1087	3			N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1B RRCID -> 192058 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7070 - 7350

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192249 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7820 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	989	-0-	-3	-0-	989	3			N	-0-					32
09	960	N	798	-0-	-162	-0-	798	3			N	-0-					32
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					32
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					32
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					32
*01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					32

HUGHSTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192250 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7937 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
09	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
*01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192251 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7858 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					40
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					40
10	1767	N	1263	-0-	-504	-0-	1261	3	2	9	N	2					42
11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					42
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					42
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					42

STOCKER, EARNEST WELL #: 1 RRCID -> 192252 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7900 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	674	-0-	-8	-0-	666	3	8	9	N	7					110
09	660	N	650	-0-	-10	-0-	631	3	19	9	N	17	58	1			69
10	744	N	651	-0-	-93	-0-	651	3			N	-0-					69
11	660	N	629	-0-	-31	-0-	629	3			N	-0-					69
12	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	3			N	-0-					69
*01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					69

DOWNE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192255 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 7895 - 8330

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192256 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7385 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					30
09	780	N	741	-0-	-39	-0-	741	3			N	-0-					30
10	868	N	758	-0-	-110	-0-	758	3			N	-0-					30
11	810	N	683	-0-	-127	-0-	683	3			N	-0-					30
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					30
*01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					30

PARKEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192258 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8600 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	1151	3	6	9	N	5					80
09	1170	N	943	-0-	-227	-0-	937	3	6	9	N	5					85
10	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	1151	3	24	9	N	22	85	1			22
11	1110	N	1043	-0-	-67	-0-	1043	3			N	-0-					22
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					22
01	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1136	3			N	-0-					22

DOWNE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192259 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7890 - 8613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	1311	3			N	-0-					10
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					10
10	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	1312	3			N	-0-					10
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					10
12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					10
01	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	1267	3			N	-0-					10

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192260 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7970 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	1145	3			N	-0-					27
09	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	1061	3			N	-0-					27
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					27
11	1110	N	1031	-0-	-79	-0-	1031	3			N	-0-					27
12	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	1066	3			N	-0-					27
01	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	1040	3			N	-0-					27

COCANOUGHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192261 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7325 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193364 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7792 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					24
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					24
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					24
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					24
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1321	3	2	9	N	2					26
*01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					26

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 1 RRCID -> 193678 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7906 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	495	3	1	9	N	1					100
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	484	3	6	9	N	5					105
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	502	3	26	9	N	24	103	1			26
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					26
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					26
01	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	3			N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MILLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193680 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 801 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	738	-0-	-6	-0-	736	3	2	9	N	2					50
09	720	N	718	-0-	-2	-0-	706	3	12	9	N	11					61
10	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	3			N	-0-	44	1			17
11	720	N	669	-0-	-51	-0-	669	3			N	-0-					17
12	744	N	496	-0-	-248	-0-	496	3			N	-0-					17
01	713	N	573	-0-	-140	-0-	564	3	9	9	N	8					25

TINDLE "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193681 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7870 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	1142	3			N	-0-					22
09	1200	N	1142	-0-	-58	-0-	1142	3			N	-0-					22
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					22
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					22
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					22
*01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1162	3	11	9	N	10					32

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: RRCID -> 193686 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7028 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2013

C. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 193690 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7470 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1971	3	3	9	N	3	58	1			16
09	1920	N	1767	-0-	-153	-0-	1767	3			N	-0-					16
10	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					16
11	1920	N	26	-0-	-1894	-0-	26	3			N	-0-					16
12	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					16
01	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					16

BUCKLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 193748 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 8058 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	1244	3			N	-0-					45
09	1230	N	1220	-0-	-10	-0-	1209	3	11	9	N	10					55
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					55
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1200	3	50	9	N	45	75	1			25
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					25
*01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					25

HUGHSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193750 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7798 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193753 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7801 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 193756 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7870 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	82	-0-	-538	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1145	-0-	-250	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	1097	3			N	-0-					-0-

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193763 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8440 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 193992 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7354 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 193996 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7934 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

MILLER, JANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193997 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7860 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	589	-0-	-62	-0-	588	3			N	-0-					28
09	600	N	532	-0-	-68	-0-	532	3			N	-0-					28
10	620	N	556	-0-	-64	-0-	556	3			N	-0-					28
11	570	N	517	-0-	-53	-0-	517	3			N	-0-					28
12	558	N	520	-0-	-38	-0-	516	3	4	9	N	4					32
01	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	3			N	-0-					32

C. W. "B" WELL #: 18 RRCID -> 193998 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7350 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

C. W. "A" WELL #: 5 RRCID -> 193999 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7270 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1516	3	17	9	N	15					85
09	1440	N	1350	-0-	-90	-0-	1350	3			N	-0-					85
10	1395	N	1313	-0-	-82	-0-	1313	3			N	-0-					85
11	1470	N	1258	-0-	-212	-0-	1258	3			N	-0-					85
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-	85	1			-0-
*01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1539	3	94	9	N	85					85

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194038 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7920 - 8540

08	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					32
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					32
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					32
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					32
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					32
01	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					32

BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 194310 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7745 - 8600

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LANGLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194317 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7754 - 8576

08	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	3			N	-0-					35
09	840	N	813	-0-	-27	-0-	813	3			N	-0-					35
10	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	3			N	-0-					35
11	810	N	804	-0-	-6	-0-	801	3	3	9	N	3					38
12	837	N	829	-0-	-8	-0-	829	3			N	-0-					38
01	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	3			N	-0-					38

EVERS "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194320 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7999 - 8216

08	5456	X	5291	-0-	-165	-0-	5268	3	23	9	N	21					102
09	5220	X	5043	-0-	-177	-0-	5024	3	19	9	N	17					119
10	5394	X	5179	-0-	-215	-0-	5179	3			N	-0-					119
11	5130	X	4544	-0-	-586	-0-	4542	3	2	9	N	2					121
12	5301	X	4785	-0-	-516	-0-	4785	3			N	-0-					121
01	5301	X	4797	-0-	-504	-0-	4797	3			N	-0-					121

EVERS "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194321 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7890 - 8172

08	12	K	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVERS "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194322 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7886 - 8146

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

EVERS "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194323 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7876 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	921	-0-	-102	-0-	921	3			N	-0-					-0-
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	994	-0-	-29	-0-	994	3			N	-0-					-0-

MCCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 194324 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	361	-0-	-197	-0-	361	3			N	-0-					27
09	540	N	202	-0-	-338	-0-	202	3			N	-0-					27
10	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	3			N	-0-					27
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					27
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					27
*01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					27

MCCLENDON FARMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 194325 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7722 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					27
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					27
10	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			N	-0-					27
11	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	3			N	-0-					27
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					27
*01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					27

OMNI-FRAZIER WELL #: 3 RRCID -> 194326 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7780 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1494	3	64	9	N	58	46	1			99
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					99
10	1519	N	1358	-0-	-161	-0-	1358	3			N	-0-					99
11	1500	N	1314	-0-	-186	-0-	1314	3			N	-0-					99
12	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	1333	3			N	-0-					99
01	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	1308	3			N	-0-					99

OMNI-FRAZIER WELL #: 4 RRCID -> 194327 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7790 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1013	-0-	-165	-0-	1013	3			N	-0-					25
09	1080	N	968	-0-	-112	-0-	968	3			N	-0-					25
10	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	1043	3	3	9	N	3					28
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					28
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1147	3	17	9	N	15					43
*01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					43

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 11B RRCID -> 194328 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7396 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1241	-0-	-247	-0-	1241	3			N	-0-					49
09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					49
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					49
11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					49
12	1550	N	1316	-0-	-234	-0-	1316	3			N	-0-					49
01	1519	N	1340	-0-	-179	-0-	1340	3			N	-0-					49

BANKS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194329 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7538 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1692	-0-	-137	-0-	1689	3	3	9	N	3					38
09	1710	N	1533	-0-	-177	-0-	1525	3	8	9	N	7					45
10	1767	N	1409	-0-	-358	-0-	1409	3			N	-0-					45
11	1650	N	1216	-0-	-434	-0-	1205	3	11	9	N	10					55
12	1581	N	1108	-0-	-473	-0-	1106	3	2	9	N	2					57
01	1395	N	1020	-0-	-375	-0-	1020	3			N	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194330 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7855 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	848	-0-	-113	-0-	848	3			N	-0-					26
09	840	N	777	-0-	-63	-0-	777	3			N	-0-					26
10	899	N	761	-0-	-138	-0-	761	3			N	-0-					26
11	810	N	740	-0-	-70	-0-	740	3			N	-0-					26
12	806	N	773	-0-	-33	-0-	773	3			N	-0-					26
01	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	3			N	-0-					26

BANKS "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194669 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7550 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1606	-0-	-130	-0-	1598	3	8	9	N	7					40
09	1620	N	1573	-0-	-47	-0-	1571	3	2	9	N	2					42
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1591	3	3	9	N	3					45
11	1560	N	1509	-0-	-51	-0-	1509	3			N	-0-					45
12	1612	N	1543	-0-	-69	-0-	1543	3			N	-0-					45
01	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	1539	3			N	-0-					45

BUCKLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 194671 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7830 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
*01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-

BANKS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194675 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7490 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					84
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					84
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					84
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					84
12	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	967	3	90	9	N	82	82	1			84
*01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					84

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 27B RRCID -> 194678 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 7394 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					65
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	426	3	8	9	N	7					72
10	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	3			N	-0-					72
11	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	3			N	-0-					72
12	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-					72
*01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					72

EVERS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194683 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7794 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					3
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					3
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					3
11	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	3			N	-0-					3
12	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	3			N	-0-					3
01	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	3			N	-0-					3

CADDELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194685 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7740 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	1192	3	11	9	N	10					75
09	1200	N	1167	-0-	-33	-0-	1153	3	14	9	N	13					88
10	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	1200	3			N	-0-					88
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1160	3	43	9	N	39	57	1			70
12	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1187	3			N	-0-					70
01	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	1154	3	14	9	N	13					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 25B RRCID -> 194687 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7364 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					26
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					26
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					26
11	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	3			N	-0-					26
12	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					26
01	372	N	299	-0-	-73	-0-	299	3			N	-0-					26

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 194693 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 7380 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					25
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					25
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					25
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					25
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					25
*01	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					25

CADDELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194697 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 7860 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					27
09	1080	N	1044	-0-	-36	-0-	1043	3	1	9	N	1					28
10	1240	N	1003	-0-	-237	-0-	1001	3	2	9	N	2					30
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1090	3	2	9	N	2					32
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1120	3	3	9	N	3					35
*01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					35

BUCKNER BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 194702 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 7930 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					32
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					32
10	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					32
11	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	3			N	-0-					32
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					32
01	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	3			N	-0-					32

BANKS "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194714 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8205 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1409	3	4	9	N	4					69
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1073	3	70	9	N	64	106	1			27
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					27
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1255	3	8	9	N	7					34
12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1346	3	3	9	N	3					37
*01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					37

BANKS "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194720 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8290 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					53
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					53
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					53
11	690	N	492	-0-	-198	-0-	492	3			N	-0-					53
12	713	N	491	-0-	-222	-0-	491	3			N	-0-					53
01	682	N	475	-0-	-207	-0-	475	3			N	-0-					53

MCCLENDON FARMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 194727 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 7894 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					30
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					30
10	589	N	368	-0-	-221	-0-	368	3			N	-0-					30
11	630	N	160	-0-	-470	-0-	160	3			N	-0-					30
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					30
*01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HUGHSTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194730 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7870 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	3			N	-0-					38
09	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	3			N	-0-					38
10	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	3			N	-0-					38
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					38
12	527	N	372	-0-	-155	-0-	372	3			N	-0-					38
01	527	N	376	-0-	-151	-0-	376	3			N	-0-					38

BOYD "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194734 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7854 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					114
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					114
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					114
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	716	3	9	9	N	8					122
12	775	N	667	-0-	-108	-0-	667	3			N	-0-					122
01	775	N	581	-0-	-194	-0-	581	3			N	-0-					122

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195257 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7898 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	933	-0-	-276	-0-	933	3			N	-0-					27
09	1110	N	917	-0-	-193	-0-	917	3			N	-0-					27
10	1023	N	899	-0-	-124	-0-	899	3			N	-0-					27
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					27
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					27
*01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					27

HUEY, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 195289 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8520 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	810	N	808	-0-	-2	-0-	808	3			N	-0-					-0-
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
*01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 195292 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8000 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					39
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					39
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					39
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1094	3	7	9	N	6					45
12	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	1025	3	4	9	N	4					49
01	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	1024	3			N	-0-					49

BOYD, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 195294 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8590 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	957	-0-	-4	-0-	951	3	6	9	N	5					112
09	960	N	934	-0-	-26	-0-	934	3			N	-0-					112
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					112
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1679	3	22	9	N	20					132
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					132
*01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1543	3	19	9	N	17					149

EVERS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195296 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8405 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					93
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	729	3	75	9	N	68					161
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					161
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					161
12	837	N	710	-0-	-127	-0-	710	3			N	-0-					161
01	744	N	368	-0-	-376	-0-	368	3			N	-0-					161

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BANKS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195299 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7620 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	1172	-0-	-967	-0-	1172	3			N	-0-					117
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					117
10	2201	N	1407	-0-	-794	-0-	1407	3			N	-0-					117
11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					117
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					117
01	1395	N	1111	-0-	-284	-0-	1111	3			N	-0-					117

BUREL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195300 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7806 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	318	3	7	9	N	6					8
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					8
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					8
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					8
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					8
*01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	314	3	29	9	N	26					34

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195309 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7880 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					54
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					54
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					54
11	1500	N	1491	-0-	-9	-0-	1491	3			N	-0-					54
12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					54
01	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	1495	3			N	-0-					54

LANGLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195310 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7800 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	1093	3	6	9	N	5					35
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1074	3	6	9	N	5					40
10	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	1042	3			N	-0-					40
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1077	3	17	9	N	15					55
12	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1105	3			N	-0-					55
*01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1088	3	33	9	N	30					85

LEA "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195311 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8530 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	3			N	-0-					13
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					13
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					13
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					13
12	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	3			N	-0-					13
01	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	3			N	-0-					13

LEA "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195312 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8518 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	1104	3	6	9	N	5					54
09	1050	N	1014	-0-	-36	-0-	1014	3			N	-0-					54
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					54
11	1080	N	1015	-0-	-65	-0-	1015	3			N	-0-					54
12	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	1001	3			N	-0-					54
01	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	1004	3			N	-0-					54

HUEY, SALLY WELL #: 3 RRCID -> 195454 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8530 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	946	3	18	9	N	16	30	1			25
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					25
10	992	N	943	-0-	-49	-0-	943	3			N	-0-					25
11	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	3			N	-0-					25
12	992	N	956	-0-	-36	-0-	956	3			N	-0-					25
*01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195647 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7910 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					50
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					50
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					50
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					50
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	244	3	2	9	N	2					52
*01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					52

OWENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195651 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7870 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					52
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					52
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					52
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					52
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					52
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					52

COCANOUGHER "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195652 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7330 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANKS "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195653 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7520 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			N	-0-					59
09	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					59
10	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					59
11	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					59
12	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					59
*01	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					59

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 8B RRCID -> 195654 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7504 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-					169
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					169
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					169
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					169
12	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					169
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					169

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 195659 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8044 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1242	-0-	-91	-0-	1240	3	2	9	N	2					67
09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					67
10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					67
11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					67
12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					67
01	1674	N	1430	-0-	-244	-0-	1430	3			N	-0-					67

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195660 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7905 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					40
09	600	N	558	-0-	-42	-0-	547	3	11	9	N	10					50
10	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	3			N	-0-					50
11	600	N	263	-0-	-337	-0-	263	3			N	-0-					50
12	589	N	11	-0-	-578	-0-	11	3			N	-0-					50
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SURRELL-BOYD WELL #: 1 RRCID -> 195661 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7780 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					79
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					79
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					79
11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1146	3	75	9	N	68					147
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					147
01	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	1133	3			N	-0-					147

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195815 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7898 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	538	-0-	-733	-0-	538	3			N	-0-					96
09	660	N	596	-0-	-64	-0-	476	3	120	9	N	109	93	1			112
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					112
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					112
12	620	N	516	-0-	-104	-0-	516	3			N	-0-					112
01	682	N	512	-0-	-170	-0-	512	3			N	-0-					112

EVERS "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195999 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7915 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	332	-0-	-102	-0-	307	3	25	9	N	23					23
09	450	N	277	-0-	-173	-0-	262	3	15	9	N	14					37
10	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	3			N	-0-					37
11	330	N	180	-0-	-150	-0-	180	3			N	-0-					37
12	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					37
*01	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					37

ROSSON-HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 196000 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8400 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	2005	-0-	-289	-0-	1999	3	6	9	N	5					49
09	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2288	3	7	9	N	6					55
10	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2232	3	11	9	N	10					65
11	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2055	3	8	9	N	7					72
12	2387	N	2218	-0-	-169	-0-	2212	3	6	9	N	5					77
01	2232	N	2072	-0-	-160	-0-	2072	3			N	-0-					77

BIG SKY WELL #: 6 RRCID -> 196007 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7690 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1028	-0-	-150	-0-	1027	3	1	9	N	1					50
09	1140	N	1087	-0-	-53	-0-	1079	3	8	9	N	7					57
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1143	3	9	9	N	8					65
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1171	3	4	9	N	4					69
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1307	3	7	9	N	6					75
*01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					75

ZERWER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196101 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7810 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	795	-0-	-11	-0-	782	3	13	9	N	12					99
09	750	N	741	-0-	-9	-0-	739	3	2	9	N	2					101
10	806	N	685	-0-	-121	-0-	638	3	47	9	N	43	89	1			55
11	780	N	774	-0-	-6	-0-	770	3	4	9	N	4					59
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	876	3	1	9	N	1					60
*01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					60

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196102 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8600 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					64
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					64
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	451	3	15	9	N	14	51	1			27
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					27
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					27
*01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ROSSON-HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 196103 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7680 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					30
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					30
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					30
11	1170	N	1112	-0-	-58	-0-	1112	3			N	-0-					30
12	1209	N	1072	-0-	-137	-0-	1072	3			N	-0-					30
01	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	1109	3			N	-0-					30

EVERS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196105 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7926 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	X	1409	-0-	-513	-0-	1409	3			N	-0-					45
09	1710	X	1431	-0-	-279	-0-	1431	3			N	-0-					45
10	1674	X	1328	-0-	-346	-0-	1328	3			N	-0-					45
11	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					45
12	1488	X	1314	-0-	-174	-0-	1314	3			N	-0-					45
01	1488	X	1238	-0-	-250	-0-	1238	3			N	-0-					45

BIG SKY WELL #: 5 RRCID -> 196106 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8210 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1857	-0-	-65	-0-	1842	3	15	9	N	14					59
09	1830	N	1784	-0-	-46	-0-	1740	3	44	9	N	40	81	1			18
10	1860	N	1505	-0-	-355	-0-	1505	3			N	-0-					18
11	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2064	3	13	9	N	12					30
12	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					30
*01	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					30

TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196130 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8630 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					101
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					101
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					101
11	780	N	774	-0-	-6	-0-	768	3	6	9	N	5					106
12	837	N	783	-0-	-54	-0-	770	3	13	9	N	12	91	1			27
01	837	N	781	-0-	-56	-0-	781	3			N	-0-					27

TINDLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196133 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8290 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	1388	3			N	-0-					26
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					26
10	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	1395	3	4	9	N	4					30
11	1350	N	1348	-0-	-2	-0-	1338	3	10	9	N	9					39
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1403	3	11	9	N	10					49
*01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1460	3	7	9	N	6					55

YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 196144 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7930 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 196145 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7930 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 196150 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7395 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1584	3	9	9	N	8					79
09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1513	3	3	9	N	3					82
10	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					82
11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					82
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					82
*01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					82

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 10B RRCID -> 196151 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7340 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1523	3	8	9	N	7					34
09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1427	3	1	9	N	1					35
10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					35
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1412	3	19	9	N	17					52
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					52
*01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					52

BUCKLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 196161 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7880 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	516	-0-	-197	-0-	516	3			N	-0-					64
09	540	N	472	-0-	-68	-0-	471	3	1	9	N	1					65
10	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	3			N	-0-					65
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	504	3	31	9	N	28	73	1			20
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					20
01	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	3			N	-0-					20

STEWART-ENIS WELL #: 2 RRCID -> 196167 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8744 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	375	-0-	-338	-0-	375	3			N	-0-					27
09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					27
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					27
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					27
12	1829	N	775	-0-	-1054	-0-	775	3			N	-0-					27
01	992	N	732	-0-	-260	-0-	732	3			N	-0-					27

STEWART-ENIS WELL #: 3 RRCID -> 196168 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7880 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					109
09	1830	N	1383	-0-	-447	-0-	1383	3			N	-0-					109
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1454	3	13	9	N	12	94	1			27
11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					27
12	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	1378	3			N	-0-					27
01	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	1388	3			N	-0-					27

STEWART-ENIS WELL #: 4 RRCID -> 196169 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8660 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	1368	3			N	-0-					27
09	1410	N	1320	-0-	-90	-0-	1320	3			N	-0-					27
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					27
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					27
12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					27
01	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	1320	3			N	-0-					27

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196201 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7872 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	858	-0-	-134	-0-	855	3	3	9	N	3					60
09	900	N	784	-0-	-116	-0-	778	3	6	9	N	5					65
10	930	N	752	-0-	-178	-0-	752	3			N	-0-					65
11	840	N	731	-0-	-109	-0-	714	3	17	9	N	15					80
12	806	N	702	-0-	-104	-0-	702	3			N	-0-					80
01	744	N	686	-0-	-58	-0-	686	3			N	-0-					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196503 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7890 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					5
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	866	3	8	9	N	7					12
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					12
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	899	3	11	9	N	10					22
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					22
*01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					22

YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 196715 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7900 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	124	-0-	-93	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-

HUEY, GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 196726 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7720 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	987	-0-	-5	-0-	987	3			N	-0-					-0-
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	892	-0-	-255	-0-	892	3			N	-0-					-0-
11	960	N	814	-0-	-146	-0-	814	3			N	-0-					-0-
12	899	N	812	-0-	-87	-0-	812	3			N	-0-					-0-
01	899	N	839	-0-	-60	-0-	839	3			N	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196732 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7880 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	860	-0-	-752	-0-	860	3			N	-0-					26
09	1290	N	746	-0-	-544	-0-	746	3			N	-0-					26
10	992	N	706	-0-	-286	-0-	706	3			N	-0-					26
11	840	N	619	-0-	-221	-0-	619	3			N	-0-					26
12	775	N	596	-0-	-179	-0-	596	3			N	-0-					26
01	713	N	620	-0-	-93	-0-	620	3			N	-0-					26

EVERS "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196737 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7898 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1058	-0-	-120	-0-	1058	3			N	-0-					57
09	1140	N	982	-0-	-158	-0-	982	3			N	-0-					57
10	1147	N	985	-0-	-162	-0-	985	3			N	-0-					57
11	1020	N	826	-0-	-194	-0-	826	3			N	-0-					57
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					57
*01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					57

PUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196778 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7626 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	N	2439	-0-	-413	-0-	2439	3			N	-0-					24
09	2460	N	2238	-0-	-222	-0-	2238	3			N	-0-					24
10	2449	N	2245	-0-	-204	-0-	2245	3			N	-0-					24
11	2370	N	2090	-0-	-280	-0-	2090	3			N	-0-					24
12	2325	N	2134	-0-	-191	-0-	2134	3			N	-0-					24
*01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					24

BIG SKY WELL #: 7 RRCID -> 196782 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7590 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1238	-0-	-343	-0-	1238	3			N	-0-					62
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					62
10	1736	N	1235	-0-	-501	-0-	1235	3			N	-0-					62
11	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	1169	3			N	-0-					62
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					62
01	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1222	3			N	-0-					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196785 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7860 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	475	-0-	-83	-0-	475	3			N	-0-					-0-
09	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	3			N	-0-					-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
11	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3			N	-0-					-0-
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
01	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-

TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196786 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7875 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					59
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					59
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					59
11	930	N	771	-0-	-159	-0-	771	3			N	-0-					59
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					59
*01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	837	3	1	9	N	1					60

TINDLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196787 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7882 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	1148	3	3	9	N	3					50
09	1140	N	1138	-0-	-2	-0-	1132	3	6	9	N	5					55
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					55
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					55
12	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	1117	3			N	-0-					55
01	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	1080	3	58	9	N	53	83	1			25

MILLER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196788 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7690 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	839	-0-	-60	-0-	833	3	6	9	N	5					64
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	798	3	19	9	N	17					81
10	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	3			N	-0-	55	1			26
11	810	N	768	-0-	-42	-0-	768	3			N	-0-					26
12	837	N	771	-0-	-66	-0-	771	3			N	-0-					26
01	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	3			N	-0-					26

MILLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196790 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7690 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	3			N	-0-					29
09	660	N	645	-0-	-15	-0-	645	3			N	-0-					29
10	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	3			N	-0-					29
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					29
12	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	3			N	-0-					29
01	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	3			N	-0-					29

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196795 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7890 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196796 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 7913 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					55
09	870	N	530	-0-	-340	-0-	530	3			N	-0-					55
10	713	N	596	-0-	-117	-0-	596	3			N	-0-					55
11	720	N	503	-0-	-217	-0-	490	3	13	9	N	12					67
12	558	N	429	-0-	-129	-0-	429	3			N	-0-					67
01	589	N	468	-0-	-121	-0-	468	3			N	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196797 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7878 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					54
09	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					54
10	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2254	3	6	9	N	5					59
11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2252	3	9	9	N	8					67
12	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					67
*01	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2274	3	10	9	N	9					76

DOWNE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196798 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7866 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					70
09	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					70
10	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			N	-0-					70
11	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			N	-0-	70	1			-0-
12	3097	N	3097	-0-	-0-	-0-	3020	3	77	9	N	70					70
*01	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2887	3	6	9	N	5					75

DOWNE A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196799 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7922 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2394	-0-	-520	-0-	2394	3			N	-0-					63
09	2820	X	2651	-0-	-169	-0-	2651	3			N	-0-					63
10	2914	X	2680	-0-	-234	-0-	2680	3			N	-0-					63
11	2520	X	2344	-0-	-176	-0-	2344	3			N	-0-					63
12	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-					63
*01	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					63

DOWNE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196800 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7914 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					42
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1144	3	6	9	N	5					47
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1167	3	2	9	N	2					49
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1216	3	3	9	N	3					52
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					52
*01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					52

C. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 196883 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7390 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	768	3	22	9	N	20	49	1			25
09	750	N	632	-0-	-118	-0-	632	3			N	-0-					25
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					25
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					25
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					25
01	837	N	737	-0-	-100	-0-	737	3			N	-0-					25

C. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 196889 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7310 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	654	3	2	9	N	2					39
09	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	3			N	-0-					39
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	815	3	1	9	N	1					40
11	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	3			N	-0-					40
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	740	3	2	9	N	2					42
01	806	N	595	-0-	-211	-0-	595	3			N	-0-					42

C. W. "A" WELL #: 9 RRCID -> 196918 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7300 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					56
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					56
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					56
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					56
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	138	3	1	9	N	1					57
*01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	123	3	63	9	N	57					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BIG SKY WELL #: 9 RRCID -> 197165 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7577 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	X	1378	-0-	-110	-0-	1360	3	18	9	N	16					106
09	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1422	3	7	9	N	6					112
10	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					112
11	1350	X	1184	-0-	-166	-0-	1152	3	32	9	N	29	59	1			82
12	1364	N	1264	-0-	-100	-0-	1264	3			N	-0-					82
01	1364	N	1165	-0-	-199	-0-	1165	3			N	-0-					82

C. W. "A" WELL #: 11 RRCID -> 197172 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7400 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					44
09	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-					44
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					44
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					44
12	434	N	423	-0-	-11	-0-	417	3	6	9	N	5					49
01	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	3			N	-0-					49

BUCKLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 197178 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 7862 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	1017	3			N	-0-					40
09	1050	N	989	-0-	-61	-0-	989	3			N	-0-					40
10	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	1037	3			N	-0-					40
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	992	3	29	9	N	26					66
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					66
*01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1021	3	17	9	N	15					81

BUCKLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 197179 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7904 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	1361	-0-	-1429	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
09	2280	X	1260	-0-	-1020	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
10	1767	X	1240	-0-	-527	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
11	1530	X	1139	-0-	-391	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	995	-0-	-307	-0-	995	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	1156	3			N	-0-					-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197400 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 7892 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	1365	3			N	-0-					60
09	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	1327	3	13	9	N	12					72
10	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	1339	3	6	9	N	5					77
11	1320	N	1274	-0-	-46	-0-	1274	3			N	-0-					77
12	1395	N	1294	-0-	-101	-0-	1294	3			N	-0-					77
01	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	1318	3			N	-0-					77

TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197418 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7864 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	X	1150	-0-	-183	-0-	1150	3			N	-0-					25
09	1230	X	1110	-0-	-120	-0-	1110	3			N	-0-					25
10	1271	X	1142	-0-	-129	-0-	1142	3			N	-0-					25
11	1170	X	1100	-0-	-70	-0-	1100	3			N	-0-					25
12	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	1129	3			N	-0-					25
01	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1108	3	19	9	N	17					42

TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197419 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7872 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	542	-0-	-16	-0-	535	3	7	9	N	6					40
09	540	N	506	-0-	-34	-0-	506	3			N	-0-					40
10	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	3			N	-0-					40
11	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	3			N	-0-					40
12	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	3			N	-0-					40
01	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

FOX WELL #: 3 RRCID -> 197700 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7367 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	1382	3			N	-0-					94
09	1380	N	1332	-0-	-48	-0-	1332	3			N	-0-					94
10	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	1342	3			N	-0-					94
11	1350	N	1311	-0-	-39	-0-	1311	3			N	-0-					94
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					94
*01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					94

FOX WELL #: 2 RRCID -> 197780 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7414 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1540	3	37	9	N	34					74
09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1471	3	14	9	N	13	87	1			-0-
10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1514	3	112	9	N	102					102
11	1530	N	1467	-0-	-63	-0-	1467	3			N	-0-					34
12	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	1527	3			N	-0-					34
01	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	1587	3			N	-0-					34

IRELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197797 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 7848 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					27
09	990	N	989	-0-	-1	-0-	989	3			N	-0-					27
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					27
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					27
12	1023	N	949	-0-	-74	-0-	949	3			N	-0-					27
*01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					27

BIG SKY WELL #: 10 RRCID -> 197798 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7610 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	831	3	3	9	N	3					100
09	900	N	805	-0-	-95	-0-	801	3	4	9	N	4					104
10	837	N	834	-0-	-3	-0-	827	3	7	9	N	6					110
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	791	3	37	9	N	34	121	1			23
12	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	3			N	-0-					23
01	837	N	811	-0-	-26	-0-	811	3			N	-0-					23

RICKRICH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197799 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7648 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1433	-0-	-179	-0-	1425	3	8	9	N	7					32
09	1470	N	1412	-0-	-58	-0-	1403	3	9	9	N	8					40
10	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	1451	3			N	-0-					40
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1404	3	28	9	N	25					65
12	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	1424	3			N	-0-					65
01	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	1401	3	22	9	N	20					85

TINDLE "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197800 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7876 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	1198	3			N	-0-					72
09	1230	N	1135	-0-	-95	-0-	1135	3			N	-0-					72
10	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	1159	3			N	-0-					72
11	1170	N	1037	-0-	-133	-0-	1037	3			N	-0-					72
12	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	1111	3			N	-0-					72
*01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					72

BIG SKY WELL #: 8 RRCID -> 198451 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7652 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	896	-0-	-3	-0-	894	3	2	9	N	2					34
09	870	N	856	-0-	-14	-0-	856	3			N	-0-					34
10	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	3			N	-0-					34
11	870	N	833	-0-	-37	-0-	833	3			N	-0-					34
12	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	3			N	-0-					34
01	868	N	829	-0-	-39	-0-	829	3			N	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198457 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7872 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	857	-0-	-42	-0-	857	3			N	-0-					50
09	840	N	802	-0-	-38	-0-	802	3			N	-0-					50
10	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	3			N	-0-					50
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					50
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					50
*01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					50

HARRISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198461 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7796 - 8468

08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					70
09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					70
10	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					70
11	1710	N	1507	-0-	-203	-0-	1507	3			N	-0-					70
12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					70
01	1767	N	1491	-0-	-276	-0-	1491	3			N	-0-					70

HARRISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198462 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7854 - 8558

08	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	3			N	-0-					27
09	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3601	3	11	9	N	10					37
10	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			N	-0-					37
11	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3607	3	6	9	N	5					42
12	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	3			N	-0-					42
*01	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4143	3	9	9	N	8					50

BICKLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198465 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7950 - 8460

08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1175	3	11	9	N	10					47
09	1170	N	1134	-0-	-36	-0-	1126	3	8	9	N	7					54
10	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	1182	3			N	-0-					54
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1191	3	20	9	N	18					72
12	1178	N	903	-0-	-275	-0-	903	3			N	-0-					72
*01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1430	3	10	9	N	9	56	1			25

ZERWER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198469 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7766 - 8444

08	1333	N	1087	-0-	-246	-0-	1058	3	29	9	N	26					44
09	1500	N	1101	-0-	-399	-0-	1079	3	22	9	N	20					64
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					64
11	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	1043	3			N	-0-					64
12	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	1089	3	4	9	N	4					68
01	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1068	3			N	-0-					68

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 198471 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7202 - 7630

08	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	3			N	-0-					39
09	210	N	92	-0-	-118	-0-	92	3			N	-0-					39
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					39
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					39
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					39
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					39

J. C. EARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198600 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7914 - 8492

08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					87
09	750	N	744	-0-	-6	-0-	744	3			N	-0-					87
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					87
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					87
12	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	3			N	-0-					87
*01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	781	3	21	9	N	19					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198640 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7360 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

CADDELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198643 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7750 - 8345

08	1922	N	1783	-0-	-139	-0-	1783	3			N	-0-	65	1			23
09	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2723	3	20	9	N	18					41
10	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2377	3	61	9	N	55	70	1			26
11	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2237	3	25	9	N	23					49
12	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					49
*01	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2207	3	91	9	N	83	114	1			18

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198645 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7930 - 8614

08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					72
09	570	N	472	-0-	-98	-0-	472	3			Y	-0-					72
10	2356	N	541	-0-	-1815	-0-	541	3			Y	-0-					72
11	570	N	264	-0-	-306	-0-	264	3			Y	-0-					72
12	2573	X	518	-0-	-2055	-0-	518	3			Y	-0-					72
01	589	X	333	-0-	-256	-0-	314	3	19	9	Y	17					89

HUEY, SALLY WELL #: 4 RRCID -> 198646 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7790 - 8530

08	899	N	890	-0-	-9	-0-	890	3			N	-0-					21
09	960	N	853	-0-	-107	-0-	853	3			N	-0-					21
10	899	N	881	-0-	-18	-0-	881	3			N	-0-					21
11	870	N	858	-0-	-12	-0-	858	3			N	-0-					21
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					21
*01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	878	3	9	9	N	8					29

PARKEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198651 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7754 - 8638

08	1023	N	984	-0-	-39	-0-	984	3			N	-0-					7
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	983	3	11	9	N	10					17
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					17
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					17
12	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1014	3			N	-0-					17
01	1023	N	980	-0-	-43	-0-	980	3			N	-0-					17

LANGLEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198660 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7804 - 8540

08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					55
09	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	1219	3			N	-0-					55
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					55
11	1350	N	1214	-0-	-136	-0-	1170	3	44	9	N	40	70	1			25
12	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	1209	3			N	-0-					25
*01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1209	3	21	9	N	19					44

EVERS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198682 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7824 - 8448

08	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					34
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-					34
10	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					34
11	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					34
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					34
01	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HUEY, GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 198684 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7754 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	330	3	100	9	N	91					136
09	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	3			N	-0-					136
10	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	3			N	-0-					136
11	420	N	345	-0-	-75	-0-	345	3			N	-0-					136
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					136
*01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					136

IRELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198687 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 7890 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	847	3	1	9	N	1					60
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					60
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					60
11	780	N	758	-0-	-22	-0-	758	3			N	-0-					60
12	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	3			N	-0-					60
*01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	828	3	13	9	N	12					72

IRELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198688 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8137 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	488	-0-	-70	-0-	488	3			N	-0-					27
09	660	N	433	-0-	-227	-0-	433	3			N	-0-					27
10	527	N	444	-0-	-83	-0-	444	3			N	-0-					27
11	480	N	410	-0-	-70	-0-	410	3			N	-0-					27
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					27
01	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					27

TINDLE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198694 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7946 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198695 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7958 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1068	-0-	-575	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	791	-0-	-499	-0-	791	3			N	-0-					-0-
10	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	874	-0-	-146	-0-	874	3			N	-0-					-0-
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
*01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198696 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7918 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	1003	3	15	9	N	14	69	1			25
09	1050	N	985	-0-	-65	-0-	985	3			N	-0-					25
10	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	3			N	-0-					25
11	990	N	885	-0-	-105	-0-	885	3			N	-0-					25
12	1023	N	915	-0-	-108	-0-	900	3	15	9	N	14					39
01	961	N	879	-0-	-82	-0-	879	3			N	-0-					39

EVERS "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198702 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7934 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					70
09	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	3			N	-0-					70
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					70
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					70
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					70
01	806	N	410	-0-	-396	-0-	410	3			N	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

EVERS "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198703 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 7916 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1233	-0-	-255	-0-	1226	3	7	9	N	6					8
09	1230	N	1183	-0-	-47	-0-	1183	3			N	-0-					8
10	1240	N	1069	-0-	-171	-0-	1069	3			N	-0-					8
11	1200	N	931	-0-	-269	-0-	931	3			N	-0-					8
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					8
*01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					8

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 14B RRCID -> 198707 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7327 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1353	-0-	-166	-0-	1349	3	4	9	N	4					39
09	1590	N	1254	-0-	-336	-0-	1254	3			N	-0-					39
10	1457	N	1293	-0-	-164	-0-	1265	3	28	9	N	25					64
11	1320	N	1184	-0-	-136	-0-	1184	3			N	-0-					64
12	1302	N	1129	-0-	-173	-0-	1129	3			N	-0-					64
*01	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					64

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 15B RRCID -> 198708 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7780 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1169	3	3	9	N	3					55
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					55
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1157	3	4	9	N	4					59
11	1140	N	1102	-0-	-38	-0-	1102	3			N	-0-					59
12	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	1116	3	6	9	N	5					64
*01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					64

BUCKLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 198729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 7860 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	997	-0-	-26	-0-	997	3			N	-0-					77
09	1020	N	965	-0-	-55	-0-	965	3			N	-0-					77
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					77
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					77
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					77
01	1054	N	986	-0-	-68	-0-	986	3			N	-0-					77

MILLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198730 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7940 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	1008	3	4	9	N	4					81
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	985	3	3	9	N	3					84
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					84
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1031	3	14	9	N	13					97
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1144	3	10	9	N	9	78	1			28
*01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					28

HUEY, SALLY WELL #: 5 RRCID -> 198732 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7824 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	1190	3			N	-0-					25
09	1170	N	1131	-0-	-39	-0-	1131	3			N	-0-					25
10	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	1167	3			N	-0-					25
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					25
12	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	1144	3			N	-0-					25
*01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1134	3	46	9	N	42					67

C. W. "A" WELL #: 14 RRCID -> 198733 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7420 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	709	-0-	-35	-0-	700	3	9	9	N	8					57
09	720	N	689	-0-	-31	-0-	689	3			N	-0-					57
10	713	N	604	-0-	-109	-0-	604	3			N	-0-					57
11	690	N	544	-0-	-146	-0-	538	3	6	9	N	5					62
12	713	N	603	-0-	-110	-0-	597	3	6	9	N	5					67
01	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	3			N	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

EVERS "C" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199390 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7926 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					37
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					37
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					37
11	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	3			N	-0-					37
12	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	3			N	-0-					37
01	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	3			N	-0-					37

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 6 RRCID -> 199415 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 7930 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	917	-0-	-13	-0-	910	3	7	9	N	6					55
09	870	N	812	-0-	-58	-0-	808	3	4	9	N	4					59
10	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	3			N	-0-					59
11	900	N	852	-0-	-48	-0-	852	3			N	-0-					59
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					59
*01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					59

BUCKLEY "C" WELL #: 7 RRCID -> 199426 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7860 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1810	-0-	-174	-0-	1810	3			N	-0-					27
09	1860	N	1741	-0-	-119	-0-	1741	3			N	-0-					27
10	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					27
11	1740	N	1696	-0-	-44	-0-	1683	3	13	9	N	12					39
12	1798	N	1778	-0-	-20	-0-	1778	3			N	-0-					39
*01	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					39

LEA "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200592 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7708 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	986	-0-	-68	-0-	986	3			N	-0-					72
09	990	N	950	-0-	-40	-0-	950	3			N	-0-					72
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					72
11	960	N	928	-0-	-32	-0-	928	3			N	-0-					72
12	992	N	927	-0-	-65	-0-	927	3			N	-0-					72
01	961	N	918	-0-	-43	-0-	918	3			N	-0-					72

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 200595 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7904 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	1485	3			N	-0-					44
09	1500	N	1479	-0-	-21	-0-	1479	3			N	-0-					44
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					44
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					44
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					44
01	1519	N	1364	-0-	-155	-0-	1364	3			N	-0-					44

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200596 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7912 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1318	-0-	-77	-0-	1318	3			N	-0-					67
09	1320	N	1266	-0-	-54	-0-	1266	3			N	-0-					67
10	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	1313	3			N	-0-					67
11	1290	N	1288	-0-	-2	-0-	1288	3			N	-0-					67
12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					67
*01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					67

PARKEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200597 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7810 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	1110	3			N	-0-					25
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					25
10	1333	N	1090	-0-	-243	-0-	1090	3			N	-0-					25
11	1080	N	1032	-0-	-48	-0-	1032	3			N	-0-					25
12	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	1067	3			N	-0-					25
01	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	1039	3			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SMITH, WINNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200598 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7704 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					79
09	390	N	334	-0-	-56	-0-	334	3			N	-0-					79
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					79
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					79
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					79
01	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					79

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200600 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7850 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1568	-0-	-13	-0-	1554	3	14	9	N	13					62
09	1530	N	1430	-0-	-100	-0-	1430	3			N	-0-					62
10	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	1485	3			N	-0-					62
11	1530	N	1462	-0-	-68	-0-	1462	3			N	-0-					62
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					62
*01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					62

STEWART-ENIS WELL #: 7 RRCID -> 200604 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7852 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	1330	3			N	-0-					72
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					72
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1350	3	39	9	N	35	80	1			27
11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					27
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					27
01	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1354	3			N	-0-					27

EVERS "C" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200609 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7932 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1245	-0-	-212	-0-	1245	3			N	-0-					64
09	1290	N	1034	-0-	-256	-0-	1034	3			N	-0-					64
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					64
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					64
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					64
01	1271	N	1097	-0-	-174	-0-	1083	3	14	9	N	13					77

TINDLE "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200610 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7888 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7276	X	1177	-0-	-6099	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1112	-0-	-593	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1073	-0-	-67	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1051	-0-	-96	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1013	-0-	-103	-0-	1013	3			N	-0-					-0-

PARKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 200624 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7788 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1438	3	9	9	N	8					8
09	1560	N	1264	-0-	-296	-0-	1243	3	21	9	N	19					27
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					27
11	1410	N	1223	-0-	-187	-0-	1206	3	17	9	N	15					42
12	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	1234	3			N	-0-					42
01	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	1216	3	43	9	N	39					81

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200625 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7760 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1660	3	8	9	N	7					57
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1555	3	13	9	N	12					69
10	1891	N	1587	-0-	-304	-0-	1587	3			N	-0-					69
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1510	3	121	9	N	110	80	1			99
12	1612	N	1530	-0-	-82	-0-	1530	3			N	-0-					99
01	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	1527	3			N	-0-					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

LANGLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200626 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7794 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1829	3	9	9	N	8					84
09	1890	N	1768	-0-	-122	-0-	1740	3	28	9	N	25	85	1			24
10	1891	N	1797	-0-	-94	-0-	1797	3			N	-0-					24
11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1761	3	17	9	N	15					39
12	1829	N	1818	-0-	-11	-0-	1818	3			N	-0-					39
*01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1773	3	53	9	N	48					87

YOUNG, JEAN WELL #: 8 RRCID -> 200628 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7926 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3347	X	3106	-0-	-241	-0-	3106	3			Y	-0-					-0-
09	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			Y	-0-					-0-
10	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			Y	-0-					-0-
11	3000	X	1710	-0-	-1290	-0-	1710	3			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1509	-0-	-289	-0-	1509	3			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1471	-0-	-296	-0-	1471	3			Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 200630 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7914 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					87
09	900	N	689	-0-	-211	-0-	689	3			N	-0-					87
10	837	N	718	-0-	-119	-0-	718	3			N	-0-					87
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					87
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					87
*01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					87

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200631 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7910 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					39
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	492	3	34	9	N	31					70
10	620	N	493	-0-	-127	-0-	493	3			N	-0-					70
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	545	3	10	9	N	9					79
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					79
*01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					79

LEA "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200652 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7754 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1031	3	22	9	N	20					97
09	1050	N	1035	-0-	-15	-0-	1020	3	15	9	N	14					111
10	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	1044	3			N	-0-					111
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1046	3	25	9	N	23					134
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					134
*01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					134

YOUNG, JEAN WELL #: 9 RRCID -> 200653 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7956 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			Y	-0-					-0-
09	960	N	953	-0-	-7	-0-	953	3			Y	-0-					-0-
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			Y	-0-					-0-
11	1560	N	811	-0-	-749	-0-	811	3			Y	-0-					-0-
12	992	N	955	-0-	-37	-0-	955	3			Y	-0-					-0-
01	961	N	935	-0-	-26	-0-	935	3			Y	-0-					-0-

TINDLE "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200660 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7886 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					20
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					20
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					20
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					20
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					20
*01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

LEA "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200782 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7758 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	1047	3			N	-0-					44
09	1080	N	1009	-0-	-71	-0-	1009	3			N	-0-					44
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					44
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					44
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					44
01	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1072	3			N	-0-					44

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 7 RRCID -> 200968 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7878 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					44
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	757	3	14	9	N	13					57
10	837	N	753	-0-	-84	-0-	753	3			N	-0-					57
11	750	N	538	-0-	-212	-0-	535	3	3	9	N	3					60
12	806	N	508	-0-	-298	-0-	508	3			N	-0-					60
01	744	N	671	-0-	-73	-0-	661	3	10	9	N	9					69

SHIFFLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 201423 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7862 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1287	-0-	-573	-0-	1276	3	11	9	N	10					55
09	1740	N	1118	-0-	-622	-0-	1118	3			N	-0-					55
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					55
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1667	3	13	9	N	12					67
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					67
01	1798	N	1706	-0-	-92	-0-	1658	3	48	9	N	44					111

SHIFFLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 201424 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7868 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					77
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					77
10	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	3			N	-0-					77
11	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	3			N	-0-					77
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					77
*01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					77

LEA "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201500 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7752 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1130	-0-	-203	-0-	1130	3			N	-0-					37
09	1230	N	1143	-0-	-87	-0-	1143	3			N	-0-					37
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					37
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					37
12	1178	N	1051	-0-	-127	-0-	1051	3			N	-0-					37
*01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					37

TINDLE "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201589 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7834 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	1179	-0-	-2014	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
09	1860	X	1095	-0-	-765	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
10	1612	X	1099	-0-	-513	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
11	1410	X	1032	-0-	-378	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	1009	3			N	-0-					-0-

TINDLE "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201590 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7872 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	3			N	-0-					24
09	840	N	819	-0-	-21	-0-	819	3			N	-0-					24
10	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	3			N	-0-					24
11	810	N	796	-0-	-14	-0-	796	3			N	-0-					24
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					24
01	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	3			N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

CADDELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 201591 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8799 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1415	-0-	-104	-0-	1415	3			N	-0-					74
09	1350	N	1346	-0-	-4	-0-	1346	3			N	-0-					74
10	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	1368	3			N	-0-					74
11	1380	N	1354	-0-	-26	-0-	1354	3			N	-0-					74
12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					74
*01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1406	3	43	9	N	39	51	1			62

MCCURDY WELL #: 2 RRCID -> 201592 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7272 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201593 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 7904 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	339	-0-	-281	-0-	339	3			N	-0-					26
09	420	N	290	-0-	-130	-0-	290	3			N	-0-					26
10	465	N	279	-0-	-186	-0-	279	3			N	-0-					26
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					26
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					26
*01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					26

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201594 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7896 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1695	-0-	-103	-0-	1695	3			N	-0-					21
09	1680	N	1659	-0-	-21	-0-	1650	3	9	9	N	8					29
10	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	1702	3			N	-0-					29
11	1650	N	1584	-0-	-66	-0-	1584	3			N	-0-					29
12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					29
01	1705	N	1639	-0-	-66	-0-	1638	3	1	9	N	1					30

LEA "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201595 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7754 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					69
09	990	N	825	-0-	-165	-0-	825	3			N	-0-					69
10	961	N	805	-0-	-156	-0-	805	3			N	-0-					69
11	810	N	755	-0-	-55	-0-	755	3			N	-0-					69
12	868	N	762	-0-	-106	-0-	762	3			N	-0-					69
01	806	N	731	-0-	-75	-0-	731	3			N	-0-					69

HUEY, GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 201597 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7746 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	839	-0-	-618	-0-	839	3			N	-0-					14
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					14
10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					14
11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1465	3	20	9	N	18					32
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					32
01	1581	N	1328	-0-	-253	-0-	1328	3			N	-0-					32

HARRISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201598 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7836 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 201599 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7254 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					27
09	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					27
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					27
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					27
12	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					27
01	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					27

BIG SKY TRAILS WELL #: 1 RRCID -> 201600 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7708 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	1093	3	1	9	N	1					30
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					30
10	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	3			N	-0-					30
11	1050	N	902	-0-	-148	-0-	902	3			N	-0-					30
12	1054	N	905	-0-	-149	-0-	905	3			N	-0-					30
01	961	N	893	-0-	-68	-0-	893	3			N	-0-					30

TINDLE "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201603 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7892 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	3			N	-0-					74
09	630	N	624	-0-	-6	-0-	624	3			N	-0-					74
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					74
11	630	N	623	-0-	-7	-0-	623	3			N	-0-					74
12	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	3			N	-0-					74
01	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	3			N	-0-					74

DOWNE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201606 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7851 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1394	-0-	-125	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1360	-0-	-50	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
*01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201610 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 7940 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					40
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					40
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					40
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					40
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					40
*01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					40

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201612 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7860 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	1403	-0-	-736	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
09	2850	N	1312	-0-	-1538	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	3					3
12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					3
01	2046	N	1436	-0-	-610	-0-	1426	3	10	9	N	9					12

MILLER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201613 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7644 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					52
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	868	3	6	9	N	5					57
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					57
11	1170	N	812	-0-	-358	-0-	795	3	17	9	N	15					72
12	899	N	808	-0-	-91	-0-	808	3			N	-0-					72
01	837	N	825	-0-	-12	-0-	803	3	22	9	N	20	67	1			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

DOWNE "A" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 201616 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9037 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	3			N	-0-					20
09	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5822	3	17	9	N	15					35
10	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	3			N	-0-					35
11	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					35
12	6107	X	3726	-0-	-2381	-0-	3726	3			N	-0-					35
01	6107	X	3493	-0-	-2614	-0-	3493	3			N	-0-					35

TINDLE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201617 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7938 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	896	-0-	-65	-0-	896	3			N	-0-					18
09	900	N	848	-0-	-52	-0-	848	3			N	-0-					18
10	1767	N	1003	-0-	-764	-0-	870	3	133	9	N	121					139
11	870	N	781	-0-	-89	-0-	780	3	1	9	N	1	61	1			21
12	868	N	760	-0-	-108	-0-	760	3			N	-0-					21
01	992	N	798	-0-	-194	-0-	798	3			N	-0-					21

RICKRICH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201618 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7666 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	3			N	-0-					23
09	780	N	714	-0-	-66	-0-	714	3			N	-0-					23
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					23
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	754	3	15	9	N	14					37
12	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	3			N	-0-					37
01	868	N	704	-0-	-164	-0-	693	3	11	9	N	10					47

HUDGINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201625 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7681 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					79
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					79
10	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	3			N	-0-					79
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					79
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					79
*01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					79

MCCLENDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201627 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7792 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201819 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7716 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	N	2654	-0-	-136	-0-	2601	3	53	9	N	48	129	1			25
09	2640	N	2582	-0-	-58	-0-	2547	3	35	9	N	32					57
10	2697	N	2669	-0-	-28	-0-	2669	3			N	-0-					57
11	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2590	3	108	9	N	98	130	1			25
12	2666	N	2656	-0-	-10	-0-	2656	3			N	-0-					25
01	2666	N	2659	-0-	-7	-0-	2554	3	105	9	N	95	94	1			26

TINDLE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201997 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7952 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	352	3	8	9	N	7	71	1			27
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					27
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					27
11	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	3			N	-0-					27
12	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					27
*01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

EVERS "C" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201998 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7886 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	829	-0-	-8	-0-	829	3			N	-0-					77
09	810	N	743	-0-	-67	-0-	743	3			N	-0-					77
10	837	N	810	-0-	-27	-0-	810	3			N	-0-					77
11	810	N	778	-0-	-32	-0-	778	3			N	-0-					77
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					77
*01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					77

TINDLE "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202157 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7918 - 8626

08	744	N	687	-0-	-57	-0-	687	3			N	-0-					81
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	669	3	11	9	N	10					91
10	713	N	673	-0-	-40	-0-	667	3	6	9	N	5					96
11	660	N	622	-0-	-38	-0-	615	3	7	9	N	6					102
12	713	N	683	-0-	-30	-0-	679	3	4	9	N	4					106
01	682	N	674	-0-	-8	-0-	667	3	7	9	N	6					112

FAIRMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202158 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7844 - 8744

08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					24
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					24
10	775	N	625	-0-	-150	-0-	625	3			N	-0-					24
11	780	N	608	-0-	-172	-0-	608	3			N	-0-					24
12	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	3			N	-0-					24
01	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	3			N	-0-					24

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 16B RRCID -> 202209 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7332 - 7868

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUREL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202215 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7804 - 8530

08	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	3			N	-0-					25
09	900	N	825	-0-	-75	-0-	825	3			N	-0-					25
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					25
11	840	N	836	-0-	-4	-0-	836	3			N	-0-					25
12	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	3			N	-0-					25
*01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	849	3	99	9	N	90	90	1			25

TINDLE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202228 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7890 - 8696

08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					49
09	1500	N	1411	-0-	-89	-0-	1405	3	6	9	N	5					54
10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					54
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					54
12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					54
*01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					54

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 3 RRCID -> 202229 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 7904 - 8662

08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	715	3	8	9	N	7					32
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					32
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					32
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					32
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					32
*01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 8 RRCID -> 202230 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 7876 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	695	-0-	-142	-0-	695	3			N	-0-					52
09	720	N	673	-0-	-47	-0-	673	3			N	-0-					52
10	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	3			N	-0-					52
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	660	3	24	9	N	22					74
12	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	3			N	-0-					74
01	682	N	669	-0-	-13	-0-	655	3	14	9	N	13	71	1			16

HUGHSTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202456 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					95
09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					95
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					95
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					95
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					95
*01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					95

FOX WELL #: 5H RRCID -> 202962 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKLEY "C" WELL #: 9 RRCID -> 202964 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7880 - 8617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	1103	3			N	-0-					29
09	1170	N	1056	-0-	-114	-0-	1056	3			N	-0-					29
10	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	1114	3			N	-0-					29
11	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	1072	3			N	-0-					29
12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					29
01	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	1071	3			N	-0-					29

BUCKLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 202966 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7900 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	X	1101	-0-	-201	-0-	1088	3	13	9	N	12					52
09	1170	X	846	-0-	-324	-0-	846	3			N	-0-					52
10	1209	X	1123	-0-	-86	-0-	1123	3			N	-0-					52
11	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1100	3	70	9	N	64	94	1			22
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					22
*01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					22

SMITH-GENTRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202967 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7248 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					63
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					63
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					63
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					63
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					63
01	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-					63

LANGLEY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203248 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7756 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1199	-0-	-72	-0-	1193	3	6	9	N	5					94
09	1230	N	1152	-0-	-78	-0-	1152	3			N	-0-					94
10	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	1184	3	20	9	N	18	89	1			23
11	1170	N	1163	-0-	-7	-0-	1163	3			N	-0-					23
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					23
01	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	1167	3	21	9	N	19					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

C. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 203249 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7342 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					49
09	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	3			N	-0-					49
10	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	3			N	-0-					49
11	450	N	396	-0-	-54	-0-	396	3			N	-0-					49
12	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	3			N	-0-					49
*01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					49

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203298 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7786 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1149	-0-	-91	-0-	1149	3			N	-0-					26
09	1200	N	1118	-0-	-82	-0-	1118	3			N	-0-					26
10	1240	N	1131	-0-	-109	-0-	1131	3			N	-0-					26
11	1110	N	357	-0-	-753	-0-	357	3			N	-0-					26
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					26
*01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1135	3	45	9	N	41					67

PARKEY "B" WELL #: 4 RRCID -> 203299 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 7862 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	955	-0-	-68	-0-	954	3	1	9	N	1					45
09	930	N	926	-0-	-4	-0-	922	3	4	9	N	4					49
10	961	N	957	-0-	-4	-0-	957	3			N	-0-					49
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	933	3	11	9	N	10					59
12	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	3			N	-0-					59
01	961	N	933	-0-	-28	-0-	911	3	22	9	N	20					79

BURKHALTER, EWELL WELL #: 6 RRCID -> 203303 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7958 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1006	3	62	9	N	56	84	1			27
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					27
10	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	1012	3			N	-0-					27
11	1020	N	969	-0-	-51	-0-	969	3			N	-0-					27
12	992	N	973	-0-	-19	-0-	973	3			N	-0-					27
01	1023	N	985	-0-	-38	-0-	979	3	6	9	N	5					32

C. W. "B" WELL #: 19H RRCID -> 203304 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8300 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	2050	-0-	-461	-0-	2042	3	8	9	N	7					102
09	2220	N	1854	-0-	-366	-0-	1845	3	9	9	N	8					110
10	2015	N	1939	-0-	-76	-0-	1902	3	37	9	N	34	144	1			-0-
11	1980	N	1676	-0-	-304	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1828	-0-	-94	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1355	-0-	-598	-0-	1355	3			N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 203305 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1426	-0-	-124	-0-	1417	3	9	9	N	8					50
09	1380	N	1329	-0-	-51	-0-	1321	3	8	9	N	7	57	1			-0-
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1467	3	68	9	N	62					62
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1374	3	6	9	N	5					67
12	1364	N	1294	-0-	-70	-0-	1288	3	6	9	N	5					72
01	1550	N	1398	-0-	-152	-0-	1398	3			N	-0-					72

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203402 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7204 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1004	-0-	-112	-0-	1004	3			N	-0-					13
09	1020	N	986	-0-	-34	-0-	986	3			N	-0-					13
10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					13
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					13
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					13
01	1240	N	1045	-0-	-195	-0-	1045	3			N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SHIFFLET FAMILY "B" WELL #: 1H RRCID -> 203454 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9350 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1491	3	33	9	N	30					121
09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1527	3	11	9	N	10					131
10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1539	3	34	9	N	31					162
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1467	3	37	9	N	34	169	1			27
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1485	3	30	9	N	27					54
*01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					54

MILLER, JANA UNIT WELL #: 2D RRCID -> 203609 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 7809 - 8600

08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1254	3	4	9	N	4					62
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1155	3	14	9	N	13					75
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1167	3	17	9	N	15					90
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					90
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1097	3	30	9	N	27					117
*01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					117

LANGLEY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203610 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7695 - 8504

08	992	N	965	-0-	-27	-0-	965	3			N	-0-					34
09	960	N	922	-0-	-38	-0-	922	3			N	-0-					34
10	992	N	948	-0-	-44	-0-	948	3			N	-0-					34
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					34
12	961	N	956	-0-	-5	-0-	956	3			N	-0-					34
01	961	N	912	-0-	-49	-0-	912	3			N	-0-					34

PARKEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 203620 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8625

08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1281	3	13	9	N	12					69
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1212	3	11	9	N	10					79
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1286	3	9	9	N	8					87
11	1260	N	1134	-0-	-126	-0-	1134	3			N	-0-					87
12	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	1235	3	17	9	N	15					102
01	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	1262	3			N	-0-					102

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 26B RRCID -> 203623 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7368 - 7918

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203624 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7050 - 7490

08	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					34
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					34
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					34
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					34
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					34
*01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					34

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 20B RRCID -> 204158 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7452 - 8095

08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					91
09	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	3			N	-0-					91
10	992	N	986	-0-	-6	-0-	985	3	1	9	N	1					92
11	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	3			N	-0-					92
12	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	3			N	-0-					92
01	992	N	860	-0-	-132	-0-	860	3			N	-0-					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BICKLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204159 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7694 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1305	-0-	-183	-0-	1288	3	17	9	N	15					47
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1230	3	17	9	N	15					62
10	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	1270	3			N	-0-					62
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1317	3	48	9	N	44					106
12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1450	3	26	9	N	24	98	1			32
*01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					32

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204160 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7816 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	827	-0-	-41	-0-	819	3	8	9	N	7					74
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	835	3	14	9	N	13					87
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					87
11	810	N	126	-0-	-684	-0-	122	3	4	9	N	4					91
12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					91
*01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					91

JOHN HAY WELL #: 2 RRCID -> 204166 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7730 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1349	-0-	-77	-0-	1341	3	8	9	N	7					24
09	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	1264	3			N	-0-	24	1			-0-
10	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1295	3	33	9	N	30					30
12	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	1244	3			N	-0-	30	1			-0-
01	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	1336	3			N	-0-					-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 7 RRCID -> 204168 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7880 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	1237	3			N	-0-					27
09	1290	N	1267	-0-	-23	-0-	1267	3			N	-0-					27
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					27
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1249	3	14	9	N	13					40
12	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	1204	3			N	-0-					40
01	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	1252	3			N	-0-					40

BURKHALTER, EWELL WELL #: 8 RRCID -> 204171 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 7492 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	697	-0-	-202	-0-	697	3			N	-0-					42
09	870	N	801	-0-	-69	-0-	801	3			N	-0-					42
10	868	N	793	-0-	-75	-0-	793	3			N	-0-					42
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					42
12	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	3			N	-0-					42
*01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					42

BIG SKY TRAILS WELL #: 2 RRCID -> 204173 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7690 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	1387	3			N	-0-					84
09	1440	N	1385	-0-	-55	-0-	1326	3	59	9	N	54	96	1			42
10	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	1369	3			N	-0-					42
11	1350	N	1275	-0-	-75	-0-	1275	3			N	-0-					42
12	1426	N	1097	-0-	-329	-0-	1094	3	3	9	N	3					45
01	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	1263	3			N	-0-					45

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 3BH RRCID -> 204175 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7839 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3967	-0-	-94	-0-	3954	3	13	9	N	12					39
09	3930	X	3654	-0-	-276	-0-	3654	3			N	-0-					39
10	4061	X	3790	-0-	-271	-0-	3790	3			N	-0-					39
11	3840	X	3398	-0-	-442	-0-	3398	3			N	-0-					39
12	3968	X	3549	-0-	-419	-0-	3549	3			N	-0-					39
01	3968	X	3240	-0-	-728	-0-	3240	3			N	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 19B RRCID -> 204176 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1494	3	18	9	N	16	68	1			27
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					27
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					27
11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					27
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1345	3	9	9	N	8					35
*01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					35

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21B RRCID -> 204596 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7360 - 7796

08	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	3			N	-0-					26
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	396	3	51	9	N	46	72	1			-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	424	3	29	9	N	26					26
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					26
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					26
01	465	N	351	-0-	-114	-0-	351	3			N	-0-					26

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204599 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7754 - 8545

08	1922	N	1877	-0-	-45	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1818	-0-	-73	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1807	-0-	-23	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
12	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2021	3	140	9	N	127	100	1			27
*01	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					27

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204600 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7828 - 8620

08	2077	N	2017	-0-	-60	-0-	1986	3	31	9	N	28					137
09	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2203	3	26	9	N	24					161
10	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					161
11	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1921	3	48	9	N	44	175	1			30
12	2294	N	1982	-0-	-312	-0-	1982	3			N	-0-					30
01	2015	N	1968	-0-	-47	-0-	1964	3	4	9	N	4					34

PARKEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204941 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9100 - 10092

08	2697	N	2471	-0-	-226	-0-	2471	3			N	-0-					27
09	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2544	3	8	9	N	7					34
10	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2501	3	84	9	N	76	88	1			22
11	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					22
12	2635	N	2372	-0-	-263	-0-	2372	3			N	-0-					22
*01	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2533	3	124	9	N	113	101	1			34

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205238 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7788 - 8595

08	3131	X	1897	-0-	-1234	-0-	1897	3			N	-0-					27
09	3030	X	1766	-0-	-1264	-0-	1766	3			N	-0-					27
10	3131	X	1783	-0-	-1348	-0-	1783	3			N	-0-					27
11	2280	X	1697	-0-	-583	-0-	1594	3	103	9	N	94					121
12	1922	X	1519	-0-	-403	-0-	1519	3			N	-0-	56	1			65
01	1891	X	1686	-0-	-205	-0-	1686	3			N	-0-					65

C. W. "B" WELL #: 21 RRCID -> 205239 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7375 - 7990

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 22B RRCID -> 205240 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7390 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1178	-0-	-372	-0-	1178	3			N	-0-					26
09	1440	N	1275	-0-	-165	-0-	1275	3			N	-0-					26
10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1531	3	1	9	N	1					27
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1459	3	19	9	N	17					44
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1585	3	25	9	N	23	42	1			25
*01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					25

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 24B RRCID -> 205241 COMPL. DATE 03/05/2016 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7366 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3063	3	19	9	N	17	67	1			17
09	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3068	3	1	9	N	1	18	1			-0-
10	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3149	3	145	9	N	132	83	1			49
11	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3			N	-0-					49
12	2976	X	2946	-0-	-30	-0-	2946	3			N	-0-					49
01	2976	X	2826	-0-	-150	-0-	2826	3			N	-0-					49

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205242 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	1908	-0-	-448	-0-	1885	3	23	9	N	21					72
09	2880	N	1864	-0-	-1016	-0-	1829	3	35	9	N	32					104
10	2418	N	1837	-0-	-581	-0-	1837	3			N	-0-					104
11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1835	3	44	9	N	40					144
12	1922	N	1842	-0-	-80	-0-	1842	3			N	-0-					144
*01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1818	3	53	9	N	48	94	1			98

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 28B RRCID -> 205404 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7338 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	142	1			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 23BH RRCID -> 205480 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8250 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	4628	-0-	-642	-0-	4627	3	1	9	N	1					27
09	4890	X	4732	-0-	-158	-0-	4612	3	120	9	N	109	111	1			25
10	4929	X	4456	-0-	-473	-0-	4456	3			N	-0-					25
11	4740	X	4130	-0-	-610	-0-	4057	3	73	9	N	66					91
12	4898	X	4252	-0-	-646	-0-	4177	3	75	9	N	68	134	1			25
01	4898	X	4647	-0-	-251	-0-	4647	3			N	-0-					25

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 205644 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8965 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	3			N	-0-					-0-
09	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	3			N	-0-					-0-
10	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	3			N	-0-					-0-
11	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	3			N	-0-					-0-
12	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6431	3			N	-0-					-0-
*01	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	3			N	-0-					-0-

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206171 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7810 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1402	-0-	-86	-0-	1379	3	23	9	N	21					50
09	1380	N	1352	-0-	-28	-0-	1333	3	19	9	N	17					67
10	1426	N	1349	-0-	-77	-0-	1349	3			N	-0-					67
11	1350	N	1295	-0-	-55	-0-	1269	3	26	9	N	24					91
12	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	1360	3			N	-0-					91
01	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	1357	3			N	-0-					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BURKHALTER, EWELL WELL #: 5 RRCID -> 206172 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7848 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					29
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	3000	N	3242	-0-	242	242	3242	3			N	-0-					29
12	2171	N	1929	-0-	-242	-0-	1929	3			N	-0-					29
*01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1595	3	22	9	N	20					49

PORTER, HINTON WELL #: 1D RRCID -> 206739 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7845 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1807	-0-	-22	-0-	1807	3			N	-0-					84
09	1770	N	1747	-0-	-23	-0-	1744	3	3	9	N	3					87
10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1836	3	4	9	N	4					91
11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					91
12	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2276	3	3	9	N	3					94
*01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					94

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 206759 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7842 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1789	-0-	-102	-0-	1763	3	26	9	N	24	67	1			27
09	2430	N	1705	-0-	-725	-0-	1705	3			N	-0-					27
10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					27
11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					27
12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1927	3	11	9	N	10					37
01	1829	N	1747	-0-	-82	-0-	1747	3			N	-0-					37

ASKEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 206835 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7370 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	3			N	-0-					74
09	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	3			N	-0-					74
10	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3358	3	3	9	N	3					77
11	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4359	3	20	9	N	18	77	1			18
12	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	3			N	-0-					18
*01	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	3			N	-0-					18

MCCURDY WELL #: 5 RRCID -> 206836 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7260 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	3983	-0-	-1070	-0-	3983	3			N	-0-					24
09	4890	X	3388	-0-	-1502	-0-	3388	3			N	-0-					24
10	4433	X	3907	-0-	-526	-0-	3907	3			N	-0-					24
11	4260	X	3816	-0-	-444	-0-	3816	3			N	-0-					24
12	4154	X	3730	-0-	-424	-0-	3730	3			N	-0-					24
01	3968	X	3677	-0-	-291	-0-	3677	3			N	-0-					24

TINDLE "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206948 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8900 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
09	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
10	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
12	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
*01	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					-0-

MCCLENDON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206964 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7766 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	682	-0-	-124	-0-	682	3			N	-0-					27
09	630	N	605	-0-	-25	-0-	605	3			N	-0-					27
10	713	N	577	-0-	-136	-0-	577	3			N	-0-					27
11	660	N	558	-0-	-102	-0-	558	3			N	-0-					27
12	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	3			N	-0-					27
*01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCCLENDON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207059 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					25
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					25
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					25
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					25
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					25
*01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					25

ASKEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 207203 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7372 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					42
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					42
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					42
11	900	N	212	-0-	-688	-0-	212	3			N	-0-					42
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					42
*01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					42

PARKEY "B" WELL #: 6 RRCID -> 207204 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7851 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2014 - PLUGGED 09/09/14

SHIFFLETT FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 207206 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7848 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	792	-0-	-76	-0-	792	3			N	-0-					49
09	870	N	716	-0-	-154	-0-	716	3			N	-0-					49
10	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	3			N	-0-					49
11	780	N	714	-0-	-66	-0-	714	3			N	-0-					49
12	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	3			N	-0-					49
01	775	N	685	-0-	-90	-0-	685	3			N	-0-					49

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207473 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 7760 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	N	2557	-0-	-16	-0-	2540	3	17	9	N	15					45
09	2550	N	2454	-0-	-96	-0-	2430	3	24	9	N	22					67
10	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2556	3	46	9	N	42	92	1			17
11	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2510	3	14	9	N	13					30
12	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					30
01	2604	N	2603	-0-	-1	-0-	2507	3	96	9	N	87	91	1			26

STEWART-ENIS WELL #: 9H RRCID -> 207497 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8500 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	4066	-0-	-150	-0-	4066	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3988	-0-	-62	-0-	3968	3	20	9	N	18					18
10	4185	X	4089	-0-	-96	-0-	4089	3			N	-0-					18
11	4050	X	3899	-0-	-151	-0-	3899	3			N	-0-					18
12	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3			N	-0-					18
01	3813	X	3740	-0-	-73	-0-	3740	3			N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

FAIRMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208244 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7820 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					24
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					24
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1293	3	9	9	N	8					32
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					32
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1298	3	31	9	N	28					60
*01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					60

PARKEY "B" WELL #: 7 RRCID -> 208246 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7786 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	947	-0-	-76	-0-	935	3	12	9	N	11	83	1			24
09	960	N	936	-0-	-24	-0-	933	3	3	9	N	3					27
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					27
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	986	3	24	9	N	22					49
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					49
*01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1012	3	35	9	N	32					81

RICKRICH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208248 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7610 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	1498	3			N	-0-					26
09	1470	N	1454	-0-	-16	-0-	1450	3	4	9	N	4					30
10	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	1494	3			N	-0-					30
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1423	3	39	9	N	35					65
12	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	1458	3			N	-0-					65
*01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					65

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208511 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7768 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	2223	-0-	-133	-0-	2201	3	22	9	N	20					99
09	2220	N	1974	-0-	-246	-0-	1954	3	20	9	N	18	97	1			20
10	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					20
11	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2182	3	61	9	N	55					75
12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2255	3	44	9	N	40	90	1			25
01	2263	N	2237	-0-	-26	-0-	2198	3	39	9	N	35					60

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209004 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7768 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	2417	-0-	-94	-0-	2417	3			N	-0-					27
09	2460	N	2341	-0-	-119	-0-	2316	3	25	9	N	23					50
10	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					50
11	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2460	3	69	9	N	63	86	1			27
12	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					27
*01	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2432	3	98	9	N	89					116

OWENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209176 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7860 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	1140	3	9	9	N	8					45
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1113	3	10	9	N	9					54
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1172	3	9	9	N	8					62
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					62
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1155	3	22	9	N	20					82
01	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	1120	3			N	-0-					82

BICKLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209463 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7740 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1813	3	11	9	N	10					62
09	1650	N	1193	-0-	-457	-0-	1185	3	8	9	N	7					69
10	1829	N	403	-0-	-1426	-0-	403	3			N	-0-					69
11	1770	N	1231	-0-	-539	-0-	1203	3	28	9	N	25					94
12	1240	N	918	-0-	-322	-0-	918	3			N	-0-					94
*01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1257	3	30	9	N	27	96	1			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209527 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7004 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	1377	3			N	-0-					23
09	1410	N	1333	-0-	-77	-0-	1333	3			N	-0-					23
10	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	1391	3			N	-0-					23
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					23
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					23
01	1395	N	1368	-0-	-27	-0-	1344	3	24	9	N	22					45

BICKLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7704 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1665	-0-	-133	-0-	1665	3			N	-0-					27
09	1680	N	1564	-0-	-116	-0-	1562	3	2	9	N	2					29
10	1705	N	1164	-0-	-541	-0-	1164	3			N	-0-					29
11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1773	3	14	9	N	13					42
12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					42
*01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					42

C. W. "B" WELL #: 23 D RRCID -> 209533 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7410 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	N	2536	-0-	-192	-0-	2536	3			N	-0-					42
09	2610	N	2330	-0-	-280	-0-	2330	3			N	-0-					42
10	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2766	3	34	9	N	31					73
11	2460	N	2287	-0-	-173	-0-	2287	3			N	-0-					73
12	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2493	3	18	9	N	16					89
*01	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					89

DOWNE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209548 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7332 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			N	-0-					27
09	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					27
10	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					27
11	2400	N	2207	-0-	-193	-0-	2207	3			N	-0-					27
12	2418	N	2272	-0-	-146	-0-	2272	3			N	-0-					27
01	2325	N	2243	-0-	-82	-0-	2243	3			N	-0-					27

DOWNE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209549 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7335 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3687	-0-	-157	-0-	3687	3			N	-0-					62
09	3720	X	3534	-0-	-186	-0-	3534	3			N	-0-					62
10	3844	X	3496	-0-	-348	-0-	3487	3	9	9	N	8					70
11	3630	X	3328	-0-	-302	-0-	3328	3			N	-0-					70
12	3689	X	3671	-0-	-18	-0-	3671	3			N	-0-					70
01	3689	X	3507	-0-	-182	-0-	3507	3			N	-0-					70

C. W. "B" WELL #: 20 H RRCID -> 209550 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8200 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					67
09	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					67
10	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					67
11	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					67
12	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3			N	-0-					67
*01	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					67

TINDLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209938 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7859 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
11	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
12	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
*01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BICKLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209945 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7690 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	1309	3			N	-0-					55
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1236	3	6	9	N	5					60
10	1519	N	1250	-0-	-269	-0-	1250	3			N	-0-					60
11	1260	N	1053	-0-	-207	-0-	1032	3	21	9	N	19					79
12	1271	N	1116	-0-	-155	-0-	1116	3			N	-0-					79
01	1240	N	1116	-0-	-124	-0-	1116	3			N	-0-					79

RICKRICH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210111 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7632 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1311	-0-	-84	-0-	1311	3			N	-0-					45
09	1380	N	1260	-0-	-120	-0-	1260	3			N	-0-					45
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					45
11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1438	3	17	9	N	15					60
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					60
01	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	1391	3			N	-0-					60

LANGLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210112 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7690 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1258	-0-	-106	-0-	1256	3	2	9	N	2					79
09	1260	N	1195	-0-	-65	-0-	1189	3	6	9	N	5					84
10	1302	N	1209	-0-	-93	-0-	1209	3			N	-0-					84
11	1230	N	1094	-0-	-136	-0-	1066	3	28	9	N	25	84	1			25
12	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	1190	3			N	-0-					25
*01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1227	3	11	9	N	10					35

FOX WELL #: 6 RRCID -> 210115 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7414 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1329	-0-	-376	-0-	1326	3	3	9	N	3					82
09	1680	N	1276	-0-	-404	-0-	1272	3	4	9	N	4					86
10	1426	N	1290	-0-	-136	-0-	1289	3	1	9	N	1					87
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1369	3	61	9	N	55	103	1			39
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					39
*01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					39

FOX WELL #: 7 RRCID -> 210116 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1358	-0-	-223	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1359	-0-	-411	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	1564	3			N	-0-					-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1BH RRCID -> 210289 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7850 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	3			N	-0-					126
09	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			N	-0-					126
10	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	3			N	-0-					126
11	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	3			N	-0-					126
12	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	3			N	-0-					126
*01	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3374	3	121	9	N	110	186	1			50

OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210395 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 7884 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1567	-0-	-107	-0-	1557	3	10	9	N	9					38
09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1509	3	13	9	N	12					50
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1578	3	14	9	N	13					63
11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					63
12	1581	N	1555	-0-	-26	-0-	1531	3	24	9	N	22					85
01	1581	N	1465	-0-	-116	-0-	1465	3			N	-0-					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUREL UNIT WELL #: 3D RRCID -> 210404 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7972 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	1181	3			N	-0-					20
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					20
10	1240	N	1152	-0-	-88	-0-	1152	3			N	-0-					20
11	1140	N	1092	-0-	-48	-0-	1092	3			N	-0-					20
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					20
01	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	1040	3	17	9	N	15					35

LANGLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210625 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 7750 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	N	2811	-0-	-134	-0-	2788	3	23	9	N	21	106	1			44
09	2850	N	2686	-0-	-164	-0-	2653	3	33	9	N	30					74
10	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2862	3	62	9	N	56	92	1			38
11	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2834	3	19	9	N	17					55
12	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2938	3	56	9	N	51	80	1			26
01	2914	N	2604	-0-	-310	-0-	2567	3	37	9	N	34					60

BUREL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210626 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7800 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1331	-0-	-188	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1298	-0-	-22	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
*01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-

BUREL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210629 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7804 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	2379	-0-	-39	-0-	2379	3			N	-0-					25
09	2490	N	2349	-0-	-141	-0-	2316	3	33	9	N	30					55
10	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2371	3	77	9	N	70	101	1			24
11	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					24
12	2418	N	2352	-0-	-66	-0-	2352	3			N	-0-					24
01	2449	N	2428	-0-	-21	-0-	2320	3	108	9	N	98	97	1			25

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210716 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7900 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICKRICH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 211484 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7648 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					27
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1294	3	3	9	N	3					30
10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					30
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1300	3	26	9	N	24					54
12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					54
01	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	1311	3	23	9	N	21					75

RICKRICH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211936 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7670 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	744	-0-	-31	-0-	744	3			N	-0-					-0-
09	720	N	719	-0-	-1	-0-	719	3			N	-0-					-0-
10	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	3			N	-0-					-0-
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	712	3	85	9	N	77	77	1			-0-
12	744	N	743	-0-	-1	-0-	743	3			N	-0-					-0-
01	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STOCKER, EARNEST WELL #: 3 RRCID -> 212028 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7882 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	766	-0-	-195	-0-	766	3			N	-0-					30
09	840	N	568	-0-	-272	-0-	568	3			N	-0-					30
10	806	N	802	-0-	-4	-0-	800	3	2	9	N	2					32
11	750	N	690	-0-	-60	-0-	690	3			N	-0-					32
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					32
01	806	N	682	-0-	-124	-0-	682	3			N	-0-					32

HARRISON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212189 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7880 - 8620

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	39	66	1			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33

CADDELL UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 212190 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7850 - 8626

08	4650	X	4483	-0-	-167	-0-	4452	3	31	9	N	28					55
09	4500	X	4107	-0-	-393	-0-	4008	3	99	9	N	90	118	1			27
10	4650	X	4175	-0-	-475	-0-	4175	3			N	-0-					27
11	4350	X	4097	-0-	-253	-0-	4018	3	79	9	N	72					99
12	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4278	3	57	9	N	52	124	1			27
*01	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			N	-0-					27

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212191 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7852 - 8734

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24

HUEY, SALLY WELL #: 6 RRCID -> 212193 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7790 - 8614

08	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	2023	-0-	-116	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	2038	-0-	-32	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	2058	-0-	-81	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1161	-0-	-854	-0-	1095	3	66	9	N	60					60

BURKHALTER, EWELL WELL #: 9 RRCID -> 212201 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7908 - 8746

08	2325	N	2200	-0-	-125	-0-	2200	3			N	-0-					28
09	2190	N	2106	-0-	-84	-0-	2077	3	29	9	N	26					54
10	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					54
11	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2277	3	59	9	N	54	81	1			27
12	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					27
01	2232	N	2227	-0-	-5	-0-	2227	3			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PARKEY "B" WELL #: 8 RRCID -> 212202 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7806 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2015 - PLUGGED 01/28/15

LEA "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212361 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7736 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1464	-0-	-210	-0-	1464	3			N	-0-					89
09	1560	N	1494	-0-	-66	-0-	1494	3			N	-0-					89
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					89
11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					89
12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					89
01	1736	N	1526	-0-	-210	-0-	1526	3			N	-0-					89

STEWART-ENIS WELL #: 10 RRCID -> 212362 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 7860 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	N	2397	-0-	-269	-0-	2397	3			N	-0-					27
09	2430	N	2284	-0-	-146	-0-	2284	3			N	-0-					27
10	2449	N	2316	-0-	-133	-0-	2316	3			N	-0-					27
11	2310	N	2177	-0-	-133	-0-	2177	3			N	-0-					27
12	2356	N	2285	-0-	-71	-0-	2285	3			N	-0-					27
01	2325	N	2249	-0-	-76	-0-	2249	3			N	-0-					27

BUCKNER BAPTIST WELL #: 3 D RRCID -> 212394 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7990 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	951	-0-	-41	-0-	951	3			N	-0-					17
09	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	3			N	-0-					17
10	961	N	960	-0-	-1	-0-	960	3			N	-0-					17
11	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	3			N	-0-					17
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					17
*01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					17

BUCKLEY "C" WELL #: 11 RRCID -> 212434 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7852 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	1329	3	12	9	N	11					37
09	1320	N	1281	-0-	-39	-0-	1281	3			N	-0-					37
10	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	1319	3			N	-0-					37
11	1290	N	1189	-0-	-101	-0-	1176	3	13	9	N	12					49
12	1333	N	1216	-0-	-117	-0-	1216	3			N	-0-					49
01	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	1210	3	73	9	N	66	88	1			27

CADDELL UNIT WELL #: 9 D RRCID -> 212447 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7834 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1821	-0-	-70	-0-	1817	3	4	9	N	4					71
09	1800	N	1768	-0-	-32	-0-	1735	3	33	9	N	30					101
10	1829	N	1790	-0-	-39	-0-	1784	3	6	9	N	5					106
11	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1712	3	79	9	N	72	151	1			27
12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1873	3	2	9	N	2					29
01	1798	N	1784	-0-	-14	-0-	1784	3			N	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUCKNER BAPTIST WELL #: 4 H RRCID -> 212517 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9000 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	183	3	1	9	N	1					92
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	299	3	6	9	N	5					97
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					97
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1253	3	30	9	N	27	97	1			27
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					27
*01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					27

PARKEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 213440 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9324 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	3138	-0-	-24	-0-	3138	3			N	-0-					70
09	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			N	-0-					70
10	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3119	3	44	9	N	40	83	1			27
11	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3			N	-0-					27
12	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					27
*01	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					27

MILLER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213503 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7606 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	2198	-0-	-251	-0-	2192	3	6	9	N	5					35
09	2250	N	2100	-0-	-150	-0-	2092	3	8	9	N	7					42
10	2263	N	2085	-0-	-178	-0-	2085	3			N	-0-					42
11	2130	N	2023	-0-	-107	-0-	2003	3	20	9	N	18					60
12	2170	N	2064	-0-	-106	-0-	2064	3			N	-0-					60
*01	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2128	3	33	9	N	30	65	1			25

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213539 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7834 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1358	-0-	-285	-0-	1358	3			N	-0-					47
09	1440	N	1409	-0-	-31	-0-	1398	3	11	9	N	10					57
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1522	3	6	9	N	5					62
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1600	3	6	9	N	5					67
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1643	3	8	9	N	7					74
*01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1566	3	11	9	N	10					84

EVERS "B" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213540 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7836 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1156	-0-	-115	-0-	1148	3	8	9	N	7					17
09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1692	3	1	9	N	1					18
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					18
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					18
12	1736	N	1724	-0-	-12	-0-	1724	3			N	-0-					18
*01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					18

LANGLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 213549 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7736 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	1804	3	18	9	N	16					91
09	1800	N	1674	-0-	-126	-0-	1650	3	24	9	N	22	89	1			24
10	1829	N	1813	-0-	-16	-0-	1813	3			N	-0-					24
11	1770	N	1752	-0-	-18	-0-	1735	3	17	9	N	15					39
12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					39
*01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1806	3	55	9	N	50					89

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 7D RRCID -> 214557 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 8014 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			Y	-0-					72
09	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			Y	-0-					72
10	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3			Y	-0-					72
11	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			Y	-0-					72
12	3658	X	2973	-0-	-685	-0-	2973	3			Y	-0-					72
01	3472	X	2928	-0-	-544	-0-	2909	3	19	9	Y	17					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214578 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 9137 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	3655	-0-	-344	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	3520	-0-	-350	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
10	3999	X	3647	-0-	-352	-0-	3647	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	3534	-0-	-246	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
12	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3618	-0-	-9	-0-	3618	3			N	-0-					-0-

MCCLENDON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214990 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7736 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1818	-0-	-73	-0-	1818	3	135	9	N	123	121	1			25
09	2700	N	1757	-0-	-943	-0-	1757	3			N	-0-					25
10	2139	N	1917	-0-	-222	-0-	1917	3			N	-0-					25
11	1770	N	535	-0-	-1235	-0-	535	3			N	-0-					25
12	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2646	3	135	9	N	123	121	1			27
*01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					27

MCCLENDON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214991 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7778 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1606	-0-	-192	-0-	1596	3	10	9	N	9					86
09	1620	N	1532	-0-	-88	-0-	1520	3	12	9	N	11					97
10	1612	N	1571	-0-	-41	-0-	1550	3	21	9	N	19	86	1			30
11	1560	N	1477	-0-	-83	-0-	1477	3			N	-0-					30
12	1581	N	1510	-0-	-71	-0-	1499	3	11	9	N	10					40
01	1581	N	1531	-0-	-50	-0-	1531	3			N	-0-					40

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214994 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7782 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	1200	3	11	9	N	10					101
09	1230	N	1155	-0-	-75	-0-	1146	3	9	9	N	8					109
10	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	1145	3	6	9	N	5					114
11	1170	N	1152	-0-	-18	-0-	1152	3			N	-0-					114
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1182	3	36	9	N	33	78	1			69
*01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					69

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214995 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 7778 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	1923	-0-	-247	-0-	1923	3			N	-0-					7
09	2070	N	1845	-0-	-225	-0-	1845	3			N	-0-					7
10	2046	N	2030	-0-	-16	-0-	2030	3			N	-0-					7
11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					7
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					7
01	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	1996	3			N	-0-					7

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214996 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7772 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1756	-0-	-73	-0-	1742	3	14	9	N	13					70
09	1770	N	1701	-0-	-69	-0-	1686	3	15	9	N	14					84
10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1738	3	13	9	N	12					96
11	1710	N	1684	-0-	-26	-0-	1684	3			N	-0-					96
12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1741	3	43	9	N	39	108	1			27
01	1736	N	1699	-0-	-37	-0-	1699	3			N	-0-					27

STEWART-ENIS WELL #: 12 RRCID -> 214997 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7866 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	2281	-0-	-44	-0-	2226	3	55	9	N	50	77	1			25
09	2250	N	2178	-0-	-72	-0-	2178	3			N	-0-					25
10	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					25
11	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2240	3	22	9	N	20					45
12	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					45
*01	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 10D RRCID -> 215003 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8000 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1724	-0-	-198	-0-	1724	3			N	-0-					67
09	1770	N	1704	-0-	-66	-0-	1663	3	41	9	N	37					104
10	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1703	3	39	9	N	35	112	1			27
11	1680	N	1629	-0-	-51	-0-	1629	3			N	-0-					27
12	1767	N	1716	-0-	-51	-0-	1716	3			N	-0-					27
01	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	1697	3	25	9	N	23					50

D-W WATER WELL #: 2 RRCID -> 215004 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 9155 - 13105

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 5D RRCID -> 215005 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7714 - 8630

08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1342	3	13	9	N	12					62
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1255	3	13	9	N	12					74
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1281	3	14	9	N	13					87
11	1320	N	1207	-0-	-113	-0-	1207	3			N	-0-					87
12	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1421	3	22	9	N	20					107
*01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					107

SHIFFLETT "A" WELL #: 3 RRCID -> 215006 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7852 - 8640

08	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					27
09	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					27
10	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					27
11	2550	N	2544	-0-	-6	-0-	2544	3			N	-0-					27
12	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					27
01	2635	N	2611	-0-	-24	-0-	2541	3	70	9	N	64					91

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 31B RRCID -> 215007 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7380 - 8008

08	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3219	3	4	9	N	4					29
09	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3067	3	12	9	N	11					40
10	2790	X	2603	-0-	-187	-0-	2590	3	13	9	N	12					52
11	2820	X	2493	-0-	-327	-0-	2459	3	34	9	N	31	58	1			25
12	2914	X	2506	-0-	-408	-0-	2476	3	30	9	N	27					52
01	2914	X	2450	-0-	-464	-0-	2450	3			N	-0-					52

STEWART-ENIS WELL #: 13 RRCID -> 215418 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8708

08	3224	X	3050	-0-	-174	-0-	3050	3			N	-0-					27
09	3120	X	3018	-0-	-102	-0-	2996	3	22	9	N	20					47
10	3224	X	3103	-0-	-121	-0-	3103	3			N	-0-					47
11	3120	X	3072	-0-	-48	-0-	3026	3	46	9	N	42					89
12	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3073	3	47	9	N	43	107	1			25
*01	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	2979	3	35	9	N	32					57

STEWART-ENIS WELL #: 14 RRCID -> 215423 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7842 - 8660

08	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	1605	3	6	9	N	5					54
09	1590	N	1567	-0-	-23	-0-	1558	3	9	9	N	8					62
10	1612	N	1605	-0-	-7	-0-	1605	3			N	-0-					62
11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1803	3	14	9	N	13					75
12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1950	3	34	9	N	31	80	1			26
*01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1838	3	9	9	N	8					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
C. W. "B" WELL #: 22D RRCID -> 215693 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7374 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1918	-0-	-4	-0-	1910	3	8	9	N	7					32
09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1824	3	6	9	N	5					37
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1948	3	17	9	N	15					52
11	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	1826	3			N	-0-					52
12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1913	3	3	9	N	3					55
01	1953	N	1882	-0-	-71	-0-	1882	3			N	-0-					55

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 30B RRCID -> 216319 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7946 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	509	3	3	9	N	3					52
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	451	3	6	9	N	5					57
10	496	N	373	-0-	-123	-0-	373	3			N	-0-					57
11	510	N	334	-0-	-176	-0-	334	3			N	-0-					57
12	465	N	328	-0-	-137	-0-	328	3			N	-0-					57
01	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	3			N	-0-					57

LANGLEY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216320 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7720 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1464	3	13	9	N	12	86	1			25
09	1500	N	1395	-0-	-105	-0-	1395	3			N	-0-					25
10	1488	N	1428	-0-	-60	-0-	1428	3			N	-0-					25
11	1440	N	1372	-0-	-68	-0-	1362	3	10	9	N	9					34
12	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	1406	3			N	-0-					34
01	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	1380	3			N	-0-					34

MCKISSICK UNIT WELL #: 7B RRCID -> 216322 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7086 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					69
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

CADDELL UNIT WELL #: 10D RRCID -> 216350 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7724 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5398	3	47	9	N	43					-0-
09	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	7268	3			N	-0-					-0-
10	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6369	3	160	9	N	145	118	1			27
11	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	3			N	-0-					27
12	6510	X	5629	-0-	-881	-0-	5629	3			N	-0-					27
01	6510	X	5578	-0-	-932	-0-	5466	3	112	9	N	102	102	1			27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 29BD RRCID -> 217048 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7366 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5868	X	3433	-0-	-2435	-0-	3383	3	50	9	N	45	79	1			25
09	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3			N	-0-					25
10	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3			N	-0-					25
11	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3258	3	13	9	N	12					37
12	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3115	3	9	9	N	8					45
*01	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3			N	-0-					45

HUGHSTON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217565 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 7872 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	1780	-0-	-483	-0-	1780	3			N	-0-					37
09	1830	N	1722	-0-	-108	-0-	1722	3			N	-0-					37
10	1829	N	1789	-0-	-40	-0-	1789	3			N	-0-					37
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					37
12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					37
01	1798	N	1783	-0-	-15	-0-	1783	3			N	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

C. W. "A" WELL #: 26 RRCID -> 217576 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7390 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3141	3	11	9	N	10					59
09	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					59
10	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-					59
11	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2821	3	18	9	N	16					75
12	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3079	3	12	9	N	11					86
*01	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	2998	3	59	9	N	54	113	1			27

C. W. "A" WELL #: 27 RRCID -> 217580 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7420 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	2405	-0-	-75	-0-	2405	3			N	-0-					27
09	2340	N	2103	-0-	-237	-0-	2103	3			N	-0-					27
10	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					27
11	2340	N	2252	-0-	-88	-0-	2252	3			N	-0-					27
12	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					27
01	2418	N	2119	-0-	-299	-0-	2119	3			N	-0-					27

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2BH RRCID -> 217589 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7534 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	3			N	-0-					29
09	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	3			N	-0-					29
10	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3			N	-0-					29
11	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	3			N	-0-					29
12	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			N	-0-					29
*01	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	3			N	-0-					29

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 35B RRCID -> 217606 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7374 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					5
*01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					5

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 6D RRCID -> 217620 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7740 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1943	-0-	-41	-0-	1857	3	86	9	N	78	126	1			27
09	2040	N	1782	-0-	-258	-0-	1782	3			N	-0-					27
10	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	1825	3			N	-0-					27
11	1890	N	1801	-0-	-89	-0-	1784	3	17	9	N	15					42
12	1829	N	1787	-0-	-42	-0-	1787	3			N	-0-					42
*01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1779	3	54	9	N	49					91

LANGLEY UNIT WELL #: 11D RRCID -> 217621 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7700 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					26
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					26
10	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	3			N	-0-					26
11	570	N	466	-0-	-104	-0-	466	3			N	-0-					26
12	620	N	440	-0-	-180	-0-	440	3			N	-0-					26
*01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					26

FORMAN WELL #: 4H RRCID -> 217949 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8853 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 218079 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9143 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					26
12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					26
*01	3100	N	3915	-0-	815	815	3911	3	4	9	N	4					30

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 7D RRCID -> 218667 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 7748 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2324	3	43	9	N	39					114
09	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2250	3	21	9	N	19	81	1			52
10	2356	N	2306	-0-	-50	-0-	2306	3			N	-0-					52
11	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2275	3	59	9	N	54	80	1			26
12	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					26
*01	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2449	3	72	9	N	65					91

HUGHSTON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220195 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7854 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

MCCLENDON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220206 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 7762 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	1286	3	6	9	N	5					89
09	1380	N	1225	-0-	-155	-0-	1217	3	8	9	N	7					96
10	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	1304	3	6	9	N	5					101
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1248	3	20	9	N	18	93	1			26
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					26
01	1302	N	1158	-0-	-144	-0-	1158	3			N	-0-					26

HUGHSTON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220354 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7857 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	3			N	-0-					40
09	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4296	3	8	9	N	7					47
10	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4588	3	11	9	N	10					57
11	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	3			N	-0-					57
12	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	3			N	-0-					57
*01	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4331	3	2	9	N	2					59

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 36B RRCID -> 220377 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7384 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3478	3	13	9	N	12					64
09	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3426	3	18	9	N	16					80
10	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3581	3	12	9	N	11					91
11	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3362	3	43	9	N	39	105	1			25
12	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	3			N	-0-					25
*01	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			N	-0-					25

C. W. "A" WELL #: 30 RRCID -> 220388 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7346 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

C. W. "A" WELL #: 28D RRCID -> 220395 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7445 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	2738	-0-	-548	-0-	2710	3	28	9	N	25	125	1			27
09	3060	X	2629	-0-	-431	-0-	2629	3			N	-0-					27
10	3038	X	2781	-0-	-257	-0-	2781	3			N	-0-					27
11	2880	X	2584	-0-	-296	-0-	2576	3	8	9	N	7					34
12	2759	X	2699	-0-	-60	-0-	2687	3	12	9	N	11					45
01	2759	N	2620	-0-	-139	-0-	2620	3			N	-0-					45

BANKS "A" UNIT WELL #: 11D RRCID -> 220400 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7503 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	1103	3			N	-0-					60
09	1080	N	1071	-0-	-9	-0-	1071	3			N	-0-					60
10	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	1097	3			N	-0-					60
11	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	1053	3			N	-0-					60
12	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	1099	3			N	-0-					60
*01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					60

BURKHALTER, EWELL WELL #: 13D RRCID -> 220405 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7902 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	2077	-0-	-93	-0-	2077	3			N	-0-					27
09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1984	3	31	9	N	28					55
10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					55
11	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1970	3	67	9	N	61	89	1			27
12	2077	N	2025	-0-	-52	-0-	2025	3			N	-0-					27
01	2108	N	2061	-0-	-47	-0-	2058	3	3	9	N	3					30

WISE COUNTY POOR FARMS WELL #: B 5H RRCID -> 220406 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8730 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14229	X	12278	-0-	-1951	-0-	12278	3			N	-0-					85
09	13770	X	11713	-0-	-2057	-0-	11713	3			N	-0-					85
10	13950	X	11515	-0-	-2435	-0-	11515	3			N	-0-					85
11	12600	X	10588	-0-	-2012	-0-	10482	3	106	9	N	96	156	1			25
12	11718	X	10638	-0-	-1080	-0-	10638	3			N	-0-					25
01	11718	X	10596	-0-	-1122	-0-	10596	3			N	-0-					25

PARKEY "B" WELL #: 11 RRCID -> 223565 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7770 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

DOWNE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223618 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7337 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	2150	-0-	-82	-0-	2150	3			N	-0-					32
09	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					32
10	2263	N	2155	-0-	-108	-0-	2155	3			N	-0-					32
11	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					32
12	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					32
*01	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					32

BUCKLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 223634 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7908 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	1046	3			N	-0-					26
09	1050	N	1012	-0-	-38	-0-	1012	3			N	-0-					26
10	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	1037	3			N	-0-					26
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1012	3	21	9	N	19					45
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					45
*01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1052	3	74	9	N	67	85	1			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ASKEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 223635 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7318 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	3068	-0-	-156	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	3077	-0-	-13	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	3107	-0-	-86	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	2969	-0-	-121	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	2737	-0-	-456	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	2472	-0-	-721	-0-	2472	3			N	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223636 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7864 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	3			N	-0-					-0-
09	9000	X	5510	-0-	-3490	-0-	5510	3			N	-0-					-0-
10	9300	X	5397	-0-	-3903	-0-	5397	3			N	-0-					-0-
11	9000	X	4919	-0-	-4081	-0-	4919	3			N	-0-					-0-
12	6572	X	4890	-0-	-1682	-0-	4890	3			N	-0-					-0-
01	5704	X	4203	-0-	-1501	-0-	4203	3			N	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 223637 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7853 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1305	-0-	-121	-0-	1305	3			N	-0-					56
09	1230	N	1189	-0-	-41	-0-	1189	3			N	-0-					56
10	1395	N	1158	-0-	-237	-0-	1158	3			N	-0-					56
11	1260	N	1178	-0-	-82	-0-	1178	3			N	-0-					56
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					56
*01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					56

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 41B RRCID -> 223638 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7380 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2061	3	2	9	N	2					54
09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					54
10	1860	N	1673	-0-	-187	-0-	1673	3			N	-0-					54
11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2102	3	9	9	N	8					62
12	1860	N	1634	-0-	-226	-0-	1631	3	3	9	N	3					65
*01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					65

DOWNE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223639 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7313 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	3			N	-0-					-0-
09	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	3			N	-0-					-0-
10	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	3598	-0-	-692	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	3936	-0-	-559	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	3632	-0-	-863	-0-	3632	3			N	-0-					-0-

DOWNE "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223640 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7886 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	2336	-0-	-144	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	2289	-0-	-51	-0-	2272	3	17	9	N	15					15
10	2387	N	2224	-0-	-163	-0-	2224	3			N	-0-					15
11	2250	N	1677	-0-	-573	-0-	1677	3			N	-0-					15
12	2356	N	1934	-0-	-422	-0-	1934	3			N	-0-					15
01	2232	N	1820	-0-	-412	-0-	1811	3	9	9	N	8					23

C. W. "A" WELL #: 31 RRCID -> 223641 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7430 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3848	3	35	9	N	32	82	1			24
09	3600	X	3347	-0-	-253	-0-	3347	3			N	-0-					24
10	3720	X	3694	-0-	-26	-0-	3694	3			N	-0-					24
11	3600	X	3533	-0-	-67	-0-	3533	3			N	-0-					24
12	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3864	3	1	9	N	1					25
*01	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	3			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE "B" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 223642 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					20
09	1410	N	1257	-0-	-153	-0-	1240	3	17	9	N	15					35
10	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	1261	3			N	-0-					35
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					35
12	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	1301	3			N	-0-					35
*01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1261	3	26	9	N	24					59

TINDLE "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223643 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7864 - 8710

08	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	3			N	-0-					27
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					27
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					27
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					27
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					27
*01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	877	3	14	9	N	13					40

BURKHALTER, EWELL WELL #: 12D RRCID -> 223645 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7870 - 8766

08	1705	N	1484	-0-	-221	-0-	1484	3			N	-0-					27
09	1500	N	1406	-0-	-94	-0-	1406	3			N	-0-					27
10	1550	N	1514	-0-	-36	-0-	1514	3			N	-0-					27
11	1440	N	1420	-0-	-20	-0-	1420	3			N	-0-					27
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					27
*01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1570	3	8	9	N	7					34

MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 224333 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8301 - 8647

08	1953	X	1489	-0-	-464	-0-	1489	3			N	-0-					25
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					25
10	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	1491	3			N	-0-					25
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					25
12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					25
01	1488	N	733	-0-	-755	-0-	733	3			N	-0-					25

BANKS "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 224355 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8556 - 97823

08	10211	X	10211	-0-	-0-	-0-	10211	3			N	-0-					59
09	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	9843	3			N	-0-					59
10	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	10592	3			N	-0-					59
11	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	9695	3			N	-0-					59
12	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	10023	3			N	-0-					59
*01	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	10272	3			N	-0-					59

BANKS "A" UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224360 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7499 - 8258

08	5766	X	5524	-0-	-242	-0-	5524	3			N	-0-					101
09	5580	X	5475	-0-	-105	-0-	5408	3	67	9	N	61	74	1			88
10	5766	X	5445	-0-	-321	-0-	5445	3			N	-0-					88
11	5580	X	5405	-0-	-175	-0-	5395	3	10	9	N	9					97
12	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5832	3	64	9	N	58	96	1			59
*01	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	3			N	-0-					59

HUGHSTON UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224485 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7810 - 8562

08	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					45
09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2109	3	4	9	N	4					49
10	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					49
11	1650	N	1516	-0-	-134	-0-	1516	3			N	-0-					49
12	1705	N	1330	-0-	-375	-0-	1330	3			N	-0-					49
01	1705	N	900	-0-	-805	-0-	900	3			N	-0-					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HUGHSTON UNIT WELL #: 11D RRCID -> 224522 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7867 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	802	-0-	-252	-0-	802	3			N	-0-					47
09	780	N	745	-0-	-35	-0-	745	3			N	-0-					47
10	806	N	594	-0-	-212	-0-	594	3			N	-0-					47
11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					47
12	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					47
*01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					47

FOX WELL #: 9D RRCID -> 224588 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7496 - 8314

08	2263	N	2178	-0-	-85	-0-	2176	3	2	9	N	2					77
09	2100	N	1989	-0-	-111	-0-	1987	3	2	9	N	2					79
10	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2228	3	1	9	N	1					80
11	2100	N	1965	-0-	-135	-0-	1961	3	4	9	N	4					84
12	2046	N	2029	-0-	-17	-0-	2026	3	3	9	N	3					87
01	2232	N	1987	-0-	-245	-0-	1987	3			N	-0-					87

FOX WELL #: 10 RRCID -> 224589 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7406 - 8082

08	2449	N	2240	-0-	-209	-0-	2232	3	8	9	N	7					74
09	2310	N	1699	-0-	-611	-0-	1698	3	1	9	N	1					75
10	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2381	3	8	9	N	7					82
11	2160	N	2009	-0-	-151	-0-	2001	3	8	9	N	7					89
12	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2004	3	3	9	N	3					92
01	2387	N	1919	-0-	-468	-0-	1919	3			N	-0-					92

FOX WELL #: 11 RRCID -> 224590 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7410 - 8100

08	2449	N	2436	-0-	-13	-0-	2436	3			N	-0-					60
09	2280	N	2192	-0-	-88	-0-	2190	3	2	9	N	2					62
10	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					62
11	2370	N	2305	-0-	-65	-0-	2305	3			N	-0-					62
12	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					62
01	2387	N	2372	-0-	-15	-0-	2372	3			N	-0-					62

PARKEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 225060 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 7768 - 8616

08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					40
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					40
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					40
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					40
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					40
*01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					40

FOX WELL #: 8 RRCID -> 225364 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

08	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					25
09	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-	25	1			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	122	61	1			61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 13D RRCID -> 225992 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7852 - 8682

08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1584	3	28	9	N	25					52
09	1680	N	1608	-0-	-72	-0-	1595	3	13	9	N	12					64
10	1705	N	1617	-0-	-88	-0-	1617	3			N	-0-					64
11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1570	3	41	9	N	37					101
12	1674	N	1619	-0-	-55	-0-	1619	3			N	-0-					101
*01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1591	3	33	9	N	30					131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ASKEY "C" WELL #: 5D RRCID -> 226543 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7434 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1555	-0-	-119	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1433	-0-	-127	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1472	-0-	-78	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1397	-0-	-103	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
*01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
08	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	10956	3	79	9	N	72	167	1			30
09	10768	X	10768	-0-	-0-	-0-	10655	3	113	9	N	103	64	1			69
10	10848	X	10848	-0-	-0-	-0-	10814	3	34	9	N	31					100
11	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	10413	3	114	9	N	104	171	1			33
12	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	10778	3	11	9	N	10					43
*01	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	10693	3	162	9	N	147	167	1			23

FOX WELL #: 4H RRCID -> 226780 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8340 - 12463

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 39BD RRCID -> 227168 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7490 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	1109	3			N	-0-					74
09	1110	N	1107	-0-	-3	-0-	1077	3	30	9	N	27					101
10	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	1099	3	14	9	N	13					114
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1058	3	35	9	N	32	121	1			25
12	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	1060	3			N	-0-					25
01	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	1041	3			N	-0-					25

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227804 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7822 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					86
09	2370	N	1796	-0-	-574	-0-	1796	3			N	-0-					86
10	1984	N	1804	-0-	-180	-0-	1804	3			N	-0-					86
11	1800	N	1758	-0-	-42	-0-	1758	3			N	-0-					86
12	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	1852	3			N	-0-					86
*01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1829	3	99	9	N	90	149	1			27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 38BD RRCID -> 228991 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7454 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-					74
09	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	3			N	-0-					74
10	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-					74
11	540	N	539	-0-	-1	-0-	532	3	7	9	N	6	55	1			25
12	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	3			N	-0-					25
01	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-					25

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230505 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7850 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1566	-0-	-201	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1520	-0-	-10	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1441	-0-	-89	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1537	-0-	-44	-0-	1507	3	30	9	N	27					27
01	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	1496	3			N	-0-					27

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230561 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 7924 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1558	-0-	-116	-0-	1558	3			N	-0-					25
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1598	3	11	9	N	10					35
10	1581	N	1570	-0-	-11	-0-	1564	3	6	9	N	5					40
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					40
12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1768	3	10	9	N	9					49
01	1581	N	1569	-0-	-12	-0-	1552	3	17	9	N	15					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230672 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7908 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1292	-0-	-785	-0-	1292	3			N	-0-					9
09	1230	N	1081	-0-	-149	-0-	1081	3			N	-0-					9
10	1054	N	928	-0-	-126	-0-	928	3			N	-0-					9
11	1260	N	837	-0-	-423	-0-	837	3			N	-0-					9
12	1116	N	836	-0-	-280	-0-	836	3			N	-0-					9
01	930	N	785	-0-	-145	-0-	785	3			N	-0-					9

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230674 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7882 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	941	-0-	-20	-0-	941	3			N	-0-					106
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	914	3	106	9	N	96	178	1			24
10	961	N	936	-0-	-25	-0-	936	3			N	-0-					24
11	900	N	235	-0-	-665	-0-	171	3	64	9	N	58					82
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					82
*01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	937	3	22	9	N	20					102

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230682 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7918 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					99
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					99
10	1798	N	1705	-0-	-93	-0-	1705	3			N	-0-					99
11	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					99
12	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					99
*01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1795	3	20	9	N	18					117

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 230683 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7928 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					47
09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					47
10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					47
11	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1897	3	2	9	N	2					49
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					49
01	1922	N	1899	-0-	-23	-0-	1899	3			N	-0-					49

BUCKLEY C WELL #: 14 RRCID -> 230721 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7854 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					32
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					32
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					32
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					32
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					32
01	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					32

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 230999 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7882 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	1044	3			N	-0-					48
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1059	3	34	9	N	31	56	1			23
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					23
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1024	3	10	9	N	9					32
12	1116	N	1008	-0-	-108	-0-	1008	3			N	-0-					32
*01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1097	3	22	9	N	20					52

HUEY, GRIFFIN WELL #: 5 D RRCID -> 231008 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8676 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1639	-0-	-97	-0-	1638	3	1	9	N	1					45
09	1650	N	1578	-0-	-72	-0-	1568	3	10	9	N	9					54
10	1643	N	1626	-0-	-17	-0-	1626	3			N	-0-					54
11	1590	N	1585	-0-	-5	-0-	1562	3	23	9	N	21					75
12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					75
*01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1665	3	30	9	N	27	73	1			29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HUEY, GRIFFIN WELL #: 7 RRCID -> 231011 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7730 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	986	-0-	-68	-0-	986	3			N	-0-					27
09	1020	N	932	-0-	-88	-0-	932	3			N	-0-					27
10	1023	N	963	-0-	-60	-0-	963	3			N	-0-					27
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	957	3	3	9	N	3					30
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					30
*01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1229	3	13	9	N	12					42

BUCKLEY C WELL #: 15 D RRCID -> 231015 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7838 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1390	-0-	-67	-0-	1390	3			N	-0-					27
09	1440	N	1353	-0-	-87	-0-	1353	3			N	-0-					27
10	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	1386	3			N	-0-					27
11	1350	N	1344	-0-	-6	-0-	1344	3			N	-0-					27
12	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	1381	3			N	-0-					27
*01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1352	3	46	9	N	42					69

FORMAN WELL #: 6 H RRCID -> 231428 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8864 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8928	X	7961	-0-	-967	-0-	7948	3	13	9	N	12					81
09	8640	X	7701	-0-	-939	-0-	7689	3	12	9	N	11					92
10	8928	X	7129	-0-	-1799	-0-	7096	3	33	9	N	30					122
11	7920	X	5917	-0-	-2003	-0-	5789	3	128	9	N	116	106	1			132
12	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	7845	3			N	-0-					132
01	7750	X	6395	-0-	-1355	-0-	6395	3			N	-0-					132

HUEY, GRIFFIN WELL #: 6D RRCID -> 231562 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7718 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1642	-0-	-63	-0-	1636	3	6	9	N	5					30
09	1560	N	1516	-0-	-44	-0-	1505	3	11	9	N	10					40
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					40
11	1590	N	1462	-0-	-128	-0-	1438	3	24	9	N	22					62
12	1581	N	1377	-0-	-204	-0-	1377	3			N	-0-					62
01	1519	N	1367	-0-	-152	-0-	1356	3	11	9	N	10					72

TINDLE UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 231563 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8690 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					27
09	1710	N	1649	-0-	-61	-0-	1640	3	9	9	N	8					35
10	1736	N	1661	-0-	-75	-0-	1661	3			N	-0-					35
11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1615	3	4	9	N	4					39
12	1705	N	1658	-0-	-47	-0-	1658	3			N	-0-					39
01	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	1610	3	31	9	N	28					67

PARKEY B WELL #: 9 D RRCID -> 232314 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7792 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	2984	-0-	-395	-0-	2962	3	22	9	N	20					47
09	3270	X	2941	-0-	-329	-0-	2924	3	17	9	N	15					62
10	3379	X	3129	-0-	-250	-0-	3129	3			N	-0-					62
11	3150	X	2960	-0-	-190	-0-	2885	3	75	9	N	68	102	1			28
12	3069	X	3018	-0-	-51	-0-	3018	3			N	-0-					28
01	3131	X	3009	-0-	-122	-0-	2940	3	69	9	N	63					91

TINDLE UNIT WELL #: 14 D RRCID -> 232837 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7938 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	964	-0-	-28	-0-	964	3			N	-0-					39
09	960	N	939	-0-	-21	-0-	939	3			N	-0-					39
10	1240	N	958	-0-	-282	-0-	958	3			N	-0-					39
11	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	3			N	-0-					39
12	961	N	960	-0-	-1	-0-	960	3			N	-0-					39
*01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BICKLE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232842 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 9045 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3601	-0-	-305	-0-	3567	3	34	9	N	31					65
09	3780	X	3570	-0-	-210	-0-	3518	3	52	9	N	47					112
10	3906	X	3740	-0-	-166	-0-	3740	3			N	-0-					112
11	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3575	3	140	9	N	127	108	1			131
12	3782	X	3518	-0-	-264	-0-	3506	3	12	9	N	11	107	1			35
01	3751	X	3502	-0-	-249	-0-	3502	3			N	-0-					35

TINDLE UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 232843 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7930 - 8862

08	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	1205	3			N	-0-					30
09	1170	N	1148	-0-	-22	-0-	1148	3			N	-0-					30
10	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	1179	3			N	-0-					30
11	1170	N	1132	-0-	-38	-0-	1132	3			N	-0-					30
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					30
*01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					30

TINDLE UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 232844 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7888 - 8764

08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2037	3	107	9	N	97	99	1			26
09	1980	N	1973	-0-	-7	-0-	1973	3			N	-0-					26
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					26
11	2070	N	1995	-0-	-75	-0-	1974	3	21	9	N	19					45
12	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					45
*01	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2055	3	80	9	N	73	93	1			25

WINNIE SMITH UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 232913 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8486

08	1147	N	1053	-0-	-94	-0-	1053	3			N	-0-					63
09	1170	N	1134	-0-	-36	-0-	1134	3			N	-0-					63
10	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	1073	3	2	9	N	2					65
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					65
12	1178	N	1060	-0-	-118	-0-	1060	3			N	-0-					65
*01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					65

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233003 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7858 - 8612

08	1426	N	1217	-0-	-209	-0-	1217	3			N	-0-					60
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					60
10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					60
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					60
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					60
*01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					60

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 233562 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 7892 - 8752

08	1891	N	1649	-0-	-242	-0-	1649	3			N	-0-					27
09	1680	N	1632	-0-	-48	-0-	1597	3	35	9	N	32					59
10	1705	N	1694	-0-	-11	-0-	1646	3	48	9	N	44	76	1			27
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					27
12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					27
*01	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					27

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233564 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7892 - 8732

08	2325	N	2240	-0-	-85	-0-	2240	3			N	-0-					65
09	2280	N	2181	-0-	-99	-0-	2181	3			N	-0-					65
10	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2210	3	56	9	N	51	88	1			28
11	2160	N	2063	-0-	-97	-0-	2063	3			N	-0-					28
12	2263	N	1957	-0-	-306	-0-	1957	3			N	-0-					28
01	2263	N	2228	-0-	-35	-0-	2228	3			N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 233565 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7894 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1731	-0-	-315	-0-	1731	3			N	-0-					30
09	1860	N	674	-0-	-1186	-0-	634	3	40	9	N	36					66
10	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2385	3	51	9	N	46	85	1			27
11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					27
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					27
01	2449	N	1775	-0-	-674	-0-	1775	3			N	-0-					27

TINDLE UNIT WELL #: 15 D RRCID -> 233602 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7948 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	N	2028	-0-	-669	-0-	2018	3	10	9	N	9					39
09	2190	N	1514	-0-	-676	-0-	1503	3	11	9	N	10					49
10	2573	N	1437	-0-	-1136	-0-	1437	3			N	-0-					49
11	1950	N	1348	-0-	-602	-0-	1336	3	12	9	N	11					60
12	1550	N	1349	-0-	-201	-0-	1349	3			N	-0-					60
01	1426	N	1300	-0-	-126	-0-	1300	3			N	-0-					60

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 233603 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7878 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	1598	3	41	9	N	37	89	1			25
09	1620	N	1551	-0-	-69	-0-	1551	3			N	-0-					25
10	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	1600	3			N	-0-					25
11	1590	N	1545	-0-	-45	-0-	1545	3			N	-0-					25
12	1612	N	1573	-0-	-39	-0-	1573	3			N	-0-					25
01	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	1547	3	46	9	N	42					67

HUEY, GRIFFIN WELL #: 8 D RRCID -> 233838 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7784 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	910	-0-	-51	-0-	907	3	3	9	N	3					87
09	960	N	888	-0-	-72	-0-	882	3	6	9	N	5					92
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					92
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	895	3	18	9	N	16	81	1			27
12	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	3			N	-0-					27
01	930	N	890	-0-	-40	-0-	882	3	8	9	N	7					34

HURLEY UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 233929 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7248 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	4590	-0-	-277	-0-	4560	3	30	9	Y	27					53
09	4620	X	4382	-0-	-238	-0-	4362	3	20	9	Y	18	56	1			15
10	4712	X	4438	-0-	-274	-0-	4413	3	25	9	Y	23					38
11	4470	X	4337	-0-	-133	-0-	4330	3	7	9	Y	6					44
12	4588	X	4318	-0-	-270	-0-	4278	3	40	9	Y	36	60	1			20
01	4588	X	4534	-0-	-54	-0-	4534	3			Y	-0-					20

TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 233930 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 7888 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1294	3	2	9	N	2					34
09	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1806	3	14	9	N	13					47
10	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					47
11	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2311	3	6	9	N	5					52
12	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					52
*01	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2196	3	14	9	N	13					65

HURLEY UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 233931 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7336 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2382	3	30	9	Y	27					53
09	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2260	3	20	9	Y	18	56	1			15
10	2387	N	2362	-0-	-25	-0-	2337	3	25	9	Y	23					38
11	2340	N	2226	-0-	-114	-0-	2219	3	7	9	Y	6					44
12	2356	N	2071	-0-	-285	-0-	2031	3	40	9	Y	36	60	1			20
01	2356	N	1704	-0-	-652	-0-	1704	3			Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MCCLENDON UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 236302 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8990 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3912	-0-	-118	-0-	3853	3	59	9	N	54	173	1			27
09	3840	X	3657	-0-	-183	-0-	3635	3	22	9	N	20					47
10	3968	X	3796	-0-	-172	-0-	3757	3	39	9	N	35					82
11	3810	X	3682	-0-	-128	-0-	3620	3	62	9	N	56	94	1			44
12	3875	X	3678	-0-	-197	-0-	3655	3	23	9	N	21					65
*01	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	3			N	-0-					65

STAHLMAN WELL #: 2 RRCID -> 236444 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8670 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1487	3	7	9	N	6					146
09	1680	N	1198	-0-	-482	-0-	1198	3			N	-0-					146
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					146
11	1440	N	1142	-0-	-298	-0-	1142	3			N	-0-					146
12	1240	N	1122	-0-	-118	-0-	1122	3			N	-0-					146
*01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					146

FOX WELL #: 12H RRCID -> 237365 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8280 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6537	3	44	9	N	40					140
09	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6599	3	111	9	N	101	187	1			54
10	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6891	3	1	9	N	1					55
11	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6445	3	22	9	N	20					75
12	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7401	3	14	9	N	13					88
*01	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	3			N	-0-					88

WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 237896 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7680 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	8817	3	9	9	N	8					35
09	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8261	3	72	9	N	65					100
10	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	8659	3	195	9	N	177	177	1			100
11	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	8104	3			N	-0-					100
12	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	8218	3	32	9	N	29					129
*01	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	8127	3	75	9	N	68	172	1			25

C. W. "A" WELL #: 32D RRCID -> 237897 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7474 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2057	3	11	9	N	10					64
09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1969	3	1	9	N	1					65
10	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2113	3	2	9	N	2					67
11	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2006	3	14	9	N	13					80
12	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	1974	3	45	9	N	41	81	1			40
*01	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					40

WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 237898 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7820 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	713	1	8845	3	N	-0-					37
09	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	690	1	8527	3	N	32					69
							35	9									
10	13570	X	13570	-0-	-0-	-0-	713	1	12811	3	N	42					111
							46	9									
11	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	690	1	10121	3	N	28					139
							31	9									
12	11982	X	11982	-0-	-0-	-0-	713	1	11199	3	N	64	173	1			30
							70	9									
*01	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	713	1	9317	3	N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

C. W. "A" WELL #: 29D RRCID -> 237899 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7450 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5799	3	51	9	N	46	106	1			39
09	5400	X	5292	-0-	-108	-0-	5292	3			N	-0-					39
10	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5613	3			N	-0-					39
11	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5557	3	29	9	N	26					65
12	5766	X	5634	-0-	-132	-0-	5555	3	79	9	N	72	112	1			25
01	5766	X	5739	-0-	-27	-0-	5739	3			N	-0-					25

C. W. "B" WELL #: 24D RRCID -> 237901 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7374 - 8030

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

FORMAN C WELL #: 301 RRCID -> 238437 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8338 - 8729

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMACK, J. E. GAS UNIT WELL #: 4BH RRCID -> 238583 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7710 - 10352

08	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	8323	3	31	9	N	28					55
09	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	8781	3	13	9	N	12					67
10	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	7898	3	153	9	N	139	179	1			27
11	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	3			N	-0-					27
12	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5104	3	88	9	N	80					107
*01	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					107

COCANOUGHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240387 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8280 - 10302

08	6045	X	5743	-0-	-302	-0-	5612	3	131	9	N	119	174	1			25
09	5940	X	5466	-0-	-474	-0-	5466	3			N	-0-					25
10	6138	X	5535	-0-	-603	-0-	5487	3	48	9	N	44					69
11	5940	X	4670	-0-	-1270	-0-	4664	3	6	9	N	5					74
12	6107	X	5198	-0-	-909	-0-	5186	3	12	9	N	11					85
01	5735	X	5059	-0-	-676	-0-	4973	3	86	9	N	78	136	1			27

BUCKLEY C WELL #: 19D RRCID -> 242142 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7956 - 8902

08	2294	N	2279	-0-	-15	-0-	2268	3	11	9	N	10					47
09	2250	N	2189	-0-	-61	-0-	2189	3			N	-0-					47
10	2294	N	2241	-0-	-53	-0-	2241	3			N	-0-					47
11	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2215	3	86	9	N	78	100	1			25
12	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					25
*01	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					25

C. W. "B" WELL #: 34H RRCID -> 242601 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8210 - 10952

08	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	10583	3			N	-0-					49
09	9750	X	9609	-0-	-141	-0-	9438	3	171	9	N	155	155	1			49
10	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	10473	3			N	-0-					49
11	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	10169	3			N	-0-					49
12	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	10887	3			N	-0-					49
*01	11089	X	11089	-0-	-0-	-0-	10882	3	207	9	N	188	188	1			49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244003 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8546 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	9098	3	155	9	N	141	174	1			27
09	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	8577	3	36	9	N	33					60
10	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	7789	3	165	9	N	150					210
11	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	8984	3			N	-0-	181	1			29
12	9424	X	8599	-0-	-825	-0-	8411	3	188	9	N	171	175	1			25
01	9238	X	8414	-0-	-824	-0-	8414	3			N	-0-					25

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 32BD RRCID -> 244011 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3451	-0-	-269	-0-	3449	3	2	9	N	2					62
09	3600	X	3264	-0-	-336	-0-	3185	3	79	9	N	72	74	1			60
10	3720	X	3165	-0-	-555	-0-	3165	3			N	-0-					60
11	3480	X	2726	-0-	-754	-0-	2718	3	8	9	N	7					67
12	3534	X	3086	-0-	-448	-0-	3084	3	2	9	N	2					69
01	3441	X	3129	-0-	-312	-0-	3030	3	99	9	N	90	130	1			29

SHIFFLETT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244095 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 9987 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	2744	-0-	-2309	-0-	10	1	2734	3	N	-0-					50
09	11277	X	11277	-0-	-0-	-0-	12	1	11237	3	N	25					75
							28	9									
10	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	12	1	6694	3	N	56					131
							62	9									
11	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	12	1	5523	3	N	69	173	1			27
							76	9									
12	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	12	1	11455	3	N	32					59
							35	9									
*01	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	12	1	10179	3	N	162	187	1			34
							178	9									

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244360 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8372 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7781	X	7338	-0-	-443	-0-	12	1	7298	3	N	25					52
							28	9									
09	7530	X	6767	-0-	-763	-0-	12	1	6590	3	N	150	177	1			25
							165	9									
10	7781	X	6824	-0-	-957	-0-	12	1	6755	3	N	52					77
							57	9									
11	7530	X	7075	-0-	-455	-0-	12	1	6929	3	N	122	172	1			27
							134	9									
12	6758	X	6714	-0-	-44	-0-	12	1	6666	3	N	33					60
							36	9									
01	6758	X	6687	-0-	-71	-0-	12	1	6521	3	N	140	172	1			28
							154	9									

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 33BD RRCID -> 244551 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7430 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	2164	-0-	-502	-0-	2164	3			N	-0-					13
09	2340	X	1898	-0-	-442	-0-	1896	3	2	9	N	2					15
10	2418	X	2295	-0-	-123	-0-	2295	3			N	-0-					15
11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2174	3	3	9	N	3					18
12	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2064	3	36	9	N	33					51
01	2294	N	1828	-0-	-466	-0-	1811	3	17	9	N	15	36	1			30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 42BD RRCID -> 245066 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7462 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3640	3	23	9	N	21	70	1			25
09	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3			N	-0-					25
10	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4123	3	2	9	N	2					27
11	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3561	3	6	9	N	5					32
12	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3682	3	3	9	N	3					35
*01	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	3			N	-0-					35

COCANOUGHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245491 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8260 - 10802

08	13144	X	13144	-0-	-0-	-0-	13142	3	2	9	N	2					42
09	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	10402	3			N	-0-					42
10	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	9679	3			N	-0-					42
11	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	10807	3			N	-0-					42
12	12586	X	11052	-0-	-1534	-0-	11052	3			N	-0-					42
01	12586	X	10466	-0-	-2120	-0-	10466	3			N	-0-					42

MCMURREY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 245561 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9056 - 11894

08	6510	X	6363	-0-	-147	-0-	6299	3	64	9	N	58	143	1			52
09	6300	X	6124	-0-	-176	-0-	6109	3	15	9	N	14					66
10	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	8180	3	67	9	N	61					127
11	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	7830	3	45	9	N	41					168
12	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	8183	3	46	9	N	42					210
01	8060	X	7892	-0-	-168	-0-	7892	3			N	-0-	98	1			112

MCMURREY RANCH WELL #: 601H RRCID -> 245562 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 8891 - 12511

08	8370	X	8245	-0-	-125	-0-	6	1	8222	3	N	15					89
							17	9									
09	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	6	1	8063	3	N	30					119
							33	9									
10	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	8368	3	64	9	N	58	65	1			112
11	8100	X	7505	-0-	-595	-0-	6	1	7499	3	N	-0-					112
12	8649	X	8171	-0-	-478	-0-	6	1	8079	3	N	78					190
							86	9									
01	8432	X	7859	-0-	-573	-0-	7859	3			N	-0-	11	1			179

C. W. "B" WELL #: 33H RRCID -> 245677 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8290 - 10872

08	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	10924	3	33	9	N	30					123
09	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	10551	3	80	9	N	73	169	1			27
10	10850	X	10077	-0-	-773	-0-	10052	3	25	9	N	23	27	1			23
11	10500	X	9431	-0-	-1069	-0-	9418	3	13	9	N	12					35
12	11222	X	9410	-0-	-1812	-0-	9228	3	182	9	N	165					200
01	10974	X	8681	-0-	-2293	-0-	8680	3	1	9	N	1	176	1			25

HURLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245947 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8020 - 9082

08	11160	X	10509	-0-	-651	-0-	10479	3	30	9	Y	27					53
09	10530	X	9815	-0-	-715	-0-	9795	3	20	9	Y	18	56	1			15
10	10881	X	10040	-0-	-841	-0-	10015	3	25	9	Y	23					38
11	10380	X	10000	-0-	-380	-0-	9993	3	7	9	Y	6					44
12	10695	X	10542	-0-	-153	-0-	10502	3	40	9	Y	36	60	1			20
01	10509	X	10220	-0-	-289	-0-	10220	3			Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MILLER, JANA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246381 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9078 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	4	1	6294	3	N	171	172	1			132
							188	9									
09	6180	X	6169	-0-	-11	-0-	4	1	6165	3	N	-0-					132
10	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6340	3	188	9	N	171	173	1			130
11	6270	X	5969	-0-	-301	-0-	4	1	5834	3	N	119					249
							131	9									
12	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	4	1	6590	3	N	56	84	1			221
							62	9									
*01	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6367	3	131	9	N	119	173	1			167

MILLER, JANA UNIT WELL #: 4D RRCID -> 246404 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 7876 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	2404	-0-	-14	-0-	4	1	2400	3	N	-0-					27
09	2310	N	2257	-0-	-53	-0-	4	1	2244	3	N	8					35
							9	9									
10	2387	N	2349	-0-	-38	-0-	2336	3	13	9	N	12					47
11	2340	N	2207	-0-	-133	-0-	4	1	2203	3	N	-0-					47
12	2325	N	2308	-0-	-17	-0-	4	1	2273	3	N	28					75
							31	9									
*01	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					75

HARRISON UNIT WELL #: 23H RRCID -> 246482 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8903 - 10313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11873	X	10972	-0-	-901	-0-	10951	3	21	9	N	19	71	1			70
09	11490	X	10676	-0-	-814	-0-	10676	3			N	-0-					70
10	11098	X	10919	-0-	-179	-0-	10919	3			N	-0-					70
11	10620	X	10618	-0-	-2	-0-	10575	3	43	9	N	39					109
12	10850	X	10669	-0-	-181	-0-	10669	3			N	-0-					109
01	10850	X	10513	-0-	-337	-0-	10513	3			N	-0-					109

HARRISON UNIT WELL #: 21H RRCID -> 248222 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8960 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8401	X	8251	-0-	-150	-0-	8145	3	106	9	N	96	96	1			27
09	8190	X	7779	-0-	-411	-0-	7754	3	25	9	N	23					50
10	8463	X	8225	-0-	-238	-0-	8225	3			N	-0-					50
11	8190	X	7507	-0-	-683	-0-	7385	3	122	9	N	111	134	1			27
12	8370	X	7523	-0-	-847	-0-	7454	3	69	9	N	63					90
01	8246	X	6849	-0-	-1397	-0-	6771	3	78	9	N	71	136	1			25

HARRISON UNIT WELL #: 24H RRCID -> 248566 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8975 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	9843	3	50	9	N	45					142
09	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	9504	3	33	9	N	30					172
10	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	9760	3	31	9	N	28	139	1			61
11	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	10036	3			N	-0-					61
12	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	11184	3			N	-0-					61
*01	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	10342	3			N	-0-					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MASH WELL #: 2H RRCID -> 248567 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9174 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	725	1	3515	3	N	77					107
							85	9									
09	3750	X	3477	-0-	-273	-0-	656	1	2726	3	N	86	166	1			27
							95	9									
10	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	725	1	3706	3	N	18					45
							20	9									
11	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	702	1	3946	3	N	-0-					45
12	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	725	1	4218	3	N	92	60	1			77
							101	9									
*01	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	725	1	3900	3	N	119	171	1			25
							131	9									

HUEY, SALLY WELL #: 7H RRCID -> 248988 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7754 - 11767

08	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6715	3	168	9	N	153	148	1			52
09	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6634	3	121	9	N	110					162
10	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6657	3	122	9	N	111	186	1			87
11	6480	X	6463	-0-	-17	-0-	6335	3	128	9	N	116					203
12	6975	X	6387	-0-	-588	-0-	6386	3	1	9	N	1	128	1			76
*01	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	7174	3	187	9	N	170	181	1			65

CRYSTELLE WAGGONER GAS UNIT WELL #: 40BH RRCID -> 248989 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8470 - 11839

08	9579	X	8574	-0-	-1005	-0-	8574	3			N	-0-					62
09	9270	X	6618	-0-	-2652	-0-	6618	3			N	-0-					62
10	9486	X	5703	-0-	-3783	-0-	5703	3			N	-0-					62
11	9180	X	8373	-0-	-807	-0-	8348	3	25	9	N	23					85
12	9052	X	7965	-0-	-1087	-0-	7919	3	46	9	N	42					127
01	8587	X	7201	-0-	-1386	-0-	7201	3			N	-0-					127

TINDLE A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248990 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8804 - 11790

08	20274	X	20274	-0-	-0-	-0-	20213	3	61	9	N	55	94	1			26
09	15879	X	15879	-0-	-0-	-0-	15835	3	44	9	N	40	39	1			27
10	14208	X	14208	-0-	-0-	-0-	14189	3	19	9	N	17					44
11	14146	X	14146	-0-	-0-	-0-	14134	3	12	9	N	11					55
12	17608	X	13688	-0-	-3920	-0-	13539	3	149	9	N	135	91	1			99
01	17608	X	12505	-0-	-5103	-0-	12505	3			N	-0-					99

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 34B RRCID -> 249503 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7452 - 8078

08	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					25
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					25
10	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					25
11	300	N	224	-0-	-76	-0-	224	3			N	-0-					25
12	1643	N	224	-0-	-1419	-0-	224	3			N	-0-					25
01	1643	N	117	-0-	-1526	-0-	117	3			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BLAKE-ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 249866 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8713 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	345	1	3634	3	N	-0-					84
09	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	598	1	4274	3	N	3					87
							3	9									
10	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	713	1	7630	3	N	-0-					87
11	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	690	1	7392	3	N	-0-					87
12	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	713	1	8271	3	N	2					89
							2	9									
*01	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	713	1	8387	3	N	10					99
							11	9									

FOX WELL #: 13H RRCID -> 249966 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8320 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	11329	3	66	9	N	60					100
09	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	10672	3	22	9	N	20	120	1			-0-
10	10458	X	10458	-0-	-0-	-0-	10414	3	44	9	N	40					40
11	9810	X	9650	-0-	-160	-0-	9613	3	37	9	N	34					74
12	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	9797	3	202	9	N	184	164	1			94
*01	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	9830	3			N	-0-					94

HARRISON UNIT WELL #: 22H RRCID -> 249970 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8854 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	6892	3	112	9	N	102	91	1			55
09	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6942	3	30	9	N	27					82
10	6231	X	6170	-0-	-61	-0-	6170	3			N	-0-					82
11	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	9438	3			N	-0-					82
12	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7802	3	128	9	N	116	173	1			25
*01	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	8769	3	132	9	N	120	54	1			91

BUCKLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250274 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8969 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8711	X	8648	-0-	-63	-0-	713	1	7891	3	N	40					67
							44	9									
09	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	690	1	7627	3	N	90	69	1			88
							99	9									
10	8742	X	8508	-0-	-234	-0-	713	1	7747	3	N	44					132
							48	9									
11	8460	X	8140	-0-	-320	-0-	690	1	7373	3	N	70	174	1			28
							77	9									
12	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	713	1	7549	3	N	36					64
							40	9									
*01	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	713	1	7395	3	N	-0-					64

MILLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250275 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9026 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	5842	-0-	-451	-0-	5790	3	52	9	N	47					94
09	6090	X	5650	-0-	-440	-0-	5571	3	79	9	N	72					166
10	6293	X	5842	-0-	-451	-0-	5842	3			N	-0-	138	1			28
11	5880	X	5780	-0-	-100	-0-	5710	3	70	9	N	64					92
12	5890	X	5843	-0-	-47	-0-	5843	3			N	-0-					92
*01	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5795	3	110	9	N	100	117	1			75

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 13 RRCID -> 250492 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7992 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	275	-0-	-283	-0-	264	3	11	9	Y	10					70
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	588	3	6	9	Y	5					75
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					75
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					75
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			Y	-0-					75
01	682	N	369	-0-	-313	-0-	369	3			Y	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
EVERS C UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250982 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8890 - 11657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8990	X	8942	-0-	-48	-0-	8942	3			N	-0-					27
09	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	8775	3	74	9	N	67	78	1			16
10	8990	X	8935	-0-	-55	-0-	8935	3			N	-0-					16
11	8700	X	7867	-0-	-833	-0-	7867	3			N	-0-					16
12	9145	X	8425	-0-	-720	-0-	8381	3	44	9	N	40					56
01	9145	X	8632	-0-	-513	-0-	8632	3			N	-0-					56

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 252422 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7766 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	242	1	1070	3	N	24					96
							26	9									
09	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	234	1	835	3	N	44	75	1			65
							48	9									
10	658	X	658	-0-	-0-	-0-	242	1	416	3	N	-0-					65
11	522	X	522	-0-	-0-	-0-	111	1	411	3	N	-0-					65
12	310	X	221	-0-	-89	-0-	4	1	217	3	N	-0-					65
*01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	107	1	340	3	N	-0-					65

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 252614 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8088 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6603	X	6556	-0-	-47	-0-	242	1	6280	3	N	31					176
							34	9									
09	6390	X	6146	-0-	-244	-0-	234	1	5812	3	N	91	149	1			118
							100	9									
10	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	230	1	6615	3	N	31					149
							34	9									
11	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	295	1	7158	3	N	25					174
							28	9									
12	5921	X	3936	-0-	-1985	-0-	349	1	3477	3	N	100	172	1			102
							110	9									
01	5921	X	4392	-0-	-1529	-0-	303	1	4089	3	N	-0-					102

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 7BH RRCID -> 252615 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8194 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	242	1	5003	3	N	3					55
							3	9									
09	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	234	1	5775	3	N	136	94	1			97
							150	9									
10	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	242	1	6022	3	N	-0-					97
11	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	295	1	8816	3	N	161	174	1			84
							177	9									
12	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	349	1	9189	3	N	-0-					84
*01	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	303	1	8832	3	N	162	162	1			84
							178	9									

COCANOUGHER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253043 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7920 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7812	X	7708	-0-	-104	-0-	713	1	6989	3	N	5					55
							6	9									
09	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	690	1	6075	3	N	-0-					55
10	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	713	1	5969	3	N	10					65
							11	9									
11	7470	X	5560	-0-	-1910	-0-	690	1	4859	3	N	10					75
							11	9									
12	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	713	1	4167	3	N	7					82
							8	9									
*01	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	690	1	4108	3	N	-0-					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253044 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8014 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253046 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8820 - 10539

08	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	6	1	4985	3	N	-0-					107
09	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	6	1	4692	3	N	84	164	1			27
							92	9									
10	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4806	3	102	9	N	93					120
11	4830	X	4559	-0-	-271	-0-	6	1	4553	3	N	-0-					120
12	4991	X	4867	-0-	-124	-0-	6	1	4855	3	N	5					125
							6	9									
01	4991	X	4847	-0-	-144	-0-	4731	3	116	9	N	105	185	1			45

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253049 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8259 - 10321

08	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	6	1	8485	3	N	194	180	1			40
							213	9									
09	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	6	1	8073	3	N	156	169	1			27
							172	9									
10	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	8178	3	124	9	N	113					140
11	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	6	1	7682	3	N	87	187	1			40
							96	9									
12	8525	X	8032	-0-	-493	-0-	6	1	7842	3	N	167	182	1			25
							184	9									
01	8525	X	7994	-0-	-531	-0-	7805	3	189	9	N	172	172	1			25

WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 253051 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8250 - 11152

08	22010	X	21167	-0-	-843	-0-	6	1	21131	3	N	27					77
							30	9									
09	21300	X	19237	-0-	-2063	-0-	6	1	19212	3	N	17					94
							19	9									
10	21359	X	18868	-0-	-2491	-0-	18844	3	24	9	N	22					116
11	20670	X	16811	-0-	-3859	-0-	6	1	16785	3	N	18					134
							20	9									
12	19809	X	17755	-0-	-2054	-0-	6	1	17690	3	N	54	162	1			26
							59	9									
01	19809	X	17214	-0-	-2595	-0-	17214	3			N	-0-					26

PARKEY B WELL #: 15H RRCID -> 253942 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9328 - 12038

08	9703	X	9241	-0-	-462	-0-	9241	3			N	-0-					126
09	9990	X	8440	-0-	-1550	-0-	8328	3	112	9	N	102	119	1			109
10	10323	X	9057	-0-	-1266	-0-	9057	3			N	-0-					109
11	9990	X	9692	-0-	-298	-0-	9589	3	103	9	N	94	102	1			101
12	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	9662	3	1	9	N	1	49	1			53
*01	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	9504	3	132	9	N	120	96	1			77

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253982 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8010 - 11332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

STAHLMAN WELL #: 1 RRCID -> 254436 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8650 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					81
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					81
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					81
11	690	N	500	-0-	-190	-0-	500	3			N	-0-					81
12	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	3			N	-0-					81
01	589	N	491	-0-	-98	-0-	491	3			N	-0-					81
08	9858	X	9580	-0-	-278	-0-	9453	3	127	9	N	115	105	1			127
09	9750	X	8958	-0-	-792	-0-	8845	3	113	9	N	103	69	1			161
10	10075	X	9082	-0-	-993	-0-	9081	3	1	9	N	1	109	1			53
11	9750	X	8431	-0-	-1319	-0-	8315	3	116	9	N	105					158
12	9300	X	8676	-0-	-624	-0-	8643	3	33	9	N	30	104	1			84
01	9300	X	8835	-0-	-465	-0-	8639	3	196	9	N	178	178	1			84

PARKEY B WELL #: 12H RRCID -> 254547 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9255 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	362	1	5951	3	N	25					102
							28	9									
09	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	351	1	5713	3	N	72					174
							79	9									
10	6324	X	5865	-0-	-459	-0-	357	1	5451	3	N	52	98	1			128
							57	9									
11	6150	X	3969	-0-	-2181	-0-	351	1	3527	3	N	83	108	1			103
							91	9									
12	5890	X	3739	-0-	-2151	-0-	362	1	3338	3	N	35	64	1			74
							39	9									
01	5890	X	4400	-0-	-1490	-0-	368	1	4032	3	N	-0-					74

SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254775 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9090 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	2788	-0-	-1552	-0-	362	1	2412	3	N	12					132
							13	9									
09	3960	X	2409	-0-	-1551	-0-	351	1	2045	3	N	12					144
							13	9									
10	3813	X	3265	-0-	-548	-0-	357	1	2895	3	N	13					157
							14	9									
11	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	351	1	4332	3	N	-0-					157
12	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	362	1	4630	3	N	52					209
							57	9									
*01	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	345	1	3653	3	N	-0-					209

STOCKER, EARNEST WELL #: 4H RRCID -> 254777 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7890 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	6	1	4549	3	N	19					96
							21	9									
09	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	6	1	3588	3	N	35					131
							39	9									
10	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3344	3	57	9	N	52					183
11	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	6	1	2987	3	N	42	74	1			151
							46	9									
12	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	6	1	4034	3	N	35					186
							39	9									
*01	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2912	3	73	9	N	66	174	1			78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STOCKER, EARNEST WELL #: 5H RRCID -> 254778 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 9302 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9145	X	8245	-0-	-900	-0-	6	1	8189	3	N	45					97
							50	9									
09	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	6	1	8891	3	N	84	129	1			52
							92	9									
10	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	9263	3	180	9	N	164	164	1			52
11	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	6	1	9103	3	N	-0-					52
12	9300	X	8939	-0-	-361	-0-	6	1	8734	3	N	181	171	1			62
							199	9									
01	9455	X	8930	-0-	-525	-0-	8930	3			N	-0-					62

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255339 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9292 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	3866	-0-	-474	-0-	713	1	3152	3	N	1					91
							1	9									
09	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	690	1	2955	3	N	30					121
							33	9									
10	3658	X	1196	-0-	-2462	-0-	713	1	465	3	N	16	68	1			69
							18	9									
11	3750	X	3441	-0-	-309	-0-	690	1	2751	3	N	-0-					69
12	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	713	1	4713	3	N	30					99
							33	9									
01	3100	X	946	-0-	-2154	-0-	713	1	233	3	N	-0-					99

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255355 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9551 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	713	1	2642	3	N	43	87	1			88
							47	9									
09	3690	X	3118	-0-	-572	-0-	690	1	2375	3	N	48					136
							53	9									
10	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	713	1	3329	3	N	42	114	1			64
							46	9									
11	3720	X	3179	-0-	-541	-0-	690	1	2489	3	N	-0-					64
12	3968	X	2516	-0-	-1452	-0-	713	1	1630	3	N	157	169	1			52
							173	9									
*01	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	713	1	3564	3	N	-0-					52

MCMURREY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 255360 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 8686 PERF.10255 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4256	-0-	-704	-0-	6	1	4205	3	N	41	76	1			82
							45	9									
09	4800	X	3990	-0-	-810	-0-	6	1	3978	3	N	5					87
							6	9									
10	4960	X	4027	-0-	-933	-0-	3998	3	29	9	N	26	69	1			44
11	4800	X	3587	-0-	-1213	-0-	6	1	3581	3	N	-0-					44
12	4588	X	3250	-0-	-1338	-0-	6	1	3233	3	N	10					54
							11	9									
01	4247	X	2815	-0-	-1432	-0-	2793	3	22	9	N	20					74

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255592 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 9205 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	725	1	3879	3	N	38	95	1			83
							42	9									
09	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	702	1	3536	3	N	24					107
							26	9									
10	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	725	1	3822	3	N	34	88	1			53
							37	9									
11	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	702	1	4248	3	N	-0-					53
12	4650	X	4363	-0-	-287	-0-	725	1	3580	3	N	53					106
							58	9									
01	4650	X	4306	-0-	-344	-0-	725	1	3581	3	N	-0-					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ROCK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255671 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8797 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18560	X	18560	-0-	-0-	-0-	6	1	18526	3	N	25					136
							28	9									
09	17223	X	17223	-0-	-0-	-0-	6	1	17194	3	N	21					157
							23	9									
10	17615	X	17615	-0-	-0-	-0-	17615	3			N	-0-					157
11	17017	X	17017	-0-	-0-	-0-	6	1	16892	3	N	108	161	1			104
							119	9									
12	18029	X	18029	-0-	-0-	-0-	6	1	17943	3	N	73					177
							80	9									
*01	17475	X	17475	-0-	-0-	-0-	23	1	17397	3	N	50	175	1			52
							55	9									

ROCK RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256069 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9374 - 13090

08	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	719	1	7402	3	N	35					109
							39	9									
09	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	696	1	7158	3	N	13					122
							14	9									
10	10579	X	10579	-0-	-0-	-0-	713	1	9866	3	N	-0-					122
11	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	696	1	9662	3	N	90					212
							99	9									
12	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	719	1	7882	3	N	48	158	1			102
							53	9									
*01	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	713	1	9352	3	N	-0-					102

BLAKE-ALLISON WELL #: 5H RRCID -> 256143 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8517 - 11509

08	9145	X	9132	-0-	-13	-0-	713	1	8419	3	N	-0-					36
09	8490	X	7423	-0-	-1067	-0-	690	1	6733	3	N	-0-					36
10	9083	X	6204	-0-	-2879	-0-	713	1	5491	3	N	-0-					36
11	8850	X	6121	-0-	-2729	-0-	690	1	5380	3	N	46					82
							51	9									
12	7905	X	3508	-0-	-4397	-0-	713	1	2789	3	N	5					87
							6	9									
01	7905	X	4646	-0-	-3259	-0-	713	1	3919	3	N	13					100
							14	9									

YOUNG, JEAN WELL #: 15H RRCID -> 256657 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8848 - 12070

08	11743	X	11743	-0-	-0-	-0-	11743	3			N	-0-					27
09	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	11830	3			N	-0-					27
10	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	12229	3	19	9	N	17					44
11	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	11242	3			N	-0-					44
12	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	12928	3			N	-0-					44
01	12245	X	10968	-0-	-1277	-0-	10946	3	22	9	N	20					64

ANDERSON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256764 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8757 - 11111

08	16247	X	16247	-0-	-0-	-0-	16247	3			N	-0-					45
09	15061	X	15061	-0-	-0-	-0-	15061	3			N	-0-					45
10	16140	X	16140	-0-	-0-	-0-	16140	3			N	-0-					45
11	15431	X	15431	-0-	-0-	-0-	15431	3			N	-0-					45
12	15562	X	15407	-0-	-155	-0-	15407	3			N	-0-					45
01	15562	X	14495	-0-	-1067	-0-	14495	3			N	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ANDERSON B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256813 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8748 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8277	X	8045	-0-	-232	-0-	8045	3			N	-0-					63
09	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	7895	3			N	-0-					63
10	7967	X	7677	-0-	-290	-0-	7673	3	4	9	N	4					67
11	7800	X	6243	-0-	-1557	-0-	6243	3			N	-0-					67
12	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	9406	3	12	9	N	11					78
*01	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	8580	3			N	-0-					78

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 7BH RRCID -> 256954 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8040 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	X	685	-0-	-1640	-0-	650	1	35	3	N	-0-					27
09	6780	X	701	-0-	-6079	-0-	512	1	189	3	N	-0-					27
10	7006	X	194	-0-	-6812	-0-	184	1	10	3	N	-0-					27
11	6780	X	270	-0-	-6510	-0-	98	1	172	3	N	-0-					27
*12	942	X	942	-0-	-0-	-0-	719	1	223	3	N	-0-					27
01	T. A.		740	-0-	740	740	713	1	27	3	N	-0-					27

BLAKE-ALLISON WELL #: 6H RRCID -> 257271 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 9174 - 11336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	8297	3	22	9	N	20					72
09	14124	X	14124	-0-	-0-	-0-	14124	3			N	-0-					72
10	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	10139	3			N	-0-					72
11	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	8396	3	72	9	N	65					137
12	10478	X	7711	-0-	-2767	-0-	7711	3			N	-0-					137
01	10478	X	2918	-0-	-7560	-0-	2918	3			N	-0-					137

FORMAN WELL #: 5H RRCID -> 257559 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9021 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7319	3	11	9	N	10					76
09	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	6990	3	11	9	N	10					86
10	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	7292	3			N	-0-					86
11	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7090	3	13	9	N	12					98
12	7316	X	5491	-0-	-1825	-0-	5484	3	7	9	N	6					104
01	7316	X	7212	-0-	-104	-0-	7190	3	22	9	N	20					124

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 258319 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 9136 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					67
09	4200	X	35	-0-	-4165	-0-	35	1			N	-0-					67
10	4340	X	392	-0-	-3948	-0-	150	1	243	3	N	-0-					67
11	4200	X	196	-0-	-4004	-0-	138	1	58	3	N	-0-					67
12	T. A.		2387	-0-	2387	2387	127	1	2260	3	N	-0-					67
01	T. A.		8957	-0-	8957	11344	357	1	8534	3	N	60					127
							66	9									

SITZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258326 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9075 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	3049	-0-	-1756	-0-	362	1	2672	3	Y	14					94
							15	9									
09	3630	X	3404	-0-	-226	-0-	351	1	3034	3	Y	17					111
							19	9									
10	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	357	1	8475	3	Y	28					139
							31	9									
11	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	351	1	8289	3	Y	-0-					139
12	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	362	1	8170	3	Y	79	164	1			54
							87	9									
*01	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	357	1	8104	3	Y	-0-					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

FORMAN B WELL #: 15H RRCID -> 258361 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8908 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14260	X	8374	-0-	-5886	-0-	368	1	7987	3	N	17	159	1			54
							19	9									
09	13765	X	13765	-0-	-0-	-0-	357	1	13408	3	N	-0-					54
10	18375	X	18375	-0-	-0-	-0-	368	1	17827	3	N	163	162	1			55
							179	9									
11	18111	X	18111	-0-	-0-	-0-	357	1	17570	3	N	167	167	1			55
							184	9									
12	19803	X	19803	-0-	-0-	-0-	368	1	19357	3	N	71					126
							78	9									
*01	19520	X	19520	-0-	-0-	-0-	368	1	18975	3	N	161	173	1			114
							177	9									

FORMAN B WELL #: 30H RRCID -> 258550 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8990 - 12032

08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258710 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8807 - 11269

08	13937	X	13937	-0-	-0-	-0-	6	1	13931	3	N	-0-					52
09	16537	X	16537	-0-	-0-	-0-	6	1	16531	3	N	-0-					52
10	15267	X	15267	-0-	-0-	-0-	15267	3			N	-0-					52
11	15015	X	15015	-0-	-0-	-0-	6	1	15009	3	N	-0-					52
12	17081	X	14463	-0-	-2618	-0-	6	1	14311	3	N	133					185
							146	9									
01	17081	X	13942	-0-	-3139	-0-	13929	3	13	9	N	12	97	1			100

SITZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258882 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9177 - 12309

08	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	362	1	8297	3	Y	45					191
							50	9									
09	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	351	1	7657	3	Y	57	171	1			77
							63	9									
10	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	357	1	9124	3	Y	62					139
							68	9									
11	7500	X	7450	-0-	-50	-0-	351	1	7099	3	Y	-0-					139
12	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	362	1	8297	3	Y	103	167	1			75
							113	9									
01	7750	X	6102	-0-	-1648	-0-	357	1	5745	3	Y	-0-					75

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259001 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9380 - 12485

08	17638	X	17638	-0-	-0-	-0-	6	1	17541	3	N	83	121	1			114
							91	9									
09	16201	X	16201	-0-	-0-	-0-	6	1	16195	3	N	-0-					114
10	15500	X	14980	-0-	-520	-0-	14980	3			N	-0-					114
11	15000	X	11781	-0-	-3219	-0-	6	1	11775	3	N	-0-					114
12	18259	X	12667	-0-	-5592	-0-	6	1	12540	3	N	110					224
							121	9									
01	17639	X	13651	-0-	-3988	-0-	13590	3	61	9	N	55	116	1			163

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 259023 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8270 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	713	1	8565	3	N	54					151
							59	9									
09	9000	X	8759	-0-	-241	-0-	656	1	8037	3	N	60					211
							66	9									
10	9300	X	8233	-0-	-1067	-0-	564	1	7570	3	N	90	154	1			147
							99	9									
11	9000	X	7971	-0-	-1029	-0-	552	1	7339	3	N	73	167	1			53
							80	9									
12	8246	X	8115	-0-	-131	-0-	587	1	7443	3	N	77					130
							85	9									
*01	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	357	1	8449	3	N	86	163	1			53
							95	9									

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 34H RRCID -> 259065 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9242 - 12099

08	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	644	1	9771	3	N	38					139
							42	9									
09	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	667	1	10798	3	N	27					166
							30	9									
10	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	713	1	11701	3	N	53	170	1			49
							58	9									
11	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	541	1	10863	3	N	32					81
							35	9									
12	11873	X	10693	-0-	-1180	-0-	414	1	10195	3	N	76					157
							84	9									
01	12090	X	7264	-0-	-4826	-0-	391	1	6803	3	N	64	169	1			52
							70	9									

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 35H RRCID -> 259245 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9109 - 12516

08	7285	X	6807	-0-	-478	-0-	165	1	6598	3	N	40					186
							44	9									
09	7050	X	6296	-0-	-754	-0-	161	1	6093	3	N	38	186	1			38
							42	9									
10	6944	X	6507	-0-	-437	-0-	12	1	6406	3	N	81					119
							89	9									
11	6720	X	6194	-0-	-526	-0-	12	1	6160	3	N	20					139
							22	9									
12	6758	X	6396	-0-	-362	-0-	12	1	6294	3	N	82	115	1			106
							90	9									
01	6758	X	6627	-0-	-131	-0-	12	1	6615	3	N	-0-					106

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 25H RRCID -> 259246 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9431 - 12044

08	11005	X	10609	-0-	-396	-0-	96	1	10461	3	N	47					117
							52	9									
09	10650	X	10170	-0-	-480	-0-	23	1	10110	3	N	34					151
							37	9									
10	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	35	1	11258	3	N	63	162	1			52
							69	9									
11	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	11071	3	28	9	N	25					77
12	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	11266	3	55	9	N	50					127
01	10850	X	10776	-0-	-74	-0-	10776	3			N	-0-					127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BLAKE-ALLISON WELL #: 7H RRCID -> 259522 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 9175 - 12362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	725	1	4962	3	N	-0-					122
09	3150	X	885	-0-	-2265	-0-	702	1	183	3	N	-0-					122
10	3875	X	758	-0-	-3117	-0-	725	1	33	3	N	-0-					122
11	3750	X	778	-0-	-2972	-0-	702	1	61	3	N	14					136
							15	9									
12	421	X	421	-0-	-0-	-0-	380	1	41	3	N	-0-					136
*01	737	X	737	-0-	-0-	-0-	679	1	58	3	N	-0-					136

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 259711 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9148 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	69	1	8915	3	N	44					110
							48	9									
09	8400	X	8365	-0-	-35	-0-	8332	3	33	9	N	30					140
10	8680	X	8012	-0-	-668	-0-	7784	3	228	9	N	207	157	1			190
11	8400	X	7377	-0-	-1023	-0-	150	1	7199	3	N	25					77
							28	9									
12	9052	X	7882	-0-	-1170	-0-	299	1	7528	3	N	50					127
							55	9									
01	9021	X	7610	-0-	-1411	-0-	322	1	7288	3	N	-0-					127

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 28H RRCID -> 259829 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9297 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7626	X	6707	-0-	-919	-0-	464	1	6190	3	N	48					187
							53	9									
09	7380	X	6654	-0-	-726	-0-	518	1	6088	3	N	44	162	1			69
							48	9									
10	7626	X	7391	-0-	-235	-0-	679	1	6668	3	N	40					109
							44	9									
11	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	690	1	8008	3	N	30					139
							33	9									
12	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	713	1	7766	3	N	96	183	1			52
							106	9									
*01	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	713	1	6956	3	N	-0-					52

DECATUR RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260002 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8350 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	282	1	9114	3	N	79					110
							87	9									
09	9600	X	8215	-0-	-1385	-0-	132	1	8083	3	N	-0-					110
10	9920	X	7850	-0-	-2070	-0-	357	1	7482	3	N	10					120
							11	9									
11	9600	X	8307	-0-	-1293	-0-	121	1	8052	3	N	122	177	1			65
							134	9									
12	9703	X	8445	-0-	-1258	-0-	224	1	8204	3	N	15					80
							17	9									
01	9486	X	8558	-0-	-928	-0-	288	1	8127	3	N	130	183	1			27
							143	9									

DECATUR RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260325 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7864 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	443	1	6116	3	N	64					89
							70	9									
09	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	569	1	5207	3	N	107	171	1			25
							118	9									
10	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	357	1	5063	3	N	4					29
							4	9									
11	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	581	1	5355	3	N	31					60
							34	9									
12	6634	X	5950	-0-	-684	-0-	500	1	5383	3	N	61					121
							67	9									
01	6634	X	5839	-0-	-795	-0-	426	1	5322	3	N	83	174	1			30
							91	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ROCK RANCH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260482 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8673 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	719	1	8833	3	N	9					34
							10	9									
09	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	696	1	9282	3	N	46					80
							51	9									
10	10716	X	10716	-0-	-0-	-0-	713	1	10003	3	N	-0-					80
11	10020	X	9453	-0-	-567	-0-	696	1	8709	3	N	44					124
							48	9									
12	9362	X	5978	-0-	-3384	-0-	581	1	5386	3	N	10					134
							11	9									
*01	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	713	1	8893	3	N	31	97	1			68
							34	9									

ROCK RANCH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260732 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8702 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10044	X	5336	-0-	-4708	-0-	52	1	5276	3	N	7					114
							8	9									
09	9990	X	5535	-0-	-4455	-0-	6	1	5515	3	N	13					127
							14	9									
10	10385	X	1152	-0-	-9233	-0-	253	1	899	3	N	-0-					127
11	10050	X	479	-0-	-9571	-0-	213	1	266	3	N	-0-					127
12	2976	X	2473	-0-	-503	-0-	374	1	2097	3	N	2					129
							2	9									
*01	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	713	1	7294	3	N	12					141
							13	9									

YOUNG, JEAN WELL #: 17H RRCID -> 260733 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8989 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9083	X	8325	-0-	-758	-0-	12	1	8313	3	N	-0-					72
09	8940	X	7199	-0-	-1741	-0-	12	1	7089	3	N	89	90	1			71
							98	9									
10	9238	X	5860	-0-	-3378	-0-	12	1	5823	3	N	23					94
							25	9									
11	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	12	1	10966	3	N	-0-					94
12	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	12	1	10720	3	N	-0-					94
*01	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	12	1	10645	3	N	-0-					94

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 22D RRCID -> 260737 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 7868 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					69
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 261813 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8998 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6169	X	5999	-0-	-170	-0-	863	1	5092	3	N	40	35	1			76
							44	9									
09	5970	X	5856	-0-	-114	-0-	835	1	5021	3	N	-0-					76
10	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	863	1	5516	3	N	6					82
							7	9									
11	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	835	1	5454	3	N	10					92
							11	9									
12	5487	X	5296	-0-	-191	-0-	668	1	4553	3	N	68					160
							75	9									
*01	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	863	1	5075	3	N	-0-	81	1			79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 261814 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 8522 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

YOUNG, JEAN WELL #: 16H RRCID -> 261836 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8746 - 12190

08	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	12	1	9700	3	N	-0-					56
09	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	12	1	11056	3	N	-0-					56
10	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	12	1	11376	3	N	-0-					56
11	9150	X	7683	-0-	-1467	-0-	12	1	7671	3	N	-0-					56
12	11439	X	8297	-0-	-3142	-0-	12	1	8244	3	N	37					93
							41	9									
01	11439	X	8093	-0-	-3346	-0-	12	1	8060	3	N	19					112
							21	9									

FORMAN WELL #: 8H RRCID -> 261839 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9067 - 11320

08	13020	X	6143	-0-	-6877	-0-	276	1	5847	3	Y	18					40
							20	9									
09	11370	X	5633	-0-	-5737	-0-	5581	3	52	9	Y	47					87
10	11377	X	8569	-0-	-2808	-0-	12	1	8488	3	Y	64					151
							70	9									
11	9120	X	7030	-0-	-2090	-0-	6991	3	39	9	Y	35	159	1			27
12	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	322	1	7714	3	Y	20					47
							22	9									
*01	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	219	1	7727	3	Y	44					91
							48	9									

FORMAN WELL #: 12H RRCID -> 261840 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9018 - 11059

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261884 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 1050 - 12500

08	14384	X	14384	-0-	-0-	-0-	362	1	13885	3	Y	124	201	1			100
							136	9									
09	12473	X	12473	-0-	-0-	-0-	385	1	12000	3	Y	80					180
							88	9									
10	7750	X	7112	-0-	-638	-0-	357	1	6719	3	Y	33					213
							36	9									
11	13353	X	13353	-0-	-0-	-0-	351	1	12912	3	Y	82	232	1			63
							90	9									
12	13223	X	13223	-0-	-0-	-0-	362	1	12792	3	Y	63					126
							69	9									
*01	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	357	1	11140	3	Y	50					176
							55	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KRUM JOINT VENTURE WELL #: 11H RRCID -> 262021 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8872 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	6	1	7620	3	N	60	169	1			49
							66	9									
09	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	6	1	7536	3	N	111	62	1			98
							122	9									
10	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7578	3			N	-0-					98
11	7440	X	7070	-0-	-370	-0-	6	1	7064	3	N	-0-					98
12	7626	X	7408	-0-	-218	-0-	6	1	7235	3	N	152					250
							167	9									
01	7626	X	7349	-0-	-277	-0-	7349	3			N	-0-					250

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 12H RRCID -> 262023 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8764 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	6	1	7222	3	N	23					75
							25	9									
09	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	6	1	7643	3	N	105	128	1			52
							116	9									
10	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8284	3	178	9	N	162	77	1			137
11	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	6	1	7935	3	N	-0-					137
12	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	6	1	7934	3	N	43					180
							47	9									
01	7626	X	7578	-0-	-48	-0-	7578	3			N	-0-					180

FORMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262057 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8824 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19375	X	11264	-0-	-8111	-0-	12	1	11195	3	N	52					149
							57	9									
09	18750	X	10792	-0-	-7958	-0-	23	1	10734	3	N	32	128	1			53
							35	9									
10	19375	X	9684	-0-	-9691	-0-	12	1	9672	3	N	-0-					53
11	18750	X	9467	-0-	-9283	-0-	12	1	9374	3	N	74					127
							81	9									
12	10385	X	9693	-0-	-692	-0-	12	1	9582	3	N	90	166	1			51
							99	9									
01	10385	X	9589	-0-	-796	-0-	9589	3			N	-0-					51

FORMAN D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262104 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9032 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17458	X	17458	-0-	-0-	-0-	17374	3	84	9	N	76					187
09	15938	X	15938	-0-	-0-	-0-	81	1	15831	3	N	24	146	1			65
							26	9									
10	15568	X	15568	-0-	-0-	-0-	15568	3			N	-0-					65
11	14814	X	14814	-0-	-0-	-0-	14689	3	125	9	N	114					179
12	17329	X	15789	-0-	-1540	-0-	15635	3	154	9	N	140	223	1			96
01	17329	X	14982	-0-	-2347	-0-	14982	3			N	-0-					96

FORMAN WELL #: 7H RRCID -> 262133 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9013 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	12265	-0-	9165	26575	345	1	11878	3	Y	38					115
							42	9									
09	38720	X	12145	-0-	-26575	-0-	552	1	11540	3	Y	48					163
							53	9									
10	14100	X	14100	-0-	-0-	-0-	449	1	13574	3	Y	71	179	1			55
							78	9									
11	14330	X	14330	-0-	-0-	-0-	598	1	13687	3	Y	41					96
							45	9									
12	11470	X	3111	-0-	-8359	-0-	276	1	2802	3	Y	30					126
							33	9									
*01	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	495	1	11311	3	Y	31					157
							34	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BISHOP A WELL #: 4H RRCID -> 262292 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8311 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	4029	-0-	-404	-0-	725	1	3302	3	N	2					67
							2	9									
09	3960	X	3381	-0-	-579	-0-	702	1	2679	3	N	-0-					67
10	4092	X	4019	-0-	-73	-0-	725	1	3281	3	N	12					79
							13	9									
11	3960	X	2557	-0-	-1403	-0-	702	1	1849	3	N	5					84
							6	9									
12	4061	X	2338	-0-	-1723	-0-	725	1	1613	3	N	-0-					84
01	4030	X	2421	-0-	-1609	-0-	725	1	1696	3	N	-0-					84

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262619 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8980 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11315	X	6211	-0-	-5104	-0-	362	1	5791	3	Y	53					179
							58	9									
09	10950	X	10432	-0-	-518	-0-	316	1	10049	3	Y	61	154	1			86
							67	9									
10	11410	X	11410	-0-	-0-	-0-	357	1	10965	3	Y	80					166
							88	9									
11	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	351	1	10528	3	Y	82	167	1			81
							90	9									
12	11346	X	10530	-0-	-816	-0-	362	1	10036	3	Y	120					201
							132	9									
01	11346	X	9995	-0-	-1351	-0-	357	1	9586	3	Y	47	167	1			81
							52	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 8H RRCID -> 262677 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9610 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7099	X	5067	-0-	-2032	-0-	725	1	4253	3	N	81					187
							89	9									
09	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	702	1	5825	3	N	24	159	1			52
							26	9									
10	12731	X	12731	-0-	-0-	-0-	725	1	12006	3	N	-0-					52
11	12160	X	12160	-0-	-0-	-0-	702	1	11458	3	N	-0-					52
12	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	725	1	10503	3	N	91					143
							100	9									
01	12741	X	11050	-0-	-1691	-0-	725	1	10281	3	N	40					183
							44	9									

STONE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262770 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8182 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14294	X	14294	-0-	-0-	-0-	719	1	13575	3	N	-0-					53
09	14874	X	14874	-0-	-0-	-0-	696	1	14121	3	N	52	52	1			53
							57	9									
10	14133	X	14133	-0-	-0-	-0-	713	1	13420	3	N	-0-					53
11	13295	X	13295	-0-	-0-	-0-	696	1	12599	3	N	-0-					53
12	13570	X	13570	-0-	-0-	-0-	719	1	12771	3	N	73	72	1			54
							80	9									
*01	12279	X	12279	-0-	-0-	-0-	713	1	11566	3	N	-0-					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

STONE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263643 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8302 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19759	X	19759	-0-	-0-	-0-	6	1	19753	3	N	-0-					107
09	15731	X	15731	-0-	-0-	-0-	6	1	15678	3	N	43	123	1			27
							47	9									
10	13237	X	13064	-0-	-173	-0-	13030	3	34	9	N	31					58
11	13358	X	13358	-0-	-0-	-0-	29	1	13307	3	N	20					78
							22	9									
12	21452	X	11849	-0-	-9603	-0-	6	1	11775	3	N	62	113	1			27
							68	9									
01	19747	X	11283	-0-	-8464	-0-	11283	3			N	-0-					27

FORMAN C WELL #: 2H RRCID -> 263644 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8698 - 12540

08	10599	X	10599	-0-	-0-	-0-	12	1	10547	3	N	36					106
							40	9									
09	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	12	1	10998	3	N	38					144
							42	9									
10	10540	X	10251	-0-	-289	-0-	12	1	10239	3	N	-0-					144
11	10260	X	9128	-0-	-1132	-0-	12	1	9050	3	N	60	154	1			50
							66	9									
12	11408	X	10263	-0-	-1145	-0-	12	1	10170	3	N	74					124
							81	9									
01	11408	X	10216	-0-	-1192	-0-	12	1	10171	3	N	30					154
							33	9									

BLAKE-ALLISON A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263770 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9028 - 12105

08	8587	X	7970	-0-	-617	-0-	713	1	7251	3	N	5					84
							6	9									
09	8160	X	7422	-0-	-738	-0-	690	1	6732	3	N	-0-					84
10	8277	X	7990	-0-	-287	-0-	713	1	7277	3	N	-0-					84
11	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	690	1	7437	3	N	-0-					84
12	7967	X	7536	-0-	-431	-0-	713	1	6691	3	N	120					204
							132	9									
01	7998	X	7585	-0-	-413	-0-	713	1	6844	3	N	25	165	1			64
							28	9									

FORMAN-BROWN WELL #: 1H RRCID -> 263897 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9108 - 12250

08	9455	X	8043	-0-	-1412	-0-	725	1	7276	3	N	38	164	1			53
							42	9									
09	9420	X	7086	-0-	-2334	-0-	702	1	6384	3	N	-0-					53
10	12027	X	12027	-0-	-0-	-0-	725	1	11302	3	N	-0-					53
11	12577	X	12577	-0-	-0-	-0-	702	1	11708	3	N	152	155	1			50
							167	9									
12	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	725	1	8837	3	N	-0-					50
*01	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	725	1	11001	3	N	-0-					50

FORSYTHE SPEER WELL #: 3H RRCID -> 264131 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7060 - 11562

08	6045	X	5254	-0-	-791	-0-	719	1	4535	3	Y	-0-					109
09	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	696	1	5115	3	Y	-0-					109
10	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	713	1	5597	3	Y	-0-					109
11	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	696	1	5409	3	Y	-0-					109
12	6014	X	5900	-0-	-114	-0-	719	1	5181	3	Y	-0-					109
01	6324	X	6159	-0-	-165	-0-	713	1	5400	3	Y	42	124	1			27
							46	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
DECATUR RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264187 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8364 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7099	X	2433	-0-	-4666	-0-	472	1	1962	3	N	-0-					65
09	6870	X	415	-0-	-6455	-0-	104	1	311	3	N	-0-					65
10	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	725	1	6212	3	N	5					70
							6	9									
11	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	702	1	5795	3	N	19					89
							21	9									
12	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	725	1	5462	3	N	5					94
							6	9									
01	6944	X	6140	-0-	-804	-0-	725	1	5415	3	N	-0-					94

FORSYTHE PRYOR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264215 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7077 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	725	1	2410	3	N	60					154
							66	9									
09	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	702	1	2001	3	N	-0-					154
10	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	725	1	1533	3	N	13					167
							14	9									
11	2130	X	2116	-0-	-14	-0-	702	1	1414	3	N	-0-					167
12	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	725	1	2369	3	N	5					172
							6	9									
*01	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	725	1	1910	3	N	46	172	1			46
							51	9									

BUCKLEY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264251 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8590 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3344	-0-	-500	-0-	12	1	3303	3	N	27					134
							30	9									
09	3720	X	3331	-0-	-389	-0-	12	1	3287	3	N	29	112	1			51
							32	9									
10	3844	X	3579	-0-	-265	-0-	12	1	3539	3	N	25					76
							28	9									
11	3600	X	3172	-0-	-428	-0-	12	1	3132	3	N	25					101
							28	9									
12	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	12	1	3711	3	N	28					129
							31	9									
*01	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	12	1	3723	3	N	-0-					129

FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264305 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7320 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	2677	-0-	-764	-0-	362	1	2303	3	N	10					107
							11	9									
09	3330	X	2393	-0-	-937	-0-	351	1	2042	3	N	-0-					107
10	3441	X	2857	-0-	-584	-0-	357	1	2500	3	N	-0-					107
11	3090	X	2859	-0-	-231	-0-	351	1	2508	3	N	-0-					107
12	1798	X	1358	-0-	-440	-0-	259	1	1099	3	N	-0-					107
*01	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	265	1	1942	3	N	74	154	1			27
							81	9									

FORSYTHE SPEER WELL #: 2H RRCID -> 264312 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7158 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8215	X	7847	-0-	-368	-0-	6	1	7799	3	Y	39					141
							43	9									
09	7860	X	7141	-0-	-719	-0-	6	1	7135	3	Y	-0-					141
10	8122	X	7466	-0-	-656	-0-	7387	3	79	9	Y	72	159	1			54
11	7860	X	6738	-0-	-1122	-0-	6	1	6732	3	Y	-0-					54
12	7998	X	6378	-0-	-1620	-0-	6	1	6372	3	Y	-0-					54
01	7843	X	6492	-0-	-1351	-0-	6404	3	88	9	Y	80	49	1			85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORSYTHE SPEER WELL #: 6H RRCID -> 264392 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7306 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6634	X	5382	-0-	-1252	-0-	362	1	5007	3	N	12					82
							13	9									
09	6420	X	5132	-0-	-1288	-0-	351	1	4781	3	N	-0-					82
10	6634	X	5414	-0-	-1220	-0-	357	1	5050	3	N	7					89
							8	9									
11	5400	X	4837	-0-	-563	-0-	351	1	4486	3	N	-0-					89
12	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	466	1	4752	3	N	8					97
							9	9									
*01	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	426	1	4617	3	N	-0-					97

EAGLE FARMS B WELL #: 4H RRCID -> 264405 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8879 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	2569	-0-	-841	-0-	518	1	2048	3	Y	4					44
							4	9									
09	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	501	1	3394	3	Y	38					82
							42	9									
10	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	512	1	4148	3	Y	20					102
							22	9									
11	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	501	1	3172	3	Y	-0-					102
12	4061	X	3421	-0-	-640	-0-	517	1	2802	3	Y	93	168	1			27
							102	9									
*01	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	495	1	6020	3	Y	75					102
							83	9									

FORMAN C WELL #: 1H RRCID -> 264437 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8921 - 11848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10850	X	9011	-0-	-1839	-0-	633	1	8354	3	N	22					77
							24	9									
09	16257	X	16257	-0-	-0-	-0-	219	1	15959	3	N	72					149
							79	9									
10	15081	X	15081	-0-	-0-	-0-	58	1	14959	3	N	59	181	1			27
							65	9									
11	15789	X	15789	-0-	-0-	-0-	12	1	15738	3	N	35					62
							39	9									
12	16244	X	16076	-0-	-168	-0-	12	1	15974	3	N	82					144
							90	9									
01	16244	X	15142	-0-	-1102	-0-	35	1	14927	3	N	164	164	1			144
							180	9									

ROCK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264439 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8942 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13299	X	12086	-0-	-1213	-0-	725	1	11338	3	N	21					78
							23	9									
09	12870	X	7762	-0-	-5108	-0-	702	1	7034	3	N	24					102
							26	9									
10	13299	X	7350	-0-	-5949	-0-	725	1	6625	3	N	-0-					102
11	11700	X	8977	-0-	-2723	-0-	702	1	8244	3	N	28					130
							31	9									
12	6665	X	4389	-0-	-2276	-0-	725	1	3647	3	N	15					145
							17	9									
01	6665	X	2476	-0-	-4189	-0-	725	1	1751	3	N	-0-					145

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WILEY WELL #: 1H RRCID -> 264471 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8825 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	725	1	11490	3	N	19					120
							21	9									
09	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	702	1	10214	3	N	77	170	1			27
							85	9									
10	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	725	1	10009	3	N	-0-					27
11	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	702	1	9773	3	N	78					105
							86	9									
12	12245	X	10544	-0-	-1701	-0-	725	1	9730	3	N	81	159	1			27
							89	9									
01	12245	X	11217	-0-	-1028	-0-	725	1	10462	3	N	27					54
							30	9									

ROCK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264485 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8988 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8122	X	6187	-0-	-1935	-0-	725	1	5456	3	N	5					106
							6	9									
09	7860	X	4878	-0-	-2982	-0-	702	1	4148	3	N	25					131
							28	9									
10	8122	X	4647	-0-	-3475	-0-	725	1	3922	3	N	-0-					131
11	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	702	1	9183	3	N	23					154
							25	9									
12	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	725	1	9774	3	N	37					191
							41	9									
*01	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	725	1	9267	3	N	60	154	1			97
							66	9									

DECATUR RANCH D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8253 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	362	1	10359	3	N	103	178	1			49
							113	9									
09	9540	X	6695	-0-	-2845	-0-	351	1	6310	3	N	31					80
							34	9									
10	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	357	1	9430	3	N	126	181	1			25
							139	9									
11	10470	X	8985	-0-	-1485	-0-	351	1	8418	3	N	196	179	1			42
							216	9									
12	10819	X	8752	-0-	-2067	-0-	362	1	8192	3	N	180	183	1			39
							198	9									
01	10819	X	9063	-0-	-1756	-0-	357	1	8706	3	N	-0-					39

ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264603 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9053 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6634	X	5959	-0-	-675	-0-	725	1	5135	3	N	90					163
							99	9									
09	6420	X	5787	-0-	-633	-0-	702	1	4984	3	N	92	179	1			76
							101	9									
10	6634	X	6506	-0-	-128	-0-	725	1	5685	3	N	87					163
							96	9									
11	6420	X	5981	-0-	-439	-0-	702	1	5212	3	N	61	166	1			58
							67	9									
12	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	725	1	5934	3	N	105					163
							116	9									
*01	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	725	1	5380	3	N	89	168	1			84
							98	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
DECATUR RANCH E UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264674 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8362 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	4224	-0-	-240	-0-	362	1	3836	3	N	23					147
							25	9									
09	4320	X	3914	-0-	-406	-0-	351	1	3487	3	N	69	162	1			54
							76	9									
10	4464	X	3951	-0-	-513	-0-	357	1	3594	3	N	-0-					54
11	4230	X	3538	-0-	-692	-0-	351	1	3145	3	N	38					92
							42	9									
12	4371	X	3316	-0-	-1055	-0-	362	1	2937	3	N	15					107
							17	9									
01	4216	X	4005	-0-	-211	-0-	357	1	3648	3	N	-0-					107

ROCK RANCH H UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264781 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8889 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16120	X	12817	-0-	-3303	-0-	702	1	12096	3	N	17					74
							19	9									
09	15600	X	12106	-0-	-3494	-0-	702	1	11275	3	N	117	166	1			25
							129	9									
10	16120	X	12391	-0-	-3729	-0-	725	1	11667	3	N	-0-					25
11	15600	X	11421	-0-	-4179	-0-	702	1	10613	3	N	96					121
							106	9									
12	13067	X	13067	-0-	-0-	-0-	725	1	12266	3	N	69	164	1			26
							76	9									
*01	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	725	1	9794	3	N	87	87	1			26
							96	9									

BLAKE-ALLISON B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264814 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9004 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14322	X	9757	-0-	-4565	-0-	397	1	9305	3	N	50					147
							55	9									
09	16050	X	16050	-0-	-0-	-0-	305	1	15666	3	N	72	168	1			51
							79	9									
10	20054	X	20054	-0-	-0-	-0-	150	1	19904	3	N	-0-					51
11	16599	X	16599	-0-	-0-	-0-	397	1	16141	3	N	55					106
							61	9									
12	16585	X	16438	-0-	-147	-0-	397	1	16024	3	N	15					121
							17	9									
01	20057	X	14968	-0-	-5089	-0-	541	1	14427	3	N	-0-					121

BLAKE-ALLISON C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264820 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8998 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12923	X	12923	-0-	-0-	-0-	328	1	12508	3	N	79					105
							87	9									
09	17770	X	17770	-0-	-0-	-0-	397	1	17278	3	N	86	165	1			26
							95	9									
10	15846	X	15846	-0-	-0-	-0-	564	1	15282	3	N	-0-					26
11	13757	X	13757	-0-	-0-	-0-	75	1	13628	3	N	49					75
							54	9									
12	18135	X	15382	-0-	-2753	-0-	305	1	15036	3	N	37					112
							41	9									
01	18135	X	15281	-0-	-2854	-0-	127	1	15070	3	N	76	164	1			24
							84	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
EAGLE FARMS B WELL #: 3H RRCID -> 264884 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 9248 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3136	-0-	36	36	517	1	2615	3	Y	4					102
							4	9									
09	1800	N	1606	-0-	-194	-0-	501	1	1055	3	Y	45					147
							50	9									
10	1860	N	557	-0-	-1303	-0-	512	1	45	9	Y	41	138	1			50
11	1800	X	1533	-0-	-267	-0-	501	1	975	3	Y	52					102
							57	9									
12	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	517	1	1514	3	Y	-0-					102
*01	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	528	1	1133	3	Y	-0-					102

FORMAN WELL #: 35H RRCID -> 264885 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8920 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	725	1	9889	3	N	75	155	1			53
							83	9									
09	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	702	1	9355	3	N	61					114
							67	9									
10	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	725	1	10291	3	N	99	160	1			53
							109	9									
11	13323	X	13323	-0-	-0-	-0-	679	1	12466	3	N	162	163	1			52
							178	9									
12	14543	X	14543	-0-	-0-	-0-	725	1	13594	3	N	204	176	1			80
							224	9									
*01	13310	X	13310	-0-	-0-	-0-	725	1	12230	3	N	323	349	1			54
							355	9									

FAIRMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264888 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9166 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	3100	-0-	-124	-0-	725	1	2346	3	N	26					117
							29	9									
09	3120	X	2892	-0-	-228	-0-	702	1	2153	3	N	34					151
							37	9									
10	3224	X	2858	-0-	-366	-0-	725	1	2111	3	N	20					171
							22	9									
11	3090	X	2744	-0-	-346	-0-	702	1	2042	3	N	-0-					171
12	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	725	1	2140	3	N	60	117	1			114
							66	9									
*01	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	725	1	2034	3	N	-0-					114

WEATHERBY WELL #: 2H RRCID -> 264889 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8937 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	3328	-0-	-1043	-0-	12	1	3290	3	N	24					106
							26	9									
09	4110	X	3199	-0-	-911	-0-	12	1	3175	3	N	11					117
							12	9									
10	3534	X	3238	-0-	-296	-0-	12	1	3213	3	N	12	53	1			76
							13	9									
11	3420	X	3046	-0-	-374	-0-	12	1	3034	3	N	-0-					76
12	3255	X	3125	-0-	-130	-0-	12	1	3113	3	N	-0-					76
01	3255	X	3010	-0-	-245	-0-	12	1	2998	3	N	-0-					76

FORMAN C WELL #: 5H RRCID -> 264968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8780 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8150	3	20	9	N	18					45
09	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	8215	3	8	9	N	7					52
10	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	8273	3			N	-0-					52
11	6930	X	6737	-0-	-193	-0-	6715	3	22	9	N	20					72
12	7068	X	6654	-0-	-414	-0-	6633	3	21	9	N	19					91
01	7068	X	6538	-0-	-530	-0-	6510	3	28	9	N	25	92	1			24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

EAGLE FARMS A WELL #: 1H RRCID -> 265019 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8671 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	3471	-0-	-280	-0-	12	1	3459	3	N	-0-					73
09	3420	X	3308	-0-	-112	-0-	12	1	3296	3	N	-0-					73
10	3534	X	3196	-0-	-338	-0-	12	1	3126	3	N	53					126
							58	9									
11	3390	X	3217	-0-	-173	-0-	12	1	3205	3	N	-0-					126
12	3472	X	3242	-0-	-230	-0-	12	1	3230	3	N	-0-					126
*01	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	12	1	3567	3	N	-0-					126

C. E. HOLT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265858 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9233 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14260	X	13843	-0-	-417	-0-	6	1	13737	3	N	91	172	1			59
							100	9									
09	13800	X	12316	-0-	-1484	-0-	6	1	12249	3	N	55					114
							61	9									
10	14260	X	14221	-0-	-39	-0-	14111	3	110	9	N	100	161	1			53
11	13961	X	13961	-0-	-0-	-0-	6	1	13858	3	N	88					141
							97	9									
12	16074	X	16074	-0-	-0-	-0-	6	1	15922	3	N	133	167	1			107
							146	9									
*01	14746	X	14746	-0-	-0-	-0-	14608	3	138	9	N	125	178	1			54

C. E. HOLT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265859 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9212 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16489	X	16489	-0-	-0-	-0-	6	1	16331	3	N	138	181	1			53
							152	9									
09	15734	X	15734	-0-	-0-	-0-	6	1	15680	3	N	44					97
							48	9									
10	15717	X	15308	-0-	-409	-0-	15180	3	128	9	N	116	160	1			53
11	15210	X	14252	-0-	-958	-0-	6	1	14196	3	N	45					98
							50	9									
12	15578	X	15578	-0-	-0-	-0-	6	1	15428	3	N	131	176	1			53
							144	9									
*01	15227	X	15227	-0-	-0-	-0-	15135	3	92	9	N	84					137

BLAKE-ALLISON E UNIT WELL #: 13H RRCID -> 265969 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8908 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23351	X	23351	-0-	-0-	-0-	98	1	23097	3	N	142	176	1			65
							156	9									
09	22104	X	22104	-0-	-0-	-0-	40	1	21900	3	N	149					214
							164	9									
10	20805	X	20805	-0-	-0-	-0-	104	1	20686	3	N	14	174	1			54
							15	9									
11	20039	X	20039	-0-	-0-	-0-	6	1	19956	3	N	70					124
							77	9									
12	23467	X	20718	-0-	-2749	-0-	6	1	20609	3	N	94	167	1			51
							103	9									
01	23343	X	20148	-0-	-3195	-0-	20148	3			N	-0-					51

BLAKE-ALLISON D UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266004 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8854 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10168	X	7691	-0-	-2477	-0-	627	1	7028	3	N	33					107
							36	9									
09	8700	X	8662	-0-	-38	-0-	661	1	8001	3	N	-0-					107
10	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	610	1	9918	3	N	77	160	1			24
							85	9									
11	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	696	1	9447	3	N	20					44
							22	9									
12	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	719	1	8820	3	N	30					74
							33	9									
01	9889	X	7438	-0-	-2451	-0-	713	1	6684	3	N	37					111
							41	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORSYTHE FRISBIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266043 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7222 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	12	-0-	-205	-0-	12	1			N	-0-					-0-
09	210	N	12	-0-	-198	-0-	12	1			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-

HIGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266212 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9059 - 11321

08	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	725	1	3799	3	N	19					126
							21	9									
09	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	702	1	5433	3	N	20					146
							22	9									
10	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	725	1	4003	3	N	36					182
							40	9									
11	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	702	1	3179	3	N	38	161	1			59
							42	9									
12	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	725	1	3222	3	N	-0-					59
*01	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	702	1	3361	3	N	32					91
							35	9									

FORMAN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266442 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8767 - 12228

08	21049	X	19206	-0-	-1843	-0-	6	1	19122	3	N	71	167	1			51
							78	9									
09	20370	X	17719	-0-	-2651	-0-	6	1	17623	3	N	82					133
							90	9									
10	21049	X	18929	-0-	-2120	-0-	18929	3			N	-0-					133
11	18600	X	18162	-0-	-438	-0-	6	1	18049	3	N	97	178	1			52
							107	9									
12	18496	X	18496	-0-	-0-	-0-	6	1	18351	3	N	126					178
							139	9									
01	18383	X	18362	-0-	-21	-0-	18327	3	35	9	N	32	159	1			51

FORMAN F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266446 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8807 - 12349

08	16331	X	16331	-0-	-0-	-0-	6	1	16112	3	N	194	184	1			69
							213	9									
09	15600	X	15156	-0-	-444	-0-	6	1	14957	3	N	175					244
							193	9									
10	16120	X	13710	-0-	-2410	-0-	13710	3			N	-0-	180	1			64
11	15600	X	13777	-0-	-1823	-0-	6	1	13613	3	N	144	157	1			51
							158	9									
12	16337	X	14673	-0-	-1664	-0-	6	1	14303	3	N	331	329	1			53
							364	9									
01	16337	X	14972	-0-	-1365	-0-	14972	3			N	-0-					53

FORSYTHE SPEER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266534 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7110 - 9612

08	8990	X	7303	-0-	-1687	-0-	719	1	6583	3	N	1					79
							1	9									
09	8700	X	8111	-0-	-589	-0-	696	1	7415	3	N	-0-					79
10	8990	X	8870	-0-	-120	-0-	713	1	8138	3	N	17					96
							19	9									
11	8700	X	7451	-0-	-1249	-0-	696	1	6755	3	N	-0-					96
12	9331	X	4831	-0-	-4500	-0-	719	1	4112	3	N	-0-					96
01	8866	X	6679	-0-	-2187	-0-	713	1	5966	3	N	-0-					96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 266767 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9077 - 13149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10292	X	9969	-0-	-323	-0-	725	1	9117	3	N	115	173	1			56
							127	9									
09	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	702	1	9574	3	N	92					148
							101	9									
10	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	725	1	10189	3	N	20	115	1			53
							22	9									
11	10900	X	10900	-0-	-0-	-0-	702	1	9980	3	N	198	96	1			155
							218	9									
12	10847	X	10847	-0-	-0-	-0-	725	1	9980	3	N	129	163	1			121
							142	9									
*01	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	725	1	10237	3	N	140	181	1			80
							154	9									

FORSYTHE SPEER WELL #: 7H RRCID -> 266771 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7247 - 9669

08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	719	1	810	3	N	-0-					60
09	3000	N	4656	-0-	1656	1656	696	1	3960	3	N	-0-					60
10	3100	N	5062	-0-	1962	3618	713	1	4349	3	N	-0-					60
11	3000	N	4416	-0-	1416	5034	696	1	3720	3	N	-0-					60
12	10841	X	5807	-0-	-5034	-0-	719	1	5088	3	N	-0-					60
01	2945	X	2444	-0-	-501	-0-	713	1	1731	3	N	-0-					60

FORSYTHE SPEER WELL #: 15H RRCID -> 267086 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7305 - 10037

08	3813	X	3507	-0-	-306	-0-	719	1	2785	3	N	3					148
							3	9									
09	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	696	1	2841	3	N	-0-					148
10	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	713	1	3673	3	N	-0-					148
11	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	696	1	3391	3	N	-0-					148
12	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	719	1	3932	3	N	-0-					148
*01	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	713	1	3933	3	N	39	162	1			25
							43	9									

FORSYTHE DEAVER-SPEER UNIT WELL #: 16H RRCID -> 267360 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7340 - 10802

08	10633	X	9474	-0-	-1159	-0-	719	1	8711	3	N	40					102
							44	9									
09	10290	X	9110	-0-	-1180	-0-	696	1	8414	3	N	-0-					102
10	9300	X	9182	-0-	-118	-0-	713	1	8432	3	N	34					136
							37	9									
11	9180	X	8873	-0-	-307	-0-	696	1	8177	3	N	-0-					136
12	9486	X	9252	-0-	-234	-0-	719	1	8500	3	N	30					166
							33	9									
01	9486	X	9198	-0-	-288	-0-	713	1	8435	3	N	45	151	1			60
							50	9									

STONE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267368 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8137 - 12745

08	11773	X	11773	-0-	-0-	-0-	512	1	11190	3	Y	65	178	1			52
							72	9									
09	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	495	1	10237	3	Y	111	103	1			60
							122	9									
10	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	512	1	10387	3	Y	85	95	1			50
							94	9									
11	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	495	1	9842	3	Y	23					73
							25	9									
12	11811	X	8408	-0-	-3403	-0-	479	1	7797	3	Y	120					193
							132	9									
*01	14238	X	14238	-0-	-0-	-0-	644	1	13535	3	Y	54	185	1			62
							59	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267369 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7778 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11063	X	11063	-0-	-0-	-0-	725	1	10283	3	N	50					132
							55	9									
09	9000	X	8318	-0-	-682	-0-	702	1	7569	3	N	43					175
							47	9									
10	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	725	1	10291	3	N	-0-					175
11	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	702	1	9204	3	N	44	161	1			58
							48	9									
12	10930	X	10930	-0-	-0-	-0-	725	1	10164	3	N	37					95
							41	9									
01	10757	X	10756	-0-	-1	-0-	725	1	10031	3	N	-0-					95

FRYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267371 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7925 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	6	1	16	3	Y	-0-					78
09	150	N	36	-0-	-114	-0-	6	1	30	3	Y	-0-					78
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	253	1	30	3	Y	-0-					78
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	121	1	44	3	Y	-0-					78
12	T. A.		61	-0-	61	61	6	1	55	3	Y	-0-					78
01	T. A.		60	-0-	60	121	60	3			Y	-0-					78

STONE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267469 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8152 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13485	X	10984	-0-	-2501	-0-	512	1	10470	3	Y	2	162	1			38
							2	9									
09	12990	X	10471	-0-	-2519	-0-	495	1	9888	3	Y	80	83	1			35
							88	9									
10	13423	X	10373	-0-	-3050	-0-	512	1	9762	3	Y	90	88	1			37
							99	9									
11	12330	X	9881	-0-	-2449	-0-	495	1	9386	3	Y	-0-					37
12	12276	X	11144	-0-	-1132	-0-	380	1	10647	3	Y	106					143
							117	9									
01	10974	X	7523	-0-	-3451	-0-	380	1	7069	3	Y	67	177	1			33
							74	9									

FRYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267865 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7915 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12462	X	11436	-0-	-1026	-0-	719	1	10666	3	Y	46	157	1			52
							51	9									
09	11926	X	11926	-0-	-0-	-0-	696	1	11172	3	Y	53					105
							58	9									
10	12307	X	11512	-0-	-795	-0-	713	1	10799	3	Y	-0-					105
11	11910	X	10803	-0-	-1107	-0-	696	1	10006	3	Y	92					197
							101	9									
12	11935	X	11009	-0-	-926	-0-	719	1	10251	3	Y	35					232
							39	9									
01	11935	X	10041	-0-	-1894	-0-	713	1	9307	3	Y	19	158	1			93
							21	9									

NIVENS WELL #: 1H RRCID -> 268045 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7202 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7812	X	6352	-0-	-1460	-0-	725	1	5581	3	N	42					105
							46	9									
09	7560	X	5303	-0-	-2257	-0-	702	1	4588	3	N	12					117
							13	9									
10	6727	X	6472	-0-	-255	-0-	725	1	5707	3	N	37					154
							41	9									
11	6210	X	5678	-0-	-532	-0-	702	1	4884	3	N	84	168	1			70
							92	9									
12	6355	X	5421	-0-	-934	-0-	725	1	4677	3	N	17					87
							19	9									
01	6479	X	5520	-0-	-959	-0-	725	1	4795	3	N	-0-					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
NIVENS WELL #: 2H RRCID -> 268088 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7206 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7440	X	6698	-0-	-742	-0-	725	1	5938	3	N	32					90
							35	9									
09	7200	X	5249	-0-	-1951	-0-	702	1	4536	3	N	10					100
							11	9									
10	6789	X	5679	-0-	-1110	-0-	725	1	4936	3	N	17					117
							19	9									
11	6570	X	5769	-0-	-801	-0-	702	1	5043	3	N	22					139
							24	9									
12	6262	X	6187	-0-	-75	-0-	725	1	5449	3	N	12					151
							13	9									
*01	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	725	1	6077	3	N	-0-					151

BUCKNER-FARMS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 268443 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 9163 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10664	X	9855	-0-	-809	-0-	725	1	8934	3	N	178	178	1			53
							196	9									
09	10740	X	9618	-0-	-1122	-0-	702	1	8839	3	N	70					123
							77	9									
10	11935	X	10005	-0-	-1930	-0-	725	1	9122	3	N	144	181	1			86
							158	9									
11	11550	X	9852	-0-	-1698	-0-	702	1	8989	3	N	146	173	1			59
							161	9									
12	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	725	1	9280	3	N	171	177	1			53
							188	9									
01	10013	X	9667	-0-	-346	-0-	725	1	8942	3	N	-0-					53

HAZEL WAGGONER A WELL #: 2H RRCID -> 268465 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8594 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 268654 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7307 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6200	X	5522	-0-	-678	-0-	719	1	4774	3	N	27					154
							30	9									
09	6000	X	5265	-0-	-735	-0-	696	1	4496	3	N	66					220
							73	9									
10	5921	X	4638	-0-	-1283	-0-	713	1	3923	3	N	2	164	1			58
							2	9									
11	5730	X	4310	-0-	-1420	-0-	696	1	3614	3	N	-0-					58
12	5921	X	5206	-0-	-715	-0-	719	1	4433	3	N	49					107
							54	9									
01	5518	X	5074	-0-	-444	-0-	667	1	4407	3	N	-0-					107

FORSYTHE SPEER WELL #: 10H RRCID -> 269328 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7339 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	719	1	6773	3	N	8					61
							9	9									
09	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	696	1	6027	3	N	-0-					61
10	7750	X	3608	-0-	-4142	-0-	575	1	3027	3	N	5					66
							6	9									
11	7500	X	5567	-0-	-1933	-0-	696	1	4871	3	N	-0-					66
12	7936	X	5787	-0-	-2149	-0-	719	1	5068	3	N	-0-					66
01	7502	X	6365	-0-	-1137	-0-	713	1	5652	3	N	-0-					66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WAGGONER-HOYL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269386 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8089 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7533	X	6615	-0-	-918	-0-	702	1	5861	3	N	47					172
							52	9									
09	7290	X	6730	-0-	-560	-0-	702	1	5950	3	N	71	172	1			71
							78	9									
10	7192	X	6570	-0-	-622	-0-	725	1	5733	3	N	102	121	1			52
							112	9									
11	6870	X	6389	-0-	-481	-0-	702	1	5677	3	N	9					61
							10	9									
12	6944	X	6436	-0-	-508	-0-	725	1	5610	3	N	92					153
							101	9									
01	6944	X	6271	-0-	-673	-0-	725	1	5456	3	N	82	182	1			53
							90	9									

WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 269430 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8016 - 11604

08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269666 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8552 - 11174

08	7223	X	7020	-0-	-203	-0-	725	1	6137	3	N	144	186	1			30
							158	9									
09	7110	X	5852	-0-	-1258	-0-	702	1	5150	3	N	-0-					30
10	7347	X	6023	-0-	-1324	-0-	713	1	5243	3	N	61					91
							67	9									
11	7110	X	6049	-0-	-1061	-0-	696	1	5258	3	N	86	145	1			32
							95	9									
12	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	725	1	5128	3	N	165					197
							182	9									
*01	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	713	1	5037	3	N	-0-	172	1			25

WILSON-BRANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269743 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8302 - 12876

08	19356	X	19356	-0-	-0-	-0-	12	1	19233	3	N	101	162	1			52
							111	9									
09	19859	X	19859	-0-	-0-	-0-	12	1	19741	3	N	96					148
							106	9									
10	19530	X	2659	-0-	-16871	-0-	12	1	2618	3	N	26					174
							29	9									
11	18900	X	5177	-0-	-13723	-0-	357	1	4751	3	N	63	183	1			54
							69	9									
12	19995	X	19571	-0-	-424	-0-	725	1	18824	3	N	20					74
							22	9									
01	19995	X	17825	-0-	-2170	-0-	725	1	16937	3	N	148	170	1			52
							163	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269831 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8242 - 11889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	517	1	10255	3	N	99	172	1			47
							109	9									
09	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	501	1	8858	3	N	-0-					47
10	8680	X	2336	-0-	-6344	-0-	297	1	2030	3	N	8					55
							9	9									
11	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					N	-0-					55
12	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					55
01	5394	X	344	-0-	-5050	-0-	314	1	30	3	N	-0-					55

FORMAN B WELL #: 29H RRCID -> 269861 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8934 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16832	X	16832	-0-	-0-	-0-	357	1	16415	3	N	55					144
							61	9									
09	15780	X	11883	-0-	-3897	-0-	345	1	11482	3	N	51	169	1			26
							56	9									
10	17825	X	11529	-0-	-6296	-0-	357	1	11172	3	N	-0-					26
11	17250	X	11424	-0-	-5826	-0-	345	1	11079	3	N	-0-					26
12	12927	X	10154	-0-	-2773	-0-	357	1	9606	3	N	174	174	1			26
							191	9									
01	12927	X	9381	-0-	-3546	-0-	357	1	9001	3	N	21					47
							23	9									

FORMAN C WELL #: 4H RRCID -> 269862 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9006 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	3721	-0-	-2789	-0-	3718	3	3	9	N	3					70
09	6300	X	566	-0-	-5734	-0-	566	3			N	-0-					70
10	6510	X	5643	-0-	-867	-0-	5643	3			N	-0-					70
11	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7602	3	10	9	N	9					79
12	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7113	3	14	9	N	13					92
*01	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5845	3	19	9	N	17	83	1			26

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 14 H RRCID -> 269864 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9082 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3458	3	42	9	Y	38	152	1			27
09	3150	X	2886	-0-	-264	-0-	2886	3			Y	-0-					27
10	3255	X	2946	-0-	-309	-0-	2946	3			Y	-0-					27
11	3150	X	2861	-0-	-289	-0-	2848	3	13	9	Y	12					39
12	3503	X	2726	-0-	-777	-0-	2720	3	6	9	Y	5					44
01	3503	X	3190	-0-	-313	-0-	3190	3			Y	-0-					44

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269955 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8871 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	517	1	7119	3	Y	176	177	1			106
							194	9									
09	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	501	1	6522	3	Y	132	183	1			55
							145	9									
10	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	512	1	6084	3	Y	184					239
							202	9									
11	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	501	1	6632	3	Y	154	343	1			50
							169	9									
12	7998	X	7427	-0-	-571	-0-	501	1	6741	3	Y	168	167	1			51
							185	9									
*01	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	512	1	7892	3	Y	185	183	1			53
							204	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269977 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8878 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9300	X	8901	-0-	-399	-0-	517	1	8145	3	Y	216	159	1			119
							238	9									
09	9000	X	8112	-0-	-888	-0-	501	1	7324	3	Y	261	326	1			54
							287	9									
10	9300	X	8449	-0-	-851	-0-	512	1	7719	3	Y	199					253
							219	9									
11	9000	X	7985	-0-	-1015	-0-	501	1	7304	3	Y	164	362	1			55
							180	9									
12	8897	X	8141	-0-	-756	-0-	501	1	7435	3	Y	186	165	1			76
							205	9									
01	8897	X	6939	-0-	-1958	-0-	512	1	6062	3	Y	332	179	1			229
							365	9									

SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270097 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8150 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	2754	-0-	-2299	-0-	517	1	2216	3	Y	18					163
							20	9									
09	4890	X	2421	-0-	-2469	-0-	501	1	1914	3	Y	5					168
							6	9									
10	5053	X	3917	-0-	-1136	-0-	726	1	3103	3	Y	80	185	1			63
							88	9									
11	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	1002	1	3653	3	Y	-0-					63
12	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	1035	1	4036	3	Y	9					72
							10	9									
*01	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	710	1	3993	3	Y	-0-					72

FORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 273447 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7936 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 301 RRCID -> 275633 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8715 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					55
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					55
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					55
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					55
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					55
*01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					55

BURNETT OIL CO., INC. 110016
INGLE WELL #: 1H RRCID -> 212537 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9140 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	8	1	209	2	N	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
KEW-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 189044 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8250 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	356					N	-0-					122
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	356					N	-0-					122
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	356					N	-0-					122
*11	14B2	EXT	96	-0-	96	452	96	2			N	-0-					122
12	14B2	EXT	32	-0-	32	484	32	2			N	-0-					122
01	14B2	EXT	128	-0-	128	612	128	2			N	-0-					122

CAL-TEX FOSSIL, L.L.C. 123567
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 226316 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5872 - 5885

08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					185
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					185
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					185
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					185
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

CHADWELL, ODELL WELL #: 4 RRCID -> 228068 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6472 - 6565

08	992	N	524	-0-	-468	-0-	524	3			N	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWELL, ODELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 228069 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6430 - 6510

08	992	N	525	-0-	-467	-0-	525	3			N	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR & MAULDIN WELL #: 4 RRCID -> 228789 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6580 - 6690

08	279	N	185	-0-	-94	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR & MAULDIN WELL #: 2 RRCID -> 241199 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5940 - 5950

08	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					-0-
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANAN OPERATING, INC. 128979
SHERMAN, DIAMOND WELL #: 1KR RRCID -> 194049 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8326 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					87
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	791	2	40	9	N	36					123
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					123
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					123
*12	868	N	606	-0-	-262	-0-	606	2			N	-0-	123	4			-0-
*01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-

DIAMOND MUNCASTER WELL #: 1KR RRCID -> 198080 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8448 - 8703

*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	1			-0-
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2015 - PLUGGED 10/09/15

CANAN MOWREY OPERATING, LLC 129008
COOK HILLS WELL #: 2 RRCID -> 241529 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7600 - 9805

08	10230	X	5171	-0-	-5059	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	2324	-0-	-7576	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	8567	-0-	-1601	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
11	11945	X	11945	-0-	-0-	-0-	11945	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11795	-0-	11795	11795	11795	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		14423	-0-	14423	26218	14423	2			N	-0-					-0-

CANYON OPERATING, LLC 129966
FORTENBERRY, JANET WELL #: 2 RRCID -> 204293 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. N/A

08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					55
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					55
10	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					55
11	390	N	336	-0-	-54	-0-	336	2			N	-0-					55
*12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					55
*01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					55

FORTENBERRY, JANET WELL #: 1 RRCID -> 204617 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8215 - 8775

*06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					37
*07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					37
*08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					37
*09	570	N	206	-0-	-364	-0-	206	2			N	-0-					26
*10	341	N	178	-0-	-163	-0-	178	2			N	-0-					26
*11	240	N	138	-0-	-102	-0-	138	2			N	-0-					26
*12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					26
*01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 205110 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 8710 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	322	2	3	9	N	3					90
09	750	N	200	-0-	-550	-0-	200	2			N	-0-					90
10	527	N	155	-0-	-372	-0-	154	2	1	9	N	1	1	8			90
11	300	N	15	-0-	-285	-0-	15	2			N	-0-					90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					90

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 206685 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 7934 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	259	-0-	-113	-0-	258	2	1	9	N	1	1	8			110
09	330	N	246	-0-	-84	-0-	246	2			N	-0-					110
10	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					110
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					110
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					110
*01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					110

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 206687 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8290 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	824	2	94	9	N	85	83	1			48
09	1110	N	837	-0-	-273	-0-	770	2	67	9	N	61					109
10	868	N	742	-0-	-126	-0-	670	2	72	9	N	65					174
11	900	N	706	-0-	-194	-0-	615	2	91	9	N	83	176	1			81
*12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					81
*01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	648	2	1	9	N	1	1	8			81

FORTENBERRY, JANET WELL #: 4 RRCID -> 207339 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8234 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	2			N	-0-					75
09	180	N	89	-0-	-91	-0-	89	2			N	-0-					75
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					75
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					75
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					75
*01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					75

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 208337 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8300 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 3 RRCID -> 208351 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8440 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	708	-0-	-5	-0-	679	2	29	9	N	26	1	8			48
09	720	N	579	-0-	-141	-0-	571	2	8	9	N	7	1	8			54
10	713	N	465	-0-	-248	-0-	465	2			N	-0-					54
11	690	N	456	-0-	-234	-0-	456	2			N	-0-					54
*12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					54
*01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					54

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 208994 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 7871 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1301	2	139	9	N	126	163	1	3	8	45
09	1380	N	992	-0-	-388	-0-	963	2	29	9	N	26	1	8			70
10	1519	N	556	-0-	-963	-0-	534	2	22	9	N	20					90
11	1380	N	413	-0-	-967	-0-	395	2	18	9	N	16	1	8			105
*12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	731	2	149	9	N	135	6	8			234
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	N	2	2	8			234

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
FORTENBERRY, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 209028 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8150 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 6 RRCID -> 209111 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7762 - 8900

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29

HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 209837 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 8158 - 9060

08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1733	2	35	9	N	32					90
09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					90
10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1759	2	4	9	N	4	1	8			93
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					93
*12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					93
*01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					93

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 1 A RRCID -> 209838 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 7880 - 9017

08	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	2888	2	702	9	N	638	765	1	12	8	88
09	1530	X	1305	-0-	-225	-0-	1038	2	267	9	N	243	180	1	4	8	147
10	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	3989	2	1368	9	N	1244	695	1	13	8	683
11	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	3467	2	977	9	N	888	1052	1	24	8	495
*12	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	2991	2	899	9	N	817	707	1	18	8	587
*01	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	2865	2	814	9	N	740	1061	1	28	8	238

FORTENBERRY, JANET WELL #: 5 RRCID -> 209950 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 209956 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7976 - 9040

08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	929	2	37	9	N	34					60
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					60
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	934	2	3	9	N	3					63
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					63
*12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					63
*01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					63

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 210261 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8155 - 8860

08	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	2			N	-0-					40
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					40
10	279	N	220	-0-	-59	-0-	218	2	2	9	N	2					42
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	507	2	9	9	N	8					50
*12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					50
*01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 210463 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7890 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 210702 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8500 - 9085

08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					53
09	360	N	110	-0-	-250	-0-	110	2			N	-0-					53
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					53
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

KNIGHT WELL #: 3 RRCID -> 211882 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7918 - 8900

08	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	1364	2	110	9	N	100	108	1	2	8	42
09	1410	N	1363	-0-	-47	-0-	1313	2	50	9	N	45	2	8			85
10	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	1347	2	112	9	N	102					187
11	1440	N	1410	-0-	-30	-0-	1294	2	116	9	N	105	188	1			104
*12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1391	2	124	9	N	113	193	1	2	8	22
*01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1269	2	97	9	N	88	5	8			105

FORTENBERRY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 211883 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 7950 - 8765

08	434	N	86	-0-	-348	-0-	86	2			N	-0-					102
09	270	N	56	-0-	-214	-0-	56	2			N	-0-					102
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					102
11	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					102
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 213491 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7940 - 8860

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 2 RRCID -> 214820 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 7760 - 8739

08	248	N	102	-0-	-146	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	240	N	100	-0-	-140	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 214831 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 851 - 8750

08	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					92
09	480	N	324	-0-	-156	-0-	324	2			N	-0-					92
10	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					92
11	330	N	1	-0-	-329	-0-	1	2			N	-0-					92
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					92
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
FORTENBERRY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 216470 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7904 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 238911 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 8526 - 8925

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RSK "A" WELL #: 7H RRCID -> 245119 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8480 - 9750

08	1079	N	855	-0-	-224	-0-	855	2			N	-0-					52
09	1050	N	684	-0-	-366	-0-	684	2			N	-0-					52
10	1085	X	10	-0-	-1075	-0-	10	2			N	-0-					52
11	1050	X	758	-0-	-292	-0-	758	2			N	-0-					52
12	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					52
01	868	X	482	-0-	-386	-0-	482	2			N	-0-					52

RSK WELL #: 1 RRCID -> 246070 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7237 - 7844

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

TEETER WELL #: 1H RRCID -> 247250 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7250 - 8842

08	11067	X	-0-	-0-	-11067	-0-					N	-0-					-0-
09	10710	X	-0-	-0-	-10710	-0-					N	-0-					-0-
10	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	11825	2			N	-0-					-0-
*11	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	11721	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10863	-0-	10863	10863	10863	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	10863					N	NO RPT					-0-

RSK "A" WELL #: 6H RRCID -> 256099 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8225 - 10665

08	12059	X	10773	-0-	-1286	-0-	10773	2			N	-0-					160
09	11670	X	9885	-0-	-1785	-0-	9885	2			N	-0-					160
10	11935	X	10961	-0-	-974	-0-	10961	2			N	-0-					160
11	12546	X	12546	-0-	-0-	-0-	12539	2	7	9	N	6					166
12	DLQ G-10		11874	-0-	11874	11874	11824	2	50	9	N	45					211
01	DLQ G-10		10805	-0-	10805	22679	10742	2	63	9	N	57	182	1			86

RSK "A" WELL #: 2H RRCID -> 262279 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7797 - 11138

08	24490	X	22393	-0-	-2097	-0-	22275	2	118	9	N	107	188	1			10
09	24090	X	21065	-0-	-3025	-0-	21010	2	55	9	N	50					60
10	24893	X	18267	-0-	-6626	-0-	18193	2	74	9	N	67					127
11	24090	X	23804	-0-	-286	-0-	23735	2	69	9	N	63	186	1			4
12	DLQ G-10		21299	-0-	21299	21299	21227	2	72	9	N	65					69
01	DLQ G-10		17516	-0-	17516	38815	17365	2	151	9	N	137	182	1			24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
RSK "A" WELL #: 1H RRCID -> 264464 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7827 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					11
09	1230	X	839	-0-	-391	-0-	839	2			N	-0-					11
10	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					11
11	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					11
12	DLQ G-10		1201	-0-	1201	1201	1201	2			N	-0-					11
01	DLQ G-10		1165	-0-	1165	2366	1165	2			N	-0-					11

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
MONTGOMERY "B" WELL #: 1 RRCID -> 209892 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5998 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					56

JAGODA "B" WELL #: 1 RRCID -> 210868 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5998 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	80	2	1	9	N	1					9
09	120	N	57	-0-	-63	-0-	56	2	1	9	N	1					10
10	93	N	32	-0-	-61	-0-	31	2	1	9	N	1					11
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	1					12
12	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					12
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					13

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233555 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5712 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1722	2	2	9	N	2					48
09	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					48
10	1736	N	1724	-0-	-12	-0-	1724	2			N	-0-					48
11	1680	N	1545	-0-	-135	-0-	1545	2			N	-0-					48
12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					48
01	1736	N	1583	-0-	-153	-0-	1583	2			N	-0-					48

HUTTON C WELL #: 1 RRCID -> 239753 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5794 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	2			N	-0-					9
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					9
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					9
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					9
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					9
*01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					9

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ELLISON WELL #: 2 RRCID -> 201056 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6402 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MAYFIELD "361" WELL #: 2 RRCID -> 201684 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6735 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 201686 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6752 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
*01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 201687 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 6902 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 201688 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7277 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 201689 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6329 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 201690 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 6810 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 201700 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6703 - 7015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 201702 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6922 - 7196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 201703 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6770 - 6982

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 1H RRCID -> 201992 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 6918 - 7258

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 2H RRCID -> 202713 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7920 - 9587

08	6200 X	6153	-0-	-47	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
09	6000 X	5756	-0-	-244	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
10	6200 X	5989	-0-	-211	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
11	6000 X	5609	-0-	-391	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
12	6200 X	5512	-0-	-688	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
01	6138 X	5711	-0-	-427	-0-	5711	2			N	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 1H RRCID -> 203084 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7420 - 9893

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 1 RRCID -> 203287 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6431 - 6554

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 3H RRCID -> 203715 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7490 - 8902

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

EAST GODLEY WELL #: 2H RRCID -> 203740 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7170 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 203743 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 6129 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 203879 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7220 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 2H RRCID -> 203967 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 7700 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 3H RRCID -> 204289 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7190 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 204652 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7972 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 2H RRCID -> 204654 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 7775 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7440	X	6108	-0-	-1332	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	5691	-0-	-1509	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	5688	-0-	-1752	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	5461	-0-	-1319	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5772	-0-	-459	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5737	-0-	-370	-0-	5737	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BOATRAMP WELL #: 1H RRCID -> 204936 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7350 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	2702	-0-	-925	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
09	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	2260	-0-	-189	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2386	-0-	-224	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2607	-0-	-90	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	2574	-0-	-123	-0-	2574	2			N	-0-					-0-

SOUTHLAKE WELL #: 1H RRCID -> 204938 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 8202 - 9750

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 205468 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7602 - 9120

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE WELL #: 2H RRCID -> 206183 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7902 - 9380

08	3999	X	3621	-0-	-378	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3374	-0-	-466	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3412	-0-	-556	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
11	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
12	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
*01	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-0-

JENNY WELL #: 1H RRCID -> 206793 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7410 - 10552

08	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
09	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5893	-0-	-28	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5705	-0-	-25	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5830	-0-	-122	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5682	-0-	-270	-0-	5682	2			N	-0-					-0-

ABBOTT WELL #: 1H RRCID -> 207083 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7300 - 10161

08	3069	X	1557	-0-	-1512	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	781	-0-	-2189	-0-	781	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	1006	-0-	-2063	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	1463	-0-	-817	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
12	2232	X	1439	-0-	-793	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
01	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-

HOLIBAUGH WELL #: 1H RRCID -> 207452 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6790 - 8098

08	6696	X	6026	-0-	-670	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	5752	-0-	-728	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5815	-0-	-292	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5671	-0-	-239	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5796	-0-	-311	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
*01	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 207494 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7240 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	4042	-0-	-143	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3849	-0-	-201	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3966	-0-	-219	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3236	-0-	-694	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3478	-0-	-552	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3554	-0-	-476	-0-	3554	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 208332 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7310 - 9145

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, MAE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208334 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 7320 - 9530

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 208336 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 7086 - 9496

08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 1H RRCID -> 208338 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7700 - 9870

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNLAVEY WELL #: 1 H RRCID -> 208910 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 8200 - 9111

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 209123 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7911 - 8115

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CROWLEY MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 209701 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7595 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
09	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
10	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
11	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
12	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4793	-0-	-291	-0-	4793	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 3 H RRCID -> 210094 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6902 - 9682

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNLAVEY WELL #: 2H RRCID -> 210458 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7400 - 9657

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 1 RRCID -> 210669 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 6800 - 7132

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 210959 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7474 - 9610

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 1 H RRCID -> 210985 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6754 - 9610

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODMAN WELL #: 1 RRCID -> 211707 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7845 - 9250

08	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
09	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	2164	-0-	-99	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
12	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
*01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
VERMONT HARES EAR WELL #: 1 H RRCID -> 211919 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6630 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	3699	-0-	-517	-0-	3699	2			N	-0-					112
09	4080	X	3525	-0-	-555	-0-	3525	2			N	-0-					112
10	4216	X	3672	-0-	-544	-0-	3661	2	11	9	N	10					122
11	3870	X	3349	-0-	-521	-0-	3337	2	12	9	N	11					133
12	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					133
*01	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3828	2	108	9	N	98	197	1			34

SOUTH DAM WELL #: 1H RRCID -> 211994 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7185 - 11328

08	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
10	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6765	-0-	-15	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6817	-0-	-189	-0-	6817	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6647	-0-	-359	-0-	6647	2			N	-0-					-0-

BETHANY WELL #: 2 H RRCID -> 212384 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6779 - 9723

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 1 RRCID -> 212415 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7680 - 9915

08	5797	X	5757	-0-	-40	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	4911	-0-	-699	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	4872	-0-	-925	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	4585	-0-	-995	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	4771	-0-	-995	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5019	-0-	-747	-0-	5019	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 6H RRCID -> 212524 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6850 - 10377

08	7843	X	6987	-0-	-856	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	7028	-0-	-442	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	6911	-0-	-591	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	6623	-0-	-487	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6735	-0-	-519	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6818	-0-	-436	-0-	6818	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 4 H RRCID -> 212559 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6823 - 9591

08	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4867	-0-	-53	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5045	-0-	-783	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	3775	-0-	-1865	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					-0-
01	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 5H RRCID -> 212560 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6972 - 9722

08	7502	X	1426	-0-	-6076	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	3141	-0-	-3009	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
10	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
11	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
12	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
*01	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CARTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 212594 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8148 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1870	-0-	1870	1870	1870	2			N	-0-					-0-
12	4424	X	2554	-0-	-1870	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
*01	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 1 H RRCID -> 212719 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 8270 - 10380

08	11501	X	10039	-0-	-1462	-0-	10039	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	9515	-0-	-1615	-0-	9515	2			N	-0-					-0-
10	10943	X	9953	-0-	-990	-0-	9953	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	9862	-0-	-188	-0-	9862	2			N	-0-					-0-
12	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	10375	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	9908	-0-	-136	-0-	9908	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 2 RRCID -> 212763 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7575 - 9815

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT WELL #: 1 RRCID -> 212765 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7828 - 10437

08	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
09	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
10	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
11	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	2102	-0-	-2796	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	3160	-0-	-1831	-0-	3160	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 2 RRCID -> 212932 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8010 - 10692

08	4123	X	1329	-0-	-2794	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	1911	-0-	-2109	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	1526	-0-	-2814	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	612	-0-	-3588	-0-	612	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
01	1984	X	1284	-0-	-700	-0-	1284	2			N	-0-					-0-

POLY WELL #: 1 RRCID -> 213162 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7796 - 9705

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 213404 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 9360 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 3H RRCID -> 213407 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 7066 - 10332

08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 2 H RRCID -> 213435 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 9250 - 9585

08	6603	X	6333	-0-	-270	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5996	-0-	-64	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	6295	-0-	-184	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	6104	-0-	-166	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	5781	-0-	-698	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	4817	-0-	-1507	-0-	4817	2			N	-0-					-0-

BETHANEY WELL #: 4 H RRCID -> 214288 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7098 - 9568

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2H RRCID -> 214330 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6908 - 8947

08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 3H RRCID -> 214531 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6929 - 8325

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 4 H RRCID -> 214619 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7253 - 10137

08	10943	X	9864	-0-	-1079	-0-	9864	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	9726	-0-	-1494	-0-	9726	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	10199	-0-	-1395	-0-	10199	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	9127	-0-	-2093	-0-	9127	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	9406	-0-	-1165	-0-	9406	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	9549	-0-	-650	-0-	9549	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DAPHNEY WELL #: 1H RRCID -> 214808 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 8000 - 10302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 6 H RRCID -> 214810 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6780 - 9667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 214815 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6999 - 11042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLIBAUGH WELL #: 2H RRCID -> 214962 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6758 - 8382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 1H RRCID -> 215294 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7346 - 10782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6944 X	6745	-0-	-199	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
09	6720 X	6436	-0-	-284	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
10	6944 X	6529	-0-	-415	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
11	6690 X	6375	-0-	-315	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
12	6820 X	6516	-0-	-304	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
01	6758 X	6421	-0-	-337	-0-	6421	2			N	-0-					-0-

PADON WELL #: 1H RRCID -> 215315 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6821 - 8643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286 X	2980	-0-	-306	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
09	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
10	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
*11	3210 X	3117	-0-	-93	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
*12	3410 X	3367	-0-	-43	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
*01	6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 4H RRCID -> 215342 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7230 - 11522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596 X	996	-0-	-2600	-0-	996	2			N	-0-					-0-
09	3480 X	1128	-0-	-2352	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
10	3596 X	3505	-0-	-91	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
11	6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
12	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
*01	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MIZE FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 215439 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7142 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	3510	-0-	-2783	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	3714	-0-	-1296	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
10	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4999	-0-	-11	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
12	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	4236	-0-	-1313	-0-	4236	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 19 RRCID -> 215440 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7265 - 10712

08	4154	X	3082	-0-	-1072	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	3590	-0-	-940	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	3915	-0-	-766	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	3590	-0-	-940	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	2450	-0-	-1859	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3383	-0-	-523	-0-	3383	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 215500 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7247 - 10352

08	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
09	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 1 RRCID -> 215610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7600 - 10205

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 10H RRCID -> 215926 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF.10355 - 11067

08	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6905	-0-	-25	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	5749	-0-	-1412	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	3949	-0-	-3851	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	5229	-0-	-3730	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	6783	-0-	-2176	-0-	6783	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 25H RRCID -> 215933 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7401 - 9413

08	3100	N	4365	-0-	1265	2741	4365	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3873	-0-	873	3614	3873	2			N	-0-					-0-
10	7133	X	3519	-0-	-3614	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
11	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
*01	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 15H RRCID -> 215935 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7338 - 10630

08	7781	X	7327	-0-	-454	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	6997	-0-	-533	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	7138	-0-	-643	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	6693	-0-	-837	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	7261	-0-	-179	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	7195	-0-	-121	-0-	7195	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MIZE FAMILY WELL #: 6 H RRCID -> 215938 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7400 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAPHNEY WELL #: 2H RRCID -> 216111 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7571 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 3H RRCID -> 216112 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6943 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
09	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
10	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
11	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
12	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
*01	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 2H RRCID -> 216196 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7310 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 2H RRCID -> 216199 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6897 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2366	-0-	-610	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2081	-0-	-799	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2738	-0-	-238	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
12	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2515	-0-	-213	-0-	2515	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 216201 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7361 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 3 H RRCID -> 216280 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7550 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

EAST GODLEY WELL #: 7H RRCID -> 216304 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7020 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAYLESS WELL #: 1H RRCID -> 216355 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7021 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 2H RRCID -> 216356 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7359 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
09	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
10	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
12	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	7511	-0-	-22	-0-	7511	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 2 H RRCID -> 216377 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7770 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOROTHY WELL #: 1H RRCID -> 216396 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7380 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	5293	-0-	-256	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	5026	-0-	-344	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	4974	-0-	-451	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4613	-0-	-517	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4932	-0-	-369	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	5171	-0-	-130	-0-	5171	2			N	-0-					-0-

HALEY BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 216398 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7025 - 8557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-

TOWNSEND WELL #: 1H RRCID -> 216399 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7414 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3577	-0-	-50	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	2924	-0-	-586	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	2869	-0-	-696	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	2794	-0-	-596	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3140	-0-	-456	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3036	-0-	-529	-0-	3036	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MIZE FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 216401 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7246 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR "A" WELL #: 2 H RRCID -> 216417 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6675 - 8915

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 216423 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 8640 - 10705

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 216430 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 9605

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 216827 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7351 - 9728

08	11687	X	11040	-0-	-647	-0-	11040	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	10609	-0-	-701	-0-	10609	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	10959	-0-	-480	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	10667	-0-	-403	-0-	10667	2			N	-0-					-0-
12	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	11252	2			N	-0-					-0-
01	11036	X	10804	-0-	-232	-0-	10804	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 4 H RRCID -> 216839 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7788 - 10113

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 5H RRCID -> 216840 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7553 - 11257

08	1240	X	896	-0-	-344	-0-	896	2			N	-0-					-0-
09	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
10	1240	X	908	-0-	-332	-0-	908	2			N	-0-					-0-
11	870	X	509	-0-	-361	-0-	509	2			N	-0-					-0-
12	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BROWN, E. WELL #: 4H RRCID -> 216850 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7552 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	X	347	-0-	-118	-0-	347	2			N	-0-					-0-
09	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
10	1023	X	616	-0-	-407	-0-	616	2			N	-0-					-0-
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

BAYLESS WELL #: 2H RRCID -> 216857 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7287 - 10217

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 1H RRCID -> 216867 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7783 - 9837

08	5704	X	4684	-0-	-1020	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4476	-0-	-534	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
10	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
11	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
12	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4928	-0-	-249	-0-	4928	2			N	-0-					-0-

BETHANY WELL #: 3H RRCID -> 216868 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7067 - 11222

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 6H RRCID -> 216871 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6966 - 11096

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANVILLE, JOHNS WELL #: 1H RRCID -> 216876 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7668 - 10022

08	2263	X	1350	-0-	-913	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
09	1830	X	1340	-0-	-490	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
10	1612	X	1244	-0-	-368	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
11	1500	X	1230	-0-	-270	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	727	-0-	-668	-0-	727	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	560	-0-	-680	-0-	560	2			N	-0-					-0-

NEAVES WELL #: 1H RRCID -> 216879 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7428 - 10791

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LIGHTFOOT WELL #: 6H RRCID -> 216881 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7263 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSEPH WELL #: 1H RRCID -> 216900 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6850 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 216904 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7263 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	2639	-0-	-27	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
09	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
10	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
11	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2603	-0-	-94	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2716	-0-	-136	-0-	2716	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3H RRCID -> 216907 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7545 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 5H RRCID -> 216908 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7497 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 7H RRCID -> 216914 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7468 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6H RRCID -> 216917 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7742 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 216919 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7237 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VICTORY CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 216921 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7608 - 9716

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD "361" WELL #: 3H RRCID -> 216929 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7314 - 9772

08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
09	1410	X	1	-0-	-1409	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1612	X	1090	-0-	-522	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
11	1560	X	1380	-0-	-180	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
*01	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 6H RRCID -> 216940 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7402 - 9137

08	1798	N	1086	-0-	-712	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
10	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
11	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
12	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2008	-0-	-317	-0-	2008	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 1 H RRCID -> 216941 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7211 - 9892

08	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	9645	2			N	-0-					-0-
09	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	9401	2			N	-0-					-0-
10	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
11	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
12	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
*01	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	8024	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 4H RRCID -> 216951 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7729 - 11176

08	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3407	-0-	-193	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	2915	-0-	-1890	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	2730	-0-	-1950	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4145	-0-	-691	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	3996	-0-	-840	-0-	3996	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 7H RRCID -> 216952 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7629 - 11027

08	3131	X	2387	-0-	-744	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2386	-0-	-644	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2528	-0-	-603	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2199	-0-	-831	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
12	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
*01	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MIZE FAMILY WELL #: 23H RRCID -> 216960 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7205 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11727	X	11727	-0-	-0-	-0-	11727	2			N	-0-					-0-
09	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	11359	2			N	-0-					-0-
10	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	11673	2			N	-0-					-0-
11	11030	X	11030	-0-	-0-	-0-	11030	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	10935	-0-	-814	-0-	10935	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	9827	-0-	-1922	-0-	9827	2			N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 216964 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7202 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
09	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 3H RRCID -> 217163 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8038 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4H RRCID -> 217165 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7566 - 11597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 2H RRCID -> 217169 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8517 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	3188	-0-	-2392	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	3414	-0-	-876	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	2287	-0-	-2146	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	339	-0-	-3951	-0-	339	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
01	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 4H RRCID -> 218332 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7033 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSEPH WELL #: 2H RRCID -> 218339 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7117 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SMITH, R. WELL #: 2H RRCID -> 218340 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7102 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 6H RRCID -> 218581 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7109 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 7H RRCID -> 218582 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6860 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE WELL #: 1 H RRCID -> 218583 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7129 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAVES WELL #: 2H RRCID -> 219000 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7422 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2299	-0-	-739	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
09	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2076	-0-	-931	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	1917	-0-	-933	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	1676	-0-	-1269	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
01	2294	X	801	-0-	-1493	-0-	801	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 5H RRCID -> 219562 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6826 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9641	X	7311	-0-	-2330	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	7106	-0-	-784	-0-	7106	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	7001	-0-	-656	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	6166	-0-	-1244	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6476	-0-	-995	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	6954	-0-	-393	-0-	6954	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 219572 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7329 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WILLIAMS WELL #: 8H RRCID -> 219586 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7317 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219966 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7250 - 9082

08	4402	X	3972	-0-	-430	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	3952	-0-	-308	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4087	-0-	-315	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3913	-0-	-137	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
12	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
*01	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 1H RRCID -> 220676 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6996 - 9640

08	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	8436	2			N	-0-					-0-
09	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
10	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	6368	-0-	-1792	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	6670	-0-	-1824	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	5985	-0-	-2509	-0-	5985	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220677 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6994 - 9446

08	5828	X	3766	-0-	-2062	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	4597	-0-	-1043	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	2297	-0-	-3345	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
11	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	1376	-0-	-3367	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	3316	-0-	-1427	-0-	3316	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 3H RRCID -> 220678 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7125 - 9641

08	4309	X	4196	-0-	-113	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3591	-0-	-609	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	2643	-0-	-1697	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	1573	-0-	-2627	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	1708	-0-	-2570	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	1940	-0-	-2245	-0-	1940	2			N	-0-					-0-

LIGHTFOOT WELL #: 3H RRCID -> 221982 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7624 - 9701

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRAY WELL #: 1H RRCID -> 222260 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7990 - 9642

08	6634	X	5949	-0-	-685	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	5844	-0-	-576	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	5794	-0-	-840	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	4573	-0-	-1667	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	4669	-0-	-1376	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5047	-0-	-998	-0-	5047	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BUFFALO RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 222263 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7428 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 2H RRCID -> 222283 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7031 - 8851

08	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
09	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
10	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
11	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	5323	-0-	-1218	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	4803	-0-	-1831	-0-	4803	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 6H RRCID -> 222293 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7645 - 10401

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 8H RRCID -> 222294 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7382 - 10352

08	6355	X	5510	-0-	-845	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5489	-0-	-661	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	3800	-0-	-2555	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	2695	-0-	-3455	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	984	-0-	-4813	-0-	984	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	1787	-0-	-3886	-0-	1787	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 7H RRCID -> 222311 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7527 - 9801

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 8H RRCID -> 222312 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7905 - 10469

08	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	6493	-0-	-137	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	5362	-0-	-1489	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
11	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	5627	-0-	-1472	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6078	-0-	-1021	-0-	6078	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 3H RRCID -> 222316 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7148 - 9478

08	5301	X	5168	-0-	-133	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
09	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	5366	-0-	-90	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	5061	-0-	-219	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5173	-0-	-655	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	5006	-0-	-822	-0-	5006	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BESSIE WELL #: 2H RRCID -> 222318 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 8157 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 2H RRCID -> 222323 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7519 - 9312

08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
10	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
11	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	261	-0-	-855	-0-	261	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	1910	-0-	-291	-0-	1910	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 4H RRCID -> 222324 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7315 - 9792

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 3H RRCID -> 222343 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7500 - 9558

08	2294	N	2119	-0-	-175	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	2008	-0-	-152	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	2082	-0-	-88	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	2018	-0-	-22	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	2041	-0-	-36	-0-	2041	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 3H RRCID -> 222344 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7241 - 10036

08	3968	X	3633	-0-	-335	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3499	-0-	-221	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3547	-0-	-173	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3342	-0-	-228	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3484	-0-	-174	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3410	-0-	-217	-0-	3410	2			N	-0-					-0-

BOWLING WELL #: 1H RRCID -> 222514 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7414 - 9307

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223300 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7482 - 10033

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CART BARN WELL #: 2H RRCID -> 223477 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 8457 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	5309	-0-	-829	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5312	-0-	-628	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5419	-0-	-502	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
11	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5419	-0-	-68	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
*01	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2			N	-0-					-0-

PARROT "A" WELL #: 3H RRCID -> 223781 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7600 - 9633

08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL WELL #: 2H RRCID -> 223782 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7900 - 10248

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "B" WELL #: 2H RRCID -> 223784 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7780 - 10245

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "B" WELL #: 1H RRCID -> 223789 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7820 - 10500

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAHAN WELL #: 1H RRCID -> 223790 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7840 - 9540

08	14570	X	12017	-0-	-2553	-0-	12017	2			N	-0-					-0-
09	13500	X	11653	-0-	-1847	-0-	11653	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	12176	-0-	-379	-0-	12176	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	11554	-0-	-596	-0-	11554	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	11815	-0-	-523	-0-	11815	2			N	-0-					-0-
*01	13161	X	13161	-0-	-0-	-0-	13161	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 2H RRCID -> 223871 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6956 - 8917

08	4154	X	3899	-0-	-255	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3646	-0-	-164	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3689	-0-	-248	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3186	-0-	-624	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3570	-0-	-336	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3716	-0-	-190	-0-	3716	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 223872 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7292 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	2822	-0-	-1363	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	1320	-0-	-2670	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	339	-0-	-3598	-0-	339	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	78	-0-	-3642	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	38	-0-	-3713	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 223873 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8525 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6820	X	6301	-0-	-519	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	5582	-0-	-838	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	5977	-0-	-99	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
*11	6090	X	5542	-0-	-548	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
*12	6293	X	5471	-0-	-822	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5617	-0-	-676	-0-	5617	2			N	-0-					-0-

WICKER WELL #: 1H RRCID -> 223874 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7399 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
09	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
10	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
11	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5023	-0-	-650	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	4725	-0-	-948	-0-	4725	2			N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 1H RRCID -> 223875 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6950 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	X	1791	-0-	-317	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
09	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
11	1740	X	1375	-0-	-365	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1673	-0-	-435	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1530	-0-	-516	-0-	1530	2			N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 1H RRCID -> 223876 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7541 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 7H RRCID -> 223877 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7401 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	X	1184	-0-	-738	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
09	810	X	685	-0-	-125	-0-	685	2			N	-0-					-0-
10	837	X	305	-0-	-532	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	1140	X	350	-0-	-790	-0-	350	2			N	-0-					-0-
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
01	310	N	37	-0-	-273	-0-	37	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 2H RRCID -> 223878 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7489 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15097	X	15041	-0-	-56	-0-	15041	2			N	-0-					-0-
09	14610	X	12953	-0-	-1657	-0-	12953	2			N	-0-					-0-
10	15097	X	11760	-0-	-3337	-0-	11760	2			N	-0-					-0-
11	14610	X	14248	-0-	-362	-0-	14248	2			N	-0-					-0-
12	15562	X	14632	-0-	-930	-0-	14632	2			N	-0-					-0-
*01	15265	X	15265	-0-	-0-	-0-	15265	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

NORTH FORK WELL #: 1H RRCID -> 223879 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7964 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
09	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
10	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
12	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
*01	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-

PARROT-ALLIED WELL #: 2H RRCID -> 223911 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7600 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY "C" WELL #: 3H RRCID -> 223912 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7882 - 10119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER "C" WELL #: 3 RRCID -> 223913 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7765 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 5H RRCID -> 223922 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7626 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER WELL #: 1H RRCID -> 223925 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 8880 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 1H RRCID -> 223989 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7138 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9858	X	8798	-0-	-1060	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	8356	-0-	-1184	-0-	8356	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	8621	-0-	-462	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	8112	-0-	-618	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	8406	-0-	-491	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
*01	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	9146	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RICKETTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224002 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7550 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11036	X	-0-	-0-	-11036	-0-					N	-0-					-0-
09	10590	X	1	-0-	-10589	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	3850	-0-	-1668	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
11	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
12	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
*01	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-					-0-

POLY "B" WELL #: 2H RRCID -> 224005 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7780 - 10495

08	16926	X	16132	-0-	-794	-0-	16132	2			N	-0-					-0-
09	16380	X	15431	-0-	-949	-0-	15431	2			N	-0-					-0-
10	16616	X	15921	-0-	-695	-0-	15921	2			N	-0-					-0-
11	15810	X	14734	-0-	-1076	-0-	14734	2			N	-0-					-0-
12	16337	X	15830	-0-	-507	-0-	15830	2			N	-0-					-0-
01	16120	X	15919	-0-	-201	-0-	15919	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "A" WELL #: 2H RRCID -> 224006 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 8390 - 9625

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 224523 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7565 - 9655

08	4278	X	4105	-0-	-173	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	3955	-0-	-455	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4244	-0-	-375	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4280	-0-	-190	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	3564	-0-	-993	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3784	-0-	-463	-0-	3784	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 1 RRCID -> 224592 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7860 - 10649

08	14B2 EXT		1133	-0-	1133	13775	1133	2			N	-0-					-0-
09	13775	X	-0-	-0-	-13775	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
01	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: 2H RRCID -> 224776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 8067 - 10346

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 224777 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7696 - 9683

08	7688	X	7089	-0-	-599	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6669	-0-	-231	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	7017	-0-	-981	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	6923	-0-	-817	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	6969	-0-	-1029	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	7050	-0-	-49	-0-	7050	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HADLEY WELL #: 3H RRCID -> 224778 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7305 - 8497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 5H RRCID -> 224779 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7575 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
09	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
10	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4861	-0-	-89	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4996	-0-	-119	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	5047	-0-	-68	-0-	5047	2			N	-0-					-0-

DUCK HEAD WELL #: 2H RRCID -> 224852 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7481 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TLH WELL #: 1 RRCID -> 225046 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7580 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
09	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
10	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3670	-0-	-380	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	4034	-0-	-244	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	2003	-0-	-2275	-0-	2003	2			N	-0-					-0-

CART BARN WELL #: 1H RRCID -> 225404 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7336 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 225406 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7418 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	N	2571	-0-	-157	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
09	2670	N	2450	-0-	-220	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
10	2697	N	2549	-0-	-148	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	2457	-0-	-33	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
*01	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225830 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7696 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SOUTHLAKE WELL #: 3H RRCID -> 225831 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7269 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
09	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	6328	-0-	-244	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	5883	-0-	-687	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	5946	-0-	-843	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	5936	-0-	-853	-0-	5936	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Z 2H RRCID -> 225833 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6912 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8308	X	7486	-0-	-822	-0-	7477	2	9	9	N	8					71
09	7590	X	7075	-0-	-515	-0-	7075	2			N	-0-					71
10	7843	X	7100	-0-	-743	-0-	7100	2			N	-0-					71
11	7230	X	6502	-0-	-728	-0-	6502	2			N	-0-					71
12	7471	X	6564	-0-	-907	-0-	6564	2			N	-0-					71
01	7471	X	7345	-0-	-126	-0-	7345	2			N	-0-					71

LITTLE HOSS WELL #: Z 3H RRCID -> 225834 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6973 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Z 1H RRCID -> 225835 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7025 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	2358	-0-	-2292	-0-	2355	2	3	9	N	3					24
09	4500	X	2593	-0-	-1907	-0-	2593	2			N	-0-					24
10	3968	X	3799	-0-	-169	-0-	3799	2			N	-0-					24
11	3840	X	2109	-0-	-1731	-0-	2109	2			N	-0-					24
12	2666	X	2295	-0-	-371	-0-	2295	2			N	-0-					24
01	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					24

EAST BROWN WELL #: 3H RRCID -> 225836 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7532 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 1H RRCID -> 225861 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7822 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7440	X	33	-0-	-7407	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	-0-					-0-
10	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 225865 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7161 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WEST, MAE "B" WELL #: 1H RRCID -> 225868 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6985 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER WELL #: 7H RRCID -> 225872 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7529 - 9626

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 4H RRCID -> 225875 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7721 - 11672

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 4H RRCID -> 225962 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7923 - 10103

08	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	3466	-0-	-1304	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	141	-0-	-4788	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	14	-0-	-4756	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					N	-0-					-0-
01	7347	X	2821	-0-	-4526	-0-	2821	2			N	-0-					-0-

CARTER-STATE WELL #: 1H RRCID -> 225998 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 8484 - 10935

08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
09	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-
10	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
11	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 6H RRCID -> 225999 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7709 - 10957

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 11H RRCID -> 226000 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7455 - 10626

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BROWN, E. WELL #: 5H RRCID -> 226057 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7612 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2012	-0-	-1119	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	301	-0-	-2609	-0-	301	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	289	-0-	-2098	-0-	289	2			N	-0-					-0-
11	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
*01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-

GREEN NOLAN MUDDLER WELL #: 2H RRCID -> 226058 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7210 - 9450

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 5H RRCID -> 226059 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7445 - 9690

08	4154	X	4086	-0-	-68	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
09	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
10	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3840	-0-	-120	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	3488	-0-	-1131	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	3669	-0-	-950	-0-	3669	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 9H RRCID -> 226060 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7717 - 10801

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 8H RRCID -> 226061 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7710 - 9272

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 22H RRCID -> 226063 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7092 - 8778

08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 1H RRCID -> 226076 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8158 - 10875

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 1 H RRCID -> 226077 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6890 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 7H RRCID -> 226080 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7356 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 1H RRCID -> 226083 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7450 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	2357	-0-	-30	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	2236	-0-	-74	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2308	-0-	-79	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2245	-0-	-35	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2187	-0-	-138	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2097	-0-	-197	-0-	2097	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 43 H RRCID -> 226098 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7866 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
10	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
11	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6869	-0-	-168	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
*01	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 2H RRCID -> 226107 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7114 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6913	X	6268	-0-	-645	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6214	-0-	-476	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6725	-0-	-188	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5088	-0-	-1122	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5274	-0-	-1143	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	5172	-0-	-1555	-0-	5172	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 3H RRCID -> 226109 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7262 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESTON WELL #: 1H RRCID -> 226112 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6975 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GOEX WELL #: 2H RRCID -> 226113 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7807 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 4H RRCID -> 226114 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7045 - 8902

08	2325	X	293	-0-	-2032	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09	1260	X	1	-0-	-1259	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
12	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
*01	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 2H RRCID -> 226115 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7300 - 9100

08	3906	X	3548	-0-	-358	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3317	-0-	-463	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3317	-0-	-589	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3106	-0-	-554	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3200	-0-	-458	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3069	-0-	-465	-0-	3069	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 6H RRCID -> 226116 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7200 - 9050

08	2883	X	2727	-0-	-156	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2467	-0-	-293	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2499	-0-	-229	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2284	-0-	-356	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2320	-0-	-222	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2312	-0-	-199	-0-	2312	2			N	-0-					-0-

WASILCHAK WELL #: 2H RRCID -> 226117 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7599 - 9175

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 3H RRCID -> 226119 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7080 - 9600

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTEET-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 226145 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8759 - 10750

08	4991	X	4488	-0-	-503	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4272	-0-	-558	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4277	-0-	-280	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4139	-0-	-271	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4092	-0-	-465	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	3907	-0-	-588	-0-	3907	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
JAXSON WELL #: 1H RRCID -> 226146 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7738 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
09	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
10	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
11	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
12	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2391	-0-	-27	-0-	2391	2			N	-0-					-0-

INDUS STATE WELL #: 1H RRCID -> 226147 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8699 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
09	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
10	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
11	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	6023	-0-	-270	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	6107	-0-	-558	-0-	6107	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 1H RRCID -> 226149 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7942 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	3800	-0-	-478	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3597	-0-	-363	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3827	-0-	-79	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3654	-0-	-36	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3668	-0-	-145	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3747	-0-	-66	-0-	3747	2			N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 1 RRCID -> 226150 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7600 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7440	X	4582	-0-	-2858	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	3683	-0-	-3007	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	3877	-0-	-1083	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4179	-0-	-621	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4330	-0-	-320	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4465	-0-	-123	-0-	4465	2			N	-0-					-0-

BASS 311 "B" WELL #: 1H RRCID -> 226154 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7815 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	11938	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	9145	-0-	-2225	-0-	9145	2			N	-0-					-0-
10	11749	X	11239	-0-	-510	-0-	11239	2			N	-0-					-0-
11	11550	X	11264	-0-	-286	-0-	11264	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	10662	-0-	-1273	-0-	10662	2			N	-0-					-0-
01	11935	X	10324	-0-	-1611	-0-	10324	2			N	-0-					-0-

SIENNA HILLS WELL #: 1 RRCID -> 226155 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7204 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

NORTON WELL #: 1H RRCID -> 226157 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 7149 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	4184	-0-	-714	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	3966	-0-	-684	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4031	-0-	-464	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3847	-0-	-203	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3907	-0-	-123	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	4019	-0-	-11	-0-	4019	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RIVER WELL #: 1H RRCID -> 226210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7578 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
10	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1783	-0-	-15	-0-	1783	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 6H RRCID -> 226211 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7369 - 10297

08	5642	X	4377	-0-	-1265	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
09	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
10	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	7587	2			N	-0-					-0-
11	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	3703	-0-	-2869	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	3240	-0-	-4355	-0-	3240	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 226212 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7627 - 10186

08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3213	-0-	113	113	3213	2			N	-0-					-0-
11	1021	N	908	-0-	-113	-0-	908	2			N	-0-					-0-
12	899	N	732	-0-	-167	-0-	732	2			N	-0-					-0-
01	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 5H RRCID -> 226213 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7169 - 10050

08	5642	X	5338	-0-	-304	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	5013	-0-	-447	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	4965	-0-	-677	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	5237	-0-	-223	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
12	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
*01	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	6639	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 1H RRCID -> 226214 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7124 - 10275

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 2H RRCID -> 226247 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7006 - 10602

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 5H RRCID -> 226249 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7244 - 9296

08	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
09	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
10	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
11	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4457	-0-	-751	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4380	-0-	-828	-0-	4380	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 226318 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 7633 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		821	-0-	821	821	821	2			N	-0-					-0-
*01	5523	X	4702	-0-	-821	-0-	4702	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 226319 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7917 - 10594

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 4H RRCID -> 226320 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7675 - 10923

08	11284	X	1564	-0-	-9720	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	5274	-0-	-6096	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
10	11749	X	9641	-0-	-2108	-0-	9641	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	11346	-0-	-24	-0-	11346	2			N	-0-					-0-
12	12462	X	10921	-0-	-1541	-0-	10921	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	9405	-0-	-236	-0-	9405	2			N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 2H RRCID -> 226321 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 9757 - 10378

08	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2375	2	8	9	N	7	46	1			86
09	2490	N	2239	-0-	-251	-0-	2231	2	8	9	N	7					93
10	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2430	2	8	9	N	7					100
11	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2323	2	9	9	N	8					108
12	2325	N	2302	-0-	-23	-0-	2290	2	12	9	N	11					119
01	2449	N	2229	-0-	-220	-0-	2217	2	12	9	N	11					130

DUCK HEAD "A" WELL #: 1 H RRCID -> 226324 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7804 - 9893

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAW LASATER WELL #: 1H RRCID -> 226326 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7358 - 9481

08	3410	X	2908	-0-	-502	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2778	-0-	-222	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2908	-0-	-68	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
11	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
12	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
01	2914	N	2909	-0-	-5	-0-	2909	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 1 RRCID -> 226327 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7490 - 9538

08	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
09	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
10	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
11	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FOSSIL RIDGE "A" WELL #: 1H RRCID -> 226328 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7608 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12214	X	9551	-0-	-2663	-0-	9551	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	9550	-0-	-1910	-0-	9550	2			N	-0-					-0-
10	10943	X	9822	-0-	-1121	-0-	9822	2			N	-0-					-0-
11	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	10298	2			N	-0-					-0-
12	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	11577	2			N	-0-					-0-
*01	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	11275	2			N	-0-					-0-

TLH WELL #: 2 RRCID -> 226564 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7750 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	3252	-0-	-189	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3218	-0-	-472	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3651	-0-	-162	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	2900	-0-	-790	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	1611	-0-	-3039	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	2225	-0-	-1433	-0-	2225	2			N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 3 H RRCID -> 226582 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7379 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6665	X	6164	-0-	-501	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5912	-0-	-538	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	5995	-0-	-577	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5920	-0-	-260	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
12	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
*01	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 3H RRCID -> 226696 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 7355 - 91005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 226740 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7560 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	4611	-0-	-659	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4551	-0-	-549	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4923	-0-	-347	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4624	-0-	-86	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4548	-0-	-319	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4658	-0-	-271	-0-	4658	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 2H RRCID -> 227063 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7710 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT "D" WELL #: 4H RRCID -> 227068 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9207	X	6508	-0-	-2699	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	6376	-0-	-1724	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	6706	-0-	-1602	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	5082	-0-	-2538	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	7212	-0-	-662	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
*01	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	7859	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LITTLE HOSS WELL #: J 8H RRCID -> 227148 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7296 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	454	-0-	-4103	-0-	454	2			N	-0-					35
09	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					35
10	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					35
11	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					35
12	465	X	375	-0-	-90	-0-	375	2			N	-0-					35
*01	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					35

LITTLE HOSS WELL #: J 7H RRCID -> 227161 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7358 - 9917

08	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					25
09	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					25
10	1054	X	348	-0-	-706	-0-	348	2			N	-0-					25
11	2340	X	1312	-0-	-1028	-0-	1312	2			N	-0-					25
12	2418	X	1940	-0-	-478	-0-	1940	2			N	-0-					25
01	2418	X	2283	-0-	-135	-0-	2283	2			N	-0-					25

LITTLE HOSS WELL #: V 2H RRCID -> 227229 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6833 - 8850

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 10H RRCID -> 227234 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7523 - 10853

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 3H RRCID -> 227238 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7005 - 9744

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTEET-SHAW WELL #: 3H RRCID -> 227254 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8600 - 10350

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 6H RRCID -> 227257 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7067 - 9361

08	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2			N	-0-					30
09	5250	X	4924	-0-	-326	-0-	4924	2			N	-0-					30
10	5580	X	5529	-0-	-51	-0-	5529	2			N	-0-					30
11	5400	X	4887	-0-	-513	-0-	4887	2			N	-0-					30
12	5580	X	997	-0-	-4583	-0-	997	2			N	-0-					30
01	5518	X	2559	-0-	-2959	-0-	2559	2			N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 227258 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7104 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	10887	2			N	-0-					-0-
09	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	10127	2			N	-0-					-0-
10	11501	X	10568	-0-	-933	-0-	10568	2			N	-0-					-0-
11	11130	X	10279	-0-	-851	-0-	10279	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	11190	-0-	-311	-0-	11190	2			N	-0-					-0-
*01	12307	X	12307	-0-	-0-	-0-	12307	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 227259 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7400 - 9198

08	12679	X	10944	-0-	-1735	-0-	10944	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	9772	-0-	-1658	-0-	9772	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	10162	-0-	-1432	-0-	10162	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	10122	-0-	-1068	-0-	10122	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	9763	-0-	-1800	-0-	9763	2			N	-0-					-0-
01	10943	X	10883	-0-	-60	-0-	10883	2			N	-0-					-0-

BELL, ADDIE WELL #: 1H RRCID -> 227260 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 8140 - 9198

08	1550	N	1455	-0-	-95	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1389	-0-	-111	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1412	-0-	-138	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
*01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 227262 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7378 - 9154

08	4588	X	4408	-0-	-180	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4210	-0-	-230	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4125	-0-	-401	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	4185	-0-	-195	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4251	-0-	-275	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4179	-0-	-223	-0-	4179	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 3H RRCID -> 227264 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6776 - 9079

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 4H RRCID -> 227265 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10929 PERF. 7464 - 11165

08	6293	X	5871	-0-	-422	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5658	-0-	-342	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5770	-0-	-244	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5737	-0-	-83	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5912	-0-	-102	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
*01	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2			N	-0-					-0-

EAST GATE WELL #: 2H RRCID -> 227266 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7323 - 9221

08	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
09	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	2812	-0-	-939	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	1563	-0-	-2067	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	2462	-0-	-1289	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
*01	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BARBEE WELL #: 1H RRCID -> 227267 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7295 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	2681	-0-	-78	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
10	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2571	-0-	-9	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
12	2697	N	2675	-0-	-22	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	2663	-0-	-34	-0-	2663	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 2H RRCID -> 227268 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 7846 - 9631

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 2H RRCID -> 227270 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7290 - 10999

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 5H RRCID -> 227271 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 6924 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2688	-0-	-319	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2546	-0-	-364	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2611	-0-	-148	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2439	-0-	-201	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2417	-0-	-280	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	2344	-0-	-260	-0-	2344	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 2H RRCID -> 227272 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7746 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13516	X	10920	-0-	-2596	-0-	10920	2			N	-0-					-0-
09	12570	X	10747	-0-	-1823	-0-	10747	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	10982	-0-	-705	-0-	10982	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	10471	-0-	-539	-0-	10471	2			N	-0-					-0-
12	11346	X	11237	-0-	-109	-0-	11237	2			N	-0-					-0-
*01	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	11121	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 2H RRCID -> 227273 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7390 - 10180

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 15H RRCID -> 227274 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7720 - 11302

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FALVEL WELL #: 9H RRCID -> 227275 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7624 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	1906	-0-	-3767	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	3141	-0-	-1629	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	2929	-0-	-1380	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	2649	-0-	-711	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2074	-0-	-1212	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	1641	-0-	-1614	-0-	1641	2			N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 3H RRCID -> 227276 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7580 - 10420

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP 367 WELL #: 1 RRCID -> 227826 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7490 - 10430

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 227827 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6865 - 9798

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 2H RRCID -> 228036 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7516 - 9134

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 1H RRCID -> 228107 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7165 - 9856

08	12586	X	9024	-0-	-3562	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
09	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	11533	2			N	-0-					-0-
10	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	11840	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	10638	-0-	-552	-0-	10638	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	10866	-0-	-1038	-0-	10866	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	10942	-0-	-962	-0-	10942	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 228108 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8609 - 10540

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MAYFLY EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228400 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 1H RRCID -> 228417 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 8005 - 8255

08	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 4H RRCID -> 228487 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6968 - 8940

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 3H RRCID -> 228488 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7447 - 9588

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 10H RRCID -> 228489 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6915 - 9921

08	9300	X	8559	-0-	-741	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	7765	-0-	-1235	-0-	7765	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	8163	-0-	-982	-0-	8163	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	7692	-0-	-858	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	7648	-0-	-1125	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	7399	-0-	-1157	-0-	7399	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 3H RRCID -> 228490 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6793 - 10263

08	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					38
09	4590	X	4149	-0-	-441	-0-	4147	2	2	9	N	2					40
10	4743	X	4230	-0-	-513	-0-	4230	2			N	-0-					40
11	4590	X	3956	-0-	-634	-0-	3956	2			N	-0-					40
12	4619	X	4034	-0-	-585	-0-	4033	2	1	9	N	1					41
01	4619	X	3943	-0-	-676	-0-	3942	2	1	9	N	1	17	1			25

LITTLE HOSS WELL #: I 4H RRCID -> 228491 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6890 - 9423

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: I 3H RRCID -> 228492 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 7118 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

EAST GODLEY WELL #: 10H RRCID -> 228493 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 5352 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8773	X	3652	-0-	-5121	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	4231	-0-	-3479	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	4131	-0-	-1945	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4196	-0-	-694	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3207	-0-	-1164	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	1900	-0-	-2471	-0-	1900	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 11H RRCID -> 228494 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8245 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 4H RRCID -> 228495 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7395 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
09	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4587	-0-	-1	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
11	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
12	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
*01	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 4H RRCID -> 228496 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6916 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					28
09	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4541	2	2	9	N	2					30
10	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					30
11	3840	X	3693	-0-	-147	-0-	3693	2			N	-0-					30
12	4681	X	3668	-0-	-1013	-0-	3667	2	1	9	N	1					31
01	4681	X	4198	-0-	-483	-0-	4198	2			N	-0-	13	1			18

MILLER, DAN WELL #: 1H RRCID -> 228497 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 9767 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
09	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3907	-0-	-278	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3852	-0-	-198	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	3527	-0-	-1805	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 3H RRCID -> 228498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7454 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CEDF WELL #: 6H RRCID -> 228499 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7585 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 6H RRCID -> 228500 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7009 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6634	X	6498	-0-	-136	-0-	6490	2	8	9	N	7					51
09	6420	X	4394	-0-	-2026	-0-	4381	2	13	9	N	12					63
10	6634	X	4430	-0-	-2204	-0-	4430	2			N	-0-					63
11	6300	X	3641	-0-	-2659	-0-	3641	2			N	-0-					63
12	6510	X	2563	-0-	-3947	-0-	2550	2	13	9	N	12					75
01	6510	X	3434	-0-	-3076	-0-	3432	2	2	9	N	2	52	1			25

LITTLE HOSS WELL #: Y 4H RRCID -> 228501 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7887 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3294	-0-	-426	-0-	3292	2	2	9	N	2					16
09	3600	X	1938	-0-	-1662	-0-	1932	2	6	9	N	5					21
10	4185	X	3197	-0-	-988	-0-	3197	2			N	-0-					21
11	4050	X	1909	-0-	-2141	-0-	1909	2			N	-0-					21
12	4495	X	3014	-0-	-1481	-0-	3008	2	6	9	N	5					26
01	3286	X	2835	-0-	-451	-0-	2834	2	1	9	N	1	19	1			8

WILLIAMS WELL #: 10H RRCID -> 228502 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8427 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY WELL #: 1H RRCID -> 228504 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7701 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6603	X	4803	-0-	-1800	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	4464	-0-	-1446	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	4396	-0-	-1401	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4007	-0-	-1213	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	3936	-0-	-962	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	3949	-0-	-856	-0-	3949	2			N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 2H RRCID -> 228672 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8351 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	6527	-0-	-448	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	6316	-0-	-314	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	6473	-0-	-285	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	6281	-0-	-199	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	6389	-0-	-245	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	6331	-0-	-210	-0-	6331	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 14H RRCID -> 228688 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7537 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WAKELAND WELL #: 1H RRCID -> 229061 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7428 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	6192	-0-	-163	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	6107	-0-	-43	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	6169	-0-	-186	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
11	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	6204	-0-	-120	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	6023	-0-	-301	-0-	6023	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 4H RRCID -> 230510 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8808 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3994	-0-	-98	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3856	-0-	-104	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3941	-0-	-120	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3786	-0-	-144	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3828	-0-	-202	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3776	-0-	-223	-0-	3776	2			N	-0-					-0-

FOURTH STREET "A" GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230540 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7605 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10447	X	8978	-0-	-1469	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	9082	-0-	-1028	-0-	9082	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	9198	-0-	-1125	-0-	9198	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	8839	-0-	-971	-0-	8839	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9130	-0-	-821	-0-	9130	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	8975	-0-	-418	-0-	8975	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 16 H RRCID -> 230736 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7471 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 230853 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 7561 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 34H RRCID -> 230893 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 8374 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6572	X	6333	-0-	-239	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5002	-0-	-1358	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	6043	-0-	-436	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5453	-0-	-787	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5418	-0-	-906	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	5413	-0-	-911	-0-	5413	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 17 H RRCID -> 230900 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 9307 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GREEN DRAKE WULFF WELL #: 2 H RRCID -> 231074 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7606 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TLH WELL #: 3 H RRCID -> 231076 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7591 - 10526

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 3 H RRCID -> 231081 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8592 - 10128

08	8773	X	7872	-0-	-901	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	7540	-0-	-950	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	7954	-0-	-819	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	7677	-0-	-513	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	7862	-0-	-384	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7839	-0-	-128	-0-	7839	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 1 H RRCID -> 231082 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7169 - 8811

08	4185	X	3896	-0-	-289	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3374	-0-	-676	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3780	-0-	-405	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3487	-0-	-443	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3414	-0-	-492	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3178	-0-	-728	-0-	3178	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 1 H RRCID -> 231083 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7303 - 10260

08	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	10791	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	10348	-0-	-572	-0-	10348	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	10872	-0-	-443	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	10384	-0-	-566	-0-	10384	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	10472	-0-	-843	-0-	10472	2			N	-0-					-0-
*01	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	10922	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 5 H RRCID -> 231084 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7975 - 8225

08	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2418	2	2	9	N	2					10
09	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2272	2	3	9	N	3					13
10	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					13
11	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					13
12	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4203	2	4	9	N	4					17
*01	3100	N	3182	-0-	82	82	3181	2	1	9	N	1	14	1			4

MIZE FAMILY WELL #: 32 H RRCID -> 231085 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8646 - 8947

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RISINGER WELL #: 5 H RRCID -> 231086 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 8618 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7595	X	76	-0-	-7519	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	900	X	187	-0-	-713	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
11	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
*01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 5 H RRCID -> 231088 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8678 - 9570

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON C WELL #: 2 H RRCID -> 231091 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7660 - 9025

08	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
09	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
10	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5348	-0-	-682	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	4526	-0-	-4247	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	4258	-0-	-4515	-0-	4258	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 31 H RRCID -> 231092 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 7376 - 10735

08	5797	X	3301	-0-	-2496	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	2640	-0-	-2970	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3171	-0-	-580	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	3041	-0-	-139	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2813	-0-	-473	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	1625	-0-	-1661	-0-	1625	2			N	-0-					-0-

HOGAN-LEE WELL #: 2 H RRCID -> 231093 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7140 - 10576

08	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
09	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
10	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
11	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
12	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
*01	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 6H RRCID -> 231094 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6926 - 9539

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

JOHNS MANVILLE WELL #: 3 H RRCID -> 231095 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7590 - 9311

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WHITE LAKE HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231097 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7587 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	6165	-0-	-965	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6890	-0-	-10	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6889	-0-	-241	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
11	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	5977	-0-	-1153	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	6623	-0-	-507	-0-	6623	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 3 H RRCID -> 231099 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7412 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3850	-0-	-140	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	3948	-0-	-516	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	3802	-0-	-518	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	3935	-0-	-529	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3802	-0-	-414	-0-	3802	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 4 H RRCID -> 231103 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7729 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8742	X	8428	-0-	-314	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	7917	-0-	-543	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	8129	-0-	-272	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	7903	-0-	-257	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	8109	-0-	-106	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	8141	-0-	-74	-0-	8141	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 2 H RRCID -> 231113 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 9584 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	4327	-0-	-354	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4140	-0-	-330	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4287	-0-	-332	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4174	-0-	-296	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
12	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
*01	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			N	-0-					-0-

TM WELL #: 1 H RRCID -> 231115 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 9381 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6665	X	5775	-0-	-890	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	5321	-0-	-1009	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5883	-0-	-441	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5628	-0-	-72	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5794	-0-	-3	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5880	-0-	-10	-0-	5880	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1DM RRCID -> 231320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13165 PERF. 11930 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALVEL WELL #: 5 H RRCID -> 231513 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7292 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	2			N	-0-					-0-
09	12195	X	12195	-0-	-0-	-0-	12195	2			N	-0-					-0-
10	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	12112	2			N	-0-					-0-
11	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	11029	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	10024	-0-	-2593	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
01	12617	X	9153	-0-	-3464	-0-	9153	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GOEX WELL #: 3 H RRCID -> 231549 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7650 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231550 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7558 - 9739

08	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	7442	-0-	-1588	-0-	7442	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	7396	-0-	-2121	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	7050	-0-	-2160	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	6358	-0-	-3159	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	6463	-0-	-2930	-0-	6463	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 231552 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7700 - 8983

08	11656	X	10951	-0-	-705	-0-	10951	2			N	-0-					-0-
09	10980	X	10506	-0-	-474	-0-	10506	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	10691	-0-	-531	-0-	10691	2			N	-0-					-0-
11	10800	X	10359	-0-	-441	-0-	10359	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	10826	-0-	-210	-0-	10826	2			N	-0-					-0-
01	10943	X	10814	-0-	-129	-0-	10814	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2 H RRCID -> 231553 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7505 - 9031

08	8525	X	6877	-0-	-1648	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	7845	-0-	-255	-0-	7845	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	7139	-0-	-1231	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	6959	-0-	-961	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	6970	-0-	-1152	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	6984	-0-	-1138	-0-	6984	2			N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 1 H RRCID -> 231554 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7523 - 10616

08	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
09	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 4 H RRCID -> 231555 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6736 - 9273

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 2 H RRCID -> 231560 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7350 - 10850

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ISBELL WELL #: 2 H RRCID -> 231569 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8015 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
09	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	6267	-0-	-584	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	5918	-0-	-712	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6188	-0-	-663	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	5997	-0-	-823	-0-	5997	2			N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 4 H RRCID -> 231574 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7240 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6262	X	4620	-0-	-1642	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5320	-0-	-740	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
10	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
11	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	6149	-0-	-20	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5909	-0-	-446	-0-	5909	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 7 H RRCID -> 231575 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6889 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
09	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	4511	-0-	-1069	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	5069	-0-	-331	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5860	-0-	-61	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5742	-0-	-179	-0-	5742	2			N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 231576 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7240 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 231577 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7142 - 9911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3 H RRCID -> 231580 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7246 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
09	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
10	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
11	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	6812	-0-	-101	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6909	-0-	-4	-0-	6909	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 8 H RRCID -> 231793 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6790 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	4013	-0-	-1629	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4810	-0-	-380	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	3318	-0-	-1735	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	3175	-0-	-1715	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	1578	-0-	-3382	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	2954	-0-	-2006	-0-	2954	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MEADOWS WELL #: 14 H RRCID -> 231794 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6985 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 9 H RRCID -> 231795 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6943 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 4 H RRCID -> 231810 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 6583 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2385	-0-	-746	-0-	2384	2	1	9	Y	1					7
09	3030	X	1309	-0-	-1721	-0-	1299	2	10	9	Y	9	16	1			-0-
10	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	8					8
11	2310	X	891	-0-	-1419	-0-	888	2	3	9	Y	3					11
12	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2837	2	7	9	Y	6	16	1			1
*01	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			Y	-0-					1

BRENTWOOD B WELL #: B 3 H RRCID -> 231813 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7291 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14663	X	10336	-0-	-4327	-0-	10336	2			N	-0-					-0-
09	14190	X	13597	-0-	-593	-0-	13597	2			N	-0-					-0-
10	14601	X	14025	-0-	-576	-0-	14025	2			N	-0-					-0-
11	13496	X	13496	-0-	-0-	-0-	13496	2			N	-0-					-0-
12	14043	X	14004	-0-	-39	-0-	14004	2			N	-0-					-0-
01	14043	X	13710	-0-	-333	-0-	13710	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 3 H RRCID -> 231817 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 6711 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6263	2	9	9	Y	8					64
09	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6483	2	50	9	Y	45	78	1			31
10	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7329	2	46	9	Y	42					73
11	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6682	2	13	9	Y	12					85
12	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5893	2	32	9	Y	29	79	1			35
*01	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			Y	-0-					35

BRENTWOOD B WELL #: 4 H RRCID -> 231819 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7451 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12276	X	11190	-0-	-1086	-0-	11190	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	9300	-0-	-2250	-0-	9300	2			N	-0-					-0-
10	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	11213	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	10801	-0-	-29	-0-	10801	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	10864	-0-	-327	-0-	10864	2			N	-0-					-0-
01	11222	X	10575	-0-	-647	-0-	10575	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 2 H RRCID -> 231821 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7280 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BUCHANAN WELL #: 5 H RRCID -> 231822 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7262 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST WELL #: 3 H RRCID -> 231823 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7543 - 9117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8153	X	8025	-0-	-128	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	7787	-0-	-103	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	8094	-0-	-59	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
11	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	7914	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7970	-0-	-90	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
*01	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	8106	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 2 H RRCID -> 231824 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7389 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 3 H RRCID -> 231825 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7439 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 231827 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7792 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16271	X	16271	-0-	-0-	-0-	16271	2			N	-0-					-0-
09	14070	X	13193	-0-	-877	-0-	13193	2			N	-0-					-0-
10	16306	X	12286	-0-	-4020	-0-	12286	2			N	-0-					-0-
11	15780	X	11690	-0-	-4090	-0-	11690	2			N	-0-					-0-
12	16306	X	12739	-0-	-3567	-0-	12739	2			N	-0-					-0-
01	16275	X	9107	-0-	-7168	-0-	9107	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 H RRCID -> 231828 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7112 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	2789	-0-	-1365	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	2545	-0-	-1535	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	2604	-0-	-1612	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	2747	-0-	-1333	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	2643	-0-	-984	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2618	-0-	-172	-0-	2618	2			N	-0-					-0-

HYDER D WELL #: 4 H RRCID -> 232318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7477 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6851	X	6480	-0-	-371	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	6204	-0-	-336	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	6233	-0-	-525	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	6259	-0-	-11	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	6315	-0-	-164	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	5765	-0-	-714	-0-	5765	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
POLY "A" WELL #: 1 H RRCID -> 232320 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7606 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15190	X	14437	-0-	-753	-0-	14437	2			N	-0-					-0-
09	14700	X	12844	-0-	-1856	-0-	12844	2			N	-0-					-0-
10	15190	X	12735	-0-	-2455	-0-	12735	2			N	-0-					-0-
11	14700	X	11809	-0-	-2891	-0-	11809	2			N	-0-					-0-
12	15314	X	12494	-0-	-2820	-0-	12494	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	12970	-0-	-1476	-0-	12970	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 9 H RRCID -> 232326 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7380 - 10724

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	11651	K	-0-	-0-	-11651	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODMAN B WELL #: 1 H RRCID -> 232330 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 8054

08	7626	X	6959	-0-	-667	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6783	-0-	-597	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6817	-0-	-344	-0-	6817	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6205	-0-	-725	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6590	-0-	-478	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	5725	-0-	-1281	-0-	5725	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 5 H RRCID -> 232337 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 8026 - 8275

08	6014	X	2660	-0-	-3354	-0-	2660	2			N	-0-					31
09	6150	X	749	-0-	-5401	-0-	747	2	2	9	N	2					33
10	6603	X	2840	-0-	-3763	-0-	2840	2			N	-0-					33
11	6390	X	3406	-0-	-2984	-0-	3406	2			N	-0-					33
12	6603	X	3337	-0-	-3266	-0-	3336	2	1	9	N	1					34
01	2852	X	2383	-0-	-469	-0-	2383	2			N	-0-	17	1			17

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 232339 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 7436 - 9593

08	4743	X	4693	-0-	-50	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4452	-0-	-138	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4539	-0-	-204	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4228	-0-	-302	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4198	-0-	-483	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	3987	-0-	-694	-0-	3987	2			N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 1 H RRCID -> 232372 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7602 - 10029

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 12 H RRCID -> 232373 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 8000 - 10762

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LAIL WELL #: 1 H RRCID -> 232382 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7681 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	3496	-0-	-720	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3466	-0-	-374	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
10	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	2978	-0-	-412	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	1914	-0-	-1682	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	2745	-0-	-851	-0-	2745	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 13 H RRCID -> 232383 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7570 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 3 H RRCID -> 232410 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6795 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	X	1174	-0-	-655	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
09	1710	X	1431	-0-	-279	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
10	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
11	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1138	-0-	-660	-0-	1138	2			N	-0-					-0-

ZFN TRIPLETS WELL #: 1 H RRCID -> 232411 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7449 - 8561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6789	X	6612	-0-	-177	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
09	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6613	-0-	-52	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	6261	-0-	-189	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6009	-0-	-749	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	6504	-0-	-254	-0-	6504	2			N	-0-					-0-

JETER WELL #: 1 H RRCID -> 232430 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 9200 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	180	-0-	-130	-0-	180	2			N	-0-					-0-
09	270	N	178	-0-	-92	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
*01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 4 H RRCID -> 232448 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7380 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	11337	2			N	-0-					-0-
09	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	11252	2			N	-0-					-0-
10	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	11604	2			N	-0-					-0-
11	11514	X	11514	-0-	-0-	-0-	11514	2			N	-0-					-0-
12	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	12124	2			N	-0-					-0-
*01	12357	X	12357	-0-	-0-	-0-	12357	2			N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 3 H RRCID -> 232449 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7878 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12617	X	8194	-0-	-4423	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	11298	-0-	-912	-0-	11298	2			N	-0-					-0-
10	12587	X	12587	-0-	-0-	-0-	12587	2			N	-0-					-0-
11	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	11733	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	11706	-0-	-353	-0-	11706	2			N	-0-					-0-
01	12586	X	12420	-0-	-166	-0-	12420	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HYDER WELL #: 5 H RRCID -> 232451 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7460 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 10 H RRCID -> 232458 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6897 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 6 H RRCID -> 232460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7170 PERF. 9762 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD B WELL #: 5 H RRCID -> 232849 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7391 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9858	X	9108	-0-	-750	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
09	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9610	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	9632	-0-	-226	-0-	9632	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	8921	-0-	-289	-0-	8921	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	8564	-0-	-1356	-0-	8564	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	6961	-0-	-2959	-0-	6961	2			N	-0-					-0-

CRUEY WELL #: 2 H RRCID -> 232850 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7862 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	234	-0-	-231	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09	690	N	280	-0-	-410	-0-	280	2			N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUEY WELL #: 1 H RRCID -> 232851 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7874 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. FRANCIS WELL #: 1 H RRCID -> 232857 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7037 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	2779	-0-	-1530	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2045	-0-	-1255	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2592	-0-	-384	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2491	-0-	-359	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2000	-0-	-945	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2273	-0-	-517	-0-	2273	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
EASTERN HEIGHTS CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 232858 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7971 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 2 H RRCID -> 232859 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7319 - 11010

08	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
09	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
10	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
11	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6708	-0-	-422	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6664	-0-	-590	-0-	6664	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 1 H RRCID -> 232861 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7676 - 9564

08	8494	X	5189	-0-	-3305	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	4114	-0-	-4346	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	5367	-0-	-3375	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	4930	-0-	-3530	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	4871	-0-	-1794	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	3753	-0-	-1610	-0-	3753	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 3 H RRCID -> 232862 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7454 - 9395

08	5704	X	3989	-0-	-1715	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	3006	-0-	-2364	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	1774	-0-	-3682	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	1779	-0-	-3501	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3426	-0-	-573	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3725	-0-	-274	-0-	3725	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 3 H RRCID -> 232863 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7390 - 9602

08	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
09	3060	X	2959	-0-	-101	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
10	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
11	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	3061	-0-	-8	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	265	-0-	-2959	-0-	265	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 2 H RRCID -> 232864 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7678 - 9741

08	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
09	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
10	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	8268	2			N	-0-					-0-
11	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
12	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	4346	-0-	-3931	-0-	4346	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 4 H RRCID -> 232865 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7400 - 9675

08	3348	X	3276	-0-	-72	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2727	-0-	-483	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2909	-0-	-346	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2798	-0-	-382	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2898	-0-	-388	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3244	-0-	-42	-0-	3244	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GRAVES WELL #: 4 H RRCID -> 232866 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7473 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
09	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
10	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3896	-0-	-124	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3752	-0-	-402	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3807	-0-	-347	-0-	3807	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 11 H RRCID -> 232867 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7412 - 11075

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 2 H RRCID -> 232868 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 9269

08	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4523	-0-	-517	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
11	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					-0-
12	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
01	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAKE WELL #: 2 H RRCID -> 233466 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7349 - 11200

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 233471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7740 - 8809

08	8463	X	6833	-0-	-1630	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	6512	-0-	-1018	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	6562	-0-	-971	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	6252	-0-	-1038	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6321	-0-	-499	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6522	-0-	-298	-0-	6522	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 5 H RRCID -> 233516 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7480 - 9550

08	4402	X	4288	-0-	-114	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4048	-0-	-392	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4186	-0-	-402	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	3987	-0-	-453	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4075	-0-	-234	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	4001	-0-	-277	-0-	4001	2			N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 1 H RRCID -> 233517 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7475 - 9473

08	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	4356	-0-	-2244	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	5084	-0-	-2015	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	4254	-0-	-2616	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	5627	-0-	-1472	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	5819	-0-	-1032	-0-	5819	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ROCK CREEK E WELL #: 8 H RRCID -> 233541 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7377 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10447	X	8573	-0-	-1874	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	8471	-0-	-1369	-0-	8471	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	8763	-0-	-971	-0-	8763	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	8560	-0-	-710	-0-	8560	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	8784	-0-	-454	-0-	8784	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	8753	-0-	-20	-0-	8753	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 2 H RRCID -> 233542 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7440 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6444	-0-	-246	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6484	-0-	-429	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6164	-0-	-796	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	6339	-0-	-853	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6675	-0-	-517	-0-	6675	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 1 H RRCID -> 233543 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7740 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	3583	-0-	-571	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
09	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
10	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
11	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3590	-0-	-502	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3944	-0-	-365	-0-	3944	2			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: A 1 H RRCID -> 233566 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6934 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 6 H RRCID -> 233567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7413 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21065	X	21065	-0-	-0-	-0-	21065	2			N	-0-					-0-
09	21720	X	20437	-0-	-1283	-0-	20437	2			N	-0-					-0-
10	22444	X	19302	-0-	-3142	-0-	19302	2			N	-0-					-0-
11	21720	X	20122	-0-	-1598	-0-	20122	2			N	-0-					-0-
12	22413	X	19527	-0-	-2886	-0-	19527	2			N	-0-					-0-
01	21111	X	17170	-0-	-3941	-0-	17170	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 3 H RRCID -> 233568 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7025 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 8 H RRCID -> 233569 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7758 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FOSSIL RIDGE A WELL #: 7 H RRCID -> 233572 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7523 - 9421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 5 H RRCID -> 233574 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7754 - 10075

08	6572	X	5152	-0-	-1420	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	4233	-0-	-1677	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4362	-0-	-815	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	2586	-0-	-2424	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	3004	-0-	-2173	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-

RICH WELL #: 1 H RRCID -> 233578 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7209 - 10140

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 3 H RRCID -> 233605 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7358 - 10532

08	13764	X	12752	-0-	-1012	-0-	12752	2			N	-0-					-0-
09	13200	X	12189	-0-	-1011	-0-	12189	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	12952	-0-	-37	-0-	12952	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	12259	-0-	-311	-0-	12259	2			N	-0-					-0-
12	12834	X	12771	-0-	-63	-0-	12771	2			N	-0-					-0-
*01	12987	X	12987	-0-	-0-	-0-	12987	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 20 H RRCID -> 233606 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7008 - 9340

08	4216	X	1171	-0-	-3045	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	1620	-0-	-1980	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
10	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
12	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON I WELL #: 2 H RRCID -> 233607 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6736 - 9017

08	4247	X	1217	-0-	-3030	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	1222	-0-	-2288	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
11	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-
12	3224	X	883	-0-	-2341	-0-	883	2			N	-0-					-0-
*01	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-

LUCK WELL #: 1 H RRCID -> 233609 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7378 - 9644

08	7936	X	7051	-0-	-885	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	7373	-0-	-397	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	7447	-0-	-582	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	7055	-0-	-715	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	7341	-0-	-285	-0-	7341	2			N	-0-					-0-
*01	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7627	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FOSTER WELL #: 1 H RRCID -> 233841 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7336 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 13 H RRCID -> 233935 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7426 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10385	X	5034	-0-	-5351	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	4363	-0-	-5687	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	4058	-0-	-4374	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	3349	-0-	-1511	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	1844	-0-	-3178	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	1454	-0-	-3568	-0-	1454	2			N	-0-					-0-

PANCHASARP WELL #: 2 H RRCID -> 233936 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7591 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 3 H RRCID -> 233937 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6559 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	11056	2	4	9	Y	4					25
09	10660	X	10660	-0-	-0-	-0-	10658	2	2	9	Y	2	24	1			3
10	12602	X	12602	-0-	-0-	-0-	12599	2	3	9	Y	3					6
11	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	12259	2			Y	-0-					6
12	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	11084	2			Y	-0-					6
01	12617	X	10562	-0-	-2055	-0-	10539	2	23	9	Y	21	24	1			3

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 2 H RRCID -> 233939 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6512 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8990	X	8385	-0-	-605	-0-	8385	2			Y	-0-					9
09	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	8788	2			Y	-0-					9
10	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	9594	2	3	9	Y	3					12
11	8610	X	8503	-0-	-107	-0-	8500	2	3	9	Y	3					15
12	8897	X	8676	-0-	-221	-0-	8676	2			Y	-0-					15
01	8897	X	6684	-0-	-2213	-0-	6674	2	10	9	Y	9					24

MCNEILL WELL #: 2 H RRCID -> 233940 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7750 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 2 H RRCID -> 233944 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7419 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

YOUNG WELL #: 1 H RRCID -> 233945 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7444 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASON WELL #: 2 H RRCID -> 233946 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6863 - 9923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 1 H RRCID -> 233948 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 8364 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	3180	-0-	-1346	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3316	-0-	-524	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3715	-0-	-36	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3204	-0-	-426	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	2913	-0-	-838	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3331	-0-	-389	-0-	3331	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 10 H RRCID -> 233949 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7059 - 10359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2740	-0-	-112	-0-	2738	2	2	9	Y	2					15
09	2550	X	813	-0-	-1737	-0-	812	2	1	9	Y	1	9	1			7
10	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	1					8
11	2640	X	664	-0-	-1976	-0-	664	2			Y	-0-					8
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					8
*01	3100	N	6337	-0-	3237	3237	6328	2	9	9	Y	8	9	1			7

SHAW WELL #: 1 H RRCID -> 233950 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7351 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT E WELL #: 5 H RRCID -> 234449 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7607 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON LAKES WELL #: 1 H RRCID -> 234454 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7788 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DIXIE RUTH WELL #: 5 H RRCID -> 234459 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6987 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 2 H RRCID -> 234461 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7739 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 5 H RRCID -> 234602 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 8371 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	6036	-0-	-9	-0-	6033	2	3	9	N	3					76
09	5850	X	5413	-0-	-437	-0-	5398	2	15	9	N	14					90
10	6045	X	5855	-0-	-190	-0-	5844	2	11	9	N	10					100
11	5850	X	5581	-0-	-269	-0-	5567	2	14	9	N	13					113
12	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6352	2	19	9	N	17					130
01	6045	X	5677	-0-	-368	-0-	5641	2	36	9	N	33					163

JOHNS MANVILLE WELL #: 2 H RRCID -> 234616 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7736 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8370	X	4466	-0-	-3904	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	5590	-0-	-2510	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	5960	-0-	-643	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	5317	-0-	-1073	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	6191	-0-	-412	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5159	-0-	-793	-0-	5159	2			N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 3 H RRCID -> 234617 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7730 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1 H RRCID -> 234639 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7496 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9238	X	7729	-0-	-1509	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	8659	-0-	-431	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	8639	-0-	-754	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	8224	-0-	-866	-0-	8224	2			N	-0-					-0-
12	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	9132	2			N	-0-					-0-
*01	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HZ RRCID -> 234995 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8375 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MIZE FAMILY WELL #: 41 H RRCID -> 234996 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6985 - 9059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 8 H RRCID -> 234997 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7476 - 9758

08	12028	X	10182	-0-	-1846	-0-	10182	2			N	-0-					-0-
09	11400	X	9528	-0-	-1872	-0-	9528	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	9827	-0-	-1395	-0-	9827	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	9572	-0-	-1258	-0-	9572	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	9711	-0-	-891	-0-	9711	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	9492	-0-	-676	-0-	9492	2			N	-0-					-0-

TM WELL #: 2 H RRCID -> 234998 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7118 - 9252

08	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
09	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
10	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3499	-0-	-161	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3499	-0-	-283	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3494	-0-	-288	-0-	3494	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 6 H RRCID -> 234999 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7630 - 9975

08	10075	X	9083	-0-	-992	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	7228	-0-	-2192	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	8733	-0-	-505	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	8492	-0-	-448	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	8661	-0-	-577	-0-	8661	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	8827	-0-	-256	-0-	8827	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 6 H RRCID -> 235018 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7565 - 12505

08	5146	X	3660	-0-	-1486	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	2115	-0-	-285	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
10	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3168	-0-	-372	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3581	-0-	-77	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	3111	-0-	-2066	-0-	3111	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 1 H RRCID -> 235019 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7565 - 10244

08	11749	X	11640	-0-	-109	-0-	11640	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	11119	-0-	-161	-0-	11119	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	11431	-0-	-225	-0-	11431	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	10833	-0-	-447	-0-	10833	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	10839	-0-	-817	-0-	10839	2			N	-0-					-0-
01	11625	X	11112	-0-	-513	-0-	11112	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 9 H RRCID -> 235020 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7950 - 11920

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WOOD, REBECCA WELL #: 1 H RRCID -> 235021 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8371 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7905	X	7737	-0-	-168	-0-	7737	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	7470	-0-	-150	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	7595	-0-	-248	-0-	7595	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	7267	-0-	-233	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	7458	-0-	-292	-0-	7458	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	7415	-0-	-335	-0-	7415	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 2 H RRCID -> 235022 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7155 - 9585

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 1 H RRCID -> 235023 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8150 - 10315

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 14 H RRCID -> 235024 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7404 - 10718

08	9300	X	8433	-0-	-867	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	7998	-0-	-1002	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	8096	-0-	-677	-0-	8096	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	7766	-0-	-694	-0-	7766	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	7628	-0-	-835	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	7596	-0-	-836	-0-	7596	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 3 H RRCID -> 235025 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7960 - 9417

08	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
09	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
10	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
11	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
12	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
*01	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 13 H RRCID -> 235026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6980 - 8919

08	7750	X	6579	-0-	-1171	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6488	-0-	-862	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	6849	-0-	-901	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	6106	-0-	-1394	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	5163	-0-	-2680	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	5092	-0-	-1759	-0-	5092	2			N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 2 H RRCID -> 235651 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7560 - 8891

08	2046	X	1702	-0-	-344	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
09	2160	X	1920	-0-	-240	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
10	2232	X	1773	-0-	-459	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
11	2160	X	1523	-0-	-637	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1293	-0-	-691	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
*01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MARYS CREEK WELL #: 6 H RRCID -> 235655 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7047 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	X	1119	-0-	-245	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
11	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 7 H RRCID -> 236045 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7506 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 1 H RRCID -> 236154 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7562 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6541	X	6137	-0-	-404	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5690	-0-	-550	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	4842	-0-	-1389	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
11	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
12	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
*01	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	2			N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 3 H RRCID -> 236186 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7436 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10726	X	10057	-0-	-669	-0-	10057	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	9526	-0-	-854	-0-	9526	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	6801	-0-	-3925	-0-	6801	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	8634	-0-	-1566	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	8721	-0-	-1323	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	8630	-0-	-1414	-0-	8630	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 2 H RRCID -> 236464 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7589 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	3652	-0-	-595	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3911	-0-	-79	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	1438	-0-	-1972	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	1868	-0-	-1672	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	2428	-0-	-1044	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
*01	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 236465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7559 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13578	X	11790	-0-	-1788	-0-	11790	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	12475	-0-	-335	-0-	12475	2			N	-0-					-0-
10	12152	X	11685	-0-	-467	-0-	11685	2			N	-0-					-0-
11	11760	X	10926	-0-	-834	-0-	10926	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	11433	-0-	-1463	-0-	11433	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	11926	-0-	-970	-0-	11926	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 2H RRCID -> 236466 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7863 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	9709	2			N	-0-					-0-
09	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	9470	2			N	-0-					-0-
10	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6925	-0-	-35	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	9245	-0-	-582	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	8998	-0-	-798	-0-	8998	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 4HL RRCID -> 236467 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 9972 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	5103	-0-	-291	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
09	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5430	-0-	-522	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5506	-0-	-254	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5509	-0-	-443	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5359	-0-	-500	-0-	5359	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236468 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7149 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	4263	-0-	-356	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	3954	-0-	-516	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4054	-0-	-813	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	3993	-0-	-717	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	1648	-0-	-2971	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 1 H RRCID -> 236472 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8041 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9982	X	8414	-0-	-1568	-0-	8414	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	7895	-0-	-1105	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	8004	-0-	-490	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	7722	-0-	-498	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	7918	-0-	-576	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	7923	-0-	-478	-0-	7923	2			N	-0-					-0-

EASON WELL #: 1 H RRCID -> 236474 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6973 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	6066	-0-	-258	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
09	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
10	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5723	-0-	-157	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5757	-0-	-412	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	6030	-0-	-139	-0-	6030	2			N	-0-					-0-

CARTER-STATE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236476 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7457 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17856	X	13805	-0-	-4051	-0-	13805	2			N	-0-					-0-
09	15660	X	14153	-0-	-1507	-0-	14153	2			N	-0-					-0-
10	13733	X	12861	-0-	-872	-0-	12861	2			N	-0-					-0-
11	13350	X	12217	-0-	-1133	-0-	12217	2			N	-0-					-0-
12	14632	X	13974	-0-	-658	-0-	13974	2			N	-0-					-0-
01	14632	X	13805	-0-	-827	-0-	13805	2			N	-0-					-0-

RAIFSNIDER WELL #: 4 H RRCID -> 236478 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6830 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAIFSNIDER WELL #: 1 H RRCID -> 236479 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7050 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CARTER-STATE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236480 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7637 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12245	X	11265	-0-	-980	-0-	11265	2			N	-0-					-0-
09	11850	X	10957	-0-	-893	-0-	10957	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	10334	-0-	-1260	-0-	10334	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	9986	-0-	-904	-0-	9986	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	8999	-0-	-2316	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	9110	-0-	-2205	-0-	9110	2			N	-0-					-0-

WALLS TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 236483 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7750 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9362	X	8566	-0-	-796	-0-	8566	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	8244	-0-	-486	-0-	8244	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	8679	-0-	-280	-0-	8679	2			N	-0-					-0-
11	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
12	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	9156	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	8650	-0-	-30	-0-	8650	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HQ RRCID -> 236484 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8650 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8122	X	7691	-0-	-431	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
09	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
10	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
11	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
12	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	9262	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	8023	-0-	-440	-0-	8023	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 13 H RRCID -> 236486 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6903 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 3 H RRCID -> 236487 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7400 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 4 H RRCID -> 236488 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6700 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HQ RRCID -> 236489 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8470 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9610	X	766	-0-	-8844	-0-	766	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	1115	-0-	-8185	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
10	2015	X	1079	-0-	-936	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
11	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
12	1147	X	583	-0-	-564	-0-	583	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	897	-0-	-188	-0-	897	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WB 358 B WELL #: 3 H RRCID -> 236491 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7364 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	912	-0-	-3738	-0-	912	2			N	-0-					-0-
09	2430	X	168	-0-	-2262	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	2511	X	2464	-0-	-47	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
11	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	2180	-0-	-331	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
*01	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 6 H RRCID -> 236492 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7575 - 10380

08	1612	X	710	-0-	-902	-0-	710	2			N	-0-					-0-
09	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
10	651	X	588	-0-	-63	-0-	588	2			N	-0-					-0-
11	690	X	232	-0-	-458	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HM RRCID -> 236493 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8540 - 10950

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 1 H RRCID -> 236494 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7434 - 9717

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKESON A WELL #: 2 H RRCID -> 236495 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7573 - 9992

08	8494	X	8325	-0-	-169	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	4720	-0-	-2300	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	5747	-0-	-2323	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	5803	-0-	-2536	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	6147	-0-	-2192	-0-	6147	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 2 H RRCID -> 236496 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7526 - 9658

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 3 H RRCID -> 236497 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7687 - 10543

08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 4HK RRCID -> 236498 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8440 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 2 H RRCID -> 236506 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7632 - 10220

08	6975	X	5031	-0-	-1944	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	5819	-0-	-931	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
10	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
11	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5996	-0-	-18	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	5582	-0-	-649	-0-	5582	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 1 H RRCID -> 236508 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7475 - 10504

08	10478	X	7487	-0-	-2991	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	174	-0-	-9966	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	1492	-0-	-9513	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	2561	-0-	-8089	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	9779	-0-	-1226	-0-	9779	2			N	-0-					-0-
*01	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	9153	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 2 H RRCID -> 236511 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7407 - 9976

08	7502	X	6806	-0-	-696	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6223	-0-	-557	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
10	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6371	-0-	-229	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6655	-0-	-165	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6668	-0-	-214	-0-	6668	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 12 H RRCID -> 236515 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7500 - 11549

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 6 H RRCID -> 236521 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7408 - 11690

08	7781	X	4769	-0-	-3012	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	4116	-0-	-2244	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	1706	-0-	-4711	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	703	-0-	-5177	-0-	703	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	362	-0-	-4412	-0-	362	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	698	-0-	-4076	-0-	698	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1 H RRCID -> 236522 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7731 - 10237

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 7 WELL #: A 3 H RRCID -> 236523 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6994 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 11 H RRCID -> 236524 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6885 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASON WELL #: 3 H RRCID -> 236532 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6923 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8432	X	7748	-0-	-684	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
09	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	7818	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	7724	-0-	-150	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	6923	-0-	-697	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	6887	-0-	-1204	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	6965	-0-	-1126	-0-	6965	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 4 H RRCID -> 236534 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7725 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11191	X	11135	-0-	-56	-0-	11135	2			N	-0-					-0-
09	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	10794	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	10210	-0-	-361	-0-	10210	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	9940	-0-	-830	-0-	9940	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	10272	-0-	-888	-0-	10272	2			N	-0-					-0-
01	11160	X	10075	-0-	-1085	-0-	10075	2			N	-0-					-0-

RUNWAY WELL #: 1 H RRCID -> 236537 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7331 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9796	X	6849	-0-	-2947	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	6302	-0-	-2428	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	6294	-0-	-2665	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	6923	-0-	-1747	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	6541	-0-	-2139	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6287	-0-	-564	-0-	6287	2			N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 H RRCID -> 236587 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7340 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 5 H RRCID -> 236589 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7688 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	4989	-0-	-312	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4893	-0-	-237	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4833	-0-	-313	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4713	-0-	-267	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	3366	-0-	-1780	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	3332	-0-	-1721	-0-	3332	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 7 WELL #: E 1 H RRCID -> 237176 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 6458 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	3844	-0-	-341	-0-	3844	2			Y	-0-					-0-
09	3780	X	3069	-0-	-711	-0-	3069	2			Y	-0-					-0-
10	4433	X	2976	-0-	-1457	-0-	2976	2			Y	-0-					-0-
11	4290	X	2682	-0-	-1608	-0-	2682	2			Y	-0-					-0-
12	4433	X	2820	-0-	-1613	-0-	2820	2			Y	-0-					-0-
01	3844	X	2961	-0-	-883	-0-	2961	2			Y	-0-					-0-

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 237183 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7230 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8308	X	7756	-0-	-552	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	7356	-0-	-564	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	7510	-0-	-674	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	7400	-0-	-520	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
12	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	7681	-0-	-69	-0-	7681	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 4 H RRCID -> 237220 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7225 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7998	X	5763	-0-	-2235	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	6283	-0-	-1007	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	6510	-0-	-1023	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	3734	-0-	-3556	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	6509	-0-	-900	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
*01	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	2			N	-0-					-0-

DICKESON WELL #: A 4 H RRCID -> 237347 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7424 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8029	X	3989	-0-	-4040	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	4995	-0-	-1755	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3997	-0-	-126	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
11	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4051	-0-	-1126	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	2810	-0-	-2367	-0-	2810	2			N	-0-					-0-

LONGHORN WELL #: 1H RRCID -> 237440 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7750 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237443 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7148 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	4110	-0-	-199	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4289	-0-	-20	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3670	-0-	-500	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
12	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
*01	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HK RRCID -> 237446 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8629 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	2966	-0-	-3172	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	4855	-0-	-1085	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5237	-0-	-777	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3332	-0-	-1078	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
01	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

ALLENCO WELL #: 1H RRCID -> 237450 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7860 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: D 2H RRCID -> 237453 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6696 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7378	X	6436	-0-	-942	-0-	6368	2	68	9	Y	62					84
09	7050	X	6303	-0-	-747	-0-	6303	2			Y	-0-					84
10	6882	X	6704	-0-	-178	-0-	6704	2			Y	-0-					84
11	6660	X	6451	-0-	-209	-0-	6451	2			Y	-0-					84
12	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6401	2			Y	-0-					84
*01	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2			Y	-0-					84

SMITH, ROBERT O. WELL #: 1H RRCID -> 237456 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7779 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8215	X	6584	-0-	-1631	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	6297	-0-	-1113	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	6128	-0-	-754	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	5616	-0-	-924	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6081	-0-	-677	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	6160	-0-	-412	-0-	6160	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 1H RRCID -> 237459 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7826 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 3H RRCID -> 237460 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7657 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 2H RRCID -> 237466 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7406 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	3042	-0-	-2662	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	3514	-0-	-1856	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	1807	-0-	-3401	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	389	-0-	-4651	-0-	389	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
01	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE LANDFILL WELL #: 1H RRCID -> 237467 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8932 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ROCK CREEK WELL #: C 1H RRCID -> 237471 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7369 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12803	X	10702	-0-	-2101	-0-	10702	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	11657	-0-	-733	-0-	11657	2			N	-0-					-0-
10	11956	X	11956	-0-	-0-	-0-	11956	2			N	-0-					-0-
11	11130	X	10633	-0-	-497	-0-	10633	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	11737	-0-	-322	-0-	11737	2			N	-0-					-0-
01	12059	X	11585	-0-	-474	-0-	11585	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 1H RRCID -> 237475 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7875 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
09	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
10	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
11	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	4977	-0-	-696	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	4566	-0-	-1107	-0-	4566	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HR RRCID -> 237477 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8376 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HE RRCID -> 237481 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8590 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 1H RRCID -> 237483 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7400 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 2H RRCID -> 237487 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7395 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7068	X	1086	-0-	-5982	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	1951	-0-	-1679	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
10	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
11	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
12	2015	X	656	-0-	-1359	-0-	656	2			N	-0-					-0-
01	2108	X	1448	-0-	-660	-0-	1448	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 1H RRCID -> 237489 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8022 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 3HV RRCID -> 237495 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8622 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 3H RRCID -> 237496 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 9034 - 10317

08	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	8718	2			N	-0-					-0-
09	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
10	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	8075	2			N	-0-					-0-
11	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	7206	-0-	-1505	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	7240	-0-	-1471	-0-	7240	2			N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 237503 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8695 - 9720

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 2H RRCID -> 237510 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7324 - 10003

08	12194	X	12194	-0-	-0-	-0-	12194	2			N	-0-					-0-
09	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	11185	2			N	-0-					-0-
10	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	11566	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	10973	-0-	-817	-0-	10973	2			N	-0-					-0-
12	12183	X	11227	-0-	-956	-0-	11227	2			N	-0-					-0-
01	12183	X	9125	-0-	-3058	-0-	9125	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 2HE RRCID -> 237517 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8650 - 11811

08	5828	X	4457	-0-	-1371	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	3777	-0-	-1473	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5678	-0-	-212	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5515	-0-	-185	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5286	-0-	-604	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5441	-0-	-232	-0-	5441	2			N	-0-					-0-

JESCHKE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237520 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8500 - 10023

08	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
09	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
10	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	5426	-0-	-34	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5514	-0-	-252	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
*01	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 2H RRCID -> 237522 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7885 - 11055

08	11439	X	9267	-0-	-2172	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	8565	-0-	-1095	-0-	8565	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	8550	-0-	-1432	-0-	8550	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	8087	-0-	-1573	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	8206	-0-	-1342	-0-	8206	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	8355	-0-	-914	-0-	8355	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ABILENE CHRISTIAN UNIVERSITY UT WELL #: 1 H RRCID -> 237524 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7663 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	2963	-0-	-354	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2916	-0-	-24	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	3026	-0-	-12	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2925	-0-	-15	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2258	-0-	-749	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
*01	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 2H RRCID -> 237526 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7610 - 9550

08	7006	X	5940	-0-	-1066	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5890	-0-	-470	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	6352	-0-	-437	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	6217	-0-	-353	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	5562	-0-	-1227	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5416	-0-	-939	-0-	5416	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 4H RRCID -> 237530 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7200 - 11975

08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
09	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 4H RRCID -> 237534 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6773 - 7676

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2 EXT		2407	-0-	2407	2407	2407	2			Y	-0-					21
*01	9964	X	7557	-0-	-2407	-0-	7557	2			Y	-0-					21

ROCK CREEK WELL #: C 3H RRCID -> 237537 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7399 - 10853

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HS RRCID -> 237757 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF.11162 - 12154

08	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
09	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7226	2			N	-0-					-0-
10	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
11	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	7461	2			N	-0-					-0-
12	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	7432	-0-	-39	-0-	7432	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HF RRCID -> 237759 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8789 - 11133

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: B 2HF RRCID -> 237762 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8159 PERF.11850 - 12670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HR RRCID -> 237768 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8574 - 12889

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINEAR PARK WELL #: 2H RRCID -> 237772 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7766 - 9607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HR RRCID -> 237774 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8575 - 11274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HR RRCID -> 237777 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8444 - 12904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 6H RRCID -> 237781 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6961 - 10618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7560 X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	2			N	-0-					65
09	6840 X	6518	-0-	-322	-0-	6514	2	4	9	N	4					69
10	7068 X	6389	-0-	-679	-0-	6389	2			N	-0-					69
11	6840 X	4673	-0-	-2167	-0-	4673	2			N	-0-					69
12	7564 X	5117	-0-	-2447	-0-	5115	2	2	9	N	2					71
01	7564 X	5118	-0-	-2446	-0-	5118	2			N	-0-	27	1			44

STRETCH WELL #: 1H RRCID -> 237783 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7600 - 10345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
09	2940 X	2896	-0-	-44	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
10	3007 X	2998	-0-	-9	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
11	2970 X	2945	-0-	-25	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
12	3069 X	2978	-0-	-91	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
01	3069 X	2960	-0-	-109	-0-	2960	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 5H RRCID -> 237790 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 7075 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH SOWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 237791 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7989 - 10039

08	5487	X	5142	-0-	-345	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	3888	-0-	-1422	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4335	-0-	-687	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4393	-0-	-587	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	2902	-0-	-2244	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4681	-0-	-465	-0-	4681	2			N	-0-					-0-

CARTER A WELL #: 3H RRCID -> 237792 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7383 - 9718

08	11439	X	10376	-0-	-1063	-0-	10376	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	9853	-0-	-1217	-0-	9853	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	9330	-0-	-1985	-0-	9330	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	9075	-0-	-1605	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	8648	-0-	-2109	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	8600	-0-	-1785	-0-	8600	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE WELL #: A 2H RRCID -> 237833 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9110 - 13850

08	11160	X	10133	-0-	-1027	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	10226	-0-	-574	-0-	10226	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	9906	-0-	-1254	-0-	9906	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	9753	-0-	-477	-0-	9753	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	9186	-0-	-1385	-0-	9186	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	9984	-0-	-587	-0-	9984	2			N	-0-					-0-

HOUSTON BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237834 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7600 - 10073

08	2976	X	1458	-0-	-1518	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	1661	-0-	-1219	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2661	-0-	-315	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
11	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
12	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
*01	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 5H RRCID -> 237876 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7354 - 11218

08	13423	X	11685	-0-	-1738	-0-	11685	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	11300	-0-	-1090	-0-	11300	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	11471	-0-	-867	-0-	11471	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	11287	-0-	-443	-0-	11287	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	11786	-0-	-149	-0-	11786	2			N	-0-					-0-
*01	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	11703	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 3H RRCID -> 237877 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7507 - 11443

08	11036	X	10679	-0-	-357	-0-	10679	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	10182	-0-	-498	-0-	10182	2			N	-0-					-0-
10	11036	X	10245	-0-	-791	-0-	10245	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	9163	-0-	-1277	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	8802	-0-	-1986	-0-	8802	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	9108	-0-	-1556	-0-	9108	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 1HM RRCID -> 237879 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8575 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11811	X	8222	-0-	-3589	-0-	8222	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	7833	-0-	-3597	-0-	7833	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	8034	-0-	-1266	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	7343	-0-	-1567	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	6378	-0-	-1837	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	6549	-0-	-1666	-0-	6549	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 8H RRCID -> 237881 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 7182 - 10200

08	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7439	2			N	-0-					59
09	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	7182	2	4	9	N	4					63
10	7440	X	6940	-0-	-500	-0-	6940	2			N	-0-					63
11	7200	X	5823	-0-	-1377	-0-	5823	2			N	-0-					63
12	7440	X	6492	-0-	-948	-0-	6490	2	2	9	N	2					65
01	7440	X	7056	-0-	-384	-0-	7056	2			N	-0-	27	1			38

BELL WELL #: 3H RRCID -> 237978 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8050 - 10327

08	4309	X	3096	-0-	-1213	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	2828	-0-	-1132	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	3098	-0-	-64	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
11	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2888	-0-	-212	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	3015	-0-	-85	-0-	3015	2			N	-0-					-0-

POLLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238201 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7740 - 9580

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LITTLE HOSS WELL #: M 2H RRCID -> 238276 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7099 - 9916

08	7347	X	5718	-0-	-1629	-0-	5718	2			N	-0-					86
09	7110	X	4270	-0-	-2840	-0-	4270	2			N	-0-					86
10	5425	X	3835	-0-	-1590	-0-	3835	2			N	-0-					86
11	5520	X	2435	-0-	-3085	-0-	2435	2			N	-0-					86
12	5704	X	2751	-0-	-2953	-0-	2751	2			N	-0-					86
01	5704	X	2609	-0-	-3095	-0-	2609	2			N	-0-					86

WICKER WELL #: 3H RRCID -> 238277 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7445 - 9914

08	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
09	3750	X	1904	-0-	-1846	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2808	-0-	-230	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2469	-0-	-471	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
12	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2733	-0-	-88	-0-	2733	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HP RRCID -> 238279 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8748 - 11707

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
YOUNG WELL #: 4H RRCID -> 238283 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7514 - 10139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 1H RRCID -> 238284 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7415 - 9646

08	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
09	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
10	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
11	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 5H RRCID -> 238313 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 9058 - 10092

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 2H RRCID -> 238314 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6784 - 8390

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HN RRCID -> 238317 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 9063 - 10892

08	6076	X	2658	-0-	-3418	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	2207	-0-	-2893	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	2686	-0-	-2181	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
11	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
12	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
*01	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 3 RRCID -> 238319 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7513 - 9522

08	10168	X	7354	-0-	-2814	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	7058	-0-	-1462	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	7547	-0-	-854	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7031	-0-	-769	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	7315	-0-	-94	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	7406	-0-	-127	-0-	7406	2			N	-0-					-0-

WILDBERRY WELL #: 2H RRCID -> 238323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7415 - 10756

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 4 WELL #: O 1H RRCID -> 238325 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7018 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WICKER WELL #: 5H RRCID -> 238326 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7440 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3612	-0-	-15	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	3429	-0-	-81	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3496	-0-	-69	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3222	-0-	-288	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3209	-0-	-418	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3183	-0-	-444	-0-	3183	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 238328 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7366 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					N	-0-					-0-
09	10020	X	2986	-0-	-7034	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
10	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	11116	2			N	-0-					-0-
11	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	9776	2			N	-0-					-0-
12	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	9158	-0-	-1971	-0-	9158	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HS RRCID -> 238333 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8895 - 11579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6497	-0-	-571	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6132	-0-	-708	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6353	-0-	-715	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	5638	-0-	-872	-0-	5638	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 4HE RRCID -> 238334 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8352 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9827	X	8516	-0-	-1311	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	9102	-0-	-408	-0-	9102	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	8998	-0-	-395	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8574	-0-	-306	-0-	8574	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	8828	-0-	-565	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	8592	-0-	-801	-0-	8592	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 3HE RRCID -> 238335 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8445 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8184	X	6851	-0-	-1333	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	7592	-0-	-328	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	7766	-0-	-77	-0-	7766	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	7244	-0-	-346	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7031	-0-	-812	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	6514	-0-	-1329	-0-	6514	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: M 5H RRCID -> 238350 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7153 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/13/2015

WICKER WELL #: 4H RRCID -> 238353 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7388 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
09	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4449	-0-	-46	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
11	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	4829	-0-	-2115	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	4403	-0-	-2541	-0-	4403	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 9H RRCID -> 238362 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7515 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3396	-0-	-448	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	2387	-0-	-1333	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	2882	-0-	-962	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3132	-0-	-588	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	2617	-0-	-1599	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	2734	-0-	-676	-0-	2734	2			N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 3H RRCID -> 238364 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6700 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	1701	-0-	-4623	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	1591	-0-	-1199	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
10	1643	X	1093	-0-	-550	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
11	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
12	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
01	1705	X	1337	-0-	-368	-0-	1337	2			N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238366 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6830 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6508	2	14	9	N	13	113	1			82
09	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	7330	2	11	9	N	10					92
10	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	7564	2	12	9	N	11					103
11	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7137	2	11	9	N	10					113
12	7595	X	7045	-0-	-550	-0-	7030	2	15	9	N	14					127
01	7595	X	6693	-0-	-902	-0-	6679	2	14	9	N	13					140

RUNNELS WELL #: 1H RRCID -> 238367 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7074 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2731	-0-	-214	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2561	-0-	-289	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2590	-0-	-324	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2485	-0-	-215	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2617	-0-	-18	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	2546	-0-	-58	-0-	2546	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DEER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 238368 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7350 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15221	X	15221	-0-	-0-	-0-	15221	2			N	-0-					-0-
09	13794	X	13794	-0-	-0-	-0-	13794	2			N	-0-					-0-
10	13640	X	12279	-0-	-1361	-0-	12279	2			N	-0-					-0-
11	14730	X	11793	-0-	-2937	-0-	11793	2			N	-0-					-0-
12	15221	X	12056	-0-	-3165	-0-	12056	2			N	-0-					-0-
01	15221	X	12044	-0-	-3177	-0-	12044	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: 1H RRCID -> 238370 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7494 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP WELL #: 1H RRCID -> 238371 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7711 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 3H RRCID -> 238377 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7547 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 4H RRCID -> 238379 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7313 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11160	X	10479	-0-	-681	-0-	10479	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	10141	-0-	-509	-0-	10141	2			N	-0-					-0-
10	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	10575	2			N	-0-					-0-
11	10140	X	10110	-0-	-30	-0-	10110	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	9965	-0-	-513	-0-	9965	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	7604	-0-	-2967	-0-	7604	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 4H RRCID -> 238381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7900 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9610	X	8620	-0-	-990	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	8186	-0-	-754	-0-	8186	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	8295	-0-	-633	-0-	8295	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	7970	-0-	-670	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	7828	-0-	-945	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	8087	-0-	-531	-0-	8087	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 1H RRCID -> 238385 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7568 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6634	X	6391	-0-	-243	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	5949	-0-	-471	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	5716	-0-	-918	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5125	-0-	-1055	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	5597	-0-	-789	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	5919	-0-	-467	-0-	5919	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HUSKEY WELL #: 2H RRCID -> 238470 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7700 - 11065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 1H RRCID -> 238520 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6775 - 10061

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 3H RRCID -> 238522 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7590 - 9876

08	10571 X	10091	-0-	-480	-0-	10091	2			N	-0-					-0-
09	9930 X	9745	-0-	-185	-0-	9745	2			N	-0-					-0-
10	10199 X	10003	-0-	-196	-0-	10003	2			N	-0-					-0-
11	9810 X	9677	-0-	-133	-0-	9677	2			N	-0-					-0-
12	10137 X	9492	-0-	-645	-0-	9492	2			N	-0-					-0-
01	10106 X	9221	-0-	-885	-0-	9221	2			N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 2H RRCID -> 238523 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6874 - 10196

08	2759 X	549	-0-	-2210	-0-	549	2			N	-0-					-0-
09	3270 X	441	-0-	-2829	-0-	441	2			N	-0-					-0-
10	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
11	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-
12	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
01	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 3H RRCID -> 238525 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6900 - 10186

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HP RRCID -> 238539 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8600 - 9717

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 1H RRCID -> 238584 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7165 - 9130

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
JHT 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238647 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8620 - 10935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3534 X	3497	-0-	-37	-0-	3497	2		N	-0-			-0-
09	3420 X	3386	-0-	-34	-0-	3386	2		N	-0-			-0-
10	3441 X	3428	-0-	-13	-0-	3428	2		N	-0-			-0-
11	3390 X	3173	-0-	-217	-0-	3173	2		N	-0-			-0-
12	3503 X	3317	-0-	-186	-0-	3317	2		N	-0-			-0-
01	3503 X	3246	-0-	-257	-0-	3246	2		N	-0-			-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HP RRCID -> 238667 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8562 - 9727

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FISHER WELL #: F 1H RRCID -> 238683 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6773 - 8968

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 8H RRCID -> 238695 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7100 - 10212

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 238696 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7000 - 10082

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 238697 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8101 - 9489

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 10H RRCID -> 238701 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6893 - 9578

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: B 6HG RRCID -> 238704 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8200 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, LOWELL JR. WELL #: 1H RRCID -> 238706 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7565 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6789	X	6662	-0-	-127	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	6292	-0-	-218	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	6319	-0-	-408	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	6126	-0-	-324	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	6179	-0-	-486	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	6025	-0-	-640	-0-	6025	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 4H RRCID -> 238707 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7529 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
11	19234	X	19234	-0-	-0-	-0-	19234	2			N	-0-					-0-
12	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
*01	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					-0-

LONGHORN WELL #: 2H RRCID -> 238708 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7700 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 6H RRCID -> 238709 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7492 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 4HG RRCID -> 238712 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 8133 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SESSIONS WELL #: 1H RRCID -> 238716 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7679 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5735	X	5460	-0-	-275	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5277	-0-	-543	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5316	-0-	-698	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5118	-0-	-702	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	4821	-0-	-945	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	4830	-0-	-626	-0-	4830	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SPINKS WELL #: 5H RRCID -> 238719 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7530 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15469	X	13312	-0-	-2157	-0-	13312	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	12847	-0-	-1913	-0-	12847	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	12984	-0-	-811	-0-	12984	2			N	-0-					-0-
11	13350	X	12214	-0-	-1136	-0-	12214	2			N	-0-					-0-
12	13640	X	12331	-0-	-1309	-0-	12331	2			N	-0-					-0-
01	13299	X	12211	-0-	-1088	-0-	12211	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 3H RRCID -> 238723 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7981 - 10897

08	8649	X	7616	-0-	-1033	-0-	7616	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	6161	-0-	-2209	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	6958	-0-	-1536	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	6073	-0-	-2147	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	6151	-0-	-2343	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	6271	-0-	-1355	-0-	6271	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 4H RRCID -> 238724 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7639 - 9496

08	3999	X	3522	-0-	-477	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3170	-0-	-700	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
10	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
11	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
12	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
*01	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 3H RRCID -> 238733 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7438 - 10463

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 1H RRCID -> 238751 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7460 - 11479

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 3H RRCID -> 238862 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6812 - 11785

08	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	9059	2			N	-0-					54
09	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	8193	2			N	-0-					54
10	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	7981	2			N	-0-					54
11	7170	X	6720	-0-	-450	-0-	6720	2			N	-0-					54
12	9052	X	5669	-0-	-3383	-0-	5669	2			N	-0-					54
01	9052	X	6843	-0-	-2209	-0-	6843	2			N	-0-					54

TRWD WELL #: 4H RRCID -> 238909 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7285 - 9031

08	3193	X	2643	-0-	-550	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2866	-0-	-224	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
10	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
11	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
12	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
*01	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
STULTS-WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 238950 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8041 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 1H RRCID -> 238952 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6995 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

PARNELL WELL #: 6H RRCID -> 239045 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7500 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 2H RRCID -> 239046 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239047 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7418 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	4247	-0-	-651	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	3437	-0-	-1303	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	238	-0-	-4660	-0-	238	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	10	-0-	-4730	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	7	-0-	-4829	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 5H RRCID -> 239048 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7307 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 3H RRCID -> 239197 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7500 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9517	X	8746	-0-	-771	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	8174	-0-	-856	-0-	8174	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	8652	-0-	-679	-0-	8652	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	8081	-0-	-949	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	8061	-0-	-1053	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	8279	-0-	-463	-0-	8279	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WESTERFELD MATHIS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239368 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8749 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9114	X	7969	-0-	-1145	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	8087	-0-	-673	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	8177	-0-	-317	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	7049	-0-	-1171	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	8376	-0-	-56	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	8064	-0-	-306	-0-	8064	2			N	-0-					-0-

KIMBALL HILL WELL #: 1H RRCID -> 239373 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9120 - 11290

08	11904	X	10737	-0-	-1167	-0-	10737	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	8223	-0-	-3297	-0-	8223	2			N	-0-					-0-
10	11346	X	10412	-0-	-934	-0-	10412	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	8567	-0-	-2323	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
12	11253	X	10347	-0-	-906	-0-	10347	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	10696	-0-	-30	-0-	10696	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE B WELL #: B 1HR RRCID -> 239380 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8801 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 1H RRCID -> 239387 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7370 - 9872

08	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
09	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	9155	2			N	-0-					-0-
10	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	9206	2			N	-0-					-0-
11	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	9850	2			N	-0-					-0-
12	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
*01	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	8760	2			N	-0-					-0-

MITX-CENTEX UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 239390 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8950 - 11710

08	18817	X	15374	-0-	-3443	-0-	15374	2			N	-0-					-0-
09	17250	X	14099	-0-	-3151	-0-	14099	2			N	-0-					-0-
10	17546	X	12469	-0-	-5077	-0-	12469	2			N	-0-					-0-
11	16500	X	13212	-0-	-3288	-0-	13212	2			N	-0-					-0-
12	15965	X	12623	-0-	-3342	-0-	12623	2			N	-0-					-0-
01	15376	X	12672	-0-	-2704	-0-	12672	2			N	-0-					-0-

GRAHAM UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239416 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8580 - 11950

08	16120	X	10779	-0-	-5341	-0-	10779	2			N	-0-					-0-
09	15600	X	12656	-0-	-2944	-0-	12656	2			N	-0-					-0-
10	15748	X	14909	-0-	-839	-0-	14909	2			N	-0-					-0-
11	15240	X	14882	-0-	-358	-0-	14882	2			N	-0-					-0-
12	14979	X	14979	-0-	-0-	-0-	14979	2			N	-0-					-0-
*01	15006	X	15006	-0-	-0-	-0-	15006	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 2H RRCID -> 239433 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6583 - 7454

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 239436 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8400 - 9748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 3H RRCID -> 239496 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7354 - 10559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 7H RRCID -> 239505 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7511 - 9709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11997 X	11804	-0-	-193	-0-	11804	2			N	-0-					-0-
09	11460 X	11238	-0-	-222	-0-	11238	2			N	-0-					-0-
10	12059 X	11379	-0-	-680	-0-	11379	2			N	-0-					-0-
11	11670 X	10647	-0-	-1023	-0-	10647	2			N	-0-					-0-
12	12028 X	11117	-0-	-911	-0-	11117	2			N	-0-					-0-
01	11811 X	10445	-0-	-1366	-0-	10445	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 3H RRCID -> 239510 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6929 - 9017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

MAYFLY EMERGER WELL #: 6H RRCID -> 239511 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6908 - 9635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
09	3480 X	2733	-0-	-747	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
10	3596 X	3583	-0-	-13	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
11	4380 X	2976	-0-	-1404	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
12	4526 X	4173	-0-	-353	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
01	4526 X	2328	-0-	-2198	-0-	2328	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 2H RRCID -> 239512 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6560 - 9480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5317	2	34	9	N	31					71
09	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	5131	2	18	9	N	16	64	1			23
10	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5671	2	25	9	N	23					46
11	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4887	2	25	9	N	23					69
12	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5221	2	23	9	N	21	65	1			25
*01	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4879	2	8	9	N	7					32

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239513 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7701 - 10807

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14291 X	12654	-0-	-1637	-0-	12654	2			N	-0-					-0-
09	13830 X	12359	-0-	-1471	-0-	12359	2			N	-0-					-0-
10	13516 X	12836	-0-	-680	-0-	12836	2			N	-0-					-0-
11	12570 X	12481	-0-	-89	-0-	12481	2			N	-0-					-0-
12	12989 X	9810	-0-	-3179	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
01	12834 X	12384	-0-	-450	-0-	12384	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LITTLE HOSS WELL #: P 1H RRCID -> 239516 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6463 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3934	2	33	9	N	30					67
09	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3824	2	17	9	N	15	62	1			20
10	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3863	2	24	9	N	22					42
11	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3694	2	25	9	N	23					65
12	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3852	2	22	9	N	20	63	1			22
*01	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3739	2	7	9	N	6					28

KIM WELL #: 1H RRCID -> 239517 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7776 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	4203	-0-	-354	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	4027	-0-	-83	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	4047	-0-	-200	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3752	-0-	-328	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3576	-0-	-640	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
*01	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 2H RRCID -> 239519 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6554 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*01	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					21

HIDDEN CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239520 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7799 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HU RRCID -> 239523 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8679 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
*01	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HK RRCID -> 239524 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8503 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OTRA BACA A WELL #: 1H RRCID -> 239526 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7479 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 2HN RRCID -> 239530 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8535 - 12558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 2H RRCID -> 239532 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7841 - 11208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 2H RRCID -> 239533 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7234 - 9739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5239 X	5074	-0-	-165	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
09	5070 X	4808	-0-	-262	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
10	5239 X	4951	-0-	-288	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
11	4920 X	4801	-0-	-119	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
12	5084 X	4795	-0-	-289	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
*01	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HN RRCID -> 239534 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8530 - 12248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239536 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7485 - 10093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402 X	1639	-0-	-2763	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
09	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					-0-
10	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
11	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
12	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
*01	7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	7935	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 239539 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7290 - 9052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
09	7821 X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
10	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
11	8161 X	8161	-0-	-0-	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
12	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
*01	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HU RRCID -> 239543 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8300 - 11145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728 X	1272	-0-	-1456	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
09	2640 X	1086	-0-	-1554	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
10	2728 X	2541	-0-	-187	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
11	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
12	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
*01	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TRIMBLE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239544 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7645 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12400	X	10256	-0-	-2144	-0-	10256	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	9697	-0-	-1373	-0-	9697	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	9800	-0-	-957	-0-	9800	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	9639	-0-	-621	-0-	9639	2			N	-0-					-0-
12	10261	X	10165	-0-	-96	-0-	10165	2			N	-0-					-0-
01	10261	X	10215	-0-	-46	-0-	10215	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HY RRCID -> 239548 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8451 - 12008

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN NOLAN MUDDLER WELL #: 1H RRCID -> 239550 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7709 - 9347

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 6H RRCID -> 239623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6806 - 9097

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CARDENAS WELL #: 2H RRCID -> 239626 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6896 - 9727

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 2H RRCID -> 239631 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7351 - 10445

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 3H RRCID -> 239636 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7425 - 10196

08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SPINKS WELL #: 2H RRCID -> 239645 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7736 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8184	X	7830	-0-	-354	-0-	7830	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	7695	-0-	-405	-0-	7695	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	7984	-0-	-386	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7531	-0-	-569	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	7551	-0-	-416	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7363	-0-	-604	-0-	7363	2			N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 4H RRCID -> 239655 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6678 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 239657 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8283 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: B 1H RRCID -> 239660 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7674 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 3HH RRCID -> 239663 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8402 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7099	X	4088	-0-	-3011	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	3126	-0-	-3744	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	3733	-0-	-3366	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	3129	-0-	-3741	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3580	-0-	-512	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	2015	-0-	-2077	-0-	2015	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 5HH RRCID -> 239666 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8416 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7006	X	6301	-0-	-705	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	5557	-0-	-1283	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	4133	-0-	-2966	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	2300	-0-	-4570	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	1333	-0-	-5797	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	1268	-0-	-5025	-0-	1268	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 4HH RRCID -> 239669 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8176 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9765	X	8668	-0-	-1097	-0-	8668	2			N	-0-					-0-
09	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	10271	2			N	-0-					-0-
10	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	10327	2			N	-0-					-0-
11	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	9922	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	10224	-0-	-378	-0-	10224	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	9972	-0-	-630	-0-	9972	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

OTRA BACA B WELL #: 2H RRCID -> 239673 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7500 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
09	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4829	-0-	-193	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
11	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
12	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
*01	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2			N	-0-					-0-

SCOTT TRUST WELL #: 1H RRCID -> 239675 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7575 - 8934

08	3379	X	3186	-0-	-193	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	3062	-0-	-178	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2934	-0-	-383	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	3001	-0-	-209	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3002	-0-	-284	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	3035	-0-	-158	-0-	3035	2			N	-0-					-0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239678 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7386 - 10303

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 4H RRCID -> 239682 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7121 - 10824

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239685 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7492 - 9528

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 1H RRCID -> 239689 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7000 - 10666

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239693 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7724 - 10563

08	11129	X	10208	-0-	-921	-0-	10208	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	8325	-0-	-2445	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	7787	-0-	-2195	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	7221	-0-	-2649	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	7964	-0-	-2235	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	8589	-0-	-1610	-0-	8589	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MIZE FAMILY WELL #: 16H RRCID -> 239759 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7136 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8866	X	8693	-0-	-173	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	7753	-0-	-797	-0-	7753	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	8154	-0-	-836	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	8656	-0-	-44	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	7908	-0-	-1082	-0-	7908	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	8250	-0-	-430	-0-	8250	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239760 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7471 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8711	X	5798	-0-	-2913	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	5458	-0-	-2972	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	7652	-0-	-780	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	6863	-0-	-1297	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
12	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	5479	-0-	-2178	-0-	5479	2			N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 1H RRCID -> 239762 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7474 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11171	X	11171	-0-	-0-	-0-	11171	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	10471	-0-	-119	-0-	10471	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	9291	-0-	-1838	-0-	9291	2			N	-0-					-0-
11	10800	X	9977	-0-	-823	-0-	9977	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	8965	-0-	-2195	-0-	8965	2			N	-0-					-0-
01	11160	X	9314	-0-	-1846	-0-	9314	2			N	-0-					-0-

DFW MINTERS WELL #: B 3HN RRCID -> 239763 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8350 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 3H RRCID -> 239766 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 8435 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	1	-0-	-2851	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: A 2H RRCID -> 239770 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7194 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 4H RRCID -> 239772 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7614 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13613	X	13613	-0-	-0-	-0-	13613	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	12873	-0-	-387	-0-	12873	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	12709	-0-	-1086	-0-	12709	2			N	-0-					-0-
11	13350	X	12076	-0-	-1274	-0-	12076	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	12481	-0-	-1314	-0-	12481	2			N	-0-					-0-
01	13609	X	12134	-0-	-1475	-0-	12134	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SPINKS WELL #: 7H RRCID -> 239774 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7869 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16802	X	15063	-0-	-1739	-0-	15063	2			N	-0-					-0-
09	15660	X	14276	-0-	-1384	-0-	14276	2			N	-0-					-0-
10	15779	X	14894	-0-	-885	-0-	14894	2			N	-0-					-0-
11	15270	X	14236	-0-	-1034	-0-	14236	2			N	-0-					-0-
12	15376	X	14843	-0-	-533	-0-	14843	2			N	-0-					-0-
01	15066	X	14762	-0-	-304	-0-	14762	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 1H RRCID -> 239858 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7608 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11966	X	9658	-0-	-2308	-0-	9658	2			N	-0-					-0-
09	11580	X	10189	-0-	-1391	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	9752	-0-	-2214	-0-	9752	2			N	-0-					-0-
11	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	9716	2			N	-0-					-0-
12	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	10989	2			N	-0-					-0-
*01	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	11110	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 3H RRCID -> 239860 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7354 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10292	X	8954	-0-	-1338	-0-	8954	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	9363	-0-	-897	-0-	9363	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	8776	-0-	-1826	-0-	8776	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	7578	-0-	-2682	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
12	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
*01	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 6H RRCID -> 239863 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 1381 PERF. 7694 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13330	X	12735	-0-	-595	-0-	12735	2			N	-0-					-0-
09	12570	X	11924	-0-	-646	-0-	11924	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	12187	-0-	-678	-0-	12187	2			N	-0-					-0-
11	12450	X	11704	-0-	-746	-0-	11704	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	11989	-0-	-876	-0-	11989	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	11838	-0-	-903	-0-	11838	2			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: A 3H RRCID -> 239865 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7026 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS D WELL #: D 5H RRCID -> 239867 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6837 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

KENAH WELL #: 5H RRCID -> 239886 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7940 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
09	5190	X	2465	-0-	-2725	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	1727	-0-	-1962	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	1684	-0-	-1496	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	2080	-0-	-462	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
*01	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 239887 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7520 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 1H RRCID -> 239888 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7909 - 12171

08	14012	X	12114	-0-	-1898	-0-	12114	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	11401	-0-	-2159	-0-	11401	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	12192	-0-	-1820	-0-	12192	2			N	-0-					-0-
11	13290	X	12144	-0-	-1146	-0-	12144	2			N	-0-					-0-
12	13485	X	11817	-0-	-1668	-0-	11817	2			N	-0-					-0-
01	12183	X	11693	-0-	-490	-0-	11693	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HM RRCID -> 239889 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8514 - 11329

08	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
09	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
10	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	1598	-0-	-1762	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	1155	-0-	-2317	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	984	-0-	-2488	-0-	984	2			N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 2H RRCID -> 239890 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 7048 - 10337

08	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
09	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
10	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4161	-0-	-249	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	404	-0-	-4153	-0-	404	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 38H RRCID -> 239891 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7200 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: B 2H RRCID -> 239892 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7584 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 36H RRCID -> 239894 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7176 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
EAST GODLEY WELL #: 9H RRCID -> 239898 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7141 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 1H RRCID -> 239899 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7856 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 3H RRCID -> 239902 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7130 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239903 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7281 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15159	X	13561	-0-	-1598	-0-	13561	2			N	-0-					-0-
09	13620	X	13404	-0-	-216	-0-	13404	2			N	-0-					-0-
10	13454	X	12946	-0-	-508	-0-	12946	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	11058	-0-	-2052	-0-	11058	2			N	-0-					-0-
12	13609	X	11662	-0-	-1947	-0-	11662	2			N	-0-					-0-
01	13609	X	11959	-0-	-1650	-0-	11959	2			N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 3H RRCID -> 239905 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7589 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 4H RRCID -> 239906 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 7016 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5321	2	10	9	N	9					38
09	4860	X	4733	-0-	-127	-0-	4723	2	10	9	N	9					47
10	5022	X	4838	-0-	-184	-0-	4828	2	10	9	N	9					56
11	4860	X	4645	-0-	-215	-0-	4645	2			N	-0-	20	1			36
12	5332	X	4776	-0-	-556	-0-	4776	2			N	-0-					36
01	5332	X	4822	-0-	-510	-0-	4822	2			N	-0-					36

JLB A WELL #: 1H RRCID -> 239908 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8000 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 2HM RRCID -> 239910 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8549 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7378	X	6167	-0-	-1211	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
09	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	9588	2			N	-0-					-0-
10	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
11	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	7591	-0-	-2329	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	8616	-0-	-1304	-0-	8616	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: I 1H RRCID -> 239915 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6720 - 8955

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 2H RRCID -> 239933 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6741 - 9100

08	13607	X	13607	-0-	-0-	-0-	13589	2	18	9	Y	16					108
09	12866	X	12866	-0-	-0-	-0-	12866	2			Y	-0-					108
10	12617	X	10655	-0-	-1962	-0-	10655	2			Y	-0-					108
11	12619	X	12619	-0-	-0-	-0-	12619	2			Y	-0-					108
12	13547	X	13263	-0-	-284	-0-	13250	2	13	9	Y	12					120
01	13547	X	10607	-0-	-2940	-0-	10607	2			Y	-0-					120

DFW WELL #: B 1HW RRCID -> 239938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8145 - 11839

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-

TXI WELL #: 2H RRCID -> 239951 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7940 - 10494

08	2356	X	1885	-0-	-471	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	1307	-0-	-973	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
10	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
11	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
12	1922	X	190	-0-	-1732	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*01	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 1H RRCID -> 239952 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7301 - 10521

08	6572	X	5683	-0-	-889	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5582	-0-	-778	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	5657	-0-	-512	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5418	-0-	-432	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5626	-0-	-140	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
*01	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 3H RRCID -> 239954 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7499 - 10278

08	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					N	-0-					-0-
09	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					N	-0-					-0-
10	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
11	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
12	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	2116	-0-	-1852	-0-	2116	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WINSCOTT WELL #: A 2H RRCID -> 239956 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7300 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNBELT B WELL #: 3H RRCID -> 239957 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8584 - 12628

08	22082	X	22082	-0-	-0-	-0-	22082	2			N	-0-					-0-
09	20527	X	20527	-0-	-0-	-0-	20527	2			N	-0-					-0-
10	22142	X	22142	-0-	-0-	-0-	22142	2			N	-0-					-0-
11	21629	X	21629	-0-	-0-	-0-	21629	2			N	-0-					-0-
12	22058	X	22058	-0-	-0-	-0-	22058	2			N	-0-					-0-
*01	19927	X	19927	-0-	-0-	-0-	19927	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 1H RRCID -> 239959 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7180 - 9801

08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
11	330	N	284	-0-	-46	-0-	284	2			N	-0-					-0-
12	496	N	300	-0-	-196	-0-	300	2			N	-0-					-0-
01	434	N	258	-0-	-176	-0-	258	2			N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 3H RRCID -> 239963 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7676 - 10486

08	6448	X	6265	-0-	-183	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	6014	-0-	-196	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	6057	-0-	-360	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5870	-0-	-340	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5959	-0-	-365	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5956	-0-	-306	-0-	5956	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 239964 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9936 - 13795

08	29605	X	27290	-0-	-2315	-0-	27290	2			N	-0-					-0-
09	27960	X	25490	-0-	-2470	-0-	25490	2			N	-0-					-0-
10	28551	X	26260	-0-	-2291	-0-	26260	2			N	-0-					-0-
11	27360	X	25396	-0-	-1964	-0-	25396	2			N	-0-					-0-
12	28055	X	25645	-0-	-2410	-0-	25645	2			N	-0-					-0-
01	27280	X	25241	-0-	-2039	-0-	25241	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 1H RRCID -> 239965 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7770 - 10198

08	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
09	5100	X	945	-0-	-4155	-0-	945	2			N	-0-					-0-
10	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
11	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
12	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
*01	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 8H RRCID -> 239966 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7150 - 9785

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: A 7HU RRCID -> 239969 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8580 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239971 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7483 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239972 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7472 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15141	X	15141	-0-	-0-	-0-	15141	2			N	-0-					-0-
09	14219	X	14219	-0-	-0-	-0-	14219	2			N	-0-					-0-
10	12854	X	12854	-0-	-0-	-0-	12854	2			N	-0-					-0-
11	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	12247	2			N	-0-					-0-
12	15128	X	12188	-0-	-2940	-0-	12188	2			N	-0-					-0-
01	15128	X	12728	-0-	-2400	-0-	12728	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HM RRCID -> 239973 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8401 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 4H RRCID -> 239987 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7945 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27869	X	23326	-0-	-4543	-0-	23326	2			N	-0-					-0-
09	26970	X	21990	-0-	-4980	-0-	21990	2			N	-0-					-0-
10	27218	X	22509	-0-	-4709	-0-	22509	2			N	-0-					-0-
11	26425	X	26425	-0-	-0-	-0-	26425	2			N	-0-					-0-
12	24800	X	24169	-0-	-631	-0-	24169	2			N	-0-					-0-
01	23312	X	22303	-0-	-1009	-0-	22303	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: A 1H RRCID -> 239988 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6929 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	4151	-0-	-220	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
09	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
10	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4345	-0-	-695	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	4858	-0-	-753	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	3151	-0-	-2894	-0-	3151	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 1HL RRCID -> 239989 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8354 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8556	X	7727	-0-	-829	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	-0-	-0-	-8280	-0-					N	-0-					-0-
10	8556	X	5200	-0-	-3356	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
11	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	7638	-0-	-81	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	5655	-0-	-2064	-0-	5655	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DOTY WELL #: 5H RRCID -> 239990 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7255 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 3H RRCID -> 240041 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7015 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
09	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					-0-
10	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
11	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 9H RRCID -> 240053 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7821 - 11123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12648	X	11007	-0-	-1641	-0-	11007	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	10815	-0-	-405	-0-	10815	2			N	-0-					-0-
10	11563	X	11456	-0-	-107	-0-	11456	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	10974	-0-	-216	-0-	10974	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	11195	-0-	-368	-0-	11195	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	10768	-0-	-702	-0-	10768	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 1H RRCID -> 240102 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8260 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7099	X	5963	-0-	-1136	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	5388	-0-	-1482	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	5225	-0-	-1130	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
11	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
12	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	9076	2			N	-0-					-0-
*01	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	9614	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 1H RRCID -> 240122 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7364 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10695	X	9937	-0-	-758	-0-	9937	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	8601	-0-	-1479	-0-	8601	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	8569	-0-	-1847	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	8342	-0-	-1498	-0-	8342	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	8633	-0-	-1287	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	8486	-0-	-1434	-0-	8486	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 7HY RRCID -> 240149 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8410 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 2H RRCID -> 240162 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7489 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	2501	-0-	-2490	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	1972	-0-	-1658	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	2911	-0-	-840	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	2182	-0-	-338	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
12	2604	X	766	-0-	-1838	-0-	766	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LITTLE HOSS WELL #: A 2H RRCID -> 240216 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6722 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOLEE WELL #: 1H RRCID -> 240247 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7375 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 8H RRCID -> 240389 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6650 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN OAKS WELL #: 3H RRCID -> 240393 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7719 - 11151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
09	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
10	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
11	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	2041	-0-	-315	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	1535	-0-	-976	-0-	1535	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 6H RRCID -> 240395 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6631 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 3H RRCID -> 240396 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7624 - 9995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	1828	-0-	-5302	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	4669	-0-	-1871	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	5251	-0-	-174	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4700	-0-	-550	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	3392	-0-	-2033	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	3335	-0-	-1904	-0-	3335	2			N	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 1H RRCID -> 240397 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6944	X	6434	-0-	-510	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5269	-0-	-941	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	6383	-0-	-34	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	6018	-0-	-222	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
*01	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	6980	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CITY OF CLEBURNE WELL #: 10H RRCID -> 240398 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7351 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7378	X	5640	-0-	-1738	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5515	-0-	-635	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5639	-0-	-158	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5415	-0-	-195	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
*01	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 4H RRCID -> 240399 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7680 - 10143

08	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRISON WELL #: M 1H RRCID -> 240400 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7616 - 10495

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 1H RRCID -> 240401 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7857 - 9789

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 3H RRCID -> 240402 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7865 - 10753

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 5H RRCID -> 240404 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7362 - 9390

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 240405 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7507 - 10892

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PARROT D WELL #: 2H RRCID -> 240406 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7475 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9920	X	9879	-0-	-41	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	9448	-0-	-152	-0-	9448	2			N	-0-					-0-
10	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	9601	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	9424	-0-	-146	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	9555	-0-	-334	-0-	9555	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	9517	-0-	-372	-0-	9517	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 3H RRCID -> 240407 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7740 - 10269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
09	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
10	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	2827	-0-	-533	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	2937	-0-	-1031	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	2611	-0-	-1357	-0-	2611	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 6H RRCID -> 240408 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7366 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 2H RRCID -> 240409 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7746 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
09	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
10	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
11	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
12	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
*01	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 1H RRCID -> 240410 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7811 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6851	X	3974	-0-	-2877	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	5898	-0-	-732	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	4739	-0-	-1275	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	4406	-0-	-1114	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	4791	-0-	-1316	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5208	-0-	-899	-0-	5208	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 2H RRCID -> 240412 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7870 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 240452 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7676 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10912	X	10226	-0-	-686	-0-	10226	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	9776	-0-	-784	-0-	9776	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	10270	-0-	-425	-0-	10270	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	9461	-0-	-889	-0-	9461	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	10044	-0-	-341	-0-	10044	2			N	-0-					-0-
01	10261	X	9902	-0-	-359	-0-	9902	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 4H RRCID -> 240453 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6750 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HS RRCID -> 240454 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8500 - 11993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8897	X	7868	-0-	-1029	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	8328	-0-	-282	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	6510	-0-	-2387	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	6919	-0-	-1691	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	4629	-0-	-3989	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	4143	-0-	-4475	-0-	4143	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240455 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7850 - 12015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARDEN WELL #: 2H RRCID -> 240457 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7415 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14353	X	13387	-0-	-966	-0-	13387	2			N	-0-					-0-
09	13890	X	12234	-0-	-1656	-0-	12234	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	13157	-0-	-855	-0-	13157	2			N	-0-					-0-
11	13260	X	11929	-0-	-1331	-0-	11929	2			N	-0-					-0-
12	13702	X	11272	-0-	-2430	-0-	11272	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	11222	-0-	-2170	-0-	11222	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 4H RRCID -> 240458 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7631 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9362	X	5	-0-	-9357	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					N	-0-					-0-
10	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		616	-0-	616	616	616	2			N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 1H RRCID -> 240459 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7588 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	5648	-0-	-335	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5204	-0-	-586	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5000	-0-	-983	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5368	-0-	-422	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
12	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
*01	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	-0-					-0-

DANG WELL #: 1H RRCID -> 240460 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7226 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: B 11HY RRCID -> 240461 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8389 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 2H RRCID -> 240462 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6937 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HL RRCID -> 240463 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8691 - 13452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	9331	2			N	-0-					-0-
09	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	11129	2			N	-0-					-0-
10	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	10713	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	9317	-0-	-883	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	9607	-0-	-1894	-0-	9607	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	9687	-0-	-1814	-0-	9687	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 1H RRCID -> 240464 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7701 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 4H RRCID -> 240465 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7330 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9362	X	6057	-0-	-3305	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	6143	-0-	-2917	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	6723	-0-	-2639	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	4729	-0-	-4181	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7101	-0-	-742	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
*01	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 6H RRCID -> 240466 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7501 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 4H RRCID -> 240468 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7631 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DANG WELL #: 2H RRCID -> 240469 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7151 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 240515 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7176 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 3HL RRCID -> 240516 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
09	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					-0-
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 3H RRCID -> 240519 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7419 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 3H RRCID -> 240521 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6608 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11749	X	11688	-0-	-61	-0-	11688	2			Y	-0-					48
09	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	11577	2			Y	-0-					48
10	11253	X	8844	-0-	-2409	-0-	8844	2			Y	-0-					48
11	11310	X	11252	-0-	-58	-0-	11252	2			Y	-0-					48
12	11966	X	11349	-0-	-617	-0-	11349	2			Y	-0-					48
01	11966	X	11730	-0-	-236	-0-	11730	2			Y	-0-					48

HOWINGTON WELL #: 1H RRCID -> 240522 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7191 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREED WELL #: 2H RRCID -> 240523 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7556 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CEDF WELL #: 7H RRCID -> 240524 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7615 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
09	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-
10	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
11	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		2361	-0-	2361	2361	2361	2			N	-0-					-0-
*01	4393	X	2032	-0-	-2361	-0-	2032	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 3H RRCID -> 240527 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7587 - 12328

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240549 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7305 - 10152

08	7905	X	7280	-0-	-625	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	6744	-0-	-906	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	6923	-0-	-982	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
11	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	7051	-0-	-234	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
*01	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	8416	2			N	-0-					-0-

RAMEY, DAVID WELL #: 1H RRCID -> 240551 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8800 - 11401

08	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
09	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
10	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2846	-0-	-394	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	2452	-0-	-1113	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3047	-0-	-518	-0-	3047	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240552 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7243 - 9856

08	5425	X	4465	-0-	-960	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4251	-0-	-639	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4377	-0-	-273	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4229	-0-	-121	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	1454	-0-	-3041	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 2H RRCID -> 240593 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7509 - 9223

08	8091	X	7492	-0-	-599	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	6938	-0-	-742	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	7483	-0-	-112	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
11	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
12	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	7470	-0-	-32	-0-	7470	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 240595 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8100 - 9956

08	8804	X	7809	-0-	-995	-0-	7809	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	7655	-0-	-295	-0-	7655	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	7717	-0-	-188	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	7427	-0-	-223	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7816	-0-	-89	-0-	7816	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	7551	-0-	-354	-0-	7551	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: B 2HW RRCID -> 240596 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8080 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	390	X	1	-0-	-389	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	248	X	140	-0-	-108	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	240	X	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 3H RRCID -> 240599 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6800 - 10620

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					13
*01	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			N	-0-					13

LITTLE HOSS WELL #: B 5H RRCID -> 240600 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6836 - 9275

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*01	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					15

MACKEY WELL #: 1H RRCID -> 240601 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7584 - 9791

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 2H RRCID -> 240603 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7489 - 9860

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 2H RRCID -> 240605 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7392 - 9449

08	6510	X	5749	-0-	-761	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5564	-0-	-736	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	5631	-0-	-848	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5412	-0-	-258	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
12	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
*01	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			N	-0-					-0-

DAY WELL #: 1H RRCID -> 240624 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8635 - 11823

08	22754	X	19001	-0-	-3753	-0-	19001	2			N	-0-					-0-
09	20640	X	16965	-0-	-3675	-0-	16965	2			N	-0-					-0-
10	20832	X	18156	-0-	-2676	-0-	18156	2			N	-0-					-0-
11	19500	X	17175	-0-	-2325	-0-	17175	2			N	-0-					-0-
12	19654	X	16766	-0-	-2888	-0-	16766	2			N	-0-					-0-
01	19003	X	14768	-0-	-4235	-0-	14768	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
OLD WEATHERFORD WELL #: 4H RRCID -> 240764 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7076 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7812	X	5429	-0-	-2383	-0-	5427	2	2	9	N	2					64
09	7560	X	4785	-0-	-2775	-0-	4770	2	15	9	N	14					78
10	7812	X	4501	-0-	-3311	-0-	4494	2	7	9	N	6					84
11	7560	X	4310	-0-	-3250	-0-	4299	2	11	9	N	10					94
12	5425	X	4551	-0-	-874	-0-	4537	2	14	9	N	13					107
01	5425	X	5198	-0-	-227	-0-	5183	2	15	9	N	14					121

FALVEL WELL #: 12H RRCID -> 240883 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7437 - 11340

08	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
09	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
10	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
11	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
12	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	4781	-0-	-1078	-0-	4781	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 13H RRCID -> 240884 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7262 - 10894

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCK WELL #: 2H RRCID -> 240885 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7496 - 8615

08	5177	X	4492	-0-	-685	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	2870	-0-	-1990	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
10	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
11	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4462	-0-	-157	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	3011	-0-	-2569	-0-	3011	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240886 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7220 - 9902

08	6262	X	6215	-0-	-47	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5975	-0-	-85	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	6114	-0-	-148	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5690	-0-	-310	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5599	-0-	-601	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5466	-0-	-734	-0-	5466	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 8H RRCID -> 240887 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7086 - 10355

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 10H RRCID -> 240888 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6680 - 8983

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WEST LAKE WELL #: 7H RRCID -> 240889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7338 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6851	X	6643	-0-	-208	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6084	-0-	-846	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	4333	-0-	-2828	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	3503	-0-	-3427	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	4689	-0-	-1945	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	3815	-0-	-2819	-0-	3815	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 6H RRCID -> 240890 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7432 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6107	X	5740	-0-	-367	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5802	-0-	-108	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
10	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
11	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5906	-0-	-77	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5892	-0-	-184	-0-	5892	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 4H RRCID -> 240891 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7457 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8525	X	3003	-0-	-5522	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	3558	-0-	-4692	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	3457	-0-	-3518	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	3319	-0-	-2711	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3526	-0-	-163	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
*01	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 2H RRCID -> 240958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6585 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	3113	-0-	-204	-0-	3109	2	4	9	Y	4					29
09	3120	X	3093	-0-	-27	-0-	3068	2	25	9	Y	23	38	1			14
10	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3089	2	23	9	Y	21					35
11	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3450	2	7	9	Y	6					41
12	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2599	2	17	9	Y	15	39	1			17
*01	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			Y	-0-					17

MCNEILL WELL #: 4H RRCID -> 240982 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7650 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 8H RRCID -> 240985 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7400 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 9HX RRCID -> 241070 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8429 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PANCHASARP A WELL #: 1H RRCID -> 241075 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7522 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	9074	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	6994	-0-	-686	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	7611	-0-	-1255	-0-	7611	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	7064	-0-	-1726	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	5448	-0-	-3635	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	7465	-0-	-1618	-0-	7465	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 241077 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6806 - 9561

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 2H RRCID -> 241082 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6776 - 9491

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 4H RRCID -> 241085 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7203 - 10373

08	4340	X	2867	-0-	-1473	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	2915	-0-	-1285	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
10	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	1900	-0-	-860	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	1571	-0-	-1436	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	1686	-0-	-2065	-0-	1686	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 6H RRCID -> 241088 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7562 - 10338

08	9765	X	9726	-0-	-39	-0-	9726	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	9123	-0-	-327	-0-	9123	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	9411	-0-	-354	-0-	9411	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	8899	-0-	-521	-0-	8899	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	9036	-0-	-698	-0-	9036	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	8998	-0-	-736	-0-	8998	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 5H RRCID -> 241091 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7437 - 10055

08	8277	X	7140	-0-	-1137	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	6760	-0-	-770	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	6604	-0-	-1177	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	6458	-0-	-1072	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6080	-0-	-1081	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	5865	-0-	-1265	-0-	5865	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HM RRCID -> 241092 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6514 - 11692

08	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	335	-0-	-4795	-0-	335	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	4424	-0-	-1931	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	4730	-0-	-2890	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	3383	-0-	-4491	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	2707	-0-	-5167	-0-	2707	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MEDC WELL #: 2H RRCID -> 241097 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8677 - 11216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 5H RRCID -> 241101 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7144 - 11486

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 2H RRCID -> 241112 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8556 - 10390

08	12090 X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					-0-
09	11700 X	-0-	-0-	-11700	-0-					N	-0-					-0-
10	12090 X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					-0-
11	10290 X	-0-	-0-	-10290	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 1H RRCID -> 241249 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7880 - 11180

08	13144 X	8035	-0-	-5109	-0-	8035	2			N	-0-					-0-
09	10350 X	8547	-0-	-1803	-0-	8547	2			N	-0-					-0-
10	9331 X	8239	-0-	-1092	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
11	8460 X	8128	-0-	-332	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
12	8835 X	7226	-0-	-1609	-0-	7226	2			N	-0-					-0-
01	8835 X	8756	-0-	-79	-0-	8756	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 5H RRCID -> 241322 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7625 - 10421

08	12586 X	9886	-0-	-2700	-0-	9886	2			N	-0-					-0-
09	12420 X	11575	-0-	-845	-0-	11575	2			N	-0-					-0-
10	12834 X	10861	-0-	-1973	-0-	10861	2			N	-0-					-0-
11	12420 X	9558	-0-	-2862	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
12	11966 X	9961	-0-	-2005	-0-	9961	2			N	-0-					-0-
01	11966 X	11007	-0-	-959	-0-	11007	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 16H RRCID -> 241421 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7590 - 9833

08	9393 X	-0-	-0-	-9393	-0-					N	-0-					-0-
09	9090 X	1287	-0-	-7803	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
10	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
11	4410 X	1176	-0-	-3234	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
12	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
01	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 14H RRCID -> 241425 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7650 - 10003

08	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
09	3240 X	2418	-0-	-822	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
10	3999 X	2936	-0-	-1063	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
11	3870 X	3383	-0-	-487	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
12	3999 X	2846	-0-	-1153	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
01	3658 X	3033	-0-	-625	-0-	3033	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: A 8HD RRCID -> 241426 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8930 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 4H RRCID -> 241439 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7348 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 5H RRCID -> 242645 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6739 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9610	X	7067	-0-	-2543	-0-	7067	2			Y	-0-					26
09	9300	X	5889	-0-	-3411	-0-	5889	2			Y	-0-					26
10	9610	X	6249	-0-	-3361	-0-	6249	2			Y	-0-					26
11	6840	X	5415	-0-	-1425	-0-	5415	2			Y	-0-					26
12	7068	X	5890	-0-	-1178	-0-	5890	2			Y	-0-					26
01	7068	X	6741	-0-	-327	-0-	6741	2			Y	-0-					26

J & L WELL #: 1H RRCID -> 242656 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6683 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1343	-0-	-300	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1553	-0-	-367	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1309	-0-	-117	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	512	-0-	-1100	-0-	512	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1146	-0-	-156	-0-	1146	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 3H RRCID -> 242658 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7223 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15035	X	12781	-0-	-2254	-0-	12781	2			N	-0-					-0-
09	13800	X	11174	-0-	-2626	-0-	11174	2			N	-0-					-0-
10	14260	X	7832	-0-	-6428	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
11	13560	X	8089	-0-	-5471	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
12	13981	X	10161	-0-	-3820	-0-	10161	2			N	-0-					-0-
*01	13238	X	13238	-0-	-0-	-0-	13238	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 1H RRCID -> 242659 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7510 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	5718	-0-	-575	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5331	-0-	-759	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5679	-0-	-614	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5571	-0-	-459	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5707	-0-	-245	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
*01	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 3H RRCID -> 242660 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7708 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11625	X	8769	-0-	-2856	-0-	8769	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	9593	-0-	-1657	-0-	9593	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	9754	-0-	-1871	-0-	9754	2			N	-0-					-0-
11	10170	X	8799	-0-	-1371	-0-	8799	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	8981	-0-	-939	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	8515	-0-	-1405	-0-	8515	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WOODHAVEN WELL #: 2H RRCID -> 242661 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7733 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7068	X	5802	-0-	-1266	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	2668	-0-	-4172	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	3920	-0-	-4016	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	2005	-0-	-5675	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	5764	-0-	-2172	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
*01	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 2H RRCID -> 242662 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7488 - 9675

08	11036	X	10198	-0-	-838	-0-	10198	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	9112	-0-	-1238	-0-	9112	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	9731	-0-	-220	-0-	9731	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	9686	-0-	-184	-0-	9686	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	9791	-0-	-408	-0-	9791	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	9947	-0-	-252	-0-	9947	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN A WELL #: 6H RRCID -> 242664 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6875 - 9302

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 2H RRCID -> 242667 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7082 - 10718

08	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
09	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	3317	-0-	-2046	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4496	-0-	-694	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4040	-0-	-1323	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4070	-0-	-518	-0-	4070	2			N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 3H RRCID -> 242668 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7247 - 9692

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACORN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 242669 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8515 - 11516

08	5983	X	5104	-0-	-879	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5146	-0-	-374	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
10	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
11	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
12	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	6612	-0-	-177	-0-	6612	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HK RRCID -> 242670 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8490 - 14709

08	14663	X	13639	-0-	-1024	-0-	13639	2			N	-0-					-0-
09	15660	X	15352	-0-	-308	-0-	15352	2			N	-0-					-0-
10	17081	X	16325	-0-	-756	-0-	16325	2			N	-0-					-0-
11	16530	X	14829	-0-	-1701	-0-	14829	2			N	-0-					-0-
12	17081	X	15808	-0-	-1273	-0-	15808	2			N	-0-					-0-
01	16337	X	14663	-0-	-1674	-0-	14663	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MEDC WELL #: 1H RRCID -> 242671 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8626 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROKKAS WELL #: 1H RRCID -> 242673 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7400 - 9901

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 12H RRCID -> 242674 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7910 - 11688

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIMBALL HILL WELL #: 2H RRCID -> 242719 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 9080 - 12240

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 242721 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8933 - 12999

08	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	11224	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	7365	-0-	-1035	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
10	15655	X	11406	-0-	-4249	-0-	11406	2			N	-0-					-0-
11	15150	X	10286	-0-	-4864	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
12	15655	X	10037	-0-	-5618	-0-	10037	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	8333	-0-	-3075	-0-	8333	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 2HM RRCID -> 242795 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8250 - 11877

08	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
09	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACORN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 242797 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8432 - 11466

08	5208	X	4779	-0-	-429	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	-0-					-0-
10	5673	X	4478	-0-	-1195	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	1979	-0-	-3511	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	489	-0-	-4874	-0-	489	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	474	-0-	-4300	-0-	474	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PANCHASARP A WELL #: 2H RRCID -> 242798 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7459 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7440	X	4392	-0-	-3048	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	2407	-0-	-4793	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	3663	-0-	-3033	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	3772	-0-	-1418	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
12	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4353	-0-	-49	-0-	4353	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 8H RRCID -> 242802 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7570 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13764	X	11910	-0-	-1854	-0-	11910	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	11395	-0-	-1325	-0-	11395	2			N	-0-					-0-
10	12369	X	11408	-0-	-961	-0-	11408	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	11061	-0-	-909	-0-	11061	2			N	-0-					-0-
12	12307	X	11268	-0-	-1039	-0-	11268	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	11306	-0-	-598	-0-	11306	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 3H RRCID -> 242823 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6967 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	3217	-0-	-1774	-0-	3189	2	28	9	N	25					50
09	4830	X	1665	-0-	-3165	-0-	1662	2	3	9	N	3					53
10	4867	X	1307	-0-	-3560	-0-	1307	2			N	-0-					53
11	3600	X	3113	-0-	-487	-0-	3102	2	11	9	N	10					63
12	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3524	2	15	9	N	14	63	1			14
*01	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					14

LITTLE HOSS WELL #: E 7H RRCID -> 242824 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6996 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	1990	-0-	-1730	-0-	1950	2	40	9	N	36					93
09	3570	X	2989	-0-	-581	-0-	2981	2	8	9	N	7					100
10	3255	X	3139	-0-	-116	-0-	3139	2			N	-0-					100
11	3150	X	1697	-0-	-1453	-0-	1674	2	23	9	N	21					121
12	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3503	2	30	9	N	27	116	1			32
*01	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					32

RAMEY WELL #: 1H RRCID -> 242825 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HM RRCID -> 242826 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8545 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HD RRCID -> 242827 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12465 PERF.10069 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
09	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
10	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
11	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
12	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5119	-0-	-399	-0-	5119	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TORRES WELL #: 3H RRCID -> 242830 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7619 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 3H RRCID -> 243275 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7458 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7223	X	6818	-0-	-405	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6805	-0-	-185	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
10	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6725	-0-	-115	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6820	-0-	-217	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6780	-0-	-443	-0-	6780	2			N	-0-					-0-

RICHESON WELL #: 2H RRCID -> 243277 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6799 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	4787	-0-	-235	-0-	4787	2			N	-0-					108
09	4770	X	4647	-0-	-123	-0-	4647	2			N	-0-					108
10	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					108
11	4650	X	4628	-0-	-22	-0-	4628	2			N	-0-					108
12	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			N	-0-					108
01	4836	X	4394	-0-	-442	-0-	4394	2			N	-0-					108

MIZE FAMILY WELL #: 21H RRCID -> 243282 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	X	492	-0-	-35	-0-	492	2			N	-0-					-0-
09	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
10	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
11	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
12	496	N	390	-0-	-106	-0-	390	2			N	-0-					-0-
01	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 5H RRCID -> 243283 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6899 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	4777	-0-	-653	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	2496	-0-	-3115	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	3962	-0-	-1588	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
12	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	4989	-0-	-746	-0-	4989	2			N	-0-					-0-

MEDC WELL #: 3H RRCID -> 243284 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8658 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 11H RRCID -> 243285 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7260 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DFW NORTH WELL #: A 4HS RRCID -> 243286 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8620 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9145	X	7325	-0-	-1820	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	8151	-0-	-699	-0-	8151	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	8066	-0-	-335	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7879	-0-	-221	-0-	7879	2			N	-0-					-0-
12	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	7891	-0-	-541	-0-	7891	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 2H RRCID -> 243288 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7764 - 10100

08	9083	X	5094	-0-	-3989	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	5110	-0-	-2990	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	4876	-0-	-1324	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	4804	-0-	-566	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4750	-0-	-799	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4767	-0-	-503	-0-	4767	2			N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 243378 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7340 - 8151

08	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
09	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	3108	-0-	-147	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2968	-0-	-182	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	3042	-0-	-182	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2898	-0-	-264	-0-	2898	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 39H RRCID -> 243400 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6925 - 10000

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 7H RRCID -> 243598 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6813 - 10648

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					19
*01	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					19

VERMONT HARES EAR WELL #: 4H RRCID -> 243604 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6547 - 9179

08	5890	X	5554	-0-	-336	-0-	5547	2	7	9	N	6					34
09	5700	X	5254	-0-	-446	-0-	5231	2	23	9	N	21	39	1			16
10	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5571	2	3	9	N	3					19
11	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5470	2	43	9	N	39	39	1			19
12	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5731	2	50	9	N	45	40	1			24
*01	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5747	2	52	9	N	47	40	1			31

VERMONT HARES EAR WELL #: 5H RRCID -> 243605 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6801 - 9755

08	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3975	2	3	9	N	3					15
09	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3936	2	11	9	N	10	18	1			7
10	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4314	2	1	9	N	1					8
11	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4267	2	21	9	N	19	19	1			8
12	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4224	2	24	9	N	22	19	1			11
*01	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4096	2	24	9	N	22	19	1			14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BURLESON LAKES A WELL #: 1H RRCID -> 243640 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7770 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITX WELL #: 1H RRCID -> 243643 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8150 - 12049

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 243648 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7369 - 9103

08	5363	X	4932	-0-	-431	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4724	-0-	-466	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	5104	-0-	-135	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4843	-0-	-227	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4949	-0-	-11	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4833	-0-	-127	-0-	4833	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 14H RRCID -> 243833 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7275 - 8991

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 1H RRCID -> 243834 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8150 - 11062

08	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	9392	-0-	-1378	-0-	9392	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	9985	-0-	-1144	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	9730	-0-	-1040	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
12	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	10053	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	9667	-0-	-315	-0-	9667	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 7H RRCID -> 243839 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7089 - 10480

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 42H RRCID -> 243846 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7375 - 10877

08	13981	X	13770	-0-	-211	-0-	13770	2			N	-0-					-0-
09	13530	X	13265	-0-	-265	-0-	13265	2			N	-0-					-0-
10	13981	X	12252	-0-	-1729	-0-	12252	2			N	-0-					-0-
11	13350	X	12527	-0-	-823	-0-	12527	2			N	-0-					-0-
12	13764	X	12342	-0-	-1422	-0-	12342	2			N	-0-					-0-
01	13764	X	13026	-0-	-738	-0-	13026	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WILLIAMS WELL #: 12H RRCID -> 243847 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7400 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 5H RRCID -> 243848 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7578 - 11061

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 5H RRCID -> 243853 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7740 - 10380

08	11315	X	10278	-0-	-1037	-0-	10278	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	10509	-0-	-441	-0-	10509	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	10059	-0-	-1256	-0-	10059	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	8956	-0-	-1364	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	8010	-0-	-2840	-0-	8010	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	5983	-0-	-4867	-0-	5983	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 243855 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7531 - 9625

08	10013	X	8912	-0-	-1101	-0-	8912	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	8468	-0-	-202	-0-	8468	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	8546	-0-	-413	-0-	8546	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	870	-0-	-7740	-0-	870	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					N	-0-					-0-
01	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					N	-0-					-0-

KENNON, I. G. WELL #: 2H RRCID -> 243928 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7450 - 11039

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POINDEXTER WELL #: 4H RRCID -> 243929 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7275 - 10681

08	4123	X	4007	-0-	-116	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3834	-0-	-126	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3891	-0-	-170	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3760	-0-	-170	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3836	-0-	-225	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3851	-0-	-148	-0-	3851	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 1H RRCID -> 243930 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7410 - 12175

08	10633	X	10350	-0-	-283	-0-	10350	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	9791	-0-	-499	-0-	9791	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	9926	-0-	-645	-0-	9926	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	9740	-0-	-490	-0-	9740	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	10065	-0-	-351	-0-	10065	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	9862	-0-	-492	-0-	9862	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CISD WELL #: 7H RRCID -> 243940 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7250 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
09	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
10	2201	X	1410	-0-	-791	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
11	2130	X	151	-0-	-1979	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-

RLB WELL #: 1H RRCID -> 243967 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7410 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14911	X	14208	-0-	-703	-0-	14208	2			N	-0-					-0-
09	14280	X	13232	-0-	-1048	-0-	13232	2			N	-0-					-0-
10	14756	X	13747	-0-	-1009	-0-	13747	2			N	-0-					-0-
11	14280	X	12743	-0-	-1537	-0-	12743	2			N	-0-					-0-
12	14632	X	10402	-0-	-4230	-0-	10402	2			N	-0-					-0-
01	14198	X	9667	-0-	-4531	-0-	9667	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 6H RRCID -> 243984 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7219 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 2H RRCID -> 243993 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7500 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
09	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
10	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4112	-0-	-418	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
12	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	5152	-0-	-149	-0-	5152	2			N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 3H RRCID -> 243994 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7579 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
09	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	4633	-0-	-885	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	3789	-0-	-1731	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	2668	-0-	-3036	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	2854	-0-	-2850	-0-	2854	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 3H RRCID -> 243995 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7995 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19561	X	17645	-0-	-1916	-0-	17645	2			N	-0-					-0-
09	17880	X	16686	-0-	-1194	-0-	16686	2			N	-0-					-0-
10	17174	X	16302	-0-	-872	-0-	16302	2			N	-0-					-0-
11	17070	X	14693	-0-	-2377	-0-	14693	2			N	-0-					-0-
12	17639	X	15248	-0-	-2391	-0-	15248	2			N	-0-					-0-
01	17639	X	15083	-0-	-2556	-0-	15083	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 243996 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8080 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
10	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
11	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MEADOWS WELL #: 9H RRCID -> 243997 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6900 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 4H RRCID -> 243999 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6818 - 10683

08	8959	X	6032	-0-	-2927	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6191	-0-	-859	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	6049	-0-	-554	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5664	-0-	-366	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	5065	-0-	-1321	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	4626	-0-	-1760	-0-	4626	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 4H RRCID -> 244008 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7624 - 9682

08	5921	X	3352	-0-	-2569	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	4411	-0-	-1319	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
12	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	2471	-0-	-3667	-0-	2471	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 9H RRCID -> 244010 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7331 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 3H RRCID -> 244025 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7437 - 9754

08	3689	X	3419	-0-	-270	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
09	2220	X	2066	-0-	-154	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
10	2294	X	862	-0-	-1432	-0-	862	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
12	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
01	3410	X	1005	-0-	-2405	-0-	1005	2			N	-0-					-0-

WEST GATE WELL #: 1H RRCID -> 244029 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7314 - 9071

08	13082	X	11393	-0-	-1689	-0-	11393	2			N	-0-					-0-
09	12120	X	10569	-0-	-1551	-0-	10569	2			N	-0-					-0-
10	12524	X	11550	-0-	-974	-0-	11550	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	10192	-0-	-1538	-0-	10192	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	11056	-0-	-724	-0-	11056	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	10516	-0-	-1047	-0-	10516	2			N	-0-					-0-

KIMBO WELL #: 1H RRCID -> 244032 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7235 - 12838

08	13702	X	-0-	-0-	-13702	-0-					N	-0-					-0-
09	13260	X	10570	-0-	-2690	-0-	10570	2			N	-0-					-0-
10	13892	X	13892	-0-	-0-	-0-	13892	2			N	-0-					-0-
11	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	12029	2			N	-0-					-0-
12	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	11721	2			N	-0-					-0-
01	13888	X	11624	-0-	-2264	-0-	11624	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

ALLISON WELL #: 2H RRCID -> 244036 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7560 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 1H RRCID -> 244309 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8864 - 12782

08	17484	X	6824	-0-	-10660	-0-	6824	2			N	-0-					-0-
09	16830	X	8551	-0-	-8279	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
10	17391	X	8631	-0-	-8760	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
11	16500	X	2546	-0-	-13954	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
12	16399	X	10992	-0-	-5407	-0-	10992	2			N	-0-					-0-
*01	12027	X	12027	-0-	-0-	-0-	12027	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HV RRCID -> 244558 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8723 - 11589

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 4H RRCID -> 244559 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7720 - 10131

08	7719	X	7431	-0-	-288	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
09	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	7555	-0-	-133	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
*11	7410	X	3625	-0-	-3785	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
*12	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					-0-
01	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 1H RRCID -> 244764 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8267 - 10469

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELTZROTH WELL #: 2H RRCID -> 244774 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8040 - 12595

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 4H RRCID -> 244895 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7816 - 10602

08	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
09	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
10	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	7087	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6910	-0-	-350	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	7066	-0-	-436	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	6836	-0-	-666	-0-	6836	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DUKE UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 244898 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8450 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11129	X	7759	-0-	-3370	-0-	7759	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	7356	-0-	-3414	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	7375	-0-	-2545	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
11	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
12	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	7565	-0-	-185	-0-	7565	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 2H RRCID -> 244900 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8764 - 12677

08	15165	X	15165	-0-	-0-	-0-	15165	2			N	-0-					-0-
09	14550	X	11802	-0-	-2748	-0-	11802	2			N	-0-					-0-
10	15336	X	15336	-0-	-0-	-0-	15336	2			N	-0-					-0-
11	15221	X	15221	-0-	-0-	-0-	15221	2			N	-0-					-0-
12	15264	X	15264	-0-	-0-	-0-	15264	2			N	-0-					-0-
01	15345	X	12491	-0-	-2854	-0-	12491	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 3H RRCID -> 244904 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7186 - 12325

08	23932	X	22102	-0-	-1830	-0-	22102	2			N	-0-					-0-
09	23160	X	21332	-0-	-1828	-0-	21332	2			N	-0-					-0-
10	23932	X	22910	-0-	-1022	-0-	22910	2			N	-0-					-0-
11	22650	X	21723	-0-	-927	-0-	21723	2			N	-0-					-0-
12	23405	X	22392	-0-	-1013	-0-	22392	2			N	-0-					-0-
01	22909	X	22588	-0-	-321	-0-	22588	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 1H RRCID -> 244905 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7930 - 11588

08	18817	X	16888	-0-	-1929	-0-	16888	2			N	-0-					-0-
09	17280	X	16157	-0-	-1123	-0-	16157	2			N	-0-					-0-
10	17205	X	16471	-0-	-734	-0-	16471	2			N	-0-					-0-
11	16650	X	15606	-0-	-1044	-0-	15606	2			N	-0-					-0-
12	17205	X	15555	-0-	-1650	-0-	15555	2			N	-0-					-0-
01	16895	X	13727	-0-	-3168	-0-	13727	2			N	-0-					-0-

PEACEFUL WELL #: 1H RRCID -> 244912 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7508 - 11735

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 1H RRCID -> 244913 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8900 - 12665

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 1H RRCID -> 244915 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7440 - 10272

08	12555	X	9682	-0-	-2873	-0-	9682	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	11997	-0-	-153	-0-	11997	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	11094	-0-	-1461	-0-	11094	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	10394	-0-	-1756	-0-	10394	2			N	-0-					-0-
12	12400	X	9970	-0-	-2430	-0-	9970	2			N	-0-					-0-
01	12400	X	10210	-0-	-2190	-0-	10210	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
EUDALY WELL #: 2H RRCID -> 244919 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7345 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGEND, LARRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244920 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7680 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9579	X	8960	-0-	-619	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	9029	-0-	-2191	-0-	9029	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	8392	-0-	-3202	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	7887	-0-	-3333	-0-	7887	2			N	-0-					-0-
12	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	9950	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	8519	-0-	-812	-0-	8519	2			N	-0-					-0-

PARK, LOYD WELL #: 1H RRCID -> 244921 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8560 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13873	X	13873	-0-	-0-	-0-	13873	2			N	-0-					-0-
09	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	11736	2			N	-0-					-0-
10	11699	X	11699	-0-	-0-	-0-	11699	2			N	-0-					-0-
11	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	11336	2			N	-0-					-0-
12	14012	X	10561	-0-	-3451	-0-	10561	2			N	-0-					-0-
01	13888	X	10523	-0-	-3365	-0-	10523	2			N	-0-					-0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244922 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7339 - 11613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON NORTH WELL #: 1H RRCID -> 244923 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7069 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN A WELL #: 2H RRCID -> 245045 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7469 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 2H RRCID -> 245080 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7470 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	4322	-0-	-793	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4323	-0-	-567	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
10	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
*11	4230	X	2434	-0-	-1796	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
*12	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
01	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 7 WELL #: C 4H RRCID -> 245083 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6859 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3449	2	8	9	Y	7					46
09	3330	X	2935	-0-	-395	-0-	2935	2			Y	-0-					46
10	3100	X	3041	-0-	-59	-0-	3041	2			Y	-0-					46
11	3330	X	2950	-0-	-380	-0-	2950	2			Y	-0-					46
12	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1603	2	4	9	Y	4					50
01	93	X	6	-0-	-87	-0-	6	2			Y	-0-					50

DFW MINTERS WELL #: B 5HN RRCID -> 245101 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8414 - 12049

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HE RRCID -> 245102 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9921 - 12236

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MANSFIELD WEST WELL #: 1H RRCID -> 245215 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8745 - 10831

08	10478	X	7448	-0-	-3030	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	5142	-0-	-4998	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	6117	-0-	-4361	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	6495	-0-	-1245	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	5406	-0-	-2592	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	5788	-0-	-1652	-0-	5788	2			N	-0-					-0-

NOVIKOFF WELL #: 2H RRCID -> 245216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7430 - 9913

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TCC WELL #: 4H RRCID -> 245218 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8834 - 11268

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HK RRCID -> 245255 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8380 - 11898

08	8897	X	8164	-0-	-733	-0-	8164	2			N	-0-					-0-
09	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	9233	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	9017	-0-	-500	-0-	9017	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	8499	-0-	-711	-0-	8499	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	8864	-0-	-684	-0-	8864	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	8215	-0-	-1333	-0-	8215	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SPARTO WELL #: 3H RRCID -> 245256 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7470 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON WELL #: 1H RRCID -> 245259 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7333 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	3773	-0-	-1311	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4553	-0-	-367	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	2796	-0-	-2288	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3256	-0-	-1304	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
01	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 2H RRCID -> 245260 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7440 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 4H RRCID -> 245262 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9095 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 245265 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8488 - 11237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18259	X	14045	-0-	-4214	-0-	14045	2			N	-0-					-0-
09	15330	X	12646	-0-	-2684	-0-	12646	2			N	-0-					-0-
10	15128	X	12821	-0-	-2307	-0-	12821	2			N	-0-					-0-
11	14640	X	11894	-0-	-2746	-0-	11894	2			N	-0-					-0-
12	15128	X	10448	-0-	-4680	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
01	14043	X	11918	-0-	-2125	-0-	11918	2			N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 1H RRCID -> 245269 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8466 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					-0-
09	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	-0-					-0-
10	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-
11	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245276 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7876 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HORSE CREEK WELL #: 4H RRCID -> 245294 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7311 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10137	X	9735	-0-	-402	-0-	9735	2			N	-0-					-0-
09	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	8494	-0-	-310	-0-	8494	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	8203	-0-	-1217	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	8564	-0-	-1201	-0-	8564	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	7711	-0-	-2054	-0-	7711	2			N	-0-					-0-

LOWELL WELL #: 1H RRCID -> 245344 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7301 - 9018

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANVILLE, JOHNS WELL #: 7H RRCID -> 245345 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7578 - 9480

08	6076	X	5917	-0-	-159	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5320	-0-	-560	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
10	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	4957	-0-	-773	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
12	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5760	-0-	-316	-0-	5760	2			N	-0-					-0-

WALLS TRUST WELL #: 2H RRCID -> 245627 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6842 - 6872

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245629 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7424 - 9282

08	6727	X	5971	-0-	-756	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5838	-0-	-672	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5947	-0-	-346	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5719	-0-	-251	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5839	-0-	-206	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5765	-0-	-280	-0-	5765	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 3H RRCID -> 245670 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7238 - 11201

08	12059	X	10856	-0-	-1203	-0-	10856	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	10416	-0-	-804	-0-	10416	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	10649	-0-	-945	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	10449	-0-	-771	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
12	11253	X	10669	-0-	-584	-0-	10669	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	10741	-0-	-109	-0-	10741	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 2H RRCID -> 245671 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7295 - 9487

08	5673	X	4036	-0-	-1637	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	3968	-0-	-1522	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	3885	-0-	-1075	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	3708	-0-	-1092	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	3548	-0-	-1071	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3910	-0-	-182	-0-	3910	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SAWIKI WELL #: 5H RRCID -> 245679 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7650 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	4813	-0-	-1067	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	4054	-0-	-2301	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5122	-0-	-1028	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	4002	-0-	-2353	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	4610	-0-	-1156	-0-	4610	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 245684 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7299 - 10402

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 4H RRCID -> 245704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6858 - 10417

08	6138	X	3023	-0-	-3115	-0-	3023	2			Y	-0-					57
09	5940	X	2581	-0-	-3359	-0-	2581	2			Y	-0-					57
10	6107	X	4288	-0-	-1819	-0-	4274	2	14	9	Y	13					70
11	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4646	2	15	9	Y	14					84
12	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			Y	-0-					84
*01	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4775	2	47	9	Y	43					127

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245710 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8873 - 10716

08	6417	X	6052	-0-	-365	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5680	-0-	-530	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5526	-0-	-612	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5922	-0-	-18	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5607	-0-	-531	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5667	-0-	-378	-0-	5667	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 3H RRCID -> 245712 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6460 - 8499

08	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3511	2	35	9	N	32					71
09	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3518	2	18	9	N	16	66	1			21
10	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3076	2	26	9	N	24					45
11	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3075	2	26	9	N	24					69
12	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3516	2	24	9	N	22	67	1			24
*01	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3401	2	8	9	N	7					31

MINERALS, W. S. WELL #: 6H RRCID -> 245721 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 9673

08	11997	X	11280	-0-	-717	-0-	11280	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	10746	-0-	-444	-0-	10746	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	10994	-0-	-600	-0-	10994	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	10386	-0-	-834	-0-	10386	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	10412	-0-	-1182	-0-	10412	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	10272	-0-	-1012	-0-	10272	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 7H RRCID -> 245722 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7230 - 10425

08	9641	X	8408	-0-	-1233	-0-	8408	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	8148	-0-	-1182	-0-	8148	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	8222	-0-	-1295	-0-	8222	2			N	-0-					-0-
11	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	8617	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	7597	-0-	-928	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	6759	-0-	-1673	-0-	6759	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SAWIKI WELL #: 3H RRCID -> 245725 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7715 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7533	X	7429	-0-	-104	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	7023	-0-	-567	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	7162	-0-	-681	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	7583	-0-	-7	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	7242	-0-	-260	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	7109	-0-	-331	-0-	7109	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 4H RRCID -> 245726 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7530 - 11055

08	4309	X	2505	-0-	-1804	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	2726	-0-	-1234	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	3234	-0-	-21	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	809	-0-	-1981	-0-	809	2			N	-0-					-0-
12	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2832	-0-	-392	-0-	2832	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 3H RRCID -> 245728 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7461 - 10455

08	9362	X	8665	-0-	-697	-0-	8665	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	8186	-0-	-874	-0-	8186	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	8356	-0-	-758	-0-	8356	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	7899	-0-	-891	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
12	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	7584	-0-	-104	-0-	7584	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 8H RRCID -> 245730 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6645 - 9631

08	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	5					36
09	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					Y	2	31	1			7
10	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	4					11
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					11
12	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					11
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	31	1			7

MIZE FAMILY WELL #: 30H RRCID -> 245731 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7446 - 10380

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 1H RRCID -> 245732 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7639 - 11120

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AZTEC MANUFACTURING WELL #: 1H RRCID -> 245733 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7930 - 9101

08	5642	X	5463	-0-	-179	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	5229	-0-	-141	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	5318	-0-	-293	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5136	-0-	-294	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	5225	-0-	-200	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	5181	-0-	-244	-0-	5181	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FWISD WELL #: 2H RRCID -> 245734 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7676 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 1H RRCID -> 245737 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6490 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	5					30
09	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	2	29	1			3
10	31	X	22	-0-	-9	-0-	19	2	3	9	Y	3					6
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					6
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					6
*01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	507	2	28	9	Y	25	28	1			3

SUNSET OAKS WELL #: 1H RRCID -> 245739 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7676 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 5H RRCID -> 245740 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7740 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARY'S CREEK UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 245743 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7192 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 3H RRCID -> 245750 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7740 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16653	X	16653	-0-	-0-	-0-	16653	2			N	-0-					-0-
09	16304	X	16304	-0-	-0-	-0-	16304	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	12914	-0-	-1098	-0-	12914	2			N	-0-					-0-
11	16110	X	15062	-0-	-1048	-0-	15062	2			N	-0-					-0-
12	16833	X	14637	-0-	-2196	-0-	14637	2			N	-0-					-0-
01	16833	X	15182	-0-	-1651	-0-	15182	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245751 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7600 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9765	X	4760	-0-	-5005	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	3728	-0-	-5722	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	7038	-0-	-2727	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	7142	-0-	-1348	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
12	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	2			N	-0-					-0-
*01	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7174	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MARY'S CREEK "B" WELL #: 5H RRCID -> 245753 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7075 - 10442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245755 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7304 - 8918

08	6448 X	5820	-0-	-628	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
09	6240 X	5672	-0-	-568	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
10	6324 X	5851	-0-	-473	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
11	5790 X	5578	-0-	-212	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
12	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
*01	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 2H RRCID -> 245757 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 12384

08	10912 X	10225	-0-	-687	-0-	10225	2			N	-0-					-0-
09	12090 X	10589	-0-	-1501	-0-	10589	2			N	-0-					-0-
10	12493 X	10091	-0-	-2402	-0-	10091	2			N	-0-					-0-
11	12090 X	9904	-0-	-2186	-0-	9904	2			N	-0-					-0-
12	10943 X	10062	-0-	-881	-0-	10062	2			N	-0-					-0-
01	10943 X	8626	-0-	-2317	-0-	8626	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 2H RRCID -> 245760 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7812 - 12213

08	7192 X	2410	-0-	-4782	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
09	6960 X	2638	-0-	-4322	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
10	6045 X	2980	-0-	-3065	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
11	5700 X	2687	-0-	-3013	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
12	5890 X	2144	-0-	-3746	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
01	2976 X	1436	-0-	-1540	-0-	1436	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 245764 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 9020 - 11015

08	7223 X	6210	-0-	-1013	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
09	6930 X	6385	-0-	-545	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
10	7161 X	6254	-0-	-907	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
11	6090 X	5674	-0-	-416	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
12	6603 X	5350	-0-	-1253	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
01	6603 X	4842	-0-	-1761	-0-	4842	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 1H RRCID -> 245765 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7813 - 10167

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HV RRCID -> 245767 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8571 - 13448

08	11284 X	6919	-0-	-4365	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
09	10920 X	6644	-0-	-4276	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
10	9145 X	6576	-0-	-2569	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
11	8850 X	7187	-0-	-1663	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
12	8804 X	6886	-0-	-1918	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
01	6913 X	6663	-0-	-250	-0-	6663	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DUNCAN WELL #: 1H RRCID -> 245768 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7231 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	1564	-0-	-1846	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	1179	-0-	-2421	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	2408	-0-	-1312	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
11	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
12	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
*01	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 245769 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7402 - 9936

08	8463	X	5106	-0-	-3357	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	5753	-0-	-2437	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	4941	-0-	-1972	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	2685	-0-	-3675	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
01	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 245843 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7309 - 10252

08	9145	X	8077	-0-	-1068	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	7731	-0-	-909	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	7805	-0-	-1123	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	7519	-0-	-551	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	7776	-0-	-377	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	7295	-0-	-796	-0-	7295	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 12H RRCID -> 245844 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7060 - 10321

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACOB WELL #: 3H RRCID -> 245845 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 9926

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYERS WELL #: 2H RRCID -> 245848 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7690 - 10278

08	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
09	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	2438	-0-	-73	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
11	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2232	-0-	-279	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	986	-0-	-1463	-0-	986	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 6H RRCID -> 245849 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 3675 - 11102

08	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	6318	-0-	-42	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
10	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	6051	-0-	-309	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	5901	-0-	-2252	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	2370	-0-	-4729	-0-	2370	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 4HR RRCID -> 245850 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8465 - 12893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 3H RRCID -> 245875 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6560 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8587	X	8524	-0-	-63	-0-	8514	2	10	9	N	9					58
09	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8425	2	37	9	N	34	65	1			27
10	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	8751	2	6	9	N	5					32
11	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	8840	2	73	9	N	66	66	1			32
12	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	9415	2	84	9	N	76	67	1			41
*01	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8893	2	86	9	N	78	66	1			53

JACOB WELL #: 2H RRCID -> 245877 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8100 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HR RRCID -> 245887 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8551 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17608	X	15648	-0-	-1960	-0-	15648	2			N	-0-					-0-
09	16230	X	994	-0-	-15236	-0-	994	2			N	-0-					-0-
10	12710	X	12316	-0-	-394	-0-	12316	2			N	-0-					-0-
11	16496	X	16496	-0-	-0-	-0-	16496	2			N	-0-					-0-
12	15655	X	15212	-0-	-443	-0-	15212	2			N	-0-					-0-
01	15655	X	8831	-0-	-6824	-0-	8831	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 3H RRCID -> 245890 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7842 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	4491	-0-	-655	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4841	-0-	-139	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4050	-0-	-1096	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
11	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	3738	-0-	-1253	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4566	-0-	-425	-0-	4566	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 3H RRCID -> 245892 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7029 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 7H RRCID -> 245898 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BLUE DRAKE WOODY WELL #: 5H RRCID -> 245899 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7192 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 2H RRCID -> 245902 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7439 - 9677

08	4836	X	4656	-0-	-180	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	3926	-0-	-754	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4325	-0-	-418	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	3980	-0-	-610	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
12	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4602	-0-	-48	-0-	4602	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 26H RRCID -> 245904 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7230 - 9637

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 15H RRCID -> 245906 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6885 - 10691

08	7843	X	2061	-0-	-5782	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	1713	-0-	-5877	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
10	2077	X	1850	-0-	-227	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
11	2010	X	1321	-0-	-689	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
12	2046	X	510	-0-	-1536	-0-	510	2			N	-0-					-0-
01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 4H RRCID -> 245911 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7052 - 9333

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: O 1H RRCID -> 245913 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6841 - 11446

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: C 6HL RRCID -> 245916 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8250 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 245918 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8245 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	2952	-0-	-2256	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	3576	-0-	-684	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	2719	-0-	-1528	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3294	-0-	-816	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	248	-0-	-3999	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*01	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 1H RRCID -> 245921 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8218 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3989	-0-	-181	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4052	-0-	-257	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3910	-0-	-260	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3876	-0-	-371	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3892	-0-	-231	-0-	3892	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 7H RRCID -> 245926 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6588 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

GAINER WELL #: 5H RRCID -> 245927 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7148 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 2H RRCID -> 245930 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 2H RRCID -> 245931 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7701 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: B 1HN RRCID -> 245932 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8209 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 3H RRCID -> 245933 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6717 - 10563

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 1H RRCID -> 245935 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6796 - 10690

08	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	11328	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	10776	-0-	-54	-0-	10776	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	11038	-0-	-153	-0-	11038	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	10388	-0-	-562	-0-	10388	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	10490	-0-	-825	-0-	10490	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	10219	-0-	-1096	-0-	10219	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 5H RRCID -> 245946 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6641 - 9522

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HP RRCID -> 245948 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8240 - 11905

08	3968	X	3870	-0-	-98	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3486	-0-	-264	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3742	-0-	-71	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3544	-0-	-206	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	2457	-0-	-1418	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3078	-0-	-797	-0-	3078	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 2H RRCID -> 245951 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6825 - 9209

08	3224	X	219	-0-	-3005	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	1618	-0-	-2252	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
10	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	1822	-0-	-2048	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
12	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	2806	-0-	-1906	-0-	2806	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 1H RRCID -> 245952 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7661 - 9728

08	4929	X	4800	-0-	-129	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4628	-0-	-142	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4646	-0-	-283	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4615	-0-	-155	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4593	-0-	-212	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4669	-0-	-136	-0-	4669	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WILKINSON WELL #: D 1H RRCID -> 245968 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6841 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	1130	-0-	-4180	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	29	-0-	-5458	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	192	-0-	-5118	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	6577	2			N	-0-					-0-
*01	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	9542	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 3H RRCID -> 245975 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6851 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8618	X	2614	-0-	-6004	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	2393	-0-	-5947	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	3077	-0-	-4239	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5405	-0-	-535	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3364	-0-	-449	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
*01	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 5H RRCID -> 245977 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7181 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7471	X	3196	-0-	-4275	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	2632	-0-	-4598	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2714	-0-	-417	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
11	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
12	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
*01	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 1H RRCID -> 245981 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6611 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	7307	2			Y	-0-					-0-
09	6990	X	5802	-0-	-1188	-0-	5802	2			Y	-0-					-0-
10	7533	X	6970	-0-	-563	-0-	6970	2			Y	-0-					-0-
11	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7498	2			Y	-0-					-0-
12	7533	X	7031	-0-	-502	-0-	7031	2			Y	-0-					-0-
01	7316	X	4613	-0-	-2703	-0-	4613	2			Y	-0-					-0-

GREEN OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245982 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 1502 PERF. 7650 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 9H RRCID -> 245983 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6705 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	4032	-0-	-184	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	4008	-0-	-72	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3724	-0-	-492	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3551	-0-	-349	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3577	-0-	-577	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3523	-0-	-631	-0-	3523	2			N	-0-					-0-

ST. FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 245991 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6945 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WILKINSON WELL #: E 1H RRCID -> 245992 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6774 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10447	X	9724	-0-	-723	-0-	9724	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	9293	-0-	-607	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	9661	-0-	-11	-0-	9661	2			N	-0-					-0-
11	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	9463	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	9545	-0-	-189	-0-	9545	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	8976	-0-	-758	-0-	8976	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: E 2H RRCID -> 245993 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6750 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	4925	-0-	-1405	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	3039	-0-	-3502	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	2694	-0-	-3636	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	5042	-0-	-1964	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	4968	-0-	-1976	-0-	4968	2			N	-0-					-0-

RICHESON WELL #: 1H RRCID -> 245995 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6891 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	2945	-0-	-248	-0-	2945	2			N	-0-					64
09	3000	X	2848	-0-	-152	-0-	2848	2			N	-0-					64
10	3069	X	2959	-0-	-110	-0-	2959	2			N	-0-					64
11	2940	X	2821	-0-	-119	-0-	2821	2			N	-0-					64
12	2945	X	2911	-0-	-34	-0-	2911	2			N	-0-					64
01	2945	X	2801	-0-	-144	-0-	2801	2			N	-0-					64

DICKESON A WELL #: 3H RRCID -> 245997 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7494 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 17H RRCID -> 245998 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7436 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 4HE RRCID -> 246012 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9477 PERF. 10113 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 4H RRCID -> 246031 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 6588 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CULTON, ELVIS WELL #: 1H RRCID -> 246040 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7516 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	4113	-0-	-227	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
09	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3774	-0-	-535	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3625	-0-	-545	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	3616	-0-	-1158	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4187	-0-	-587	-0-	4187	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 246041 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7530 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5797	X	5777	-0-	-20	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5577	-0-	-33	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5571	-0-	-133	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5284	-0-	-296	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
12	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
*01	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 2H RRCID -> 246044 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7480 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6169	X	3807	-0-	-2362	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	2719	-0-	-3251	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
10	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	7241	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5817	-0-	-153	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6280	-0-	-509	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	7196	-0-	-58	-0-	7196	2			N	-0-					-0-

PARROT D WELL #: 1H RRCID -> 246046 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7480 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8742	X	8722	-0-	-20	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	8640	2			N	-0-					-0-
10	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
11	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	2250	-0-	-6678	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 2H RRCID -> 246048 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7495 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8525	X	6772	-0-	-1753	-0-	6772	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	6451	-0-	-1439	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	7027	-0-	-258	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
11	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6741	-0-	-203	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6897	-0-	-140	-0-	6897	2			N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 6H RRCID -> 246049 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7465 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK HEAD WELL #: 3H RRCID -> 246065 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7800 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		250	-0-	250	250	250	2			N	-0-					-0-
*01	516	X	266	-0-	-250	-0-	266	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PARNELL WELL #: 10H RRCID -> 246066 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7808 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 9H RRCID -> 246068 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7396 - 11010

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 3H RRCID -> 246069 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 1225 PERF. 7432 - 10964

08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 4H RRCID -> 246073 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6468 - 8400

08	3875	X	2416	-0-	-1459	-0-	2401	2	15	9	Y	14					32
09	3750	X	1731	-0-	-2019	-0-	1727	2	4	9	Y	4					36
10	3875	X	2218	-0-	-1657	-0-	2211	2	7	9	Y	6					42
11	3270	X	2290	-0-	-980	-0-	2290	2			Y	-0-					42
12	2480	X	2267	-0-	-213	-0-	2267	2			Y	-0-					42
*01	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			Y	-0-					42

LITTLE HOSS WELL #: X 8H RRCID -> 246075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 7115 - 10950

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	58					101
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	33					134
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	5					139
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	139	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 6H RRCID -> 246103 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6777 - 9978

08	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	10190	2	12	9	N	11					34
09	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	9755	2	11	9	N	10					44
10	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	8943	2	12	9	N	11					55
11	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	8357	2			N	-0-	24	1			31
12	10199	X	9639	-0-	-560	-0-	9639	2			N	-0-					31
01	10199	X	10114	-0-	-85	-0-	10114	2			N	-0-					31

WILKINSON WELL #: C 4H RRCID -> 246104 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6921 - 11231

08	713	X	77	-0-	-636	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WILKINSON WELL #: C 3H RRCID -> 246105 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7891 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10726	X	9424	-0-	-1302	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	7689	-0-	-1101	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	8602	-0-	-574	-0-	8602	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	3323	-0-	-5797	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	7652	-0-	-1772	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	7401	-0-	-2023	-0-	7401	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: C 1H RRCID -> 246107 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6790 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5239	X	4456	-0-	-783	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	2911	-0-	-3149	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	2819	-0-	-3443	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	4714	-0-	-1346	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	3572	-0-	-892	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
*01	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 5H RRCID -> 246108 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7432 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10261	X	9112	-0-	-1149	-0-	9112	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	8446	-0-	-104	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	7994	-0-	-1120	-0-	7994	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	7985	-0-	-835	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	8108	-0-	-1006	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	7133	-0-	-1981	-0-	7133	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 6H RRCID -> 246114 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7968 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	5929	-0-	-395	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5897	-0-	-193	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5842	-0-	-358	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5180	-0-	-820	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	6029	-0-	-78	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5828	-0-	-279	-0-	5828	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 2H RRCID -> 246137 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7375 - 9733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 4H RRCID -> 246150 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7531 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	6363	-0-	-147	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
09	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
10	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	6023	-0-	-127	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	6298	-0-	-181	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	6155	-0-	-324	-0-	6155	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 3H RRCID -> 246177 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 6587 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9176	X	8965	-0-	-211	-0-	8965	2			Y	-0-					29
09	8880	X	8584	-0-	-296	-0-	8584	2			Y	-0-					29
10	9176	X	7929	-0-	-1247	-0-	7929	2			Y	-0-					29
11	8880	X	8238	-0-	-642	-0-	8221	2	17	9	Y	15					44
12	12927	X	12151	-0-	-776	-0-	12151	2			Y	-0-					44
*01	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	11500	2			Y	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PEACOCK WELL #: 1H RRCID -> 246259 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7670 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAITH COMMUNITY WELL #: 1H RRCID -> 246263 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6952 - 8507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2792	2	3	9	N	3	29	1			45
09	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					45
10	2387	X	2377	-0-	-10	-0-	2377	2			N	-0-					45
11	2700	X	2095	-0-	-605	-0-	2095	2			N	-0-					45
12	2790	X	2512	-0-	-278	-0-	2512	2			N	-0-					45
01	2790	X	1684	-0-	-1106	-0-	1682	2	2	9	N	2					47

GRIZZLY KING WELL #: 3H RRCID -> 246275 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7310 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11904	X	11467	-0-	-437	-0-	11467	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	10454	-0-	-1066	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	10675	-0-	-1136	-0-	10675	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	10282	-0-	-998	-0-	10282	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	10710	-0-	-760	-0-	10710	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	9827	-0-	-1643	-0-	9827	2			N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 5H RRCID -> 246276 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7730 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 4H RRCID -> 246277 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7500 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12803	X	12037	-0-	-766	-0-	12037	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	11275	-0-	-1115	-0-	11275	2			N	-0-					-0-
10	12927	X	12808	-0-	-119	-0-	12808	2			N	-0-					-0-
11	12510	X	11865	-0-	-645	-0-	11865	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	12172	-0-	-755	-0-	12172	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	12067	-0-	-736	-0-	12067	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 246344 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7550 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HM RRCID -> 246346 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8570 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

KENNON, I. G. WELL #: 3H RRCID -> 246350 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7700 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 1H RRCID -> 246353 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7794 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15128	X	12031	-0-	-3097	-0-	12031	2			N	-0-					-0-
09	15120	X	11186	-0-	-3934	-0-	11186	2			N	-0-					-0-
10	15624	X	9051	-0-	-6573	-0-	9051	2			N	-0-					-0-
11	15120	X	10108	-0-	-5012	-0-	10108	2			N	-0-					-0-
12	13423	X	9027	-0-	-4396	-0-	9027	2			N	-0-					-0-
01	12028	X	10052	-0-	-1976	-0-	10052	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 2H RRCID -> 246354 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7400 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 6H RRCID -> 246355 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7028 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	9939	2			Y	-0-					42
09	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	9470	2			Y	-0-					42
10	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	9697	2			Y	-0-					42
11	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	9198	2			Y	-0-					42
12	9951	X	9486	-0-	-465	-0-	9486	2			Y	-0-					42
*01	9951	X	9033	-0-	-918	-0-	9033	2			Y	-0-					42

ALLISON WELL #: 1H RRCID -> 246357 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7382 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3140	-0-	-673	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
09	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
10	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2769	-0-	-261	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2631	-0-	-531	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2499	-0-	-663	-0-	2499	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HK RRCID -> 246358 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8455 - 14195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 2H RRCID -> 246359 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8136 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WILLIAM RAY WELL #: 4H RRCID -> 246360 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8080 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HD RRCID -> 246369 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8779 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6386	X	4598	-0-	-1788	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	4476	-0-	-1704	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	4827	-0-	-970	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
11	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
12	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
*01	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 2H RRCID -> 246370 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7550 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9362	X	2521	-0-	-6841	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
09	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	9252	2			N	-0-					-0-
10	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	9443	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	2499	-0-	-5511	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	6810	-0-	-2738	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	5868	-0-	-3680	-0-	5868	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 2H RRCID -> 246405 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7925 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	X	2019	-0-	-337	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	2021	-0-	-259	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
10	2077	X	1975	-0-	-102	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
11	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1992	-0-	-85	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
*01	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 5H RRCID -> 246418 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7100 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 1H RRCID -> 246421 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7758 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYAL ARCH WELL #: 1H RRCID -> 246422 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8633 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6634	X	6356	-0-	-278	-0-	6356	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	6357	-0-	-1053	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	6275	-0-	-1382	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	5967	-0-	-1443	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6034	-0-	-538	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	5931	-0-	-641	-0-	5931	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 246423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7350 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 246424 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7595 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7316	X	2871	-0-	-4445	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	3697	-0-	-3083	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	2942	-0-	-3227	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	2505	-0-	-1485	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	2530	-0-	-1593	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	2297	-0-	-1516	-0-	2297	2			N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 2H RRCID -> 246425 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7540 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 4H RRCID -> 246435 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7580 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	4858	-0-	-1435	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	4800	-0-	-1290	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	4960	-0-	-651	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4654	-0-	-776	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4762	-0-	-508	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4519	-0-	-441	-0-	4519	2			N	-0-					-0-

SABRE WELL #: 1H RRCID -> 246436 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7330 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3560	-0-	-315	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
09	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3299	-0-	-390	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3026	-0-	-424	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3280	-0-	-626	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3260	-0-	-646	-0-	3260	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 4H RRCID -> 246437 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7706 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18104	X	17564	-0-	-540	-0-	17564	2			N	-0-					-0-
09	18000	X	17027	-0-	-973	-0-	17027	2			N	-0-					-0-
10	18600	X	17539	-0-	-1061	-0-	17539	2			N	-0-					-0-
11	18000	X	17104	-0-	-896	-0-	17104	2			N	-0-					-0-
12	17794	X	17624	-0-	-170	-0-	17624	2			N	-0-					-0-
01	17608	X	17239	-0-	-369	-0-	17239	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 246438 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7225 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9765	X	9039	-0-	-726	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	8817	-0-	-393	-0-	8817	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	8585	-0-	-653	-0-	8585	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	8192	-0-	-598	-0-	8192	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	53	-0-	-9061	-0-	53	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BONTKE WELL #: 2H RRCID -> 246439 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9109 - 13576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 6H RRCID -> 246448 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7760 - 10803

08	7750	X	7087	-0-	-663	-0-	7087	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	6883	-0-	-617	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	7021	-0-	-264	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6846	-0-	-54	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6929	-0-	-170	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6621	-0-	-478	-0-	6621	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 1H RRCID -> 246483 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8639 - 11199

08	14852	X	14852	-0-	-0-	-0-	14852	2			N	-0-					-0-
09	15187	X	15187	-0-	-0-	-0-	15187	2			N	-0-					-0-
10	17089	X	17089	-0-	-0-	-0-	17089	2			N	-0-					-0-
11	14167	X	14167	-0-	-0-	-0-	14167	2			N	-0-					-0-
12	15686	X	13436	-0-	-2250	-0-	13436	2			N	-0-					-0-
01	17081	X	13284	-0-	-3797	-0-	13284	2			N	-0-					-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246484 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6921 - 9966

08	15934	X	10733	-0-	-5201	-0-	10733	2			N	-0-					195
09	15420	X	8364	-0-	-7056	-0-	8338	2	26	9	N	24					219
10	15934	X	7792	-0-	-8142	-0-	7792	2			N	-0-					219
11	15420	X	9103	-0-	-6317	-0-	9102	2	1	9	N	1					220
12	12679	X	9349	-0-	-3330	-0-	9336	2	13	9	N	12					232
01	10726	X	9784	-0-	-942	-0-	9770	2	14	9	N	13					245

DFW WELL #: B 3HF RRCID -> 246505 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9787 - 15044

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 5H RRCID -> 246510 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7412 - 9186

08	8153	X	7774	-0-	-379	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	7511	-0-	-259	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	7210	-0-	-819	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	6838	-0-	-932	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	6940	-0-	-1089	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	6866	-0-	-915	-0-	6866	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 4H RRCID -> 246511 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7483 - 9728

08	11935	X	10750	-0-	-1185	-0-	10750	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	10512	-0-	-1038	-0-	10512	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	10962	-0-	-260	-0-	10962	2			N	-0-					-0-
11	10860	X	10429	-0-	-431	-0-	10429	2			N	-0-					-0-
12	11222	X	10294	-0-	-928	-0-	10294	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	10445	-0-	-529	-0-	10445	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
POLY D WELL #: 3H RRCID -> 246520 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7695 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
09	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
10	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
11	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	7720	-0-	-61	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	6972	-0-	-747	-0-	6972	2			N	-0-					-0-

CHERRY RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 246523 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7475 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 5 WELL #: K 1H RRCID -> 246536 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7088 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

SUMMIT RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 246537 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7328 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF B WELL #: 1H RRCID -> 246538 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7490 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16988	X	15409	-0-	-1579	-0-	15409	2			N	-0-					-0-
09	16440	X	14403	-0-	-2037	-0-	14403	2			N	-0-					-0-
10	16988	X	16300	-0-	-688	-0-	16300	2			N	-0-					-0-
11	15862	X	15862	-0-	-0-	-0-	15862	2			N	-0-					-0-
12	15794	X	15794	-0-	-0-	-0-	15794	2			N	-0-					-0-
01	16306	X	15665	-0-	-641	-0-	15665	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: O 3H RRCID -> 246539 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6927 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
*01	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	10989	2			N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 3H RRCID -> 246541 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7309 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LAKE OAKS WELL #: 2H RRCID -> 246543 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7970 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 2H RRCID -> 246545 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6761 - 10227

08	12501	X	12501	-0-	-0-	-0-	12501	2			N	-0-					-0-
09	12270	X	11114	-0-	-1156	-0-	11114	2			N	-0-					-0-
10	12958	X	11037	-0-	-1921	-0-	11037	2			N	-0-					-0-
11	12540	X	9909	-0-	-2631	-0-	9909	2			N	-0-					-0-
12	13550	X	13550	-0-	-0-	-0-	13550	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	12485	-0-	-8	-0-	12485	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 4H RRCID -> 246547 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6916 - 10217

08	8184	X	7722	-0-	-462	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
09	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	7873	2			N	-0-					-0-
10	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	8388	2			N	-0-					-0-
11	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
12	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
*01	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	8431	2			N	-0-					-0-

SUNBELT A WELL #: 2H RRCID -> 246548 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8395 - 12497

08	15965	X	13799	-0-	-2166	-0-	13799	2			N	-0-					-0-
09	15450	X	13092	-0-	-2358	-0-	13092	2			N	-0-					-0-
10	15965	X	13857	-0-	-2108	-0-	13857	2			N	-0-					-0-
11	14910	X	13460	-0-	-1450	-0-	13460	2			N	-0-					-0-
12	14880	X	13339	-0-	-1541	-0-	13339	2			N	-0-					-0-
01	13857	X	13339	-0-	-518	-0-	13339	2			N	-0-					-0-

LEE, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 246559 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7200 - 10484

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 1H RRCID -> 246562 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6741 - 9156

08	4774	X	3641	-0-	-1133	-0-	3631	2	10	9	N	9					29
09	4620	X	3609	-0-	-1011	-0-	3602	2	7	9	N	6					35
10	4309	X	3316	-0-	-993	-0-	3305	2	11	9	N	10					45
11	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4115	2	14	9	N	13	43	1			15
12	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			N	-0-					15
*01	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					15

GREEN OAKS WELL #: 4H RRCID -> 246563 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7801 - 10984

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DICKESON A WELL #: 1H RRCID -> 246564 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7600 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10819	X	7554	-0-	-3265	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	10108	-0-	-362	-0-	10108	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	9777	-0-	-639	-0-	9777	2			N	-0-					-0-
11	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	9325	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	9550	-0-	-897	-0-	9550	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	8331	-0-	-2116	-0-	8331	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 1H RRCID -> 246567 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7900 - 9791

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246581 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7535 - 10463

08	12555	X	11619	-0-	-936	-0-	11619	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	10525	-0-	-1625	-0-	10525	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	10229	-0-	-2326	-0-	10229	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	9571	-0-	-2579	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	9791	-0-	-1834	-0-	9791	2			N	-0-					-0-
01	11625	X	8457	-0-	-3168	-0-	8457	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 8H RRCID -> 246695 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6697 - 9336

08	2883	X	2388	-0-	-495	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	944	-0-	-1846	-0-	944	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3220	-0-	-4	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2593	-0-	-527	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2769	-0-	-455	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2696	-0-	-528	-0-	2696	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 1H RRCID -> 246696 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7362 - 9168

08	5270	X	4756	-0-	-514	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4805	-0-	-175	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4984	-0-	-69	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4608	-0-	-282	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4463	-0-	-497	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4697	-0-	-294	-0-	4697	2			N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 2H RRCID -> 246698 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7180 - 9936

08	4371	X	3260	-0-	-1111	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	3452	-0-	-778	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
10	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
11	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	2780	-0-	-785	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3119	-0-	-725	-0-	3119	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 3H RRCID -> 246700 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7425 - 9512

08	1271	N	868	-0-	-403	-0-	868	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	523	-0-	-737	-0-	523	2			N	-0-					-0-
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
*01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LAGUNA POINT WELL #: 6H RRCID -> 246703 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7520 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8339	X	7809	-0-	-530	-0-	7809	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7458	-0-	-372	-0-	7458	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	7515	-0-	-514	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	7213	-0-	-437	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	7322	-0-	-490	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	7219	-0-	-593	-0-	7219	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: A 2H RRCID -> 246710 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6800 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	6024	-0-	-156	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6039	-0-	-595	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	5921	-0-	-499	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	6104	-0-	-530	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
*01	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6489	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 5H RRCID -> 246712 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6840 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	4429	-0-	-66	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
09	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4212	-0-	-531	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	3882	-0-	-708	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4002	-0-	-741	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	3839	-0-	-780	-0-	3839	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 3H RRCID -> 246719 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7226 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8804	X	4597	-0-	-4207	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	3740	-0-	-5080	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	3788	-0-	-5326	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	6733	-0-	-2087	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
12	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	10338	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4536	-0-	-52	-0-	4536	2			N	-0-					-0-

JACOB WELL #: 1H RRCID -> 246722 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7950 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	3968	-0-	-310	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
09	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4031	-0-	-526	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4145	-0-	-265	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4204	-0-	-353	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	2791	-0-	-1394	-0-	2791	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 13H RRCID -> 246779 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7180 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	X	853	-0-	-635	-0-	853	2			N	-0-					-0-
09	1440	X	984	-0-	-456	-0-	984	2			N	-0-					-0-
10	1488	X	577	-0-	-911	-0-	577	2			N	-0-					-0-
*11	1170	X	934	-0-	-236	-0-	934	2			N	-0-					-0-
*12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
*01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246781 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 8410 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BAUTISTA, IGLESIA WELL #: 2H RRCID -> 246783 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13144	X	12608	-0-	-536	-0-	12608	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	11656	-0-	-1064	-0-	11656	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	11567	-0-	-895	-0-	11567	2			N	-0-					-0-
11	12210	X	11180	-0-	-1030	-0-	11180	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	11496	-0-	-1121	-0-	11496	2			N	-0-					-0-
01	12617	X	11743	-0-	-874	-0-	11743	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 5H RRCID -> 246835 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6750 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	10042	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	3155	-0-	-7165	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	183	-0-	-10481	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	1578	-0-	-8742	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
12	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	12114	2			N	-0-					-0-
*01	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	11592	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246850 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7495 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5760	-0-	-120	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	5473	-0-	-882	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	3192	-0-	-2958	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	4187	-0-	-2168	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5066	-0-	-1227	-0-	5066	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 1H RRCID -> 246851 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7393 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7068	X	6546	-0-	-522	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6240	-0-	-450	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6620	-0-	-293	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
11	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	6509	-0-	-32	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	6580	-0-	-54	-0-	6580	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 2H RRCID -> 246852 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6477 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9889	X	9508	-0-	-381	-0-	9508	2			Y	-0-					134
09	9540	X	9089	-0-	-451	-0-	9089	2			Y	-0-					134
10	9579	X	9260	-0-	-319	-0-	9260	2			Y	-0-					134
11	9210	X	8710	-0-	-500	-0-	8710	2			Y	-0-					134
12	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	9532	2			Y	-0-					134
*01	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	9808	2			Y	-0-					134

MACKEY WELL #: 5H RRCID -> 246854 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8301 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 4H RRCID -> 246855 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6678 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FRITTS WELL #: 5H RRCID -> 246858 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7355 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	X	1134	-0-	-571	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
09	1440	X	1088	-0-	-352	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
10	1426	X	973	-0-	-453	-0-	973	2			N	-0-					-0-
11	1380	X	1119	-0-	-261	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	832	-0-	-284	-0-	832	2			N	-0-					-0-
*01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 4H RRCID -> 246859 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7449 - 9920

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINEAR PARK WELL #: 1H RRCID -> 246860 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7753 - 11260

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246865 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7551 - 9276

08	9858	X	7272	-0-	-2586	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	5475	-0-	-4065	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	5385	-0-	-4473	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	4771	-0-	-2279	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	4897	-0-	-2388	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	3545	-0-	-3740	-0-	3545	2			N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 3H RRCID -> 246866 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7020 - 10282

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNESS WELL #: 1H RRCID -> 246868 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7426 - 9813

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 1H RRCID -> 246873 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7589 - 11693

08	17608	X	9016	-0-	-8592	-0-	9016	2			N	-0-					-0-
09	16980	X	7155	-0-	-9825	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
10	15779	X	6200	-0-	-9579	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
11	14820	X	9191	-0-	-5629	-0-	9191	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	9666	-0-	-1339	-0-	9666	2			N	-0-					-0-
*01	11513	X	11513	-0-	-0-	-0-	11513	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LITTLE HOSS WELL #: I 2H RRCID -> 246883 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7993 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	X	1	-0-	-185	-0-	1	2			N	-0-					36
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					36
10	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					36
11	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					36
12	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					36
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					36

GOEX WELL #: 7H RRCID -> 246884 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7650 - 11720

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 4H RRCID -> 246889 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7260 - 10122

08	3751	X	3734	-0-	-17	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
09	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
10	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
11	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
12	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4934	-0-	-119	-0-	4934	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 5H RRCID -> 246896 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7370 - 9581

08	8494	X	3205	-0-	-5289	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	4930	-0-	-3290	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	4061	-0-	-4433	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	3019	-0-	-5201	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4211	-0-	-873	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	3450	-0-	-1634	-0-	3450	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 5H RRCID -> 246910 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7349 - 9914

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 5H RRCID -> 246916 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7229 - 11024

08	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	9465	2			N	-0-					-0-
09	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	9602	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	6723	-0-	-531	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	2250	-0-	-6210	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	4625	-0-	-5295	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	5437	-0-	-4483	-0-	5437	2			N	-0-					-0-

MIMS WELL #: 1H RRCID -> 246918 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8019 - 9430

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WEBB WELL #: 1H RRCID -> 246943 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8010 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
09	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
10	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
11	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
12	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	4590	-0-	-2292	-0-	4590	2			N	-0-					-0-

S&B SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 246957 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7615 - 9618

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN DRAKE WULFF WELL #: 1H RRCID -> 246962 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6967 - 8772

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 4H RRCID -> 246964 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 10785

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 2H RRCID -> 246967 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8317 - 8566

08	8432	X	8084	-0-	-348	-0-	8084	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7649	-0-	-511	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	7624	-0-	-808	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	7716	-0-	-294	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	7233	-0-	-1044	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	7120	-0-	-971	-0-	7120	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 2H RRCID -> 246990 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7606 - 12440

08	9300	X	7385	-0-	-1915	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	7639	-0-	-1361	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	7558	-0-	-1494	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	6566	-0-	-2014	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7124	-0-	-781	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	6267	-0-	-1638	-0-	6267	2			N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 5H RRCID -> 247012 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7275 - 10916

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SHG MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 247014 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7340 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	4003	-0-	-89	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3831	-0-	-99	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3948	-0-	-113	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3775	-0-	-95	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3859	-0-	-140	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3679	-0-	-320	-0-	3679	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247024 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7420 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6262	X	5755	-0-	-507	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	6019	-0-	-41	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
10	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	7614	2			N	-0-					-0-
11	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	8681	2			N	-0-					-0-
12	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
*01	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247027 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7201 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14291	X	11874	-0-	-2417	-0-	11874	2			N	-0-					-0-
09	12330	X	12103	-0-	-227	-0-	12103	2			N	-0-					-0-
10	12741	X	12005	-0-	-736	-0-	12005	2			N	-0-					-0-
11	11910	X	11483	-0-	-427	-0-	11483	2			N	-0-					-0-
12	12493	X	12325	-0-	-168	-0-	12325	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	11789	-0-	-704	-0-	11789	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 1HZ RRCID -> 247098 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8450 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	1	-0-	-2820	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	1742	-0-	-658	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	1577	-0-	-841	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
11	2340	X	1218	-0-	-1122	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
12	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
01	1798	X	1619	-0-	-179	-0-	1619	2			N	-0-					-0-

COLMER WELL #: 2H RRCID -> 247099 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7175 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	397	-0-	-595	-0-	397	2			N	-0-					-0-
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	967	-0-	-1048	-0-	967	2			N	-0-					-0-
11	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
12	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
*01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 3H RRCID -> 247174 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7411 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	5096	-0-	-236	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4725	-0-	-435	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	5133	-0-	-199	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
11	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
12	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4687	-0-	-459	-0-	4687	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 5H RRCID -> 247176 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7500 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MARYS CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 247230 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7188 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 7H RRCID -> 247235 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7605 - 10459

08	7254	X	6915	-0-	-339	-0-	6915	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6760	-0-	-350	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	6914	-0-	-433	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	6417	-0-	-693	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6560	-0-	-570	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6528	-0-	-447	-0-	6528	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 6H RRCID -> 247237 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7460 - 10384

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 4H RRCID -> 247242 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7574 - 10770

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 4H RRCID -> 247244 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 8943

08	1178	N	37	-0-	-1141	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: A 1H RRCID -> 247249 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6920 - 8780

08	3689	X	1042	-0-	-2647	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	1614	-0-	-1956	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
10	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
11	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	7	-0-	-3930	-0-	7	2			N	-0-					-0-

HYDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247261 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7475 - 10463

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HYDER WELL #: 8H RRCID -> 247266 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7540 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 3H RRCID -> 247343 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 247345 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7183 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7440	X	7048	-0-	-392	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6990	-0-	-150	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	7189	-0-	-65	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6778	-0-	-242	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6978	-0-	-245	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6805	-0-	-418	-0-	6805	2			N	-0-					-0-

POLY E WELL #: 1H RRCID -> 247346 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7524 - 9209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7223	X	6443	-0-	-780	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6322	-0-	-668	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6240	-0-	-983	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	5295	-0-	-1335	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	4046	-0-	-2495	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	5641	-0-	-900	-0-	5641	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 6H RRCID -> 247359 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7166 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	X	751	-0-	-1419	-0-	751	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
10	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
11	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 5H RRCID -> 247371 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7163 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	610	-0-	-4505	-0-	610	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	565	-0-	-4385	-0-	565	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	136	-0-	-4545	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
12	1364	X	746	-0-	-618	-0-	746	2			N	-0-					-0-
*01	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 1H RRCID -> 247377 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 8256 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 247378 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7619 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12493	X	11313	-0-	-1180	-0-	11313	2			N	-0-					-0-
09	12300	X	11432	-0-	-868	-0-	11432	2			N	-0-					-0-
10	12710	X	11542	-0-	-1168	-0-	11542	2			N	-0-					-0-
11	12300	X	10893	-0-	-1407	-0-	10893	2			N	-0-					-0-
12	11811	X	11192	-0-	-619	-0-	11192	2			N	-0-					-0-
01	11811	X	11037	-0-	-774	-0-	11037	2			N	-0-					-0-

DOREX WELL #: 1H RRCID -> 247557 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7773 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
09	1740	X	1716	-0-	-24	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
10	1860	X	1593	-0-	-267	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
11	1890	X	1743	-0-	-147	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
12	1953	X	1800	-0-	-153	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
01	1953	X	1783	-0-	-170	-0-	1783	2			N	-0-					-0-

ELTZROTH WELL #: 1H RRCID -> 247581 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8000 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 3H RRCID -> 247616 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7552 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8091	X	7658	-0-	-433	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	9369	-0-	-291	-0-	9369	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	8154	-0-	-1828	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	5675	-0-	-3985	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
12	13223	X	13223	-0-	-0-	-0-	13223	2			N	-0-					-0-
*01	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	13284	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 7H RRCID -> 247622 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7247 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 9H RRCID -> 247624 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11687	X	10075	-0-	-1612	-0-	10075	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	9783	-0-	-1407	-0-	9783	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	10367	-0-	-917	-0-	10367	2			N	-0-					-0-
11	10607	X	10607	-0-	-0-	-0-	10607	2			N	-0-					-0-
12	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	11455	2			N	-0-					-0-
*01	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	11251	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 247679 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7734 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	159	-0-	-1484	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	3000	N	4096	-0-	1096	1096	4096	2			N	-0-					-0-
12	1096	N	-0-	-0-	-1096	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SERENA BETH WELL #: 2H RRCID -> 247701 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6950 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S & B WELL #: 1H RRCID -> 247866 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7436 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	2584	-0-	-206	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2311	-0-	-389	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
10	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2348	-0-	-202	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
12	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
*01	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247915 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7495 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8587	X	5703	-0-	-2884	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	4381	-0-	-1619	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	5221	-0-	-855	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5375	-0-	-505	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5649	-0-	-427	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5412	-0-	-292	-0-	5412	2			N	-0-					-0-

SAVELLE, JERRY WELL #: 1H RRCID -> 247984 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7935 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 4H RRCID -> 247985 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7478 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8215	X	7115	-0-	-1100	-0-	7115	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	6997	-0-	-953	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
10	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	8689	2			N	-0-					-0-
11	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	9037	2			N	-0-					-0-
12	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	8455	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	8655	-0-	-25	-0-	8655	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD-MATHIS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 248086 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8840 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7967	X	6622	-0-	-1345	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	5073	-0-	-2667	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	5504	-0-	-2494	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	798	-0-	-6942	-0-	798	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	2355	-0-	-5209	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	4879	-0-	-1755	-0-	4879	2			N	-0-					-0-

COTTONWOOD-JOWELL WELL #: 1H RRCID -> 248088 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
10	837	N	685	-0-	-152	-0-	685	2			N	-0-					-0-
11	630	N	530	-0-	-100	-0-	530	2			N	-0-					-0-
12	837	N	574	-0-	-263	-0-	574	2			N	-0-					-0-
01	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CRESCENT SPRINGS WELL #: 2H RRCID -> 248089 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7492 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	8566	2			N	-0-					-0-
09	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	8637	2			N	-0-					-0-
10	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	8764	2			N	-0-					-0-
11	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	8377	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	8219	-0-	-523	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	7885	-0-	-857	-0-	7885	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 2H RRCID -> 248092 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8917 - 10990

08	8618	X	6762	-0-	-1856	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5913	-0-	-537	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	4478	-0-	-2187	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	5213	-0-	-1327	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6321	-0-	-437	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	5267	-0-	-1491	-0-	5267	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 2H RRCID -> 248118 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7353 - 10845

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON WELL #: 2H RRCID -> 248140 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7426 - 10238

08	8091	X	3835	-0-	-4256	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	576	-0-	-6384	-0-	576	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	103	-0-	-7089	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	857	-0-	-5413	-0-	857	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	936	-0-	-5543	-0-	936	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	1254	-0-	-2590	-0-	1254	2			N	-0-					-0-

MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 248141 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7459 - 10712

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETRUS WELL #: 1H RRCID -> 248144 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7420 - 10889

08	11098	X	9309	-0-	-1789	-0-	9309	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	9109	-0-	-1421	-0-	9109	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	9210	-0-	-1144	-0-	9210	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	9313	-0-	-167	-0-	9313	2			N	-0-					-0-
12	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	9613	2			N	-0-					-0-
*01	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	9460	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 15H RRCID -> 248146 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7710 - 9898

08	6045	X	957	-0-	-5088	-0-	957	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					-0-
10	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 248187 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 9800 - 13172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 8H RRCID -> 248192 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 11149

08	14167	X	13073	-0-	-1094	-0-	13073	2			N	-0-					-0-
09	13590	X	12721	-0-	-869	-0-	12721	2			N	-0-					-0-
10	13764	X	13096	-0-	-668	-0-	13096	2			N	-0-					-0-
11	13080	X	12363	-0-	-717	-0-	12363	2			N	-0-					-0-
12	13485	X	12896	-0-	-589	-0-	12896	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	12225	-0-	-919	-0-	12225	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 7H RRCID -> 248195 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7670 - 10927

08	11238	X	11238	-0-	-0-	-0-	11238	2			N	-0-					-0-
09	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	10774	2			N	-0-					-0-
10	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	10631	2			N	-0-					-0-
11	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	10085	2			N	-0-					-0-
12	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	10583	2			N	-0-					-0-
*01	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	9878	2			N	-0-					-0-

DAISEY WELL #: 1H RRCID -> 248221 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7185 - 9330

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 3H RRCID -> 248225 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6969 - 11445

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 4H RRCID -> 248226 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7808 - 9513

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 1H RRCID -> 248227 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6984 - 12447

08	12834	X	12238	-0-	-596	-0-	12238	2			N	-0-					-0-
09	12300	X	11998	-0-	-302	-0-	11998	2			N	-0-					-0-
10	13755	X	13755	-0-	-0-	-0-	13755	2			N	-0-					-0-
11	11992	X	11992	-0-	-0-	-0-	11992	2			N	-0-					-0-
12	12998	X	12998	-0-	-0-	-0-	12998	2			N	-0-					-0-
*01	13405	X	13405	-0-	-0-	-0-	13405	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WINSCOTT WEST WELL #: C 3H RRCID -> 248228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6996 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14973	X	13368	-0-	-1605	-0-	13368	2			N	-0-					-0-
09	14490	X	13462	-0-	-1028	-0-	13462	2			N	-0-					-0-
10	13652	X	13652	-0-	-0-	-0-	13652	2			N	-0-					-0-
11	13050	X	12680	-0-	-370	-0-	12680	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	12661	-0-	-1258	-0-	12661	2			N	-0-					-0-
01	13919	X	12486	-0-	-1433	-0-	12486	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 7H RRCID -> 248229 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7500 - 12379

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 28H RRCID -> 248249 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7383 - 9617

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 12H RRCID -> 248263 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7600 - 10501

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 11H RRCID -> 248264 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 13701

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 4H RRCID -> 248265 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7180 - 10770

08	16219	X	16219	-0-	-0-	-0-	16219	2			N	-0-					-0-
09	15508	X	15508	-0-	-0-	-0-	15508	2			N	-0-					-0-
10	15934	X	15219	-0-	-715	-0-	15219	2			N	-0-					-0-
11	15690	X	14123	-0-	-1567	-0-	14123	2			N	-0-					-0-
12	16213	X	13236	-0-	-2977	-0-	13236	2			N	-0-					-0-
01	16213	X	13416	-0-	-2797	-0-	13416	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HQ RRCID -> 248266 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8455 - 11662

08	9517	X	8667	-0-	-850	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	9523	-0-	-257	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	9360	-0-	-746	-0-	9360	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	8988	-0-	-792	-0-	8988	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	3733	-0-	-6094	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	8746	-0-	-1081	-0-	8746	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RICH WELL #: 4H RRCID -> 248267 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6975 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 1H RRCID -> 248358 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7754 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	X	216	-0-	-2264	-0-	216	2			N	-0-					-0-
09	1500	X	322	-0-	-1178	-0-	322	2			N	-0-					-0-
10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIESTER PLACE WELL #: 1H RRCID -> 248372 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7554 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3232	-0-	-674	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	1568	-0-	-2212	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	2206	-0-	-1700	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
11	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2341	-0-	-883	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	3153	-0-	-71	-0-	3153	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HR RRCID -> 248373 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8495 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	2618	-0-	-1443	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-0-
10	2790	X	2703	-0-	-87	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
11	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
12	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	965	-0-	-1732	-0-	965	2			N	-0-					-0-

LUCK LEASE WELL #: 2H RRCID -> 248380 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7569 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10168	X	6163	-0-	-4005	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	5771	-0-	-3169	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	5923	-0-	-773	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	5497	-0-	-983	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	5578	-0-	-1118	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5190	-0-	-979	-0-	5190	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 3H RRCID -> 248381 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7340 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	1686	-0-	1686	1686	1686	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1360	-0-	1360	3046	1360	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	254	-0-	254	3300	254	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	172	-0-	-3300	-0-	172	2			N	-0-					-0-
01	1736	X	229	-0-	-1507	-0-	229	2			N	-0-					-0-

LUCK LEASE WELL #: 1H RRCID -> 248384 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7502 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	2978	-0-	-773	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
10	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
11	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
12	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2755	-0-	-376	-0-	2755	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DFW NORTH WELL #: A 1HQ RRCID -> 248387 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8485 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12106	X	12106	-0-	-0-	-0-	12106	2			N	-0-					-0-
09	13026	X	13026	-0-	-0-	-0-	13026	2			N	-0-					-0-
10	13631	X	13631	-0-	-0-	-0-	13631	2			N	-0-					-0-
11	13348	X	13348	-0-	-0-	-0-	13348	2			N	-0-					-0-
12	14105	X	13875	-0-	-230	-0-	13875	2			N	-0-					-0-
01	13640	X	12557	-0-	-1083	-0-	12557	2			N	-0-					-0-

TXI A WELL #: 1H RRCID -> 248417 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7715 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	2936	-0-	-908	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
09	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	2381	-0-	-1525	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	2847	-0-	-933	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3607	-0-	-454	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3673	-0-	-388	-0-	3673	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 6H RRCID -> 248419 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6900 - 10347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 1H RRCID -> 248420 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7566 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11005	X	9566	-0-	-1439	-0-	9566	2			N	-0-					-0-
09	12518	X	12518	-0-	-0-	-0-	12518	2			N	-0-					-0-
10	12226	X	12226	-0-	-0-	-0-	12226	2			N	-0-					-0-
11	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	11604	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	12404	-0-	-523	-0-	12404	2			N	-0-					-0-
01	12927	X	12562	-0-	-365	-0-	12562	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 2H RRCID -> 248422 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7080 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	707	-0-	-4253	-0-	707	2			N	-0-					-0-
09	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
10	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	505	-0-	-2915	-0-	505	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	668	-0-	-5625	-0-	668	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 2HN RRCID -> 248423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8200 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 248424 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7334 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
09	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	7813	-0-	-495	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	7818	-0-	-462	-0-	7818	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	7555	-0-	-1001	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	7298	-0-	-1258	-0-	7298	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CHEVY WELL #: 4H RRCID -> 248426 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7750 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13578	X	13202	-0-	-376	-0-	13202	2			N	-0-					-0-
09	13140	X	12967	-0-	-173	-0-	12967	2			N	-0-					-0-
10	13578	X	13343	-0-	-235	-0-	13343	2			N	-0-					-0-
11	12894	X	12894	-0-	-0-	-0-	12894	2			N	-0-					-0-
12	13392	X	13049	-0-	-343	-0-	13049	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	12427	-0-	-965	-0-	12427	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248519 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7165 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11191	X	9895	-0-	-1296	-0-	9895	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	9503	-0-	-1207	-0-	9503	2			N	-0-					-0-
10	10912	X	9599	-0-	-1313	-0-	9599	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	9369	-0-	-1191	-0-	9369	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	9609	-0-	-621	-0-	9609	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	9689	-0-	-200	-0-	9689	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 1H RRCID -> 248564 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7930 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 15H RRCID -> 248568 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7742 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8742	X	8391	-0-	-351	-0-	8391	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	8149	-0-	-911	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8216	-0-	-1146	-0-	8216	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	7664	-0-	-1396	-0-	7664	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	8000	-0-	-773	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	7659	-0-	-773	-0-	7659	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 10H RRCID -> 248569 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7827 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17701	X	15346	-0-	-2355	-0-	15346	2			N	-0-					-0-
09	17130	X	14211	-0-	-2919	-0-	14211	2			N	-0-					-0-
10	15996	X	14897	-0-	-1099	-0-	14897	2			N	-0-					-0-
11	15480	X	15340	-0-	-140	-0-	15340	2			N	-0-					-0-
12	15965	X	15195	-0-	-770	-0-	15195	2			N	-0-					-0-
01	15345	X	15272	-0-	-73	-0-	15272	2			N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 2H RRCID -> 248570 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7290 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	9298	2			N	-0-					-0-
09	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	10389	2			N	-0-					-0-
10	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	10028	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	7985	-0-	-1015	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	8469	-0-	-2257	-0-	8469	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	6212	-0-	-4514	-0-	6212	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 9H RRCID -> 248584 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7520 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	672	-0-	-2490	-0-	672	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	1514	-0-	-1426	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	1173	-0-	-1865	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
11	2160	X	1326	-0-	-834	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
12	2201	X	408	-0-	-1793	-0-	408	2			N	-0-					-0-
01	1550	X	310	-0-	-1240	-0-	310	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FOREST LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248585 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8510 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT, BILLY WELL #: 9H RRCID -> 248586 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7565 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 4HF RRCID -> 248587 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF.12127 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 2H RRCID -> 248588 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7100 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9579	X	1179	-0-	-8400	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	-0-	-0-	-9270	-0-					N	-0-					-0-
10	9579	X	4728	-0-	-4851	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
11	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
12	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	3763	-0-	-980	-0-	3763	2			N	-0-					-0-

ST. FRANCIS WELL #: 3H RRCID -> 248589 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7068 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 7H RRCID -> 248590 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7425 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7099	X	6202	-0-	-897	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	6218	-0-	-1042	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	5266	-0-	-2236	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	2229	-0-	-5031	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5035	-0-	-1382	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	5837	-0-	-580	-0-	5837	2			N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 248591 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7788 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

UPCHURCH WELL #: 3H RRCID -> 248592 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7818 - 11461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 2H RRCID -> 248593 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6950 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	2735	-0-	-1419	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2045	-0-	-1135	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2523	-0-	-763	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2970	-0-	-210	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	1750	-0-	-1164	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
*01	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 2H RRCID -> 248594 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6913 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 248595 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7559 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29140	X	27058	-0-	-2082	-0-	27058	2			N	-0-					-0-
09	27060	X	26177	-0-	-883	-0-	26177	2			N	-0-					-0-
10	27094	X	26771	-0-	-323	-0-	26771	2			N	-0-					-0-
11	26190	X	25495	-0-	-695	-0-	25495	2			N	-0-					-0-
12	27063	X	25985	-0-	-1078	-0-	25985	2			N	-0-					-0-
01	27063	X	24626	-0-	-2437	-0-	24626	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 3H RRCID -> 248596 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8690 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA WELL #: 1H RRCID -> 248597 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7590 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASHINGTON, S. WELL #: 1H RRCID -> 248598 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8300 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	837	X	153	-0-	-684	-0-	153	2			N	-0-					-0-
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HIGH POINT WELL #: 1H RRCID -> 248599 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9000 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12609	X	12609	-0-	-0-	-0-	12609	2			N	-0-					-0-
09	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-	11576	2			N	-0-					-0-
10	12307	X	11039	-0-	-1268	-0-	11039	2			N	-0-					-0-
11	12210	X	10883	-0-	-1327	-0-	10883	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	11067	-0-	-1550	-0-	11067	2			N	-0-					-0-
01	12617	X	11626	-0-	-991	-0-	11626	2			N	-0-					-0-

HENDERSON BAZAAR WELL #: 1H RRCID -> 248600 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7200 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15996	X	11217	-0-	-4779	-0-	11217	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	9300	-0-	-5460	-0-	9300	2			N	-0-					-0-
10	15066	X	12697	-0-	-2369	-0-	12697	2			N	-0-					-0-
11	13031	X	13031	-0-	-0-	-0-	13031	2			N	-0-					-0-
12	13423	X	12330	-0-	-1093	-0-	12330	2			N	-0-					-0-
01	12710	X	12456	-0-	-254	-0-	12456	2			N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 1H RRCID -> 248601 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7170 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 9HN RRCID -> 248602 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8255 - 13887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANSFIELD EAST WELL #: 1H RRCID -> 248603 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8628 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	X	693	-0-	-175	-0-	693	2			N	-0-					-0-
09	810	X	559	-0-	-251	-0-	559	2			N	-0-					-0-
10	713	N	561	-0-	-152	-0-	561	2			N	-0-					-0-
11	660	N	498	-0-	-162	-0-	498	2			N	-0-					-0-
12	589	N	391	-0-	-198	-0-	391	2			N	-0-					-0-
01	558	N	480	-0-	-78	-0-	480	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HK RRCID -> 248604 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8460 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	8483	2			N	-0-					-0-
09	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	7629	-0-	-183	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	6858	-0-	-702	-0-	6858	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	8855	-0-	-538	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	8207	-0-	-1186	-0-	8207	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HK RRCID -> 248605 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8400 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	5976	-0-	-1154	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6723	-0-	-177	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	6575	-0-	-183	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	6530	-0-	-10	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6493	-0-	-451	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	6028	-0-	-916	-0-	6028	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BASS 311 A WELL #: 3H RRCID -> 248606 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7735 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13733	X	11887	-0-	-1846	-0-	11887	2			N	-0-					-0-
09	13140	X	11691	-0-	-1449	-0-	11691	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	11992	-0-	-811	-0-	11992	2			N	-0-					-0-
11	12390	X	11550	-0-	-840	-0-	11550	2			N	-0-					-0-
12	12090	X	11901	-0-	-189	-0-	11901	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	11889	-0-	-201	-0-	11889	2			N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 1H RRCID -> 248607 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8275 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25451	X	14206	-0-	-11245	-0-	14206	2			N	-0-					-0-
09	19290	X	10452	-0-	-8838	-0-	10452	2			N	-0-					-0-
10	18848	X	15151	-0-	-3697	-0-	15151	2			N	-0-					-0-
11	14580	X	14387	-0-	-193	-0-	14387	2			N	-0-					-0-
12	15066	X	9718	-0-	-5348	-0-	9718	2			N	-0-					-0-
01	15159	X	12652	-0-	-2507	-0-	12652	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 1H RRCID -> 248609 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7380 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	5008	-0-	-200	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4851	-0-	-129	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4926	-0-	-158	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4066	-0-	-854	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4147	-0-	-937	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4546	-0-	-476	-0-	4546	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HZ RRCID -> 248610 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 9050 - 15601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-					N	-0-					-0-
09	8760	X	-0-	-0-	-8760	-0-					N	-0-					-0-
10	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 3H RRCID -> 248612 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6793 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	6007	-0-	-503	-0-	6007	2			N	-0-					76
09	6270	X	6205	-0-	-65	-0-	6196	2	9	9	N	8					84
10	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2			N	-0-					84
11	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2			N	-0-					84
12	6417	X	6379	-0-	-38	-0-	6353	2	26	9	N	24					108
01	6417	X	5236	-0-	-1181	-0-	5236	2			N	-0-	108	1			-0-

DFW WELL #: A 7HZ RRCID -> 248613 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8450 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 3H RRCID -> 248615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7580 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CITY OF BURLESON WELL #: 1H RRCID -> 248642 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7910 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11935	X	11589	-0-	-346	-0-	11589	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	11119	-0-	-431	-0-	11119	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	11512	-0-	-547	-0-	11512	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	10959	-0-	-711	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	11308	-0-	-751	-0-	11308	2			N	-0-					-0-
*01	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	11642	2			N	-0-					-0-

BOSLER WELL #: 1H RRCID -> 248645 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6990 - 11543

08	5580	X	4622	-0-	-958	-0-	4620	2	2	9	N	2					114
09	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5701	2	33	9	N	30					144
10	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5588	2	14	9	N	13					157
11	4830	X	4041	-0-	-789	-0-	4009	2	32	9	N	29					186
12	5828	X	4011	-0-	-1817	-0-	4000	2	11	9	N	10					196
01	5828	X	4433	-0-	-1395	-0-	4422	2	11	9	N	10					206

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 248647 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7548 - 9270

08	9362	X	8629	-0-	-733	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	8201	-0-	-559	-0-	8201	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	8248	-0-	-649	-0-	8248	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	8208	-0-	-402	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	8141	-0-	-632	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	7729	-0-	-889	-0-	7729	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 1H RRCID -> 248649 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7290 - 12022

08	19716	X	7560	-0-	-12156	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
09	19080	X	9271	-0-	-9809	-0-	9271	2			N	-0-					-0-
10	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
11	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	8158	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	3952	-0-	-5627	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	6360	-0-	-3219	-0-	6360	2			N	-0-					-0-

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 248650 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7530 - 9825

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 4H RRCID -> 248653 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7551 - 11170

08	9951	X	9664	-0-	-287	-0-	9664	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	9089	-0-	-541	-0-	9089	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	8917	-0-	-1034	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	8459	-0-	-1051	-0-	8459	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	8266	-0-	-1530	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	7886	-0-	-1786	-0-	7886	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 2H RRCID -> 248655 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7717 - 11463

08	13329	X	13329	-0-	-0-	-0-	13329	2			N	-0-					-0-
09	12606	X	12606	-0-	-0-	-0-	12606	2			N	-0-					-0-
10	12524	X	12524	-0-	-0-	-0-	12524	2			N	-0-					-0-
11	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	11896	2			N	-0-					-0-
12	13330	X	3521	-0-	-9809	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
01	13330	X	-0-	-0-	-13330	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PARNOLAN WELL #: 3H RRCID -> 248656 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7585 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16089	X	15822	-0-	-267	-0-	15822	2			N	-0-					-0-
09	15570	X	14881	-0-	-689	-0-	14881	2			N	-0-					-0-
10	16771	X	15784	-0-	-987	-0-	15784	2			N	-0-					-0-
11	16230	X	14856	-0-	-1374	-0-	14856	2			N	-0-					-0-
12	16647	X	15907	-0-	-740	-0-	15907	2			N	-0-					-0-
*01	16131	X	16131	-0-	-0-	-0-	16131	2			N	-0-					-0-

LOWELL MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 248657 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7344 - 9282

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 5H RRCID -> 248661 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 8070 - 10371

08	8587	X	8069	-0-	-518	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
09	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
10	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	8225	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7660	-0-	-140	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	7592	-0-	-1367	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	7404	-0-	-1555	-0-	7404	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 4H RRCID -> 248662 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7870 - 9959

08	3100	X	1	-0-	-3099	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	1	-0-	-2999	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
11	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRACE WELL #: 1H RRCID -> 248885 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7635 - 11009

08	3596	X	3528	-0-	-68	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3335	-0-	-205	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3479	-0-	-179	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3296	-0-	-244	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3379	-0-	-279	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
*01	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 248897 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7079 - 9622

08	11222	X	10828	-0-	-394	-0-	10828	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	10347	-0-	-483	-0-	10347	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	10561	-0-	-599	-0-	10561	2			N	-0-					-0-
11	10800	X	10076	-0-	-724	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
12	11067	X	10358	-0-	-709	-0-	10358	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	10299	-0-	-520	-0-	10299	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 248898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7530 - 11742

08	37882	X	35517	-0-	-2365	-0-	35517	2			N	-0-					-0-
09	35280	X	33742	-0-	-1538	-0-	33742	2			N	-0-					-0-
10	36456	X	35685	-0-	-771	-0-	35685	2			N	-0-					-0-
11	35280	X	34028	-0-	-1252	-0-	34028	2			N	-0-					-0-
12	35991	X	34670	-0-	-1321	-0-	34670	2			N	-0-					-0-
01	35681	X	35163	-0-	-518	-0-	35163	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HICKMAN WELL #: 5H RRCID -> 248899 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7645 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14322	X	13269	-0-	-1053	-0-	13269	2			N	-0-					-0-
09	13800	X	12977	-0-	-823	-0-	12977	2			N	-0-					-0-
10	13485	X	11611	-0-	-1874	-0-	11611	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	11167	-0-	-1673	-0-	11167	2			N	-0-					-0-
12	13423	X	10887	-0-	-2536	-0-	10887	2			N	-0-					-0-
01	13423	X	10508	-0-	-2915	-0-	10508	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 2H RRCID -> 248981 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9951	X	8419	-0-	-1532	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	8149	-0-	-1481	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
10	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
11	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
12	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	8550	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	8432	-0-	-124	-0-	8432	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 5H RRCID -> 249038 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7669 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7905	X	4723	-0-	-3182	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	3904	-0-	-3746	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
10	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
11	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	8091	2			N	-0-					-0-
12	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
*01	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 4H RRCID -> 249040 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7580 - 10719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HW RRCID -> 249041 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8740 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
09	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
10	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
11	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
12	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
*01	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 4H RRCID -> 249042 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8225 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8339	X	7548	-0-	-791	-0-	7548	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	6209	-0-	-1861	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	6269	-0-	-2070	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	6335	-0-	-955	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	6422	-0-	-1111	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	6141	-0-	-1392	-0-	6141	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 3H RRCID -> 249043 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7031 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SHAW WELL #: 4H RRCID -> 249044 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7475 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	6202	-0-	-1778	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	5935	-0-	-2311	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	5414	-0-	-3226	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	4452	-0-	-2957	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	469	-0-	-6940	-0-	469	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 5H RRCID -> 249045 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6931 - 12286

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 2H RRCID -> 249046 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7970 - 12978

08	10664	X	9238	-0-	-1426	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	9820	-0-	-500	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	9864	-0-	-490	-0-	9864	2			N	-0-					-0-
11	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	10163	2			N	-0-					-0-
12	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	10727	2			N	-0-					-0-
*01	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	10243	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT F WELL #: 17H RRCID -> 249049 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7386 - 9169

08	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	2545	-0-	-28	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	2333	-0-	-157	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	2238	-0-	-335	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
01	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 2H RRCID -> 249053 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7877 - 10947

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 1H RRCID -> 249057 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8097 - 11220

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREED WELL #: 3H RRCID -> 249059 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7450 - 11725

08	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	1216	-0-	-2174	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	1203	-0-	-2300	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	1117	-0-	-2273	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	980	-0-	-1748	-0-	980	2			N	-0-					-0-
01	1922	X	573	-0-	-1349	-0-	573	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: A 8HZ RRCID -> 249060 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8516 - 15745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HL RRCID -> 249061 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8300 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8060	X	5343	-0-	-2717	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	4356	-0-	-3384	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	1210	-0-	-5672	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	5209	-0-	-1451	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	5090	-0-	-1792	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	3562	-0-	-1770	-0-	3562	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 3H RRCID -> 249071 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7495 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
09	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 3H RRCID -> 249072 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8155 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12400	X	10436	-0-	-1964	-0-	10436	2			N	-0-					-0-
09	11610	X	10859	-0-	-751	-0-	10859	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	10474	-0-	-1492	-0-	10474	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	10330	-0-	-1250	-0-	10330	2			N	-0-					-0-
12	11222	X	10581	-0-	-641	-0-	10581	2			N	-0-					-0-
01	11222	X	11137	-0-	-85	-0-	11137	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 4H RRCID -> 249073 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	11787	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	8482	-0-	-878	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	7707	-0-	-1965	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	7393	-0-	-1967	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	8224	-0-	-4517	-0-	8224	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	8714	-0-	-3066	-0-	8714	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 8H RRCID -> 249074 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6925 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	X	1057	-0-	-617	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
09	1620	X	1237	-0-	-383	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
10	1209	X	1003	-0-	-206	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
11	1170	X	795	-0-	-375	-0-	795	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 249075 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8162 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DOC OWEN WELL #: 2H RRCID -> 249076 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7158 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	4324	-0-	-171	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	3286	-0-	-1214	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	3834	-0-	-816	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	3432	-0-	-1068	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	3799	-0-	-820	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4040	-0-	-269	-0-	4040	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 9HZ RRCID -> 249077 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8290 - 14881

08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 1H RRCID -> 249078 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6957 - 9181

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 5H RRCID -> 249094 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7117 - 9998

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 249095 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7412 - 11091

08	14198	X	-0-	-0-	-14198	-0-					N	-0-					-0-
09	13740	X	73	-0-	-13667	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	14198	X	-0-	-0-	-14198	-0-					N	-0-					-0-
11	12420	X	-0-	-0-	-12420	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HV RRCID -> 249096 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8350 - 12861

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 3H RRCID -> 249098 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7690 - 10621

08	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
09	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	9263	2			N	-0-					-0-
10	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
11	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	7099	-0-	-2480	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	7089	-0-	-2490	-0-	7089	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CREED WELL #: 1H RRCID -> 249099 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7600 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 4H RRCID -> 249100 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7800 - 11562

08	18507	X	14880	-0-	-3627	-0-	14880	2			N	-0-					-0-
09	17370	X	16271	-0-	-1099	-0-	16271	2			N	-0-					-0-
10	18290	X	16883	-0-	-1407	-0-	16883	2			N	-0-					-0-
11	17700	X	16272	-0-	-1428	-0-	16272	2			N	-0-					-0-
12	18290	X	16690	-0-	-1600	-0-	16690	2			N	-0-					-0-
01	16895	X	16461	-0-	-434	-0-	16461	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 2H RRCID -> 249101 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8416 - 10308

08	7037	X	6445	-0-	-592	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	5838	-0-	-492	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	6100	-0-	-441	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5715	-0-	-525	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5759	-0-	-689	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	6060	-0-	-388	-0-	6060	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 11H RRCID -> 249102 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7362 - 9718

08	8711	X	4957	-0-	-3754	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	7531	-0-	-779	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	8061	-0-	-247	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	7577	-0-	-463	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	7696	-0-	-612	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7636	-0-	-424	-0-	7636	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 2H RRCID -> 249103 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7200 - 10662

08	5022	X	4722	-0-	-300	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4006	-0-	-854	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4337	-0-	-623	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4536	-0-	-144	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
12	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
*01	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 5H RRCID -> 249104 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7580 - 8943

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD WELL #: B 2H RRCID -> 249105 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7350 - 12588

08	9207	X	9008	-0-	-199	-0-	9008	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	7819	-0-	-1421	-0-	7819	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	8861	-0-	-687	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
11	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	9005	-0-	-16	-0-	9005	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	8473	-0-	-548	-0-	8473	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WARD A WELL #: 2H RRCID -> 249126 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6760 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8804	X	7836	-0-	-968	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	7630	-0-	-890	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	7251	-0-	-654	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	7263	-0-	-387	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7159	-0-	-746	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	7388	-0-	-486	-0-	7388	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 4H RRCID -> 249128 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7500 - 10291

08	8060	X	7079	-0-	-981	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	6395	-0-	-1585	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	7367	-0-	-879	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	7224	-0-	-756	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	7349	-0-	-432	-0-	7349	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	6332	-0-	-1046	-0-	6332	2			N	-0-					-0-

TXI B WELL #: 3H RRCID -> 249130 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7850 - 11800

08	17050	X	14673	-0-	-2377	-0-	14673	2			N	-0-					-0-
09	15720	X	14259	-0-	-1461	-0-	14259	2			N	-0-					-0-
10	14911	X	14587	-0-	-324	-0-	14587	2			N	-0-					-0-
11	14430	X	14206	-0-	-224	-0-	14206	2			N	-0-					-0-
12	14926	X	14926	-0-	-0-	-0-	14926	2			N	-0-					-0-
01	14725	X	14562	-0-	-163	-0-	14562	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 249132 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7275 - 10552

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 249133 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7985 - 9775

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 249153 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8180 - 12316

08	21607	X	20011	-0-	-1596	-0-	20011	2			N	-0-					-0-
09	20580	X	19252	-0-	-1328	-0-	19252	2			N	-0-					-0-
10	21018	X	19174	-0-	-1844	-0-	19174	2			N	-0-					-0-
11	20340	X	18679	-0-	-1661	-0-	18679	2			N	-0-					-0-
12	20026	X	18390	-0-	-1636	-0-	18390	2			N	-0-					-0-
01	20026	X	17896	-0-	-2130	-0-	17896	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 2H RRCID -> 249155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7381 - 12330

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TCC WELL #: 1H RRCID -> 249157 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8540 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF EULESS WELL #: 1H RRCID -> 249158 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7750 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	10527	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	8464	-0-	-1586	-0-	8464	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	9457	-0-	-928	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	9148	-0-	-1052	-0-	9148	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	10089	-0-	-451	-0-	10089	2			N	-0-					-0-
*01	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	11791	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 4H RRCID -> 249159 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7512 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 1H RRCID -> 249160 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7909 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9951	X	8160	-0-	-1791	-0-	8160	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	8059	-0-	-1511	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	8493	-0-	-435	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	8310	-0-	-180	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
12	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	8166	-0-	-328	-0-	8166	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 2H RRCID -> 249162 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8555 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES WELL #: 2H RRCID -> 249163 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8660 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHWEST PARKWAY WELL #: 3H RRCID -> 249166 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SUNBELT C WELL #: 1H RRCID -> 249167 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8690 - 13747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19510	X	19510	-0-	-0-	-0-	19510	2			N	-0-					-0-
09	16957	X	16957	-0-	-0-	-0-	16957	2			N	-0-					-0-
10	20399	X	20399	-0-	-0-	-0-	20399	2			N	-0-					-0-
11	19233	X	19233	-0-	-0-	-0-	19233	2			N	-0-					-0-
12	19535	X	19535	-0-	-0-	-0-	19535	2			N	-0-					-0-
01	20398	X	19624	-0-	-774	-0-	19624	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 2H RRCID -> 249168 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8800 - 11941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19468	X	17067	-0-	-2401	-0-	17067	2			N	-0-					-0-
09	18180	X	15812	-0-	-2368	-0-	15812	2			N	-0-					-0-
10	18042	X	16649	-0-	-1393	-0-	16649	2			N	-0-					-0-
11	17460	X	15850	-0-	-1610	-0-	15850	2			N	-0-					-0-
12	18042	X	16112	-0-	-1930	-0-	16112	2			N	-0-					-0-
01	17081	X	15173	-0-	-1908	-0-	15173	2			N	-0-					-0-

SMP WELL #: 1H RRCID -> 249170 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8023 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12400	X	5950	-0-	-6450	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
09	11670	X	8599	-0-	-3071	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
10	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	10955	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	10650	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	7971	-0-	-1205	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
01	10943	X	8777	-0-	-2166	-0-	8777	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 249172 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7368 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19344	X	13228	-0-	-6116	-0-	13228	2			N	-0-					-0-
09	18720	X	6871	-0-	-11849	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
10	17980	X	8977	-0-	-9003	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
11	13020	X	8332	-0-	-4688	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
12	13454	X	1050	-0-	-12404	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
01	13237	X	3417	-0-	-9820	-0-	3417	2			N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 2H RRCID -> 249173 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8656 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19592	X	17294	-0-	-2298	-0-	17294	2			N	-0-					-0-
09	16710	X	14854	-0-	-1856	-0-	14854	2			N	-0-					-0-
10	17267	X	17115	-0-	-152	-0-	17115	2			N	-0-					-0-
11	16741	X	16741	-0-	-0-	-0-	16741	2			N	-0-					-0-
12	17298	X	16360	-0-	-938	-0-	16360	2			N	-0-					-0-
01	17298	X	16295	-0-	-1003	-0-	16295	2			N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 3H RRCID -> 249258 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7936 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 2H RRCID -> 249621 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7430 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GREEN OAKS WELL #: 1H RRCID -> 249635 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7837 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 1H RRCID -> 249670 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7200 - 10466

08	11625	X	7254	-0-	-4371	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	8285	-0-	-2965	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
10	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	8700	2			N	-0-					-0-
12	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	9414	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	7010	-0-	-1918	-0-	7010	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 17H RRCID -> 249722 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7375 - 10976

08	3813	X	2152	-0-	-1661	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	2104	-0-	-1586	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2639	-0-	-461	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	1424	-0-	-1366	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
01	2635	X	493	-0-	-2142	-0-	493	2			N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 3H RRCID -> 249865 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7643 - 10206

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 2H RRCID -> 249939 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7092 - 11375

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

RAMBO WELL #: 1H RRCID -> 249942 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7587 - 11379

08	15066	X	14369	-0-	-697	-0-	14369	2			N	-0-					-0-
09	14130	X	13653	-0-	-477	-0-	13653	2			N	-0-					-0-
10	14601	X	13885	-0-	-716	-0-	13885	2			N	-0-					-0-
11	14130	X	13359	-0-	-771	-0-	13359	2			N	-0-					-0-
12	14508	X	13693	-0-	-815	-0-	13693	2			N	-0-					-0-
01	14384	X	13625	-0-	-759	-0-	13625	2			N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 249944 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7650 - 11569

08	10850	X	7699	-0-	-3151	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	8045	-0-	-2455	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	8238	-0-	-2364	-0-	8238	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	6675	-0-	-3285	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	9267	-0-	-653	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
*01	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	9439	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

OAKWOOD WELL #: 1H RRCID -> 249945 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7370 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	5364	-0-	-619	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	4630	-0-	-1760	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	5117	-0-	-1486	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	6177	-0-	-213	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
12	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	4696	-0-	-667	-0-	4696	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 2H RRCID -> 249951 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8143 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6882	X	119	-0-	-6763	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	-0-	-0-	-7470	-0-					N	-0-					-0-
10	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					-0-
11	7470	X	-0-	-0-	-7470	-0-					N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 1H RRCID -> 249952 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9891 - 13567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	X	1	-0-	-2231	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	2160	X	1001	-0-	-1159	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
10	1798	X	1109	-0-	-689	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
11	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
12	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
01	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 1H RRCID -> 249953 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7205 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20460	X	19398	-0-	-1062	-0-	19398	2			N	-0-					-0-
09	18810	X	18411	-0-	-399	-0-	18411	2			N	-0-					-0-
10	19561	X	19084	-0-	-477	-0-	19084	2			N	-0-					-0-
11	18930	X	18604	-0-	-326	-0-	18604	2			N	-0-					-0-
12	19561	X	17147	-0-	-2414	-0-	17147	2			N	-0-					-0-
01	19406	X	17409	-0-	-1997	-0-	17409	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 3H RRCID -> 249954 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7379 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8300	2			N	-0-					-0-
09	11572	X	11572	-0-	-0-	-0-	11572	2			N	-0-					-0-
10	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	7830	-0-	-210	-0-	7830	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	4312	-0-	-7654	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	7335	-0-	-4631	-0-	7335	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY F UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250116 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250184 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8039 - 10361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8432	X	6582	-0-	-1850	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	5568	-0-	-2502	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	7346	-0-	-714	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
11	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
12	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	6718	-0-	-629	-0-	6718	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HOLLAND WELL #: 3H RRCID -> 250186 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7845 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 11H RRCID -> 250202 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8000 - 12011

08	12276	X	8848	-0-	-3428	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	5751	-0-	-6129	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	6392	-0-	-4396	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	7398	-0-	-2382	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
12	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	9857	2			N	-0-					-0-
*01	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	2			N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1H RRCID -> 250226 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8848 - 11801

08	4836	X	4471	-0-	-365	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4271	-0-	-199	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	3577	-0-	-1042	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	3879	-0-	-591	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4030	-0-	-558	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	3852	-0-	-612	-0-	3852	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 1H RRCID -> 250228 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7388 - 12036

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 4HH RRCID -> 250231 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9700 - 15876

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW BEAR CREEK WELL #: C 7HL RRCID -> 250240 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8400 - 13954

08	13795	X	10417	-0-	-3378	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
09	13350	X	8896	-0-	-4454	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
10	13454	X	13353	-0-	-101	-0-	13353	2			N	-0-					-0-
11	12874	X	12874	-0-	-0-	-0-	12874	2			N	-0-					-0-
12	12885	X	12885	-0-	-0-	-0-	12885	2			N	-0-					-0-
01	13361	X	6375	-0-	-6986	-0-	6375	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA CC WELL #: 1H RRCID -> 250243 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7648 - 11005

08	10633	X	9908	-0-	-725	-0-	9908	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	9365	-0-	-925	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	9572	-0-	-1061	-0-	9572	2			N	-0-					-0-
11	10140	X	9267	-0-	-873	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	9558	-0-	-827	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	9438	-0-	-482	-0-	9438	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

JUNKYARD WELL #: 1H RRCID -> 250244 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7281 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	5563	-0-	-451	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5402	-0-	-208	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5571	-0-	-71	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	5281	-0-	-179	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5216	-0-	-364	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5202	-0-	-378	-0-	5202	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 1H RRCID -> 250245 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8894 - 12639

08	17980	X	15254	-0-	-2726	-0-	15254	2			N	-0-					-0-
09	14970	X	13713	-0-	-1257	-0-	13713	2			N	-0-					-0-
10	16554	X	13951	-0-	-2603	-0-	13951	2			N	-0-					-0-
11	16020	X	11874	-0-	-4146	-0-	11874	2			N	-0-					-0-
12	16554	X	10522	-0-	-6032	-0-	10522	2			N	-0-					-0-
01	15252	X	11222	-0-	-4030	-0-	11222	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 1H RRCID -> 250251 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8965 - 12206

08	11439	X	10794	-0-	-645	-0-	10794	2			N	-0-					-0-
09	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	11072	2			N	-0-					-0-
10	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	10985	2			N	-0-					-0-
11	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	11469	2			N	-0-					-0-
12	11553	X	11553	-0-	-0-	-0-	11553	2			N	-0-					-0-
*01	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	11477	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 8H RRCID -> 250252 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7736 - 11022

08	9269	X	6241	-0-	-3028	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	6162	-0-	-1368	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	6006	-0-	-194	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
11	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
12	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
*01	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 3H RRCID -> 250254 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8650 - 14043

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 2H RRCID -> 250255 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6950 - 12460

08	23870	X	22497	-0-	-1373	-0-	22497	2			N	-0-					-0-
09	22590	X	17507	-0-	-5083	-0-	17507	2			N	-0-					-0-
10	23126	X	18494	-0-	-4632	-0-	18494	2			N	-0-					-0-
11	22170	X	16174	-0-	-5996	-0-	16174	2			N	-0-					-0-
12	22506	X	9226	-0-	-13280	-0-	9226	2			N	-0-					-0-
01	22506	X	14178	-0-	-8328	-0-	14178	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 10H RRCID -> 250256 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7402 - 9343

08	9486	X	6146	-0-	-3340	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	3929	-0-	-5251	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	4234	-0-	-3547	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	4878	-0-	-2562	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5967	-0-	-171	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5668	-0-	-470	-0-	5668	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WHITE B WELL #: 4H RRCID -> 250258 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 9132 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15159	X	13403	-0-	-1756	-0-	13403	2			N	-0-					-0-
09	14730	X	11584	-0-	-3146	-0-	11584	2			N	-0-					-0-
10	15221	X	13341	-0-	-1880	-0-	13341	2			N	-0-					-0-
11	14730	X	12813	-0-	-1917	-0-	12813	2			N	-0-					-0-
12	15221	X	12727	-0-	-2494	-0-	12727	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	12824	-0-	-568	-0-	12824	2			N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 2H RRCID -> 250261 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7469 - 10856

08	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
09	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
10	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
12	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2232	-0-	-713	-0-	2232	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 4H RRCID -> 250277 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7635 - 9643

08	3782	X	3142	-0-	-640	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3067	-0-	-533	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3032	-0-	-688	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3188	-0-	-322	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
12	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	3069	-0-	-93	-0-	3069	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 4H RRCID -> 250279 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7675 - 12749

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 3H RRCID -> 250286 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7657 - 11393

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 3H RRCID -> 250289 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 8062 - 11175

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 2H RRCID -> 250290 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8479 - 10562

08	5208	X	447	-0-	-4761	-0-	447	2			N	-0-					-0-
09	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
10	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
11	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3461	-0-	-631	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3570	-0-	-522	-0-	3570	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HYDER WELL #: 10H RRCID -> 250301 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7600 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	3950	-0-	-2560	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	3815	-0-	-2365	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4082	-0-	-630	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
11	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
12	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
*01	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	2			N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 250306 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7902 - 11090

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 7H RRCID -> 250332 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7628 - 9535

08	16399	X	15940	-0-	-459	-0-	15940	2			N	-0-					-0-
09	15722	X	15722	-0-	-0-	-0-	15722	2			N	-0-					-0-
10	17701	X	17701	-0-	-0-	-0-	17701	2			N	-0-					-0-
11	16704	X	16704	-0-	-0-	-0-	16704	2			N	-0-					-0-
12	16526	X	16526	-0-	-0-	-0-	16526	2			N	-0-					-0-
01	17701	X	16344	-0-	-1357	-0-	16344	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 1H RRCID -> 250341 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7990 - 12454

08	16120	X	12950	-0-	-3170	-0-	12950	2			N	-0-					-0-
09	14850	X	12218	-0-	-2632	-0-	12218	2			N	-0-					-0-
10	14415	X	9691	-0-	-4724	-0-	9691	2			N	-0-					-0-
11	13170	X	12532	-0-	-638	-0-	12532	2			N	-0-					-0-
12	13609	X	11829	-0-	-1780	-0-	11829	2			N	-0-					-0-
01	12958	X	12487	-0-	-471	-0-	12487	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 2H RRCID -> 250343 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7570 - 10908

08	18537	X	18537	-0-	-0-	-0-	18537	2			N	-0-					-0-
09	17940	X	17654	-0-	-286	-0-	17654	2			N	-0-					-0-
10	18538	X	18020	-0-	-518	-0-	18020	2			N	-0-					-0-
11	17940	X	17537	-0-	-403	-0-	17537	2			N	-0-					-0-
12	18538	X	17840	-0-	-698	-0-	17840	2			N	-0-					-0-
01	18538	X	17834	-0-	-704	-0-	17834	2			N	-0-					-0-

BRIGHT STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250344 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8966 - 11622

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF EULESS WELL #: 2H RRCID -> 250346 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7800 - 10202

08	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
09	5940	X	380	-0-	-5560	-0-	380	2			N	-0-					-0-
10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
*01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: A 2HU RRCID -> 250347 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8700 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
09	4110	X	1	-0-	-4109	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
11	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
12	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

HART WELL #: 1H RRCID -> 250348 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 9550 - 12379

08	13857	X	9013	-0-	-4844	-0-	9013	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	9847	-0-	-1673	-0-	9847	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	9666	-0-	-1494	-0-	9666	2			N	-0-					-0-
11	10800	X	9276	-0-	-1524	-0-	9276	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	9211	-0-	-957	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	9690	-0-	-478	-0-	9690	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 3H RRCID -> 250350 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8706 - 11219

08	11811	X	8660	-0-	-3151	-0-	8660	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	7735	-0-	-3095	-0-	7735	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	8110	-0-	-2957	-0-	8110	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	8981	-0-	-1249	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
12	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	9107	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	8426	-0-	-223	-0-	8426	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 2H RRCID -> 250351 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7450 - 12660

08	21917	X	14905	-0-	-7012	-0-	14905	2			N	-0-					-0-
09	19410	X	18511	-0-	-899	-0-	18511	2			N	-0-					-0-
10	19924	X	19924	-0-	-0-	-0-	19924	2			N	-0-					-0-
11	18654	X	18654	-0-	-0-	-0-	18654	2			N	-0-					-0-
12	19200	X	19200	-0-	-0-	-0-	19200	2			N	-0-					-0-
01	19933	X	19581	-0-	-352	-0-	19581	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 3H RRCID -> 250353 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7411 - 11536

08	15283	X	12311	-0-	-2972	-0-	12311	2			N	-0-					-0-
09	14790	X	13063	-0-	-1727	-0-	13063	2			N	-0-					-0-
10	15283	X	15242	-0-	-41	-0-	15242	2			N	-0-					-0-
11	14700	X	13586	-0-	-1114	-0-	13586	2			N	-0-					-0-
12	14446	X	14129	-0-	-317	-0-	14129	2			N	-0-					-0-
01	15252	X	14078	-0-	-1174	-0-	14078	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 2H RRCID -> 250354 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7075 - 11269

08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY WELL #: 2H RRCID -> 250356 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7734 - 10737

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		5379	-0-	5379	5379	5379	2			N	-0-					-0-
10	12567	X	7188	-0-	-5379	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
12	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
*01	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	9288	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PEARSON WELL #: 2H RRCID -> 250358 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7145 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16120	X	15407	-0-	-713	-0-	15407	2			N	-0-					-0-
09	15600	X	13245	-0-	-2355	-0-	13245	2			N	-0-					-0-
10	17649	X	17649	-0-	-0-	-0-	17649	2			N	-0-					-0-
11	15990	X	13274	-0-	-2716	-0-	13274	2			N	-0-					-0-
12	16523	X	15818	-0-	-705	-0-	15818	2			N	-0-					-0-
01	17639	X	13873	-0-	-3766	-0-	13873	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 1H RRCID -> 250362 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7450 - 11473

08	3100	N	4333	-0-	1233	1233	4333	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	10026	-0-	7026	8259	10026	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	11259	-0-	8159	16418	11259	2			N	-0-					-0-
11	27145	X	10727	-0-	-16418	-0-	10727	2			N	-0-					-0-
12	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	10702	2			N	-0-					-0-
*01	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			N	-0-					-0-

REGENCY WEST WELL #: 2H RRCID -> 250363 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8555 - 14318

08	16492	X	-0-	-0-	-16492	-0-					N	-0-					-0-
09	11070	X	-0-	-0-	-11070	-0-					N	-0-					-0-
10	3193	X	678	-0-	-2515	-0-	678	2			N	-0-					-0-
11	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 5H RRCID -> 250365 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7096 - 7398

08	5456	X	4974	-0-	-482	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	4610	-0-	-640	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	5156	-0-	-145	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4521	-0-	-489	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4631	-0-	-546	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4741	-0-	-405	-0-	4741	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 1H RRCID -> 250366 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 9708 - 11037

08	22410	X	22410	-0-	-0-	-0-	22410	2			N	-0-					-0-
09	21452	X	21452	-0-	-0-	-0-	21452	2			N	-0-					-0-
10	21003	X	21003	-0-	-0-	-0-	21003	2			N	-0-					-0-
11	21119	X	21119	-0-	-0-	-0-	21119	2			N	-0-					-0-
12	23281	X	21462	-0-	-1819	-0-	21462	2			N	-0-					-0-
01	22413	X	18397	-0-	-4016	-0-	18397	2			N	-0-					-0-

BASS 311 B WELL #: 2H RRCID -> 250367 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7971 - 10184

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 1H RRCID -> 250368 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7450 - 12851

08	28799	X	26533	-0-	-2266	-0-	26533	2			N	-0-					-0-
09	27420	X	25360	-0-	-2060	-0-	25360	2			N	-0-					-0-
10	27032	X	25641	-0-	-1391	-0-	25641	2			N	-0-					-0-
11	25680	X	24416	-0-	-1264	-0-	24416	2			N	-0-					-0-
12	25978	X	24334	-0-	-1644	-0-	24334	2			N	-0-					-0-
01	25978	X	24003	-0-	-1975	-0-	24003	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HIGH POINT WELL #: 2H RRCID -> 250370 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8800 - 11201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
09	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					-0-
10	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					-0-
11	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
12	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
*01	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-

UNA HYRAL WELL #: 1H RRCID -> 250397 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8482 - 11291

08	5890	X	4513	-0-	-1377	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5223	-0-	-477	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	4513	-0-	-1377	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	4002	-0-	-378	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	3919	-0-	-1475	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	3565	-0-	-1829	-0-	3565	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 2H RRCID -> 250804 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7280 - 10408

08	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3945	-0-	-75	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3969	-0-	-185	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	4005	-0-	-1635	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	4567	-0-	-1261	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	4127	-0-	-1701	-0-	4127	2			N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 2H RRCID -> 250807 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8335 - 9303

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HZ RRCID -> 250829 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8690 - 11612

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 8H RRCID -> 250873 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7435 - 10490

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOYD PARK WELL #: 2H RRCID -> 250889 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8660 - 11940

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SOWELL, NORTH A WELL #: 3H RRCID -> 250912 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7657 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	3823	-0-	-677	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	3990	-0-	-784	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4610	-0-	-100	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	3057	-0-	-1810	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	3954	-0-	-913	-0-	3954	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 4HU RRCID -> 250937 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8530 - 11193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9362	X	7228	-0-	-2134	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
09	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	9248	2			N	-0-					-0-
10	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
11	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	7384	-0-	-2164	-0-	7384	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	7148	-0-	-2400	-0-	7148	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 3HU RRCID -> 250938 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8800 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 5H RRCID -> 250939 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8200 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11284	X	7783	-0-	-3501	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
09	12072	X	12072	-0-	-0-	-0-	12072	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	11454	-0-	-574	-0-	11454	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	11145	-0-	-495	-0-	11145	2			N	-0-					-0-
12	12462	X	11185	-0-	-1277	-0-	11185	2			N	-0-					-0-
01	12462	X	11156	-0-	-1306	-0-	11156	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 250940 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7305 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18476	X	16969	-0-	-1507	-0-	16969	2			N	-0-					-0-
09	17880	X	16390	-0-	-1490	-0-	16390	2			N	-0-					-0-
10	19034	X	17971	-0-	-1063	-0-	17971	2			N	-0-					-0-
11	18420	X	16684	-0-	-1736	-0-	16684	2			N	-0-					-0-
12	19034	X	16239	-0-	-2795	-0-	16239	2			N	-0-					-0-
01	17980	X	17385	-0-	-595	-0-	17385	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 10H RRCID -> 250941 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7640 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14694	X	11954	-0-	-2740	-0-	11954	2			N	-0-					-0-
09	13470	X	10085	-0-	-3385	-0-	10085	2			N	-0-					-0-
10	13919	X	11925	-0-	-1994	-0-	11925	2			N	-0-					-0-
11	13140	X	11137	-0-	-2003	-0-	11137	2			N	-0-					-0-
12	13578	X	11000	-0-	-2578	-0-	11000	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	10181	-0-	-1785	-0-	10181	2			N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 6H RRCID -> 250942 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7650 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
STONER WELL #: 2H RRCID -> 250943 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8575 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250944 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7700 - 10177

08	11997	X	7986	-0-	-4011	-0-	7986	2			N	-0-					-0-
09	11610	X	10786	-0-	-824	-0-	10786	2			N	-0-					-0-
10	11997	X	5694	-0-	-6303	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
11	11160	X	4837	-0-	-6323	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	4185	-0-	-6975	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
01	11160	X	7412	-0-	-3748	-0-	7412	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HU RRCID -> 250945 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8345 - 14830

08	10726	X	7785	-0-	-2941	-0-	7785	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	7344	-0-	-4206	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
10	14291	X	12798	-0-	-1493	-0-	12798	2			N	-0-					-0-
11	13830	X	6678	-0-	-7152	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
12	14291	X	-0-	-0-	-14291	-0-					N	-0-					-0-
01	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 4H RRCID -> 250946 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7457 - 10717

08	24025	X	22221	-0-	-1804	-0-	22221	2			N	-0-					-0-
09	23250	X	20232	-0-	-3018	-0-	20232	2			N	-0-					-0-
10	23653	X	18899	-0-	-4754	-0-	18899	2			N	-0-					-0-
11	22770	X	20356	-0-	-2414	-0-	20356	2			N	-0-					-0-
12	23033	X	21407	-0-	-1626	-0-	21407	2			N	-0-					-0-
*01	22901	X	22901	-0-	-0-	-0-	22901	2			N	-0-					-0-

S WASHINGTON WELL #: 3H RRCID -> 250947 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8300 - 11077

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONER WELL #: 1H RRCID -> 250948 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8700 - 11752

08	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
09	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
10	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6523	-0-	-197	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	1342	-0-	-5602	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	469	-0-	-6475	-0-	469	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 2H RRCID -> 250949 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8670 - 13063

08	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-					-0-
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

POLY WELL #: 3H RRCID -> 250950 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7846 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13113	X	11777	-0-	-1336	-0-	11777	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	12186	-0-	-504	-0-	12186	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	12044	-0-	-418	-0-	12044	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	10307	-0-	-1753	-0-	10307	2			N	-0-					-0-
12	12586	X	7857	-0-	-4729	-0-	7857	2			N	-0-					-0-
01	12586	X	10127	-0-	-2459	-0-	10127	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 2H RRCID -> 250951 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7800 - 10292

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KISD WELL #: 1H RRCID -> 250955 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 13082

08	30411	X	25697	-0-	-4714	-0-	25697	2			N	-0-					-0-
09	28230	X	21724	-0-	-6506	-0-	21724	2			N	-0-					-0-
10	29140	X	21884	-0-	-7256	-0-	21884	2			N	-0-					-0-
11	27900	X	22429	-0-	-5471	-0-	22429	2			N	-0-					-0-
12	28799	X	15336	-0-	-13463	-0-	15336	2			N	-0-					-0-
01	25699	X	13605	-0-	-12094	-0-	13605	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250957 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9350 - 11823

08	17019	X	13655	-0-	-3364	-0-	13655	2			N	-0-					-0-
09	16470	X	13258	-0-	-3212	-0-	13258	2			N	-0-					-0-
10	16926	X	14047	-0-	-2879	-0-	14047	2			N	-0-					-0-
11	16380	X	11491	-0-	-4889	-0-	11491	2			N	-0-					-0-
12	16926	X	14146	-0-	-2780	-0-	14146	2			N	-0-					-0-
*01	14684	X	14684	-0-	-0-	-0-	14684	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 2H RRCID -> 250958 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8700 - 11102

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 250960 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7530 - 11720

08	14260	X	13106	-0-	-1154	-0-	13106	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	12901	-0-	-659	-0-	12901	2			N	-0-					-0-
10	13924	X	13924	-0-	-0-	-0-	13924	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	10056	-0-	-3054	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
12	13901	X	13901	-0-	-0-	-0-	13901	2			N	-0-					-0-
01	13919	X	13623	-0-	-296	-0-	13623	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 3H RRCID -> 250991 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7645 - 9584

08	10881	X	9770	-0-	-1111	-0-	9770	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	9329	-0-	-541	-0-	9329	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	9543	-0-	-656	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	9104	-0-	-766	-0-	9104	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	9358	-0-	-655	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	9145	-0-	-620	-0-	9145	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 250992 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8028 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 2H RRCID -> 250993 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 9100 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HE RRCID -> 250996 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8540 - 11807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	2			N	-0-					-0-
09	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	8005	-0-	-210	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	7560	-0-	-390	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	7795	-0-	-451	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	7666	-0-	-580	-0-	7666	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 250998 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7650 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOGAN-LEE WELL #: 1H RRCID -> 251007 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7147 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
09	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
11	720	N	541	-0-	-179	-0-	541	2			N	-0-					-0-
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
*01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 2H RRCID -> 251036 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7449 - 11857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13237	X	12203	-0-	-1034	-0-	12203	2			N	-0-					-0-
09	12000	X	11378	-0-	-622	-0-	11378	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	9553	-0-	-2320	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
11	11820	X	9713	-0-	-2107	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
12	12214	X	11036	-0-	-1178	-0-	11036	2			N	-0-					-0-
*01	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	12765	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

ELAINE WELL #: 1H RRCID -> 251043 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7650 - 10002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 2H RRCID -> 251044 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10123

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 1H RRCID -> 251045 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7318 - 9980

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 10H RRCID -> 251047 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7440 - 9500

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 2H RRCID -> 251048 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7931 - 11041

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 4H RRCID -> 251049 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7814 - 10512

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 4H RRCID -> 251056 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6859 - 11586

08	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
09	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
10	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
11	5070 X	4756	-0-	-314	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
12	5239 X	4822	-0-	-417	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
01	5239 X	5182	-0-	-57	-0-	5182	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

EUDALY WELL #: 1H RRCID -> 251057 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7452 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 1H RRCID -> 251058 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9171 - 13332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 251059 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25760	X	9910	-0-	-15850	-0-	9910	2			N	-0-					-0-
09	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
10	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
11	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	9212	2			N	-0-					-0-
12	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
*01	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	9547	2			N	-0-					-0-

WALKER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 251060 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8959 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	8201	2			N	-0-					-0-
09	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
10	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	7304	-0-	-646	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7065	-0-	-1150	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	4963	-0-	-3283	-0-	4963	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 1H RRCID -> 251093 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7593 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 6H RRCID -> 251097 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7587 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	X	1306	-0-	-461	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
09	1500	X	1194	-0-	-306	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
10	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
11	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1744	-0-	-209	-0-	1744	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 5H RRCID -> 251100 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7620 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5785	-0-	-5	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5899	-0-	-208	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	4807	-0-	-1103	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5646	-0-	-461	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5807	-0-	-176	-0-	5807	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

ALLENCO WELL #: 2H RRCID -> 251109 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7761 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3H RRCID -> 251136 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7453 - 9410

08	4805	X	4450	-0-	-355	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4164	-0-	-486	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4249	-0-	-556	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4022	-0-	-448	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4119	-0-	-345	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4063	-0-	-401	-0-	4063	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251137 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7652 - 9920

08	10974	X	9048	-0-	-1926	-0-	9048	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	8854	-0-	-1496	-0-	8854	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	8629	-0-	-1632	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	8576	-0-	-904	-0-	8576	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	7991	-0-	-1805	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	8509	-0-	-636	-0-	8509	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 4H RRCID -> 251193 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6930 - 11378

08	10075	X	9108	-0-	-967	-0-	9108	2			Y	-0-					17
09	9750	X	8801	-0-	-949	-0-	8801	2			Y	-0-					17
10	10075	X	8745	-0-	-1330	-0-	8745	2			Y	-0-					17
11	9000	X	8151	-0-	-849	-0-	8151	2			Y	-0-					17
12	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	9454	2			Y	-0-					17
*01	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	9155	2			Y	-0-					17

PETTY WELL #: 3H RRCID -> 251195 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7402 - 9775

08	12863	X	12863	-0-	-0-	-0-	12863	2			N	-0-					-0-
09	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	11993	2			N	-0-					-0-
10	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	12317	2			N	-0-					-0-
11	11511	X	11511	-0-	-0-	-0-	11511	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	10023	-0-	-2842	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	8209	-0-	-4656	-0-	8209	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 8H RRCID -> 251197 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6882 - 10354

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251384 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7300 - 10573

08	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
09	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
10	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	3775	-0-	-2495	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	5684	-0-	-795	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	5917	-0-	-562	-0-	5917	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LAGUNA POINT WELL #: 8H RRCID -> 251385 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7358 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9114	X	6295	-0-	-2819	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	4052	-0-	-4768	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	5378	-0-	-3178	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
11	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
12	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5559	-0-	-734	-0-	5559	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 251388 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9272 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11005	X	6124	-0-	-4881	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	7774	-0-	-2876	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	8609	-0-	-2396	-0-	8609	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	7976	-0-	-2374	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	7364	-0-	-3083	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	6051	-0-	-2567	-0-	6051	2			N	-0-					-0-

MCMILLAN WELL #: 1H RRCID -> 251389 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7850 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	1937	-0-	-1628	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
09	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
10	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
11	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3635	-0-	-364	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3433	-0-	-566	-0-	3433	2			N	-0-					-0-

FORD WELL #: 3H RRCID -> 251391 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7819 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	6938	-0-	-742	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7006	-0-	-961	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	6490	-0-	-1220	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	6474	-0-	-1400	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	6429	-0-	-1259	-0-	6429	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 3H RRCID -> 251393 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7683 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 251395 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7600 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	1100	-0-	-3147	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
09	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	2286	-0-	-114	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	1037	-0-	-3024	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	1780	-0-	-2281	-0-	1780	2			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 2H RRCID -> 251396 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7240 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	6953	-0-	-697	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	7285	-0-	-620	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	6884	-0-	-766	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	6733	-0-	-459	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6281	-0-	-1004	-0-	6281	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HYDER WELL #: 9H RRCID -> 251397 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7530 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251400 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7560 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12431	X	11909	-0-	-522	-0-	11909	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	10537	-0-	-1493	-0-	10537	2			N	-0-					-0-
10	11779	X	11779	-0-	-0-	-0-	11779	2			N	-0-					-0-
11	11520	X	11297	-0-	-223	-0-	11297	2			N	-0-					-0-
12	12072	X	12072	-0-	-0-	-0-	12072	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	11577	-0-	-327	-0-	11577	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 1H RRCID -> 251442 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7190 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	2253	-0-	-3885	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	3414	-0-	-3156	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	4074	-0-	-2715	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	4923	-0-	-1647	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	4990	-0-	-1086	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	4023	-0-	-38	-0-	4023	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 7H RRCID -> 251451 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7474 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT E WELL #: 8H RRCID -> 251452 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7110 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
09	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
10	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
11	810	X	137	-0-	-673	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	1023	X	819	-0-	-204	-0-	819	2			N	-0-					-0-
01	1023	X	804	-0-	-219	-0-	804	2			N	-0-					-0-

PETRUS WELL #: 2H RRCID -> 251504 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7412 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14818	X	13412	-0-	-1406	-0-	13412	2			N	-0-					-0-
09	13860	X	12574	-0-	-1286	-0-	12574	2			N	-0-					-0-
10	14725	X	12706	-0-	-2019	-0-	12706	2			N	-0-					-0-
11	14250	X	12057	-0-	-2193	-0-	12057	2			N	-0-					-0-
12	12958	X	12256	-0-	-702	-0-	12256	2			N	-0-					-0-
01	12958	X	12161	-0-	-797	-0-	12161	2			N	-0-					-0-

NOVIKOFF WELL #: 1H RRCID -> 251512 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7501 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	5077	-0-	-782	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4731	-0-	-669	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	4846	-0-	-734	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	4747	-0-	-653	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	2856	-0-	-2631	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	3020	-0-	-2064	-0-	3020	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 251515 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7408 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPINKS WELL #: 11H RRCID -> 251569 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7783 - 10595

08	14818	X	14133	-0-	-685	-0-	14133	2			N	-0-					-0-
09	14340	X	13167	-0-	-1173	-0-	13167	2			N	-0-					-0-
10	14818	X	13543	-0-	-1275	-0-	13543	2			N	-0-					-0-
11	14340	X	13049	-0-	-1291	-0-	13049	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	14051	-0-	-85	-0-	14051	2			N	-0-					-0-
*01	14667	X	14667	-0-	-0-	-0-	14667	2			N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251570 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7257 - 9907

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 10H RRCID -> 251603 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7429 - 10284

08	5952	X	4162	-0-	-1790	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5138	-0-	-622	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5114	-0-	-559	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	2149	-0-	-2681	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	3514	-0-	-1787	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	3511	-0-	-1790	-0-	3511	2			N	-0-					-0-

W. S. MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 251605 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7405 - 9408

08	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	9123	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	8285	-0-	-865	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	8912	-0-	-1070	-0-	8912	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	7942	-0-	-1718	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
12	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
*01	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8103	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 10H RRCID -> 251607 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. N/A

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 8H RRCID -> 251608 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MAYFAIR WELL #: 2H RRCID -> 251634 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7430 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	X	815	-0-	-456	-0-	815	2			N	-0-					-0-
09	960	X	1	-0-	-959	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
11	930	X	918	-0-	-12	-0-	918	2			N	-0-					-0-
12	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
01	1457	X	777	-0-	-680	-0-	777	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 6H RRCID -> 251635 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7463 - 9832

08	7998	X	6853	-0-	-1145	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6685	-0-	-695	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	6926	-0-	-700	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	4592	-0-	-2788	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	5574	-0-	-1556	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	5971	-0-	-942	-0-	5971	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 3H RRCID -> 251660 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6961 - 11620

08	16328	X	16328	-0-	-0-	-0-	16328	2			N	-0-					-0-
09	14940	X	14280	-0-	-660	-0-	14280	2			N	-0-					-0-
10	15438	X	15125	-0-	-313	-0-	15125	2			N	-0-					-0-
11	15370	X	15370	-0-	-0-	-0-	15370	2			N	-0-					-0-
12	17019	X	15767	-0-	-1252	-0-	15767	2			N	-0-					-0-
01	16337	X	14156	-0-	-2181	-0-	14156	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 3H RRCID -> 251662 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7510 - 10416

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFAIR WELL #: 1H RRCID -> 251664 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7300 - 9158

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251670 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7150 - 10379

08	5797	X	5036	-0-	-761	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5000	-0-	-610	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5127	-0-	-360	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4810	-0-	-500	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4872	-0-	-367	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4994	-0-	-183	-0-	4994	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 3H RRCID -> 251676 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7100 - 11819

08	4185	X	3957	-0-	-228	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3086	-0-	-964	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4057	-0-	-1120	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	3664	-0-	-1346	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	1712	-0-	-3465	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3546	-0-	-515	-0-	3546	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DANCIGER TRUST WELL #: 6H RRCID -> 251678 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9582 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10478	X	9022	-0-	-1456	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	8894	-0-	-1246	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	8734	-0-	-1744	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	8017	-0-	-2093	-0-	8017	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	7699	-0-	-1632	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	8332	-0-	-844	-0-	8332	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 1H RRCID -> 251680 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8905 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10106	X	6423	-0-	-3683	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	5270	-0-	-3850	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	6443	-0-	-1865	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	4110	-0-	-2100	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	4503	-0-	-1914	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	6220	-0-	-228	-0-	6220	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251682 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7587 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		1745	-0-	1745	1745	1745	2			N	-0-					-0-
*01	6499	X	4754	-0-	-1745	-0-	4754	2			N	-0-					-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251683 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7320 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12028	X	-0-	-0-	-12028	-0-					N	-0-					155
09	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3149	2	9	9	N	8					163
10	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5557	2	2	9	N	2					165
11	1860	X	903	-0-	-957	-0-	903	2			N	-0-					165
12	3255	X	793	-0-	-2462	-0-	793	2			N	-0-					165
01	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					165

PRUETT WELL #: 2H RRCID -> 251685 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8399 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 251687 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7722 - 10483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 251873 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8774 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10757	X	9777	-0-	-980	-0-	9777	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	8239	-0-	-1781	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
10	10919	X	10919	-0-	-0-	-0-	10919	2			N	-0-					-0-
11	10020	X	9773	-0-	-247	-0-	9773	2			N	-0-					-0-
12	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	10065	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	9680	-0-	-1232	-0-	9680	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

ASH GROVE WELL #: A 1H RRCID -> 251875 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 9000 - 14160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14353	X	12023	-0-	-2330	-0-	12023	2			N	-0-					-0-
09	13680	X	11472	-0-	-2208	-0-	11472	2			N	-0-					-0-
10	14136	X	12274	-0-	-1862	-0-	12274	2			N	-0-					-0-
11	13680	X	11609	-0-	-2071	-0-	11609	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	10988	-0-	-1629	-0-	10988	2			N	-0-					-0-
01	12276	X	11823	-0-	-453	-0-	11823	2			N	-0-					-0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252056 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7493 - 9673

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 2H RRCID -> 252061 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7644 - 9979

08	6262	X	5373	-0-	-889	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5784	-0-	-276	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
10	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4994	-0-	-226	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	4880	-0-	-1103	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	4831	-0-	-1214	-0-	4831	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 4H RRCID -> 252063 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7456 - 9671

08	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	809	-0-	-5071	-0-	809	2			N	-0-					-0-
10	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
11	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	8057	2			N	-0-					-0-
12	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
*01	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6717	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 13H RRCID -> 252084 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7465 - 12805

08	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
09	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
10	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
11	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	843	-0-	-1544	-0-	843	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-

WARD WELL #: B 1H RRCID -> 252100 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7515 - 13041

08	15201	X	15201	-0-	-0-	-0-	15201	2			N	-0-					-0-
09	15181	X	15181	-0-	-0-	-0-	15181	2			N	-0-					-0-
10	14973	X	14925	-0-	-48	-0-	14925	2			N	-0-					-0-
11	14700	X	14037	-0-	-663	-0-	14037	2			N	-0-					-0-
12	15686	X	14510	-0-	-1176	-0-	14510	2			N	-0-					-0-
01	15686	X	14062	-0-	-1624	-0-	14062	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 7H RRCID -> 252102 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7365 - 10673

08	9982	X	8144	-0-	-1838	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	7597	-0-	-2063	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	7725	-0-	-2257	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	8201	-0-	-1459	-0-	8201	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	8597	-0-	-331	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
*01	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	8341	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WINCHESTER WELL #: 1H RRCID -> 252105 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7193 - 9093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5952	X	5466	-0-	-486	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	5313	-0-	-117	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5578	-0-	-622	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5424	-0-	-576	-0-	5150	2	274	9	N	249	180	1			69
12	6200	X	5622	-0-	-578	-0-	5608	2	14	9	N	13					82
01	5580	X	5304	-0-	-276	-0-	5300	2	4	9	N	4					86

ANIMAL WELL #: 1H RRCID -> 252106 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7609 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	5023	-0-	-1757	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	5017	-0-	-1989	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	4576	-0-	-2414	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	2091	-0-	-5132	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	4921	-0-	-2302	-0-	4921	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 4H RRCID -> 252121 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7459 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 2H RRCID -> 252126 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7485 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HR RRCID -> 252132 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9025 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	X	1052	-0-	-188	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
09	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
10	1271	X	1223	-0-	-48	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
11	1230	X	990	-0-	-240	-0-	990	2			N	-0-					-0-
12	1302	X	1248	-0-	-54	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
01	1302	X	1072	-0-	-230	-0-	1072	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HK RRCID -> 252133 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8640 - 14509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9765	X	139	-0-	-9626	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	1	-0-	-9449	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	79	-0-	-9345	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	622	-0-	-2528	-0-	622	2			N	-0-					-0-
12	248	X	135	-0-	-113	-0-	135	2			N	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 252138 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9400 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	3904	-0-	-1056	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	3431	-0-	-949	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3655	-0-	-654	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3472	-0-	-698	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3587	-0-	-474	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3520	-0-	-386	-0-	3520	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RAMBO WELL #: 2H RRCID -> 252140 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7415 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13764	X	12973	-0-	-791	-0-	12973	2			N	-0-					-0-
09	13200	X	12308	-0-	-892	-0-	12308	2			N	-0-					-0-
10	13640	X	12835	-0-	-805	-0-	12835	2			N	-0-					-0-
11	13200	X	12348	-0-	-852	-0-	12348	2			N	-0-					-0-
12	13144	X	12804	-0-	-340	-0-	12804	2			N	-0-					-0-
01	12958	X	12816	-0-	-142	-0-	12816	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 3H RRCID -> 252153 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7305 - 12414

08	12741	X	12122	-0-	-619	-0-	12122	2			N	-0-					-0-
09	12330	X	11738	-0-	-592	-0-	11738	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	12003	-0-	-459	-0-	12003	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	11639	-0-	-421	-0-	11639	2			N	-0-					-0-
12	12462	X	11786	-0-	-676	-0-	11786	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	11851	-0-	-270	-0-	11851	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 4H RRCID -> 252157 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7375 - 11552

08	9362	X	8050	-0-	-1312	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	7678	-0-	-1172	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	7747	-0-	-964	-0-	7747	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	7619	-0-	-571	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	7783	-0-	-463	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7788	-0-	-272	-0-	7788	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 44H RRCID -> 252158 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 9831

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 252160 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7670 - 8650

08	11873	X	7843	-0-	-4030	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	8270	-0-	-3220	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
10	10912	X	9759	-0-	-1153	-0-	9759	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	9012	-0-	-738	-0-	9012	2			N	-0-					-0-
12	15336	X	15336	-0-	-0-	-0-	15336	2			N	-0-					-0-
*01	16600	X	16600	-0-	-0-	-0-	16600	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 5H RRCID -> 252163 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7517 - 9730

08	11253	X	9493	-0-	-1760	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	9337	-0-	-653	-0-	9337	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	9854	-0-	-345	-0-	9854	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	8885	-0-	-985	-0-	8885	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	8388	-0-	-1594	-0-	8388	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	9394	-0-	-464	-0-	9394	2			N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 1H RRCID -> 252164 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8213 - 11467

08	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
09	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	9674	2			N	-0-					-0-
10	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
11	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	11037	2			N	-0-					-0-
12	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	10632	2			N	-0-					-0-
*01	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	10300	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DONNA RAY WELL #: 1H RRCID -> 252166 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7950 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22568	X	7620	-0-	-14948	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
09	14820	X	12799	-0-	-2021	-0-	12799	2			N	-0-					-0-
10	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	11189	2			N	-0-					-0-
11	15058	X	15058	-0-	-0-	-0-	15058	2			N	-0-					-0-
12	13237	X	13168	-0-	-69	-0-	13168	2			N	-0-					-0-
01	13237	X	12052	-0-	-1185	-0-	12052	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 6H RRCID -> 252170 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7485 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16089	X	12553	-0-	-3536	-0-	12553	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	12045	-0-	-1515	-0-	12045	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	12808	-0-	-1204	-0-	12808	2			N	-0-					-0-
11	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	12765	2			N	-0-					-0-
12	13155	X	13155	-0-	-0-	-0-	13155	2			N	-0-					-0-
*01	13099	X	13099	-0-	-0-	-0-	13099	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 1H RRCID -> 252171 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7930 - 13281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 6H RRCID -> 252173 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7800 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 3H RRCID -> 252174 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7355 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	1444	-0-	-3640	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	425	-0-	-4495	-0-	425	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	1008	-0-	-4076	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	984	-0-	-3726	-0-	984	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	1203	-0-	-2672	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
*01	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 27H RRCID -> 252182 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7150 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 29H RRCID -> 252183 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7700 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MIZE FAMILY WELL #: 24H RRCID -> 252184 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8568 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	5043	-0-	-10	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4573	-0-	-437	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4935	-0-	-242	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4398	-0-	-612	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4342	-0-	-711	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	3970	-0-	-1083	-0-	3970	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 2H RRCID -> 252186 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6772 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	5116	-0-	-898	-0-	5116	2			N	-0-					58
09	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	2			N	-0-					58
10	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	8226	2			N	-0-					58
11	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	8044	2			N	-0-					58
12	8401	X	7775	-0-	-626	-0-	7775	2			N	-0-					58
01	8401	X	7619	-0-	-782	-0-	7619	2			N	-0-	58	1			-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 252187 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7702 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 252189 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7737 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TLH B WELL #: 1H RRCID -> 252190 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7655 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13144	X	11854	-0-	-1290	-0-	11854	2			N	-0-					-0-
09	12510	X	11168	-0-	-1342	-0-	11168	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	11312	-0-	-1367	-0-	11312	2			N	-0-					-0-
11	12120	X	11214	-0-	-906	-0-	11214	2			N	-0-					-0-
12	12307	X	11683	-0-	-624	-0-	11683	2			N	-0-					-0-
*01	12233	X	12233	-0-	-0-	-0-	12233	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 252194 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7350 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9703	X	8260	-0-	-1443	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
09	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	9472	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	7414	-0-	-1142	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	2305	-0-	-5975	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-					-0-
01	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 8H RRCID -> 252217 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7740 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	4220	-0-	-2320	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
11	6600	X	1186	-0-	-5414	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	2707	-0-	-4113	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	4295	-0-	-2525	-0-	4295	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MARMET A WELL #: 1H RRCID -> 252219 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8892 - 13868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 252221 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7270 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8432	X	6324	-0-	-2108	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	3141	-0-	-5019	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
10	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	9901	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	4241	-0-	-3439	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	5446	-0-	-2490	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	4133	-0-	-5756	-0-	4133	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 252222 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 9417 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-	12235	2			N	-0-					-0-
09	11717	X	11717	-0-	-0-	-0-	11717	2			N	-0-					-0-
10	12146	X	12146	-0-	-0-	-0-	12146	2			N	-0-					-0-
11	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	11860	2			N	-0-					-0-
12	13435	X	13435	-0-	-0-	-0-	13435	2			N	-0-					-0-
01	12245	X	11826	-0-	-419	-0-	11826	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 6H RRCID -> 252236 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7515 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2008	-0-	-968	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
09	2130	X	1819	-0-	-311	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
10	1550	X	1037	-0-	-513	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
01	2015	X	18	-0-	-1997	-0-	18	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 252237 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7162 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7223	X	6721	-0-	-502	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6497	-0-	-373	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6632	-0-	-467	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6232	-0-	-638	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	2653	-0-	-4229	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	771	-0-	-5956	-0-	771	2			N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 3H RRCID -> 252238 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8886 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 252260 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8950 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
I G KENNON WELL #: 4H RRCID -> 252267 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7545 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY D WELL #: 1H RRCID -> 252320 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8380 - 13070

08	9269	X	6902	-0-	-2367	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	6752	-0-	-2218	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	6352	-0-	-1305	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	5983	-0-	-1217	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	5546	-0-	-1429	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6346	-0-	-629	-0-	6346	2			N	-0-					-0-

BENBROOK WELL #: 1H RRCID -> 252325 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7303 - 9938

08	6510	X	2900	-0-	-3610	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	3485	-0-	-2815	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	3838	-0-	-1494	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	2820	-0-	-2340	-0-	2635	2	185	9	N	168					168
12	3627	X	2293	-0-	-1334	-0-	2293	2			N	-0-					168
01	3844	X	2951	-0-	-893	-0-	2951	2			N	-0-					168

MT. OLIVET WELL #: 2H RRCID -> 252331 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7570 - 11302

08	15562	X	6141	-0-	-9421	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
09	15060	X	10601	-0-	-4459	-0-	10601	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	11459	-0-	-1902	-0-	11459	2			N	-0-					-0-
11	12930	X	12077	-0-	-853	-0-	12077	2			N	-0-					-0-
12	12893	X	12893	-0-	-0-	-0-	12893	2			N	-0-					-0-
*01	12901	X	12901	-0-	-0-	-0-	12901	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 2H RRCID -> 252405 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7583 - 9854

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 6H RRCID -> 252408 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7426 - 10323

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 4H RRCID -> 252410 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7535 - 11036

08	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
09	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
10	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
12	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
*01	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	8727	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CORDELIA WELL #: 1H RRCID -> 252415 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7663 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	5980	-0-	-1160	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	7519	-0-	-76	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7425	-0-	-375	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	6772	-0-	-1288	-0-	6772	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	6928	-0-	-1132	-0-	6928	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 2HH RRCID -> 252416 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8560 - 13990

08	14198	X	12611	-0-	-1587	-0-	12611	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	12757	-0-	-53	-0-	12757	2			N	-0-					-0-
10	13547	X	12582	-0-	-965	-0-	12582	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	13043	-0-	-67	-0-	13043	2			N	-0-					-0-
12	13880	X	13880	-0-	-0-	-0-	13880	2			N	-0-					-0-
01	13175	X	12083	-0-	-1092	-0-	12083	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HN RRCID -> 252419 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8640 - 11592

08	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
09	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 8H RRCID -> 252421 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7625 - 11878

08	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
09	1050	X	862	-0-	-188	-0-	862	2			N	-0-					-0-
10	1085	X	196	-0-	-889	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	29	-0-	-157	-0-	29	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252426 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7635 - 10082

08	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
09	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
10	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	8210	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	7276	-0-	-374	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
12	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	8767	2			N	-0-					-0-
*01	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	9249	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252427 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7625 - 10202

08	8494	X	5976	-0-	-2518	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	6522	-0-	-1068	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	6758	-0-	-589	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	1430	-0-	-4780	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	3516	-0-	-3211	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 2H RRCID -> 252428 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7300 - 11247

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	N	7105	-0-	4105	4105	7105	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	5991	-0-	2891	6996	5991	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	5686	-0-	2686	9682	5686	2			N	-0-					-0-
12	17736	X	8054	-0-	-9682	-0-	8054	2			N	-0-					-0-
*01	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	9411	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MCANIER WELL #: 5H RRCID -> 252431 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7600 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-
09	4020	X	1	-0-	-4019	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 1H RRCID -> 252434 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7500 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
09	450	N	1	-0-	-449	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	403	N	138	-0-	-265	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	630	N	290	-0-	-340	-0-	290	2			N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 1H RRCID -> 252435 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8590 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2468	-0-	-22	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	1272	-0-	-1301	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2274	-0-	-696	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	1562	-0-	-1507	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	1582	-0-	-1487	-0-	1582	2			N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 3H RRCID -> 252468 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8560 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 5H RRCID -> 252475 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7246 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7834	2			N	-0-					-0-
09	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	8057	2			N	-0-					-0-
10	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	6628	-0-	-962	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	6486	-0-	-1853	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	6030	-0-	-2309	-0-	6030	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 1H RRCID -> 252478 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7540 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20894	X	19563	-0-	-1331	-0-	19563	2			N	-0-					-0-
09	21000	X	19646	-0-	-1354	-0-	19646	2			N	-0-					-0-
10	21700	X	19772	-0-	-1928	-0-	19772	2			N	-0-					-0-
11	21000	X	16003	-0-	-4997	-0-	16003	2			N	-0-					-0-
12	21018	X	5823	-0-	-15195	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
01	20305	X	10006	-0-	-10299	-0-	10006	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 5H RRCID -> 252486 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7354 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12647	X	12647	-0-	-0-	-0-	12647	2			N	-0-					-0-
09	15044	X	15044	-0-	-0-	-0-	15044	2			N	-0-					-0-
10	14726	X	14726	-0-	-0-	-0-	14726	2			N	-0-					-0-
11	14086	X	14086	-0-	-0-	-0-	14086	2			N	-0-					-0-
12	15531	X	14157	-0-	-1374	-0-	14157	2			N	-0-					-0-
01	15531	X	14291	-0-	-1240	-0-	14291	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

I. G. KENNON WELL #: 7H RRCID -> 252490 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7630 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 1H RRCID -> 252492 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8350 - 10432

08	8990	X	5798	-0-	-3192	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	6603	-0-	-1767	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	7495	-0-	-937	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	7419	-0-	-741	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	7276	-0-	-319	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	6951	-0-	-551	-0-	6951	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HN RRCID -> 252500 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8550 - 13152

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HN RRCID -> 252502 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8685 - 13688

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 6H RRCID -> 252515 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7332 - 10705

08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
11	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
12	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-

WALKER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 252516 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8975 - 13199

08	9672	X	8734	-0-	-938	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	7847	-0-	-1393	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	7926	-0-	-1622	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	7224	-0-	-1926	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	7223	-0-	-1860	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	4973	-0-	-3769	-0-	4973	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 3H RRCID -> 252525 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7660 - 10135

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CISD WELL #: 3H RRCID -> 252527 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7412 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 5H RRCID -> 252528 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7350 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 5H RRCID -> 252591 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7567 - 11599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27962	X	24602	-0-	-3360	-0-	24602	2			N	-0-					-0-
09	26520	X	24001	-0-	-2519	-0-	24001	2			N	-0-					-0-
10	26660	X	24486	-0-	-2174	-0-	24486	2			N	-0-					-0-
11	25110	X	23623	-0-	-1487	-0-	23623	2			N	-0-					-0-
12	25420	X	24826	-0-	-594	-0-	24826	2			N	-0-					-0-
01	24800	X	23019	-0-	-1781	-0-	23019	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 3H RRCID -> 252617 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7752 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15097	X	12919	-0-	-2178	-0-	12919	2			N	-0-					-0-
09	14610	X	12467	-0-	-2143	-0-	12467	2			N	-0-					-0-
10	14973	X	12898	-0-	-2075	-0-	12898	2			N	-0-					-0-
11	13034	X	13034	-0-	-0-	-0-	13034	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	12891	-0-	-129	-0-	12891	2			N	-0-					-0-
01	12927	X	4808	-0-	-8119	-0-	4808	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 4H RRCID -> 252618 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7788 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18290	X	12883	-0-	-5407	-0-	12883	2			N	-0-					-0-
09	17700	X	15919	-0-	-1781	-0-	15919	2			N	-0-					-0-
10	17732	X	16993	-0-	-739	-0-	16993	2			N	-0-					-0-
11	15635	X	15635	-0-	-0-	-0-	15635	2			N	-0-					-0-
12	16461	X	6607	-0-	-9854	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
01	16988	X	4	-0-	-16984	-0-	4	2			N	-0-					-0-

BOSLER WELL #: 5H RRCID -> 252646 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7650 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5842	2	2	9	N	2					101
09	6210	X	5249	-0-	-961	-0-	5219	2	30	9	N	27					128
10	6417	X	5092	-0-	-1325	-0-	5078	2	14	9	N	13					141
11	6210	X	5293	-0-	-917	-0-	5261	2	32	9	N	29					170
12	5208	X	4302	-0-	-906	-0-	4291	2	11	9	N	10					180
01	5208	X	4969	-0-	-239	-0-	4958	2	11	9	N	10					190

DFW WELL #: A 10HD RRCID -> 252647 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8350 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16461	X	12512	-0-	-3949	-0-	12512	2			N	-0-					-0-
09	15570	X	13068	-0-	-2502	-0-	13068	2			N	-0-					-0-
10	14663	X	13605	-0-	-1058	-0-	13605	2			N	-0-					-0-
11	13950	X	13921	-0-	-29	-0-	13921	2			N	-0-					-0-
12	13578	X	11558	-0-	-2020	-0-	11558	2			N	-0-					-0-
01	13609	X	10360	-0-	-3249	-0-	10360	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BROWN, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252648 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7090 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16678	X	14771	-0-	-1907	-0-	14771	2			N	-0-					-0-
09	15570	X	14241	-0-	-1329	-0-	14241	2			N	-0-					-0-
10	15810	X	14550	-0-	-1260	-0-	14550	2			N	-0-					-0-
11	15300	X	13738	-0-	-1562	-0-	13738	2			N	-0-					-0-
12	15159	X	13777	-0-	-1382	-0-	13777	2			N	-0-					-0-
01	14756	X	13881	-0-	-875	-0-	13881	2			N	-0-					-0-

LARRY LEGEND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252651 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7800 - 8249

08	22661	X	21060	-0-	-1601	-0-	21060	2			N	-0-					-0-
09	22590	X	19807	-0-	-2783	-0-	19807	2			N	-0-					-0-
10	23343	X	19656	-0-	-3687	-0-	19656	2			N	-0-					-0-
11	22590	X	18681	-0-	-3909	-0-	18681	2			N	-0-					-0-
12	21545	X	19140	-0-	-2405	-0-	19140	2			N	-0-					-0-
01	21049	X	19744	-0-	-1305	-0-	19744	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 5H RRCID -> 252658 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7600 - 9054

08	6076	X	3138	-0-	-2938	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
10	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
12	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
01	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 4H RRCID -> 252664 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7730 - 10776

08	11005	X	9756	-0-	-1249	-0-	9756	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	9707	-0-	-943	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	10024	-0-	-702	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	8732	-0-	-1228	-0-	8732	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	8183	-0-	-1861	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	8890	-0-	-1154	-0-	8890	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 12H RRCID -> 252666 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7611 - 9671

08	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
09	1200	X	1	-0-	-1199	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
11	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
12	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	2790	X	1497	-0-	-1293	-0-	1497	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 13H RRCID -> 252669 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7489 - 10254

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: D 5H RRCID -> 252670 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6685 - 12555

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: N 7H RRCID -> 252671 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6990 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8928	X	8081	-0-	-847	-0-	8081	2			N	-0-					48
09	8520	X	7646	-0-	-874	-0-	7643	2	3	9	N	3					51
10	8215	X	7846	-0-	-369	-0-	7846	2			N	-0-					51
11	7950	X	7296	-0-	-654	-0-	7296	2			N	-0-					51
12	8091	X	7950	-0-	-141	-0-	7949	2	1	9	N	1					52
01	8091	X	7968	-0-	-123	-0-	7968	2			N	-0-	22	1			30

KINNEAR WELL #: 2H RRCID -> 252672 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7897 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
09	3390	X	2197	-0-	-1193	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	1125	-0-	-2378	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2079	-0-	-1131	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
12	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
01	2263	X	1408	-0-	-855	-0-	1408	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 4H RRCID -> 252673 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7720 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 6H RRCID -> 252674 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7849 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7595	X	1813	-0-	-5782	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	723	-0-	-6627	-0-	723	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	814	-0-	-5448	-0-	814	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	1548	-0-	-732	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	1521	-0-	-649	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
01	1798	X	1030	-0-	-768	-0-	1030	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 1H RRCID -> 252675 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7546 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15934	X	4251	-0-	-11683	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
09	14940	X	6794	-0-	-8146	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
10	14322	X	6671	-0-	-7651	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	6106	-0-	-3644	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	5406	-0-	-1600	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	5445	-0-	-1561	-0-	5445	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 2H RRCID -> 252676 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 5H RRCID -> 252677 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8360 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
09	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
10	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
11	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
*01	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FORSBERG WELL #: 6H RRCID -> 252678 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8359 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8246	X	7587	-0-	-659	-0-	7587	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7230	-0-	-600	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7610	-0-	-357	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	7258	-0-	-92	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	7081	-0-	-514	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	7264	-0-	-331	-0-	7264	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 252679 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7906 - 11419

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 252680 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7973 - 11411

08	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-
09	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-					-0-
10	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 1H RRCID -> 252681 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7680 - 11611

08	2418	X	1	-0-	-2417	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	2010	X	1	-0-	-2009	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
11	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 2H RRCID -> 252683 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7575 - 11756

08	17391	X	13956	-0-	-3435	-0-	13956	2			N	-0-					-0-
09	15720	X	12178	-0-	-3542	-0-	12178	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	1784	-0-	-8539	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	7510	-0-	-5990	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
12	13950	X	7185	-0-	-6765	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
01	13950	X	10390	-0-	-3560	-0-	10390	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 12H RRCID -> 252684 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7050 - 9752

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 13H RRCID -> 252685 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7012 - 11212

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
POLY B WELL #: 1H RRCID -> 252732 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7815 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 2H RRCID -> 252733 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7650 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14043	X	12088	-0-	-1955	-0-	12088	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	12546	-0-	-684	-0-	12546	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	10923	-0-	-2748	-0-	10923	2			N	-0-					-0-
11	12930	X	12817	-0-	-113	-0-	12817	2			N	-0-					-0-
12	12958	X	12569	-0-	-389	-0-	12569	2			N	-0-					-0-
01	12958	X	12543	-0-	-415	-0-	12543	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 4H RRCID -> 252734 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 1H RRCID -> 252736 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8062 - 13327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15486	X	15486	-0-	-0-	-0-	15486	2			N	-0-					-0-
09	14867	X	14867	-0-	-0-	-0-	14867	2			N	-0-					-0-
10	15128	X	12965	-0-	-2163	-0-	12965	2			N	-0-					-0-
11	15000	X	12691	-0-	-2309	-0-	12691	2			N	-0-					-0-
12	15500	X	12856	-0-	-2644	-0-	12856	2			N	-0-					-0-
01	15500	X	6186	-0-	-9314	-0-	6186	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 5H RRCID -> 252737 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7650 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17608	X	6	-0-	-17602	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	17040	X	-0-	-0-	-17040	-0-					N	-0-					-0-
10	17608	X	-0-	-0-	-17608	-0-					N	-0-					-0-
11	8340	X	-0-	-0-	-8340	-0-					N	-0-					-0-
12	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 1H RRCID -> 252785 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8332 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21545	X	14783	-0-	-6762	-0-	14783	2			N	-0-					-0-
09	20070	X	18721	-0-	-1349	-0-	18721	2			N	-0-					-0-
10	19716	X	19136	-0-	-580	-0-	19136	2			N	-0-					-0-
11	18244	X	18244	-0-	-0-	-0-	18244	2			N	-0-					-0-
12	19344	X	17506	-0-	-1838	-0-	17506	2			N	-0-					-0-
01	19344	X	16513	-0-	-2831	-0-	16513	2			N	-0-					-0-

BLT WELL #: 1H RRCID -> 252843 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7061 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	9643	2	24	9	N	22	186	1			77
09	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	10494	2	26	9	N	24					101
10	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	9566	2	29	9	N	26					127
11	9360	X	8618	-0-	-742	-0-	8597	2	21	9	N	19					146
12	10881	X	9943	-0-	-938	-0-	9904	2	39	9	N	35					181
01	10881	X	9463	-0-	-1418	-0-	9431	2	32	9	N	29					210

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GM WELL #: 3H RRCID -> 252844 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9221 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8990	X	5535	-0-	-3455	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	365	-0-	-8335	-0-	365	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5745	-0-	-579	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
11	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
01	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 2H RRCID -> 252846 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8804 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18352	X	12100	-0-	-6252	-0-	12100	2			N	-0-					-0-
09	17100	X	10033	-0-	-7067	-0-	10033	2			N	-0-					-0-
10	17670	X	9932	-0-	-7738	-0-	9932	2			N	-0-					-0-
11	16560	X	3937	-0-	-12623	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	-0-	-0-	-13733	-0-					N	-0-					-0-
01	12090	X	711	-0-	-11379	-0-	711	2			N	-0-					-0-

WHITE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252847 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8517 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16182	X	14395	-0-	-1787	-0-	14395	2			N	-0-					-0-
09	15660	X	5237	-0-	-10423	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
10	15965	X	-0-	-0-	-15965	-0-					N	-0-					-0-
11	15240	X	-0-	-0-	-15240	-0-					N	-0-					-0-
12	15252	X	-0-	-0-	-15252	-0-					N	-0-					-0-
01	14384	X	5666	-0-	-8718	-0-	5666	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 4H RRCID -> 252848 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8955 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SW BAPTIST WELL #: 1H RRCID -> 252851 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7345 - 8929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GM WELL #: 7H RRCID -> 252852 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9050 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNBELT C WELL #: 2H RRCID -> 252959 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8565 - 12541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13175	X	10843	-0-	-2332	-0-	10843	2			N	-0-					-0-
09	12750	X	9792	-0-	-2958	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
10	13144	X	10437	-0-	-2707	-0-	10437	2			N	-0-					-0-
11	12540	X	10705	-0-	-1835	-0-	10705	2			N	-0-					-0-
12	11842	X	10718	-0-	-1124	-0-	10718	2			N	-0-					-0-
*01	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	11057	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DAVENPORT WELL #: 4H RRCID -> 253126 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7710 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16523	X	1838	-0-	-14685	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
09	15870	X	1	-0-	-15869	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	2724	-0-	-11071	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
11	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2860	-0-	-395	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
*01	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 7HD RRCID -> 253128 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9100 - 14573

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AULD WELL #: 1H RRCID -> 253129 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9350 - 13355

08	19840	X	16931	-0-	-2909	-0-	16931	2			N	-0-					-0-
09	19200	X	13109	-0-	-6091	-0-	13109	2			N	-0-					-0-
10	19437	X	14249	-0-	-5188	-0-	14249	2			N	-0-					-0-
11	17820	X	13118	-0-	-4702	-0-	13118	2			N	-0-					-0-
12	17267	X	15465	-0-	-1802	-0-	15465	2			N	-0-					-0-
01	16926	X	14667	-0-	-2259	-0-	14667	2			N	-0-					-0-

GOODMAN B WELL #: 2H RRCID -> 253142 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7810 - 9366

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 2H RRCID -> 253157 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7652 - 11070

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEEK A WELL #: 3H RRCID -> 253158 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7643 - 10989

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 3H RRCID -> 253160 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7550 - 11968

08	17825	X	11273	-0-	-6552	-0-	11273	2			N	-0-					-0-
09	17250	X	13211	-0-	-4039	-0-	13211	2			N	-0-					-0-
10	17825	X	13682	-0-	-4143	-0-	13682	2			N	-0-					-0-
11	14910	X	13352	-0-	-1558	-0-	13352	2			N	-0-					-0-
12	14229	X	13412	-0-	-817	-0-	13412	2			N	-0-					-0-
01	13671	X	13050	-0-	-621	-0-	13050	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GREEN RIDGE LANE WELL #: 1H RRCID -> 253161 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8588 - 11955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 6H RRCID -> 253163 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8200 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
09	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	3759	-0-	-643	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3939	-0-	-321	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	3754	-0-	-1113	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4167	-0-	-700	-0-	4167	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 7H RRCID -> 253169 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8000 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	9465	2			N	-0-					-0-
09	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
10	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
11	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	6348	-0-	-3107	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	7164	-0-	-2291	-0-	7164	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 253170 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9240 - 13701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9827	X	6856	-0-	-2971	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	7299	-0-	-771	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	5089	-0-	-3250	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	4622	-0-	-2458	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	138	-0-	-7395	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*01	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	8578	2			N	-0-					-0-

RODRIGUEZ WELL #: 1H RRCID -> 253171 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8314 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3655	-0-	-282	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3808	-0-	-2	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3830	-0-	-76	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
*11	3630	X	3605	-0-	-25	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
*12	3937	X	3577	-0-	-360	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3684	-0-	-253	-0-	3684	2			N	-0-					-0-

TLH B WELL #: 2H RRCID -> 253173 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7665 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11439	X	10891	-0-	-548	-0-	10891	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	10214	-0-	-856	-0-	10214	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	10332	-0-	-859	-0-	10332	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	9937	-0-	-803	-0-	9937	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	10211	-0-	-453	-0-	10211	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	10398	-0-	-266	-0-	10398	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 6H RRCID -> 253174 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7910 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

UPCHURCH WELL #: 7H RRCID -> 253177 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7980 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	1	-0-	-2696	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
10	1116	X	420	-0-	-696	-0-	420	2			N	-0-					-0-
11	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 8H RRCID -> 253178 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8500 - 9487

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PVI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253315 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7350 - 9612

08	13888	X	13591	-0-	-297	-0-	13591	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	13023	-0-	-237	-0-	13023	2			N	-0-					-0-
10	13392	X	11935	-0-	-1457	-0-	11935	2			N	-0-					-0-
11	13140	X	10787	-0-	-2353	-0-	10787	2			N	-0-					-0-
12	13578	X	12006	-0-	-1572	-0-	12006	2			N	-0-					-0-
*01	13578	X	9331	-0-	-4247	-0-	9331	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 2H RRCID -> 253317 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7720 - 12558

08	17887	X	15965	-0-	-1922	-0-	15965	2			N	-0-					-0-
09	15780	X	15125	-0-	-655	-0-	15125	2			N	-0-					-0-
10	16306	X	15324	-0-	-982	-0-	15324	2			N	-0-					-0-
11	15630	X	15365	-0-	-265	-0-	15365	2			N	-0-					-0-
12	15965	X	14820	-0-	-1145	-0-	14820	2			N	-0-					-0-
01	15965	X	13811	-0-	-2154	-0-	13811	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 14H RRCID -> 253318 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7238 - 8853

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 3H RRCID -> 253357 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8548 - 11788

08	8029	X	6112	-0-	-1917	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	5536	-0-	-794	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	5196	-0-	-1345	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	3810	-0-	-2520	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5672	-0-	-528	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5480	-0-	-627	-0-	5480	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 5H RRCID -> 253484 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7630 - 10441

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 4H RRCID -> 253489 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6890 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 3H RRCID -> 253490 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7230 - 10086

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 3H RRCID -> 253492 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8002 - 11226

08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 3H RRCID -> 253506 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6921 - 9594

08	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2813	2	1	9	N	1					5
09	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2549	2	1	9	N	1					6
10	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2963	2	1	9	N	1					7
11	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-	3	1			4
12	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					4
*01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					4

LEGGETT & PLATT WELL #: 1H RRCID -> 253515 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7800 - 10381

08	10788	X	9789	-0-	-999	-0-	9789	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	9177	-0-	-1233	-0-	9177	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	9930	-0-	-579	-0-	9930	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	9542	-0-	-238	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	9564	-0-	-263	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
*01	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	10163	2			N	-0-					-0-

DAY KIMBALL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 253531 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8700 - 16201

08	28241	X	26768	-0-	-1473	-0-	26768	2			N	-0-					-0-
09	27330	X	24617	-0-	-2713	-0-	24617	2			N	-0-					-0-
10	27993	X	25504	-0-	-2489	-0-	25504	2			N	-0-					-0-
11	26340	X	25287	-0-	-1053	-0-	25287	2			N	-0-					-0-
12	27218	X	25484	-0-	-1734	-0-	25484	2			N	-0-					-0-
01	26753	X	25014	-0-	-1739	-0-	25014	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 2H RRCID -> 253533 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7645 - 11662

08	15004	X	14962	-0-	-42	-0-	14962	2			N	-0-					-0-
09	14520	X	14474	-0-	-46	-0-	14474	2			N	-0-					-0-
10	15004	X	14619	-0-	-385	-0-	14619	2			N	-0-					-0-
11	15319	X	15319	-0-	-0-	-0-	15319	2			N	-0-					-0-
12	15546	X	15546	-0-	-0-	-0-	15546	2			N	-0-					-0-
01	14973	X	14909	-0-	-64	-0-	14909	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
W. S. MINERALS B WELL #: 9H RRCID -> 253537 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7448 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14446	X	13743	-0-	-703	-0-	13743	2			N	-0-					-0-
09	13830	X	13072	-0-	-758	-0-	13072	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	13536	-0-	-476	-0-	13536	2			N	-0-					-0-
11	13470	X	12875	-0-	-595	-0-	12875	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	13242	-0-	-677	-0-	13242	2			N	-0-					-0-
01	13733	X	13256	-0-	-477	-0-	13256	2			N	-0-					-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253538 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8717 - 11570

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253540 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8727 - 12340

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN, S. WELL #: 9H RRCID -> 253542 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7850 - 9433

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 2H RRCID -> 253552 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7702 - 11680

08	12958	X	11080	-0-	-1878	-0-	11080	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	10270	-0-	-1820	-0-	10270	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	10585	-0-	-544	-0-	10585	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	8510	-0-	-2260	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	7712	-0-	-3417	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	5474	-0-	-5593	-0-	5474	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 2H RRCID -> 253555 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7587 - 10809

08	11966	X	10627	-0-	-1339	-0-	10627	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	10292	-0-	-2068	-0-	10292	2			N	-0-					-0-
10	12772	X	11231	-0-	-1541	-0-	11231	2			N	-0-					-0-
11	12360	X	11034	-0-	-1326	-0-	11034	2			N	-0-					-0-
12	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	11224	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	10421	-0-	-584	-0-	10421	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 4H RRCID -> 253583 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8573 - 11598

08	15283	X	12455	-0-	-2828	-0-	12455	2			N	-0-					-0-
09	14460	X	11619	-0-	-2841	-0-	11619	2			N	-0-					-0-
10	14694	X	12248	-0-	-2446	-0-	12248	2			N	-0-					-0-
11	12690	X	10696	-0-	-1994	-0-	10696	2			N	-0-					-0-
12	13082	X	11912	-0-	-1170	-0-	11912	2			N	-0-					-0-
01	12462	X	12066	-0-	-396	-0-	12066	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CROSSROADS EAST WELL #: 1H RRCID -> 253584 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8700 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 1H RRCID -> 253589 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11345

08	15345	X	14455	-0-	-890	-0-	14455	2			N	-0-					-0-
09	14490	X	12386	-0-	-2104	-0-	12386	2			N	-0-					-0-
10	15261	X	15261	-0-	-0-	-0-	15261	2			N	-0-					-0-
11	14191	X	14191	-0-	-0-	-0-	14191	2			N	-0-					-0-
12	14446	X	14426	-0-	-20	-0-	14426	2			N	-0-					-0-
01	15252	X	14271	-0-	-981	-0-	14271	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HU RRCID -> 253590 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8645 - 15016

08	30659	X	11599	-0-	-19060	-0-	11599	2			N	-0-					-0-
09	29670	X	1731	-0-	-27939	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
10	26195	X	2818	-0-	-23377	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
11	22650	X	-0-	-0-	-22650	-0-					N	-0-					-0-
12	18011	X	-0-	-0-	-18011	-0-					N	-0-					-0-
01	11594	X	-0-	-0-	-11594	-0-					N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 1H RRCID -> 253591 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7700 - 11111

08	18135	X	17868	-0-	-267	-0-	17868	2			N	-0-					-0-
09	17328	X	17328	-0-	-0-	-0-	17328	2			N	-0-					-0-
10	18042	X	17525	-0-	-517	-0-	17525	2			N	-0-					-0-
11	17460	X	16918	-0-	-542	-0-	16918	2			N	-0-					-0-
12	18042	X	17372	-0-	-670	-0-	17372	2			N	-0-					-0-
01	17918	X	16272	-0-	-1646	-0-	16272	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 1H RRCID -> 253595 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7250 - 11992

08	1240	X	135	-0-	-1105	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	1260	X	22	-0-	-1238	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	1302	X	456	-0-	-846	-0-	456	2			N	-0-					-0-
11	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4317	-0-	1217	1217	4317	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	2184	-0-	-916	301	2184	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 5H RRCID -> 253596 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7120 - 13429

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRACE WELL #: 2H RRCID -> 253597 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7515 - 10610

08	8339	X	7778	-0-	-561	-0-	7778	2			N	-0-					-0-
09	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
10	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	8591	2			N	-0-					-0-
11	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	8523	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	8687	-0-	-706	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	8291	-0-	-1102	-0-	8291	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

TEXAN WELL #: 2H RRCID -> 253618 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7554 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 3H RRCID -> 253619 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7519 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
09	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
10	2139	X	1660	-0-	-479	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
11	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
12	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	2119	-0-	-485	-0-	2119	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 4H RRCID -> 253620 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7645 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	9779	2			N	-0-					-0-
09	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	10369	2			N	-0-					-0-
10	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	9506	2			N	-0-					-0-
11	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
12	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	11541	2			N	-0-					-0-
*01	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	9243	2			N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 1H RRCID -> 253642 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7880 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 253643 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21762	X	20286	-0-	-1476	-0-	20286	2			N	-0-					-0-
09	21060	X	18356	-0-	-2704	-0-	18356	2			N	-0-					-0-
10	21762	X	18174	-0-	-3588	-0-	18174	2			N	-0-					-0-
11	20910	X	17246	-0-	-3664	-0-	17246	2			N	-0-					-0-
12	21142	X	17163	-0-	-3979	-0-	17163	2			N	-0-					-0-
01	20274	X	16921	-0-	-3353	-0-	16921	2			N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 3H RRCID -> 253664 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7448 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10757	X	10046	-0-	-711	-0-	10046	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	9650	-0-	-760	-0-	9650	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	9828	-0-	-588	-0-	9828	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	9575	-0-	-475	-0-	9575	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	9756	-0-	-288	-0-	9756	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	9984	-0-	-60	-0-	9984	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 253665 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7915 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13113	X	11890	-0-	-1223	-0-	11890	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	11322	-0-	-1368	-0-	11322	2			N	-0-					-0-
10	12400	X	11496	-0-	-904	-0-	11496	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	10860	-0-	-1140	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
12	12196	X	12196	-0-	-0-	-0-	12196	2			N	-0-					-0-
*01	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	11905	2			N	-0-					-0-

PAPPAJOHN WELL #: 1H RRCID -> 253666 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7160 - 11178

08	10013	X	7596	-0-	-2417	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	8130	-0-	-870	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	8434	-0-	-556	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	7217	-0-	-613	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	6715	-0-	-1686	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	7028	-0-	-1404	-0-	7028	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 2H RRCID -> 253668 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8605 - 11002

08	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	9652	2			N	-0-					-0-
09	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	9504	2			N	-0-					-0-
10	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
11	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	9392	2			N	-0-					-0-
12	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	10010	2			N	-0-					-0-
*01	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	10114	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 4H RRCID -> 253672 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11258

08	12059	X	6389	-0-	-5670	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	5913	-0-	-3747	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	6628	-0-	-2734	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
11	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7504	2			N	-0-					-0-
12	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	6580	-0-	-54	-0-	6580	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 253673 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8680 - 14637

08	35340	X	32213	-0-	-3127	-0-	32213	2			N	-0-					-0-
09	33510	X	30069	-0-	-3441	-0-	30069	2			N	-0-					-0-
10	33480	X	30888	-0-	-2592	-0-	30888	2			N	-0-					-0-
11	31950	X	28922	-0-	-3028	-0-	28922	2			N	-0-					-0-
12	32581	X	28423	-0-	-4158	-0-	28423	2			N	-0-					-0-
01	32209	X	27325	-0-	-4884	-0-	27325	2			N	-0-					-0-

SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 253674 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7195 - 10899

08	16275	X	14615	-0-	-1660	-0-	14615	2			N	-0-					-0-
09	15750	X	12090	-0-	-3660	-0-	12090	2			N	-0-					-0-
10	15345	X	13487	-0-	-1858	-0-	13487	2			N	-0-					-0-
11	14400	X	13120	-0-	-1280	-0-	13120	2			N	-0-					-0-
12	14880	X	13080	-0-	-1800	-0-	13080	2			N	-0-					-0-
01	14601	X	13701	-0-	-900	-0-	13701	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 9HU RRCID -> 253684 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8400 - 14457

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
INDUS NORTH WELL #: 5H RRCID -> 253685 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7900 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9021	X	8635	-0-	-386	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
09	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	8591	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	9207	2			N	-0-					-0-
11	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	8802	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	8780	-0-	-86	-0-	8780	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	8734	-0-	-473	-0-	8734	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 4H RRCID -> 253692 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7539 - 9567

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 3H RRCID -> 253707 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8391 - 10568

08	5177	X	4732	-0-	-445	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4618	-0-	-392	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
10	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
11	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4674	-0-	-100	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	4542	-0-	-914	-0-	4542	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 4H RRCID -> 253711 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8357 - 12172

08	9114	X	8399	-0-	-715	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	7983	-0-	-837	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	8276	-0-	-404	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	7716	-0-	-534	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	7701	-0-	-700	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	7791	-0-	-610	-0-	7791	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 2H RRCID -> 253723 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7837 - 9399

08	5921	X	5577	-0-	-344	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	4509	-0-	-1071	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
10	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	4713	-0-	-687	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	4682	-0-	-898	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	4914	-0-	-666	-0-	4914	2			N	-0-					-0-

SW BAPTIST WELL #: 2H RRCID -> 253726 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7695 - 10191

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HQ RRCID -> 253742 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 9515 PERF.10551 - 16233

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RIVERCREST WELL #: S 6H RRCID -> 253744 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7165 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18941	X	13147	-0-	-5794	-0-	13147	2			N	-0-					-0-
09	18750	X	15152	-0-	-3598	-0-	15152	2			N	-0-					-0-
10	19375	X	15128	-0-	-4247	-0-	15128	2			N	-0-					-0-
11	18750	X	13316	-0-	-5434	-0-	13316	2			N	-0-					-0-
12	15655	X	14976	-0-	-679	-0-	14976	2			N	-0-					-0-
01	15655	X	15566	-0-	-89	-0-	15566	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 3H RRCID -> 253760 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7575 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 253793 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7475 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17918	X	16528	-0-	-1390	-0-	16528	2			N	-0-					-0-
09	17340	X	15800	-0-	-1540	-0-	15800	2			N	-0-					-0-
10	17918	X	16836	-0-	-1082	-0-	16836	2			N	-0-					-0-
11	17280	X	14846	-0-	-2434	-0-	14846	2			N	-0-					-0-
12	17546	X	14831	-0-	-2715	-0-	14831	2			N	-0-					-0-
01	16833	X	14778	-0-	-2055	-0-	14778	2			N	-0-					-0-

DAKOTA WELL #: 1H RRCID -> 253795 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7330 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 4H RRCID -> 253797 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8038 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 10H RRCID -> 253798 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7965 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-					-0-
09	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
10	11774	X	11774	-0-	-0-	-0-	11774	2			N	-0-					-0-
11	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	11783	2			N	-0-					-0-
12	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	9784	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	4964	-0-	-6816	-0-	4964	2			N	-0-					-0-

LARUE WELTY WELL #: 1H RRCID -> 253799 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8259 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: A 6HC RRCID -> 253800 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8685 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	12083	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	10135	-0-	-935	-0-	10135	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	10534	-0-	-1339	-0-	10534	2			N	-0-					-0-
11	11700	X	9676	-0-	-2024	-0-	9676	2			N	-0-					-0-
12	12090	X	9760	-0-	-2330	-0-	9760	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	10415	-0-	-1675	-0-	10415	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 5H RRCID -> 253804 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6936 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2			Y	-0-					22
09	5880	X	5287	-0-	-593	-0-	5287	2			Y	-0-					22
10	6076	X	6039	-0-	-37	-0-	6039	2			Y	-0-					22
11	5880	X	5875	-0-	-5	-0-	5875	2			Y	-0-					22
12	5890	X	2984	-0-	-2906	-0-	2984	2			Y	-0-					22
*01	6045	X	1955	-0-	-4090	-0-	1955	2			Y	-0-					22

COOPER WELL #: 13H RRCID -> 253805 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7566 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 33H RRCID -> 253807 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6951 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 10H RRCID -> 253808 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7470 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 2H RRCID -> 253809 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6830 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGGETT & PLATT WELL #: 2H RRCID -> 253811 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7750 - 8161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-	10680	2			N	-0-					-0-
09	12477	X	12477	-0-	-0-	-0-	12477	2			N	-0-					-0-
10	12141	X	12141	-0-	-0-	-0-	12141	2			N	-0-					-0-
11	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	11036	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	10352	-0-	-2544	-0-	10352	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	11101	-0-	-1795	-0-	11101	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PRUETT WELL #: 3H RRCID -> 253854 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8626 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGGETT & PLATT WELL #: 3H RRCID -> 253858 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7800 - 11081

08	10912	X	7795	-0-	-3117	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	9170	-0-	-1030	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	9915	-0-	-284	-0-	9915	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	8987	-0-	-643	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	9088	-0-	-398	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	8939	-0-	-981	-0-	8939	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 253926 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8728 - 11384

08	14260	X	12039	-0-	-2221	-0-	12039	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	11074	-0-	-1286	-0-	11074	2			N	-0-					-0-
10	12772	X	11219	-0-	-1553	-0-	11219	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	11146	-0-	-824	-0-	11146	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	11107	-0-	-1169	-0-	11107	2			N	-0-					-0-
01	12028	X	10837	-0-	-1191	-0-	10837	2			N	-0-					-0-

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 253976 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 9320 - 11882

08	16430	X	15566	-0-	-864	-0-	15566	2			N	-0-					-0-
09	15900	X	13931	-0-	-1969	-0-	13931	2			N	-0-					-0-
10	16585	X	15447	-0-	-1138	-0-	15447	2			N	-0-					-0-
11	16050	X	14848	-0-	-1202	-0-	14848	2			N	-0-					-0-
12	16275	X	14671	-0-	-1604	-0-	14671	2			N	-0-					-0-
01	15562	X	14896	-0-	-666	-0-	14896	2			N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 2H RRCID -> 253977 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7620 - 9711

08	6293	X	6117	-0-	-176	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5582	-0-	-508	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	6213	-0-	-80	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5995	-0-	-5	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	6031	-0-	-169	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5492	-0-	-708	-0-	5492	2			N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 3H RRCID -> 253978 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7800 - 9933

08	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
09	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4656	-0-	-180	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4507	-0-	-173	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4639	-0-	-662	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4651	-0-	-433	-0-	4651	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 11H RRCID -> 253989 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6658 - 6681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CITY OF CLEBURNE WELL #: 4H RRCID -> 253991 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7545 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	3577	-0-	-1600	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	3945	-0-	-1065	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	3791	-0-	-890	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3128	-0-	-1072	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	1907	-0-	-2185	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	2648	-0-	-1444	-0-	2648	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 2H RRCID -> 253995 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9150 - 13575

08	13237	X	11863	-0-	-1374	-0-	11863	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	11579	-0-	-1231	-0-	11579	2			N	-0-					-0-
10	12927	X	11988	-0-	-939	-0-	11988	2			N	-0-					-0-
11	12330	X	10763	-0-	-1567	-0-	10763	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	10359	-0-	-1700	-0-	10359	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	10603	-0-	-1394	-0-	10603	2			N	-0-					-0-

CONGO WEST WELL #: 1H RRCID -> 253996 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8950 - 12487

08	6510	X	5858	-0-	-652	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5341	-0-	-809	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	5121	-0-	-1234	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	4598	-0-	-1552	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	4526	-0-	-1767	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	4988	-0-	-871	-0-	4988	2			N	-0-					-0-

URREY WELL #: 5H RRCID -> 253998 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7376 - 12858

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AURORA WELL #: 1H RRCID -> 253999 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7736 - 11092

08	17515	X	16373	-0-	-1142	-0-	16373	2			N	-0-					-0-
09	16740	X	15806	-0-	-934	-0-	15806	2			N	-0-					-0-
10	17298	X	16264	-0-	-1034	-0-	16264	2			N	-0-					-0-
11	16380	X	16098	-0-	-282	-0-	16098	2			N	-0-					-0-
12	16895	X	16321	-0-	-574	-0-	16321	2			N	-0-					-0-
01	16368	X	16033	-0-	-335	-0-	16033	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 4H RRCID -> 254000 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6980 - 11063

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254001 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7762 - 10009

08	10633	X	6877	-0-	-3756	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	8402	-0-	-1258	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	8010	-0-	-1662	-0-	8010	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	7819	-0-	-131	-0-	7819	2			N	-0-					-0-
12	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	8899	2			N	-0-					-0-
*01	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	8876	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
AIRFIELD WELL #: 1H RRCID -> 254003 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9050 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11687	X	10102	-0-	-1585	-0-	10102	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	9095	-0-	-2215	-0-	9095	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	9046	-0-	-1928	-0-	9046	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	8261	-0-	-1519	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	8286	-0-	-1820	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	8718	-0-	-1388	-0-	8718	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 6H RRCID -> 254004 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7830 - 9953

08	3565	X	3329	-0-	-236	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3128	-0-	-652	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3659	-0-	-464	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3530	-0-	-460	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3437	-0-	-345	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3389	-0-	-269	-0-	3389	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 4H RRCID -> 254005 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7900 - 10546

08	6665	X	1049	-0-	-5616	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	-0-	-0-	-7350	-0-					N	-0-					-0-
10	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
11	7350	X	-0-	-0-	-7350	-0-					N	-0-					-0-
12	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
01	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

UNA HYRAL WELL #: 3H RRCID -> 254007 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8553 - 13311

08	13779	X	13779	-0-	-0-	-0-	13779	2			N	-0-					-0-
09	13987	X	13987	-0-	-0-	-0-	13987	2			N	-0-					-0-
10	13733	X	12024	-0-	-1709	-0-	12024	2			N	-0-					-0-
11	13320	X	10415	-0-	-2905	-0-	10415	2			N	-0-					-0-
12	14446	X	12497	-0-	-1949	-0-	12497	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	12450	-0-	-1996	-0-	12450	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 254008 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7480 - 10346

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 254009 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7620 - 9136

08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES WELL #: 1H RRCID -> 254010 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8730 - 10712

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CRESTWOOD WELL #: 1H RRCID -> 254011 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7437 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14432	X	14432	-0-	-0-	-0-	14432	2			N	-0-					-0-
09	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	13197	2			N	-0-					-0-
10	12182	X	12182	-0-	-0-	-0-	12182	2			N	-0-					-0-
11	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	11683	2			N	-0-					-0-
12	12616	X	12616	-0-	-0-	-0-	12616	2			N	-0-					-0-
*01	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	11547	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 3H RRCID -> 254012 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7760 - 10742

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 1H RRCID -> 254013 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7405 - 11501

08	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
09	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	10162	2			N	-0-					-0-
10	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
11	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
12	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
*01	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 4H RRCID -> 254014 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7760 - 9955

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL WELL #: 10H RRCID -> 254015 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7815 - 11374

08	10292	X	5777	-0-	-4515	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	7385	-0-	-595	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
10	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5117	-0-	-613	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	7147	-0-	-479	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
*01	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	8920	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 12H RRCID -> 254016 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8153 - 10752

08	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
09	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	7161	-0-	-527	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	4527	-0-	-2913	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	7591	-0-	-97	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
*01	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 5H RRCID -> 254017 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7530 - 11600

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BROWN WELL #: 6H RRCID -> 254019 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7585 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 7H RRCID -> 254035 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7593 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29302	X	29302	-0-	-0-	-0-	29302	2			N	-0-					-0-
09	28170	X	25836	-0-	-2334	-0-	25836	2			N	-0-					-0-
10	30659	X	27865	-0-	-2794	-0-	27865	2			N	-0-					-0-
11	29670	X	27426	-0-	-2244	-0-	27426	2			N	-0-					-0-
12	30411	X	27521	-0-	-2890	-0-	27521	2			N	-0-					-0-
01	29295	X	25462	-0-	-3833	-0-	25462	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 10H RRCID -> 254037 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7295 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 11H RRCID -> 254038 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7348 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 4H RRCID -> 254086 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7434 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9920	X	5552	-0-	-4368	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	8676	-0-	-534	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	8501	-0-	-1264	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	7915	-0-	-1535	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	8070	-0-	-1695	-0-	8070	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	8467	-0-	-492	-0-	8467	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 3H RRCID -> 254087 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7100 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18011	X	9631	-0-	-8380	-0-	9631	2			N	-0-					-0-
09	17430	X	13734	-0-	-3696	-0-	13734	2			N	-0-					-0-
10	16771	X	16085	-0-	-686	-0-	16085	2			N	-0-					-0-
11	16175	X	16175	-0-	-0-	-0-	16175	2			N	-0-					-0-
12	15193	X	15193	-0-	-0-	-0-	15193	2			N	-0-					-0-
01	16089	X	15779	-0-	-310	-0-	15779	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 9H RRCID -> 254096 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7571 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WELLIVER WELL #: 3H RRCID -> 254097 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7187 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 4H RRCID -> 254100 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7175 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14415	X	13408	-0-	-1007	-0-	13408	2			N	-0-					-0-
09	13890	X	13743	-0-	-147	-0-	13743	2			N	-0-					-0-
10	14049	X	14049	-0-	-0-	-0-	14049	2			N	-0-					-0-
11	13340	X	13340	-0-	-0-	-0-	13340	2			N	-0-					-0-
12	14198	X	13759	-0-	-439	-0-	13759	2			N	-0-					-0-
*01	15617	X	15617	-0-	-0-	-0-	15617	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 4H RRCID -> 254103 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7815 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 13H RRCID -> 254104 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7295 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8308	X	6822	-0-	-1486	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	6442	-0-	-1598	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	5693	-0-	-1840	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	5504	-0-	-1096	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	5462	-0-	-1358	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
*01	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	7069	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 12H RRCID -> 254105 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7261 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 14H RRCID -> 254109 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7261 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10726	X	10374	-0-	-352	-0-	10374	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	9401	-0-	-979	-0-	9401	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	10121	-0-	-605	-0-	10121	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	9211	-0-	-1139	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	3870	-0-	-6701	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	6320	-0-	-4065	-0-	6320	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CITY OF CLEBURNE WELL #: 7H RRCID -> 254133 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7437 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF B WELL #: 2H RRCID -> 254134 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7510 - 10702

08	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	12085	2			N	-0-					-0-
09	12930	X	11307	-0-	-1623	-0-	11307	2			N	-0-					-0-
10	13578	X	10502	-0-	-3076	-0-	10502	2			N	-0-					-0-
11	13140	X	10317	-0-	-2823	-0-	10317	2			N	-0-					-0-
12	13578	X	9972	-0-	-3606	-0-	9972	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	9603	-0-	-2487	-0-	9603	2			N	-0-					-0-

SALAZAR WELL #: 5H RRCID -> 254150 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7321 - 13198

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 3H RRCID -> 254166 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7813 - 9035

08	2852	X	416	-0-	-2436	-0-	416	2			N	-0-					-0-
09	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
10	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
11	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	3930	-0-	-3169	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	4213	-0-	-2886	-0-	4213	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 254299 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7700 - 11049

08	19344	X	16646	-0-	-2698	-0-	16646	2			N	-0-					-0-
09	18720	X	13518	-0-	-5202	-0-	13518	2			N	-0-					-0-
10	18197	X	16253	-0-	-1944	-0-	16253	2			N	-0-					-0-
11	17610	X	14952	-0-	-2658	-0-	14952	2			N	-0-					-0-
12	17670	X	17031	-0-	-639	-0-	17031	2			N	-0-					-0-
*01	17244	X	17244	-0-	-0-	-0-	17244	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 8H RRCID -> 254312 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7342 - 9967

08	7812	X	6972	-0-	-840	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	6717	-0-	-483	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	7289	-0-	-151	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	5803	-0-	-1397	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	5538	-0-	-1437	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	3911	-0-	-3374	-0-	3911	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 9H RRCID -> 254313 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7290 - 10023

08	527	X	190	-0-	-337	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	510	X	260	-0-	-250	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	527	X	262	-0-	-265	-0-	262	2			N	-0-					-0-
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CLEAR SKIES WELL #: 1H RRCID -> 254314 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8900 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	-0-					-0-
09	8250	X	-0-	-0-	-8250	-0-					N	-0-					-0-
10	8525	X	631	-0-	-7894	-0-	631	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-					-0-
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 3H RRCID -> 254316 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8650 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13423	X	10296	-0-	-3127	-0-	10296	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	9411	-0-	-2949	-0-	9411	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	8902	-0-	-2723	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
11	10020	X	8812	-0-	-1208	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	9818	-0-	-536	-0-	9818	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	9610	-0-	-682	-0-	9610	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 1H RRCID -> 254318 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7787 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 254333 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 9150 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7998	X	7905	-0-	-93	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	7629	-0-	-111	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
10	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7708	-0-	-32	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7560	-0-	-345	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	7584	-0-	-445	-0-	7584	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 3H RRCID -> 254337 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7660 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
09	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
10	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
11	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
12	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
*01	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 5H RRCID -> 254342 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7180 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 1H RRCID -> 254343 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7346 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CAMP FIRE WELL #: 1H RRCID -> 254350 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 6935 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 6H RRCID -> 254352 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8010 - 10811

08	15593	X	3505	-0-	-12088	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
09	15090	X	2113	-0-	-12977	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
10	15593	X	2135	-0-	-13458	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
11	13920	X	1673	-0-	-12247	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	1570	-0-	-3452	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	354	-0-	-3149	-0-	354	2			N	-0-					-0-

ELAINE WELL #: 2H RRCID -> 254380 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7729 - 10634

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 11H RRCID -> 254381 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 8050 - 10112

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 6H RRCID -> 254395 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7466 - 11465

08	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	12124	2			N	-0-					-0-
09	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	11946	2			N	-0-					-0-
10	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	12153	2			N	-0-					-0-
11	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	11026	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	11307	-0-	-1031	-0-	11307	2			N	-0-					-0-
01	12338	X	11574	-0-	-764	-0-	11574	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 5H RRCID -> 254396 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7374 - 11385

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254445 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7405 - 10366

08	16523	X	14980	-0-	-1543	-0-	14980	2			N	-0-					-0-
09	15990	X	14796	-0-	-1194	-0-	14796	2			N	-0-					-0-
10	16244	X	14760	-0-	-1484	-0-	14760	2			N	-0-					-0-
11	15720	X	14165	-0-	-1555	-0-	14165	2			N	-0-					-0-
12	15469	X	14574	-0-	-895	-0-	14574	2			N	-0-					-0-
01	15283	X	14142	-0-	-1141	-0-	14142	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 254501 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7485 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16127	X	16127	-0-	-0-	-0-	16127	2			N	-0-					-0-
09	16170	X	15425	-0-	-745	-0-	15425	2			N	-0-					-0-
10	16709	X	15826	-0-	-883	-0-	15826	2			N	-0-					-0-
11	16170	X	15291	-0-	-879	-0-	15291	2			N	-0-					-0-
12	16647	X	15760	-0-	-887	-0-	15760	2			N	-0-					-0-
01	16120	X	15693	-0-	-427	-0-	15693	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 2H RRCID -> 254531 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7760 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27404	X	12201	-0-	-15203	-0-	12201	2			N	-0-					-0-
09	23970	X	10310	-0-	-13660	-0-	10310	2			N	-0-					-0-
10	24769	X	12047	-0-	-12722	-0-	12047	2			N	-0-					-0-
11	16200	X	13804	-0-	-2396	-0-	13804	2			N	-0-					-0-
12	14074	X	10285	-0-	-3789	-0-	10285	2			N	-0-					-0-
01	12214	X	8585	-0-	-3629	-0-	8585	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 7H RRCID -> 254532 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7709 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W.S. WELL #: 1H RRCID -> 254585 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7630 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8494	X	8224	-0-	-270	-0-	8224	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	7838	-0-	-382	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	7933	-0-	-561	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7696	-0-	-404	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7679	-0-	-536	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	7847	-0-	-368	-0-	7847	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 3H RRCID -> 254586 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8310 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 3H RRCID -> 254622 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7603 - 11007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10106	X	8410	-0-	-1696	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
09	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	8963	-0-	-89	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
11	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	8542	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	9090	-0-	-1047	-0-	9090	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	9984	-0-	-153	-0-	9984	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 6H RRCID -> 254624 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7800 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HANNA WELL #: 8H RRCID -> 254626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7549 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 3H RRCID -> 254658 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8302 - 13881

08	33852	X	29909	-0-	-3943	-0-	29909	2			N	-0-					-0-
09	31560	X	27599	-0-	-3961	-0-	27599	2			N	-0-					-0-
10	31000	X	28990	-0-	-2010	-0-	28990	2			N	-0-					-0-
11	29310	X	26826	-0-	-2484	-0-	26826	2			N	-0-					-0-
12	30287	X	26613	-0-	-3674	-0-	26613	2			N	-0-					-0-
01	29915	X	26870	-0-	-3045	-0-	26870	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 1H RRCID -> 254659 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7500 - 13669

08	13206	X	13062	-0-	-144	-0-	13062	2			N	-0-					-0-
09	14340	X	389	-0-	-13951	-0-	389	2			N	-0-					-0-
10	14818	X	793	-0-	-14025	-0-	793	2			N	-0-					-0-
11	14340	X	-0-	-0-	-14340	-0-					N	-0-					-0-
12	13082	X	45	-0-	-13037	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	13051	X	-0-	-0-	-13051	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 3H RRCID -> 254660 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7600 - 12522

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 5H RRCID -> 254661 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7750 - 11404

08	9238	X	6128	-0-	-3110	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	7539	-0-	-1401	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	424	-0-	-7729	-0-	424	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					-0-
12	7781	X	5616	-0-	-2165	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	2372	-0-	-5409	-0-	2372	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 5H RRCID -> 254662 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8925 - 11601

08	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	13206	2			N	-0-					-0-
09	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	10639	2			N	-0-					-0-
10	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	9698	2			N	-0-					-0-
11	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	9113	2			N	-0-					-0-
12	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	9246	2			N	-0-					-0-
*01	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	10823	2			N	-0-					-0-

S WASHINGTON WELL #: 2H RRCID -> 254674 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8250 - 9767

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

TINDALL WELL #: 2H RRCID -> 254675 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7711 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15717	X	2920	-0-	-12797	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
09	15210	X	7295	-0-	-7915	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
10	15717	X	7791	-0-	-7926	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	9540	-0-	-2610	-0-	9540	2			N	-0-					-0-
12	11842	X	8872	-0-	-2970	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	3367	-0-	-4414	-0-	3367	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 5H RRCID -> 254691 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7550 - 10397

08	19003	X	18237	-0-	-766	-0-	18237	2			N	-0-					-0-
09	18390	X	17756	-0-	-634	-0-	17756	2			N	-0-					-0-
10	19003	X	18130	-0-	-873	-0-	18130	2			N	-0-					-0-
11	18270	X	17415	-0-	-855	-0-	17415	2			N	-0-					-0-
12	18352	X	18010	-0-	-342	-0-	18010	2			N	-0-					-0-
01	18352	X	18176	-0-	-176	-0-	18176	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 3H RRCID -> 254710 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8900 - 12049

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 3H RRCID -> 254752 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8750 - 11763

08	13702	X	10870	-0-	-2832	-0-	10870	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	11022	-0-	-1218	-0-	11022	2			N	-0-					-0-
10	12648	X	9622	-0-	-3026	-0-	9622	2			N	-0-					-0-
11	10530	X	10145	-0-	-385	-0-	10145	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	9882	-0-	-1495	-0-	9882	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	9386	-0-	-1991	-0-	9386	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 2H RRCID -> 254753 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9150 - 11912

08	7161	X	339	-0-	-6822	-0-	339	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	3240	-0-	-3690	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
10	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
12	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	5753	-0-	-478	-0-	5753	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 3H RRCID -> 254754 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8700 - 12062

08	17422	X	15493	-0-	-1929	-0-	15493	2			N	-0-					-0-
09	15570	X	14530	-0-	-1040	-0-	14530	2			N	-0-					-0-
10	15562	X	15500	-0-	-62	-0-	15500	2			N	-0-					-0-
11	15060	X	14768	-0-	-292	-0-	14768	2			N	-0-					-0-
12	15500	X	14789	-0-	-711	-0-	14789	2			N	-0-					-0-
01	15500	X	15110	-0-	-390	-0-	15110	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 5H RRCID -> 254755 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 11697

08	21824	X	21139	-0-	-685	-0-	21139	2			N	-0-					-0-
09	20460	X	18147	-0-	-2313	-0-	18147	2			N	-0-					-0-
10	21359	X	19785	-0-	-1574	-0-	19785	2			N	-0-					-0-
11	20670	X	18331	-0-	-2339	-0-	18331	2			N	-0-					-0-
12	21359	X	18742	-0-	-2617	-0-	18742	2			N	-0-					-0-
01	21142	X	19550	-0-	-1592	-0-	19550	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SUPERBOWL WELL #: 1H RRCID -> 254756 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7560 - 13209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21452	X	20067	-0-	-1385	-0-	20067	2			N	-0-					-0-
09	24680	X	24680	-0-	-0-	-0-	24680	2			N	-0-					-0-
10	26040	X	18540	-0-	-7500	-0-	18540	2			N	-0-					-0-
11	25200	X	22473	-0-	-2727	-0-	22473	2			N	-0-					-0-
12	26040	X	22074	-0-	-3966	-0-	22074	2			N	-0-					-0-
01	25513	X	22875	-0-	-2638	-0-	22875	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 6H RRCID -> 254757 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7600 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20150	X	16407	-0-	-3743	-0-	16407	2			N	-0-					-0-
09	19500	X	16067	-0-	-3433	-0-	16067	2			N	-0-					-0-
10	18228	X	16318	-0-	-1910	-0-	16318	2			N	-0-					-0-
11	17640	X	15593	-0-	-2047	-0-	15593	2			N	-0-					-0-
12	17608	X	15642	-0-	-1966	-0-	15642	2			N	-0-					-0-
01	16616	X	15246	-0-	-1370	-0-	15246	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254759 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 9125 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14391	X	14391	-0-	-0-	-0-	14391	2			N	-0-					-0-
09	13658	X	13658	-0-	-0-	-0-	13658	2			N	-0-					-0-
10	14477	X	14323	-0-	-154	-0-	14323	2			N	-0-					-0-
11	14010	X	13138	-0-	-872	-0-	13138	2			N	-0-					-0-
12	14477	X	13844	-0-	-633	-0-	13844	2			N	-0-					-0-
01	14384	X	13544	-0-	-840	-0-	13544	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 5H RRCID -> 254760 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7647 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 10H RRCID -> 254761 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7553 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
*01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 6H RRCID -> 254762 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6945 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					37
09	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					37
10	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					37
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

CHIPSHOT WELL #: 1H RRCID -> 254782 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7481 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
09	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
10	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
11	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
12	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	6589	-0-	-14	-0-	6589	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 254832 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8130 - 13707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSSIE WELL #: 1H RRCID -> 254833 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7180 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28365	X	26132	-0-	-2233	-0-	26132	2			N	-0-					-0-
09	26880	X	25508	-0-	-1372	-0-	25508	2			N	-0-					-0-
10	26877	X	25089	-0-	-1788	-0-	25089	2			N	-0-					-0-
11	25920	X	23398	-0-	-2522	-0-	23398	2			N	-0-					-0-
12	26350	X	24824	-0-	-1526	-0-	24824	2			N	-0-					-0-
01	26350	X	24487	-0-	-1863	-0-	24487	2			N	-0-					-0-

AURORA WELL #: 2H RRCID -> 254834 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7763 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL WELL #: 1H RRCID -> 254968 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7791 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 1H RRCID -> 254969 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8603 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	11029	2			N	-0-					-0-
09	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	10731	2			N	-0-					-0-
10	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	10975	2			N	-0-					-0-
11	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	10395	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	10740	-0-	-575	-0-	10740	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	10362	-0-	-736	-0-	10362	2			N	-0-					-0-

WADDELL WELL #: 2H RRCID -> 254971 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7690 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 3H RRCID -> 254973 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6837 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WHITE LAKE HILLS WELL #: 8H RRCID -> 254974 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7880 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14880	X	11946	-0-	-2934	-0-	11946	2			N	-0-					-0-
09	14400	X	11608	-0-	-2792	-0-	11608	2			N	-0-					-0-
10	13857	X	12374	-0-	-1483	-0-	12374	2			N	-0-					-0-
11	11550	X	9928	-0-	-1622	-0-	9928	2			N	-0-					-0-
12	13373	X	13373	-0-	-0-	-0-	13373	2			N	-0-					-0-
*01	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	12471	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 5H RRCID -> 254975 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9150 - 11316

08	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
09	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
10	1860	X	1636	-0-	-224	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	1091	-0-	-1339	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	1508	-0-	-1003	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	871	-0-	-1640	-0-	871	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 37H RRCID -> 254979 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6877 - 9477

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 4H RRCID -> 254980 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7720 - 13186

08	29543	X	27165	-0-	-2378	-0-	27165	2			N	-0-					-0-
09	27960	X	25929	-0-	-2031	-0-	25929	2			N	-0-					-0-
10	28427	X	26376	-0-	-2051	-0-	26376	2			N	-0-					-0-
11	26970	X	25231	-0-	-1739	-0-	25231	2			N	-0-					-0-
12	27156	X	25773	-0-	-1383	-0-	25773	2			N	-0-					-0-
01	27156	X	24370	-0-	-2786	-0-	24370	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 5H RRCID -> 254982 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6993 - 9689

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 1H RRCID -> 255012 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 10075 - 13770

08	29233	X	26867	-0-	-2366	-0-	26867	2			N	-0-					-0-
09	27960	X	24969	-0-	-2991	-0-	24969	2			N	-0-					-0-
10	28489	X	26904	-0-	-1585	-0-	26904	2			N	-0-					-0-
11	26670	X	24743	-0-	-1927	-0-	24743	2			N	-0-					-0-
12	27404	X	24406	-0-	-2998	-0-	24406	2			N	-0-					-0-
01	26908	X	23627	-0-	-3281	-0-	23627	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 1H RRCID -> 255013 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7797 - 10188

08	20103	X	20103	-0-	-0-	-0-	20103	2			N	-0-					-0-
09	19480	X	19480	-0-	-0-	-0-	19480	2			N	-0-					-0-
10	19306	X	19306	-0-	-0-	-0-	19306	2			N	-0-					-0-
11	19440	X	18736	-0-	-704	-0-	18736	2			N	-0-					-0-
12	20119	X	19025	-0-	-1094	-0-	19025	2			N	-0-					-0-
01	20119	X	18759	-0-	-1360	-0-	18759	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DOUG A WELL #: 1H RRCID -> 255015 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7125 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45136	X	44157	-0-	-979	-0-	44157	2			N	-0-					-0-
09	43516	X	43516	-0-	-0-	-0-	43516	2			N	-0-					-0-
10	44888	X	43674	-0-	-1214	-0-	43674	2			N	-0-					-0-
11	43440	X	41276	-0-	-2164	-0-	41276	2			N	-0-					-0-
12	44981	X	42115	-0-	-2866	-0-	42115	2			N	-0-					-0-
01	44981	X	41948	-0-	-3033	-0-	41948	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 4H RRCID -> 255017 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8500 - 11454

08	15531	X	2919	-0-	-12612	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
09	18077	X	18077	-0-	-0-	-0-	18077	2			N	-0-					-0-
10	18888	X	18888	-0-	-0-	-0-	18888	2			N	-0-					-0-
11	17646	X	17646	-0-	-0-	-0-	17646	2			N	-0-					-0-
12	18693	X	15342	-0-	-3351	-0-	15342	2			N	-0-					-0-
01	18879	X	18284	-0-	-595	-0-	18284	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 4H RRCID -> 255020 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7870 - 10201

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 10H RRCID -> 255021 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7545 - 10718

08	13143	X	13143	-0-	-0-	-0-	13143	2			N	-0-					-0-
09	14517	X	14517	-0-	-0-	-0-	14517	2			N	-0-					-0-
10	16286	X	16286	-0-	-0-	-0-	16286	2			N	-0-					-0-
11	16328	X	16328	-0-	-0-	-0-	16328	2			N	-0-					-0-
12	15004	X	12565	-0-	-2439	-0-	12565	2			N	-0-					-0-
*01	17751	X	17751	-0-	-0-	-0-	17751	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 3H RRCID -> 255023 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8625 - 11044

08	18315	X	18315	-0-	-0-	-0-	18315	2			N	-0-					-0-
09	15630	X	15630	-0-	-0-	-0-	15630	2			N	-0-					-0-
10	15017	X	15017	-0-	-0-	-0-	15017	2			N	-0-					-0-
11	17109	X	17109	-0-	-0-	-0-	17109	2			N	-0-					-0-
12	19251	X	15861	-0-	-3390	-0-	15861	2			N	-0-					-0-
01	18321	X	16848	-0-	-1473	-0-	16848	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 2H RRCID -> 255028 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8950 - 11039

08	19344	X	14986	-0-	-4358	-0-	14986	2			N	-0-					-0-
09	16440	X	11625	-0-	-4815	-0-	11625	2			N	-0-					-0-
10	16988	X	15288	-0-	-1700	-0-	15288	2			N	-0-					-0-
11	16440	X	14343	-0-	-2097	-0-	14343	2			N	-0-					-0-
12	14973	X	11178	-0-	-3795	-0-	11178	2			N	-0-					-0-
01	15283	X	12298	-0-	-2985	-0-	12298	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255029 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8450 - 13489

08	48794	X	43705	-0-	-5089	-0-	43705	2			N	-0-					-0-
09	46170	X	39056	-0-	-7114	-0-	39056	2			N	-0-					-0-
10	45663	X	42791	-0-	-2872	-0-	42791	2			N	-0-					-0-
11	43620	X	39983	-0-	-3637	-0-	39983	2			N	-0-					-0-
12	45074	X	41813	-0-	-3261	-0-	41813	2			N	-0-					-0-
01	43710	X	41124	-0-	-2586	-0-	41124	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
COWBOYS OF COLOR WELL #: 1H RRCID -> 255031 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7550 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23746	X	21674	-0-	-2072	-0-	21674	2			N	-0-					-0-
09	22980	X	20173	-0-	-2807	-0-	20173	2			N	-0-					-0-
10	22816	X	21259	-0-	-1557	-0-	21259	2			N	-0-					-0-
11	21720	X	20962	-0-	-758	-0-	20962	2			N	-0-					-0-
12	22289	X	20911	-0-	-1378	-0-	20911	2			N	-0-					-0-
01	21669	X	20606	-0-	-1063	-0-	20606	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 3H RRCID -> 255058 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9835 - 15528

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 4H RRCID -> 255075 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7575 - 11597

08	22568	X	20545	-0-	-2023	-0-	20545	2			N	-0-					-0-
09	21840	X	18463	-0-	-3377	-0-	18463	2			N	-0-					-0-
10	22568	X	19547	-0-	-3021	-0-	19547	2			N	-0-					-0-
11	21540	X	18830	-0-	-2710	-0-	18830	2			N	-0-					-0-
12	21514	X	18868	-0-	-2646	-0-	18868	2			N	-0-					-0-
01	20553	X	17485	-0-	-3068	-0-	17485	2			N	-0-					-0-

PATE WELL #: 1H RRCID -> 255081 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7575 - 11385

08	4650	X	3282	-0-	-1368	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	2530	-0-	-1640	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3502	-0-	-590	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	1754	-0-	-1456	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	1353	-0-	-1933	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	2926	-0-	-577	-0-	2926	2			N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 2H RRCID -> 255138 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8483 - 12612

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 2H RRCID -> 255142 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7976 - 11002

08	16399	X	16399	-0-	-0-	-0-	16399	2			N	-0-					-0-
09	16717	X	16717	-0-	-0-	-0-	16717	2			N	-0-					-0-
10	21015	X	21015	-0-	-0-	-0-	21015	2			N	-0-					-0-
11	19946	X	19946	-0-	-0-	-0-	19946	2			N	-0-					-0-
12	18038	X	18038	-0-	-0-	-0-	18038	2			N	-0-					-0-
01	21018	X	12479	-0-	-8539	-0-	12479	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 9H RRCID -> 255143 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7590 - 10780

08	18011	X	15968	-0-	-2043	-0-	15968	2			N	-0-					-0-
09	16380	X	14639	-0-	-1741	-0-	14639	2			N	-0-					-0-
10	16802	X	14899	-0-	-1903	-0-	14899	2			N	-0-					-0-
11	15600	X	14666	-0-	-934	-0-	14666	2			N	-0-					-0-
12	16120	X	15489	-0-	-631	-0-	15489	2			N	-0-					-0-
*01	16197	X	16197	-0-	-0-	-0-	16197	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DONNA RAY WELL #: 4H RRCID -> 255157 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 8005 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 255203 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8135 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 2H RRCID -> 255205 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7946 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	9884	2			N	-0-					-0-
09	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	9168	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	9223	-0-	-1751	-0-	9223	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	9889	-0-	-731	-0-	9889	2			N	-0-					-0-
12	10974	X	4379	-0-	-6595	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	9543	-0-	-346	-0-	9543	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 1H RRCID -> 255256 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8750 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 255280 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8580 - 12823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	48949	X	43461	-0-	-5488	-0-	43461	2			N	-0-					-0-
09	46050	X	38467	-0-	-7583	-0-	38467	2			N	-0-					-0-
10	45725	X	42641	-0-	-3084	-0-	42641	2			N	-0-					-0-
11	43950	X	40578	-0-	-3372	-0-	40578	2			N	-0-					-0-
12	44857	X	41567	-0-	-3290	-0-	41567	2			N	-0-					-0-
01	43462	X	40683	-0-	-2779	-0-	40683	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 1H RRCID -> 255292 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7565 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22754	X	22754	-0-	-0-	-0-	22754	2			N	-0-					-0-
09	21396	X	21396	-0-	-0-	-0-	21396	2			N	-0-					-0-
10	23110	X	23110	-0-	-0-	-0-	23110	2			N	-0-					-0-
11	23376	X	23376	-0-	-0-	-0-	23376	2			N	-0-					-0-
12	22754	X	20990	-0-	-1764	-0-	20990	2			N	-0-					-0-
01	23095	X	22077	-0-	-1018	-0-	22077	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 2H RRCID -> 255319 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7862 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
09	3840	X	1	-0-	-3839	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GLENCREST WELL #: 1H RRCID -> 255320 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7950 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15190	X	11686	-0-	-3504	-0-	11686	2			N	-0-					-0-
09	14700	X	11506	-0-	-3194	-0-	11506	2			N	-0-					-0-
10	15190	X	12102	-0-	-3088	-0-	12102	2			N	-0-					-0-
11	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	11378	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	11125	-0-	-779	-0-	11125	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	11596	-0-	-494	-0-	11596	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 5H RRCID -> 255322 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7708 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 1H RRCID -> 255345 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7250 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29419	X	25269	-0-	-4150	-0-	25269	2			Y	-0-					-0-
09	27630	X	23741	-0-	-3889	-0-	23741	2			Y	-0-					-0-
10	27497	X	23989	-0-	-3508	-0-	23989	2			Y	-0-					-0-
11	25710	X	22715	-0-	-2995	-0-	22715	2			Y	-0-					-0-
12	25265	X	21562	-0-	-3703	-0-	21562	2			Y	-0-					-0-
01	25265	X	17621	-0-	-7644	-0-	17621	2			Y	-0-					-0-

REVEILLE WELL #: 1H RRCID -> 255418 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7450 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255421 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7763 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13675	X	13675	-0-	-0-	-0-	13675	2			N	-0-					-0-
09	14710	X	14710	-0-	-0-	-0-	14710	2			N	-0-					-0-
10	13836	X	13836	-0-	-0-	-0-	13836	2			N	-0-					-0-
11	12606	X	12606	-0-	-0-	-0-	12606	2			N	-0-					-0-
12	15190	X	11427	-0-	-3763	-0-	11427	2			N	-0-					-0-
01	15190	X	11441	-0-	-3749	-0-	11441	2			N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 3H RRCID -> 255426 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7720 - 15117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39277	X	37091	-0-	-2186	-0-	37091	2			N	-0-					-0-
09	37890	X	34786	-0-	-3104	-0-	34786	2			N	-0-					-0-
10	38781	X	34190	-0-	-4591	-0-	34190	2			N	-0-					-0-
11	37110	X	33279	-0-	-3831	-0-	33279	2			N	-0-					-0-
12	37386	X	33939	-0-	-3447	-0-	33939	2			N	-0-					-0-
01	37076	X	34028	-0-	-3048	-0-	34028	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 255430 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8650 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19158	X	17089	-0-	-2069	-0-	17089	2			N	-0-					-0-
09	18300	X	15698	-0-	-2602	-0-	15698	2			N	-0-					-0-
10	18662	X	13800	-0-	-4862	-0-	13800	2			N	-0-					-0-
11	17580	X	14680	-0-	-2900	-0-	14680	2			N	-0-					-0-
12	18166	X	14520	-0-	-3646	-0-	14520	2			N	-0-					-0-
01	17081	X	14613	-0-	-2468	-0-	14613	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TRAIL OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255432 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8048 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7533	X	4296	-0-	-3237	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
09	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	2384	-0-	-3103	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
11	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5258	-0-	-229	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
*01	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: J 3H RRCID -> 255433 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7280 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
09	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4325	-0-	-666	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	3526	-0-	-3674	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	5326	-0-	-2114	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	5481	-0-	-1959	-0-	5481	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 1H RRCID -> 255457 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7170 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: J 1H RRCID -> 255458 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7370 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255461 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7314 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20770	X	12205	-0-	-8565	-0-	12205	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	7306	-0-	-3884	-0-	7306	2			N	-0-					-0-
10	13696	X	13696	-0-	-0-	-0-	13696	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	9352	-0-	-2648	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
12	14346	X	14346	-0-	-0-	-0-	14346	2			N	-0-					-0-
*01	18017	X	18017	-0-	-0-	-0-	18017	2			N	-0-					-0-

STRUCTURAL STEEL WELL #: 1H RRCID -> 255462 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7480 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18011	X	123	-0-	-17888	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09	17430	X	2708	-0-	-14722	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
10	17019	X	14142	-0-	-2877	-0-	14142	2			N	-0-					-0-
11	17158	X	17158	-0-	-0-	-0-	17158	2			N	-0-					-0-
12	17676	X	17676	-0-	-0-	-0-	17676	2			N	-0-					-0-
*01	17737	X	17737	-0-	-0-	-0-	17737	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 255463 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7790 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42410	X	42410	-0-	-0-	-0-	42410	2			N	-0-					-0-
09	41340	X	39272	-0-	-2068	-0-	39272	2			N	-0-					-0-
10	42749	X	42179	-0-	-570	-0-	42179	2			N	-0-					-0-
11	41370	X	40095	-0-	-1275	-0-	40095	2			N	-0-					-0-
12	42749	X	40965	-0-	-1784	-0-	40965	2			N	-0-					-0-
01	42408	X	40380	-0-	-2028	-0-	40380	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

KISD WELL #: 3H RRCID -> 255481 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8300 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26288	X	25114	-0-	-1174	-0-	25114	2			N	-0-					-0-
09	25050	X	22601	-0-	-2449	-0-	22601	2			N	-0-					-0-
10	25761	X	24426	-0-	-1335	-0-	24426	2			N	-0-					-0-
11	24930	X	23244	-0-	-1686	-0-	23244	2			N	-0-					-0-
12	25761	X	24442	-0-	-1319	-0-	24442	2			N	-0-					-0-
01	25110	X	24817	-0-	-293	-0-	24817	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 2H RRCID -> 255495 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7191 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	3146	-0-	-1287	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	2949	-0-	-711	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2905	-0-	-133	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2450	-0-	-580	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2810	-0-	-321	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2673	-0-	-458	-0-	2673	2			N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 2H RRCID -> 255496 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7850 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10850	X	10340	-0-	-510	-0-	10340	2			N	-0-					-0-
09	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	11603	2			N	-0-					-0-
10	11699	X	11699	-0-	-0-	-0-	11699	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	9881	-0-	-529	-0-	9881	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	9663	-0-	-2334	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	9948	-0-	-2049	-0-	9948	2			N	-0-					-0-

POINDEXTER WELL #: 1H RRCID -> 255497 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7583 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8556	X	6864	-0-	-1692	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
09	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
10	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
11	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
12	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	7061	-0-	-7	-0-	7061	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 7H RRCID -> 255503 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7449 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255506 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8775 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32426	X	30187	-0-	-2239	-0-	30187	2			N	-0-					-0-
09	30630	X	27555	-0-	-3075	-0-	27555	2			N	-0-					-0-
10	31651	X	29074	-0-	-2577	-0-	29074	2			N	-0-					-0-
11	29640	X	27584	-0-	-2056	-0-	27584	2			N	-0-					-0-
12	30194	X	28095	-0-	-2099	-0-	28095	2			N	-0-					-0-
01	30194	X	27683	-0-	-2511	-0-	27683	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 5H RRCID -> 255513 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7530 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16988	X	15377	-0-	-1611	-0-	15377	2			N	-0-					-0-
09	16200	X	15338	-0-	-862	-0-	15338	2			N	-0-					-0-
10	16932	X	16932	-0-	-0-	-0-	16932	2			N	-0-					-0-
11	16417	X	16417	-0-	-0-	-0-	16417	2			N	-0-					-0-
12	15841	X	7318	-0-	-8523	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
01	16678	X	10143	-0-	-6535	-0-	10143	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LITTLE HOSS WELL #: Q 1H RRCID -> 255514 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6893 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S WASHINGTON WELL #: 4H RRCID -> 255574 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8700 - 10347

08	4185	X	2063	-0-	-2122	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	2393	-0-	-1477	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2224	-0-	-1217	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	1086	-0-	-1524	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	2317	-0-	-163	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	2243	-0-	-237	-0-	2243	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 2H RRCID -> 255597 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6880 - 9502

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

GANN WELL #: 1H RRCID -> 255607 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8042 - 10360

08	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
09	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
10	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6617	2			N	-0-					-0-
11	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	682	X	9	-0-	-673	-0-	9	2			N	-0-					-0-

AULD WELL #: 2H RRCID -> 255609 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9025 - 13233

08	14446	X	13950	-0-	-496	-0-	13950	2			N	-0-					-0-
09	13980	X	13205	-0-	-775	-0-	13205	2			N	-0-					-0-
10	14446	X	13089	-0-	-1357	-0-	13089	2			N	-0-					-0-
11	13890	X	12323	-0-	-1567	-0-	12323	2			N	-0-					-0-
12	14322	X	12541	-0-	-1781	-0-	12541	2			N	-0-					-0-
01	13950	X	12396	-0-	-1554	-0-	12396	2			N	-0-					-0-

WORK WELL #: 2H RRCID -> 255622 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7590 - 10809

08	21452	X	19864	-0-	-1588	-0-	19864	2			N	-0-					-0-
09	20760	X	18603	-0-	-2157	-0-	18603	2			N	-0-					-0-
10	19716	X	16621	-0-	-3095	-0-	16621	2			N	-0-					-0-
11	19230	X	14588	-0-	-4642	-0-	14588	2			N	-0-					-0-
12	19871	X	11713	-0-	-8158	-0-	11713	2			N	-0-					-0-
01	19871	X	-0-	-0-	-19871	-0-					N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 6H RRCID -> 255623 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7475 - 9970

08	20584	X	15273	-0-	-5311	-0-	15273	2			N	-0-					-0-
09	18870	X	15574	-0-	-3296	-0-	15574	2			N	-0-					-0-
10	17732	X	14667	-0-	-3065	-0-	14667	2			N	-0-					-0-
11	14790	X	13743	-0-	-1047	-0-	13743	2			N	-0-					-0-
12	16089	X	13928	-0-	-2161	-0-	13928	2			N	-0-					-0-
01	16089	X	13459	-0-	-2630	-0-	13459	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TERRY WELL #: 7H RRCID -> 255624 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8162 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	13112	2			N	-0-					-0-
09	12000	X	11908	-0-	-92	-0-	11908	2			N	-0-					-0-
10	12400	X	12026	-0-	-374	-0-	12026	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	6526	-0-	-5474	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
12	14074	X	8512	-0-	-5562	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	9564	-0-	-3549	-0-	9564	2			N	-0-					-0-

PRUETT MOUNTIAN WELL #: 1H RRCID -> 255626 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8625 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 255646 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7820 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 3H RRCID -> 255647 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8005 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13144	X	12123	-0-	-1021	-0-	12123	2			N	-0-					-0-
09	11768	X	11768	-0-	-0-	-0-	11768	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	11508	-0-	-179	-0-	11508	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	9396	-0-	-2334	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
12	12152	X	10532	-0-	-1620	-0-	10532	2			N	-0-					-0-
01	12152	X	10841	-0-	-1311	-0-	10841	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 3H RRCID -> 255649 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7915 - 12831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORK WELL #: 1H RRCID -> 255652 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7912 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18910	X	234	-0-	-18676	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09	15600	X	301	-0-	-15299	-0-	301	2			N	-0-					-0-
10	15841	X	-0-	-0-	-15841	-0-					N	-0-					-0-
11	15330	X	-0-	-0-	-15330	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RAINTREE WELL #: 1H RRCID -> 255689 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8488 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 2H RRCID -> 255693 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7441 - 11072

08	17298	X	16669	-0-	-629	-0-	16669	2			N	-0-					-0-
09	16740	X	14428	-0-	-2312	-0-	14428	2			N	-0-					-0-
10	17298	X	13699	-0-	-3599	-0-	13699	2			N	-0-					-0-
11	16740	X	10667	-0-	-6073	-0-	10667	2			N	-0-					-0-
12	17267	X	11673	-0-	-5594	-0-	11673	2			N	-0-					-0-
01	16678	X	10298	-0-	-6380	-0-	10298	2			N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 3H RRCID -> 255694 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7502 - 11229

08	28861	X	25232	-0-	-3629	-0-	25232	2			N	-0-					-0-
09	27180	X	24482	-0-	-2698	-0-	24482	2			N	-0-					-0-
10	27249	X	24286	-0-	-2963	-0-	24286	2			N	-0-					-0-
11	25666	X	25666	-0-	-0-	-0-	25666	2			N	-0-					-0-
12	25358	X	24904	-0-	-454	-0-	24904	2			N	-0-					-0-
*01	26991	X	26991	-0-	-0-	-0-	26991	2			N	-0-					-0-

DIMOCK WELL #: 1H RRCID -> 255697 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7529 - 11392

08	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	11403	2			N	-0-					-0-
09	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	11120	2			N	-0-					-0-
10	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	11078	2			N	-0-					-0-
*11	11040	X	9892	-0-	-1148	-0-	9892	2			N	-0-					-0-
*12	11501	X	7690	-0-	-3811	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	7042	-0-	-4459	-0-	7042	2			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255766 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7725 - 11968

08	15593	X	13960	-0-	-1633	-0-	13960	2			N	-0-					-0-
09	13950	X	13519	-0-	-431	-0-	13519	2			N	-0-					-0-
10	13888	X	13559	-0-	-329	-0-	13559	2			N	-0-					-0-
11	15589	X	15589	-0-	-0-	-0-	15589	2			N	-0-					-0-
12	16389	X	16389	-0-	-0-	-0-	16389	2			N	-0-					-0-
*01	15992	X	15992	-0-	-0-	-0-	15992	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 1H RRCID -> 255768 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7610 - 10121

08	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
09	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
10	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORK WELL #: 3H RRCID -> 255771 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7600 - 10637

08	18631	X	16648	-0-	-1983	-0-	16648	2			N	-0-					-0-
09	18030	X	14230	-0-	-3800	-0-	14230	2			N	-0-					-0-
10	18631	X	16216	-0-	-2415	-0-	16216	2			N	-0-					-0-
11	17640	X	17067	-0-	-573	-0-	17067	2			N	-0-					-0-
12	17949	X	17503	-0-	-446	-0-	17503	2			N	-0-					-0-
*01	19535	X	19535	-0-	-0-	-0-	19535	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 3H RRCID -> 255790 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6860 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	10469	2			N	-0-					-0-
09	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	10790	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	9310	-0-	-2377	-0-	9310	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	3736	-0-	-7574	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
12	11687	X	5370	-0-	-6317	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
01	11160	X	8057	-0-	-3103	-0-	8057	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 255793 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7876 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 255795 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7585 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10757	X	9247	-0-	-1510	-0-	9247	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	9523	-0-	-887	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	9226	-0-	-1345	-0-	9226	2			N	-0-					-0-
11	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	8973	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	9406	-0-	-421	-0-	9406	2			N	-0-					-0-
*01	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	9952	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 2H RRCID -> 255853 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8258 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20824	X	20824	-0-	-0-	-0-	20824	2			N	-0-					-0-
09	21260	X	21260	-0-	-0-	-0-	21260	2			N	-0-					-0-
10	20843	X	20843	-0-	-0-	-0-	20843	2			N	-0-					-0-
11	17812	X	17812	-0-	-0-	-0-	17812	2			N	-0-					-0-
12	16079	X	16079	-0-	-0-	-0-	16079	2			N	-0-					-0-
*01	17382	X	17382	-0-	-0-	-0-	17382	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 1H RRCID -> 255865 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7730 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35530	X	35530	-0-	-0-	-0-	35530	2			N	-0-					-0-
09	35596	X	35596	-0-	-0-	-0-	35596	2			N	-0-					-0-
10	42447	X	42447	-0-	-0-	-0-	42447	2			N	-0-					-0-
11	39426	X	39426	-0-	-0-	-0-	39426	2			N	-0-					-0-
12	40668	X	40668	-0-	-0-	-0-	40668	2			N	-0-					-0-
01	42439	X	35987	-0-	-6452	-0-	35987	2			N	-0-					-0-

THREE AMIGOS WELL #: 1H RRCID -> 255893 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7243 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10509	X	6683	-0-	-3826	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	7186	-0-	-2564	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	7479	-0-	-1356	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	7846	-0-	-584	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
12	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	7742	2			N	-0-					-0-
*01	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	7673	2			N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 19H RRCID -> 255902 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6995 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10106	X	9400	-0-	-706	-0-	9400	2			N	-0-					32
09	9780	X	8604	-0-	-1176	-0-	8604	2			N	-0-					32
10	10788	X	6798	-0-	-3990	-0-	6798	2			N	-0-					32
11	10440	X	4441	-0-	-5999	-0-	4441	2			N	-0-					32
12	10788	X	5095	-0-	-5693	-0-	5095	2			N	-0-					32
01	9393	X	4126	-0-	-5267	-0-	4126	2			N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FOSSIL RIDGE A WELL #: 8H RRCID -> 255904 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7555 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	5311	-0-	-672	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	4895	-0-	-1525	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	4228	-0-	-2406	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	4709	-0-	-1711	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	4878	-0-	-1136	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4531	-0-	-770	-0-	4531	2			N	-0-					-0-

MCMURRY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 255932 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7651 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13454	X	8445	-0-	-5009	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
09	12480	X	8029	-0-	-4451	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	10141	-0-	-492	-0-	10141	2			N	-0-					-0-
11	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
12	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	9654	-0-	-483	-0-	9654	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: J 2H RRCID -> 255975 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7441 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255989 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7225 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

MERCADO WELL #: 5H RRCID -> 256022 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7245 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD WELL #: 5H RRCID -> 256041 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7700 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10974	X	9839	-0-	-1135	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	9073	-0-	-1307	-0-	9073	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	9548	-0-	-837	-0-	9548	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	9184	-0-	-746	-0-	9184	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	9119	-0-	-739	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	9408	-0-	-419	-0-	9408	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 7H RRCID -> 256043 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7787 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12307	X	11653	-0-	-654	-0-	11653	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	11668	-0-	-242	-0-	11668	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	11230	-0-	-953	-0-	11230	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	10683	-0-	-1107	-0-	10683	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	11246	-0-	-813	-0-	11246	2			N	-0-					-0-
01	12059	X	11007	-0-	-1052	-0-	11007	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

NORTH SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 256049 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7370 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29398	X	29398	-0-	-0-	-0-	29398	2			N	-0-					-0-
09	22437	X	22437	-0-	-0-	-0-	22437	2			N	-0-					-0-
10	29551	X	29551	-0-	-0-	-0-	29551	2			N	-0-					-0-
11	28440	X	26164	-0-	-2276	-0-	26164	2			N	-0-					-0-
12	29388	X	1625	-0-	-27763	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
01	29543	X	-0-	-0-	-29543	-0-					N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 2H RRCID -> 256106 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7601 - 11757

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

V COLLINS WELL #: 1H RRCID -> 256109 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7832 - 11223

08	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
09	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	5085	-0-	-216	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5761	-0-	-299	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5879	-0-	-383	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5122	-0-	-1140	-0-	5122	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 5H RRCID -> 256112 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8004 - 11015

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 256113 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7872 - 10302

08	8990	X	4226	-0-	-4764	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	3854	-0-	-4846	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	4741	-0-	-2172	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	4089	-0-	-171	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	3720	-0-	-682	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
*01	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 5H RRCID -> 256114 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7706 - 10136

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 7H RRCID -> 256116 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7725 - 10067

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FALVEL WELL #: 10H RRCID -> 256118 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7353 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 11H RRCID -> 256119 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7483 - 10389

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 8H RRCID -> 256121 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7800 - 10318

08	5580	X	4408	-0-	-1172	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	3145	-0-	-2255	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	3784	-0-	-1300	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	3172	-0-	-1598	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4859	-0-	-70	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3982	-0-	-420	-0-	3982	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 6H RRCID -> 256135 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7571 - 9227

08	4154	X	3863	-0-	-291	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3728	-0-	-172	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3514	-0-	-516	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3446	-0-	-454	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3604	-0-	-426	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3870	-0-	-5	-0-	3870	2			N	-0-					-0-

WHITE A WELL #: 3H RRCID -> 256136 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8438 - 11896

08	26815	X	25732	-0-	-1083	-0-	25732	2			N	-0-					-0-
09	23670	X	9665	-0-	-14005	-0-	9665	2			N	-0-					-0-
10	24459	X	13972	-0-	-10487	-0-	13972	2			N	-0-					-0-
11	24900	X	20369	-0-	-4531	-0-	20369	2			N	-0-					-0-
12	25730	X	18831	-0-	-6899	-0-	18831	2			N	-0-					-0-
01	25730	X	19775	-0-	-5955	-0-	19775	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 1H RRCID -> 256137 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9500 - 12241

08	11918	X	11918	-0-	-0-	-0-	11918	2			N	-0-					-0-
09	12929	X	12929	-0-	-0-	-0-	12929	2			N	-0-					-0-
10	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	13072	2			N	-0-					-0-
11	12950	X	12950	-0-	-0-	-0-	12950	2			N	-0-					-0-
12	13376	X	13376	-0-	-0-	-0-	13376	2			N	-0-					-0-
01	13361	X	13164	-0-	-197	-0-	13164	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 3H RRCID -> 256138 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6517 - 16416

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DONNA RAY WELL #: 2H RRCID -> 256142 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7780 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20398	X	15136	-0-	-5262	-0-	15136	2			N	-0-					-0-
09	17940	X	16410	-0-	-1530	-0-	16410	2			N	-0-					-0-
10	17763	X	16677	-0-	-1086	-0-	16677	2			N	-0-					-0-
11	16106	X	16106	-0-	-0-	-0-	16106	2			N	-0-					-0-
12	16957	X	7982	-0-	-8975	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
01	16957	X	16250	-0-	-707	-0-	16250	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256157 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7200 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20182	X	20182	-0-	-0-	-0-	20182	2			N	-0-					-0-
09	19080	X	17821	-0-	-1259	-0-	17821	2			N	-0-					-0-
10	20274	X	20070	-0-	-204	-0-	20070	2			N	-0-					-0-
11	20115	X	20115	-0-	-0-	-0-	20115	2			N	-0-					-0-
12	20274	X	19021	-0-	-1253	-0-	19021	2			N	-0-					-0-
*01	22036	X	22036	-0-	-0-	-0-	22036	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 5H RRCID -> 256161 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7300 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 256187 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7791 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 3H RRCID -> 256199 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8464 - 12059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 5H RRCID -> 256210 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7942 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16554	X	14956	-0-	-1598	-0-	14956	2			N	-0-					-0-
09	15810	X	15015	-0-	-795	-0-	15015	2			N	-0-					-0-
10	16306	X	15238	-0-	-1068	-0-	15238	2			N	-0-					-0-
11	15330	X	15090	-0-	-240	-0-	15090	2			N	-0-					-0-
12	15593	X	12817	-0-	-2776	-0-	12817	2			N	-0-					-0-
01	15531	X	13191	-0-	-2340	-0-	13191	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 8H RRCID -> 256238 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7533 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12121	X	10961	-0-	-1160	-0-	10961	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	9843	-0-	-1797	-0-	9843	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	10512	-0-	-803	-0-	10512	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	10418	-0-	-532	-0-	10418	2			N	-0-					-0-
12	10974	X	10127	-0-	-847	-0-	10127	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	10410	-0-	-564	-0-	10410	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

UNIVERSITY WEST WELL #: 1H RRCID -> 256239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7300 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26350	X	25189	-0-	-1161	-0-	25189	2			N	-0-					-0-
09	25260	X	23942	-0-	-1318	-0-	23942	2			N	-0-					-0-
10	26133	X	24530	-0-	-1603	-0-	24530	2			N	-0-					-0-
11	25290	X	23497	-0-	-1793	-0-	23497	2			N	-0-					-0-
12	26133	X	23372	-0-	-2761	-0-	23372	2			N	-0-					-0-
01	25203	X	23541	-0-	-1662	-0-	23541	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 3H RRCID -> 256251 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7270 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	713	X	78	-0-	-635	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
12	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
*01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 8H RRCID -> 256252 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 8180 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7006	X	6039	-0-	-967	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	6218	-0-	-442	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	6011	-0-	-96	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5504	-0-	-406	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	6096	-0-	-321	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	6240	-0-	-177	-0-	6240	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 5H RRCID -> 256269 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7945 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
09	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 1H RRCID -> 256290 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7840 - 11255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST BLUFFS WELL #: 2H RRCID -> 256294 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7230 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32891	X	30117	-0-	-2774	-0-	30117	2			N	-0-					-0-
09	31320	X	29103	-0-	-2217	-0-	29103	2			N	-0-					-0-
10	32364	X	29791	-0-	-2573	-0-	29791	2			N	-0-					-0-
11	31320	X	27191	-0-	-4129	-0-	27191	2			N	-0-					-0-
12	31651	X	28058	-0-	-3593	-0-	28058	2			N	-0-					-0-
01	30132	X	28570	-0-	-1562	-0-	28570	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 1H RRCID -> 256322 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6975 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15841	X	14461	-0-	-1380	-0-	14461	2			N	-0-					-0-
09	15330	X	13553	-0-	-1777	-0-	13553	2			N	-0-					-0-
10	15841	X	13773	-0-	-2068	-0-	13773	2			N	-0-					-0-
11	15150	X	13162	-0-	-1988	-0-	13162	2			N	-0-					-0-
12	15221	X	13452	-0-	-1769	-0-	13452	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	13426	-0-	-1020	-0-	13426	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CANN WELL #: 2HR RRCID -> 256328 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8860 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6851	X	5822	-0-	-1029	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	5257	-0-	-1373	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	4909	-0-	-1880	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	4807	-0-	-1463	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	4423	-0-	-1498	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	4988	-0-	-840	-0-	4988	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 256342 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9240 - 12191

08	13857	X	13848	-0-	-9	-0-	13848	2			N	-0-					-0-
09	13410	X	12415	-0-	-995	-0-	12415	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	9572	-0-	-3231	-0-	9572	2			N	-0-					-0-
11	13410	X	10316	-0-	-3094	-0-	10316	2			N	-0-					-0-
12	13857	X	10540	-0-	-3317	-0-	10540	2			N	-0-					-0-
01	13857	X	10964	-0-	-2893	-0-	10964	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 4H RRCID -> 256346 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8575 - 10931

08	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	10393	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	7107	-0-	-1593	-0-	7107	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	8214	-0-	-776	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	6936	-0-	-3114	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	6836	-0-	-3549	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	7657	-0-	-2728	-0-	7657	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 8H RRCID -> 256347 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7750 - 10144

08	14880	X	10416	-0-	-4464	-0-	10416	2			N	-0-					-0-
09	12630	X	11478	-0-	-1152	-0-	11478	2			N	-0-					-0-
10	13051	X	11563	-0-	-1488	-0-	11563	2			N	-0-					-0-
11	12630	X	11330	-0-	-1300	-0-	11330	2			N	-0-					-0-
12	12772	X	11939	-0-	-833	-0-	11939	2			N	-0-					-0-
01	11873	X	6740	-0-	-5133	-0-	6740	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 5H RRCID -> 256354 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8705 - 11631

08	20832	X	15425	-0-	-5407	-0-	15425	2			N	-0-					-0-
09	20160	X	18873	-0-	-1287	-0-	18873	2			N	-0-					-0-
10	21390	X	20697	-0-	-693	-0-	20697	2			N	-0-					-0-
11	20700	X	20494	-0-	-206	-0-	20494	2			N	-0-					-0-
12	21390	X	20447	-0-	-943	-0-	20447	2			N	-0-					-0-
01	20708	X	15323	-0-	-5385	-0-	15323	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 5H RRCID -> 256355 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7935 - 9848

08	13237	X	2429	-0-	-10808	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	3747	-0-	-8493	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
10	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	2965	-0-	-605	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
12	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	1052	-0-	-5985	-0-	1052	2			N	-0-					-0-

GREENBRIAR WELL #: 2H RRCID -> 256363 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7540 - 12549

08	14291	X	8004	-0-	-6287	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
09	13440	X	9301	-0-	-4139	-0-	9301	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	12936	-0-	-859	-0-	12936	2			N	-0-					-0-
11	13350	X	7777	-0-	-5573	-0-	7777	2			N	-0-					-0-
12	13423	X	4994	-0-	-8429	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
01	12927	X	6153	-0-	-6774	-0-	6153	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GANN WELL #: 3H RRCID -> 256397 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7780 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18238	X	18238	-0-	-0-	-0-	18238	2			N	-0-					-0-
09	17310	X	1107	-0-	-16203	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
10	17887	X	4759	-0-	-13128	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
11	17310	X	3366	-0-	-13944	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
12	20770	X	329	-0-	-20441	-0-	329	2			N	-0-					-0-
01	18228	X	140	-0-	-18088	-0-	140	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 3H RRCID -> 256398 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7540 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36797	X	35173	-0-	-1624	-0-	35173	2			N	-0-					-0-
09	32550	X	27164	-0-	-5386	-0-	27164	2			N	-0-					-0-
10	35287	X	35287	-0-	-0-	-0-	35287	2			N	-0-					-0-
11	34050	X	33167	-0-	-883	-0-	33167	2			N	-0-					-0-
12	35185	X	27065	-0-	-8120	-0-	27065	2			N	-0-					-0-
01	35278	X	23014	-0-	-12264	-0-	23014	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 1H RRCID -> 256412 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7330 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 2H RRCID -> 256430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8616 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9982	X	7085	-0-	-2897	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	6432	-0-	-2388	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
10	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	9147	2			N	-0-					-0-
11	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
12	11014	X	11014	-0-	-0-	-0-	11014	2			N	-0-					-0-
*01	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	9502	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 3H RRCID -> 256468 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7250 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	8605	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	8350	-0-	-20	-0-	8350	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	8327	-0-	-322	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	8110	-0-	-260	-0-	8110	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	8161	-0-	-457	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	8042	-0-	-576	-0-	8042	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT F WELL #: 9H RRCID -> 256470 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7772 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	915	-0-	-4169	-0-	915	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	321	-0-	-2499	-0-	321	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
01	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 2H RRCID -> 256503 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9350 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18011	X	10066	-0-	-7945	-0-	10066	2			N	-0-					-0-
09	16290	X	13818	-0-	-2472	-0-	13818	2			N	-0-					-0-
10	16585	X	14398	-0-	-2187	-0-	14398	2			N	-0-					-0-
11	16050	X	14403	-0-	-1647	-0-	14403	2			N	-0-					-0-
12	16027	X	13546	-0-	-2481	-0-	13546	2			N	-0-					-0-
01	14384	X	13920	-0-	-464	-0-	13920	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RIVERCREST WELL #: N 6H RRCID -> 256504 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7048 - 9981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 256505 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8400 - 11369

08	7750 X	1675	-0-	-6075	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
09	7290 X	4549	-0-	-2741	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
10	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
11	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
12	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
01	4712 X	4287	-0-	-425	-0-	4287	2			N	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256508 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7451 - 9602

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 1H RRCID -> 256528 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 6832 - 10835

08	4154 X	3396	-0-	-758	-0-	3396	2			N	-0-					50
09	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			N	-0-					50
10	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-					50
11	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			N	-0-					50
12	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					50
*01	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	2			N	-0-					50

AIRPLANE WELL #: 1H RRCID -> 256567 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8560 - 12522

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 11H RRCID -> 256568 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7715 - 10706

08	18011 X	16209	-0-	-1802	-0-	16209	2			N	-0-					-0-
09	16860 X	14041	-0-	-2819	-0-	14041	2			N	-0-					-0-
10	17081 X	11525	-0-	-5556	-0-	11525	2			N	-0-					-0-
11	16440 X	13578	-0-	-2862	-0-	13578	2			N	-0-					-0-
12	16368 X	15049	-0-	-1319	-0-	15049	2			N	-0-					-0-
*01	16250 X	16250	-0-	-0-	-0-	16250	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 17H RRCID -> 256582 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7325 - 9729

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GREEN RIDGE LANE WELL #: 4H RRCID -> 256650 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8396 - 11159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 1H RRCID -> 256660 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8735 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12307	X	7744	-0-	-4563	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
09	14604	X	14604	-0-	-0-	-0-	14604	2			N	-0-					-0-
10	24738	X	11971	-0-	-12767	-0-	11971	2			N	-0-					-0-
11	23940	X	6948	-0-	-16992	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
12	15097	X	-0-	-0-	-15097	-0-					N	-0-					-0-
01	15097	X	8315	-0-	-6782	-0-	8315	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 2H RRCID -> 256697 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8750 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18817	X	12501	-0-	-6316	-0-	12501	2			N	-0-					-0-
09	19020	X	15449	-0-	-3571	-0-	15449	2			N	-0-					-0-
10	19654	X	11241	-0-	-8413	-0-	11241	2			N	-0-					-0-
11	19020	X	16787	-0-	-2233	-0-	16787	2			N	-0-					-0-
12	16450	X	16450	-0-	-0-	-0-	16450	2			N	-0-					-0-
*01	17590	X	17590	-0-	-0-	-0-	17590	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 5H RRCID -> 256745 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6637 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 2H RRCID -> 256763 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8750 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23684	X	12476	-0-	-11208	-0-	12476	2			N	-0-					-0-
09	22020	X	11693	-0-	-10327	-0-	11693	2			N	-0-					-0-
10	22351	X	12420	-0-	-9931	-0-	12420	2			N	-0-					-0-
11	21630	X	12014	-0-	-9616	-0-	12014	2			N	-0-					-0-
12	19623	X	13548	-0-	-6075	-0-	13548	2			N	-0-					-0-
*01	14406	X	14406	-0-	-0-	-0-	14406	2			N	-0-					-0-

HART WELL #: 3H RRCID -> 256800 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9160 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18476	X	16079	-0-	-2397	-0-	16079	2			N	-0-					-0-
09	17610	X	15105	-0-	-2505	-0-	15105	2			N	-0-					-0-
10	18073	X	15897	-0-	-2176	-0-	15897	2			N	-0-					-0-
11	16530	X	14575	-0-	-1955	-0-	14575	2			N	-0-					-0-
12	16709	X	14684	-0-	-2025	-0-	14684	2			N	-0-					-0-
01	16089	X	14400	-0-	-1689	-0-	14400	2			N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 1H RRCID -> 256812 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7475 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13671	X	12666	-0-	-1005	-0-	12666	2			N	-0-					-0-
09	12990	X	11587	-0-	-1403	-0-	11587	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	11967	-0-	-1394	-0-	11967	2			N	-0-					-0-
11	12720	X	11467	-0-	-1253	-0-	11467	2			N	-0-					-0-
12	13144	X	11522	-0-	-1622	-0-	11522	2			N	-0-					-0-
01	12679	X	11695	-0-	-984	-0-	11695	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RAINTREE WELL #: 5H RRCID -> 256815 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8318 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256817 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7430 - 11015

08	20863	X	17502	-0-	-3361	-0-	17502	2			N	-0-					-0-
09	18480	X	16667	-0-	-1813	-0-	16667	2			N	-0-					-0-
10	19096	X	17563	-0-	-1533	-0-	17563	2			N	-0-					-0-
11	18090	X	17443	-0-	-647	-0-	17443	2			N	-0-					-0-
12	17515	X	17495	-0-	-20	-0-	17495	2			N	-0-					-0-
01	17577	X	16145	-0-	-1432	-0-	16145	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 3H RRCID -> 256818 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7517 - 11925

08	16430	X	15187	-0-	-1243	-0-	15187	2			N	-0-					-0-
09	15900	X	13709	-0-	-2191	-0-	13709	2			N	-0-					-0-
10	15996	X	13590	-0-	-2406	-0-	13590	2			N	-0-					-0-
11	15240	X	13134	-0-	-2106	-0-	13134	2			N	-0-					-0-
12	15469	X	12453	-0-	-3016	-0-	12453	2			N	-0-					-0-
01	15190	X	13322	-0-	-1868	-0-	13322	2			N	-0-					-0-

TCC SOUTHWEST WELL #: 1H RRCID -> 256819 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8430 - 11803

08	899	N	133	-0-	-766	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
10	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-					-0-
11	120	N	29	-0-	-91	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
01	434	N	255	-0-	-179	-0-	255	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 256821 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8135 - 12937

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 6H RRCID -> 256823 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7985 - 10312

08	13454	X	11241	-0-	-2213	-0-	11241	2			N	-0-					-0-
09	13020	X	11174	-0-	-1846	-0-	11174	2			N	-0-					-0-
10	13454	X	11639	-0-	-1815	-0-	11639	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	10710	-0-	-1020	-0-	10710	2			N	-0-					-0-
12	11532	X	10814	-0-	-718	-0-	10814	2			N	-0-					-0-
01	11625	X	10731	-0-	-894	-0-	10731	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 256827 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 12230

08	26319	X	24686	-0-	-1633	-0-	24686	2			N	-0-					-0-
09	25140	X	23504	-0-	-1636	-0-	23504	2			N	-0-					-0-
10	25606	X	23110	-0-	-2496	-0-	23110	2			N	-0-					-0-
11	24360	X	23266	-0-	-1094	-0-	23266	2			N	-0-					-0-
12	25141	X	23765	-0-	-1376	-0-	23765	2			N	-0-					-0-
01	24676	X	23001	-0-	-1675	-0-	23001	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BARKER, CHARLES WELL #: 5H RRCID -> 256837 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7840 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 6H RRCID -> 256853 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7586 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11129	X	10021	-0-	-1108	-0-	10021	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	9768	-0-	-1002	-0-	9768	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	10350	-0-	-779	-0-	10350	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	7974	-0-	-1806	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	7954	-0-	-2152	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	7848	-0-	-2506	-0-	7848	2			N	-0-					-0-

PRUETT FRONTIER WELL #: 1H RRCID -> 256856 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8690 - 12247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 1H RRCID -> 256865 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7518 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
09	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLIGHT PATH WELL #: 3H RRCID -> 256875 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF.11698 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	223	-0-	-3559	-0-	223	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	2235	-0-	-1755	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	2388	-0-	-1735	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	2058	-0-	-1932	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
12	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	2033	-0-	-354	-0-	2033	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 3H RRCID -> 256882 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7763 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15221	X	12500	-0-	-2721	-0-	12500	2			N	-0-					-0-
09	14730	X	11908	-0-	-2822	-0-	11908	2			N	-0-					-0-
10	15221	X	9387	-0-	-5834	-0-	9387	2			N	-0-					-0-
11	14370	X	7056	-0-	-7314	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
12	14384	X	6405	-0-	-7979	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	11200	-0-	-1293	-0-	11200	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 4H RRCID -> 256889 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7907 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PRUETT NORTH WELL #: 4H RRCID -> 256896 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8560 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULLABALOO WELL #: 1H RRCID -> 256925 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7670 - 11094

08	14030	X	14030	-0-	-0-	-0-	14030	2			N	-0-					-0-
09	15030	X	13045	-0-	-1985	-0-	13045	2			N	-0-					-0-
10	15531	X	13386	-0-	-2145	-0-	13386	2			N	-0-					-0-
11	15030	X	13731	-0-	-1299	-0-	13731	2			N	-0-					-0-
12	15221	X	13290	-0-	-1931	-0-	13290	2			N	-0-					-0-
01	14043	X	13511	-0-	-532	-0-	13511	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 4H RRCID -> 256926 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7084 - 8602

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 4H RRCID -> 256928 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8002 - 10972

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 12H RRCID -> 256929 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7714 - 9788

08	17019	X	14173	-0-	-2846	-0-	14173	2			N	-0-					-0-
09	16470	X	14335	-0-	-2135	-0-	14335	2			N	-0-					-0-
10	16213	X	15200	-0-	-1013	-0-	15200	2			N	-0-					-0-
11	14310	X	13591	-0-	-719	-0-	13591	2			N	-0-					-0-
12	16166	X	16166	-0-	-0-	-0-	16166	2			N	-0-					-0-
*01	15517	X	15517	-0-	-0-	-0-	15517	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 1H RRCID -> 256930 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 9800 - 11372

08	6014	X	3915	-0-	-2099	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	3923	-0-	-1897	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	3056	-0-	-2152	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	2857	-0-	-1583	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	2455	-0-	-2102	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	2460	-0-	-1601	-0-	2460	2			N	-0-					-0-

BURLESON LAKES WELL #: 2H RRCID -> 256931 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7846 - 9665

08	4340	X	2927	-0-	-1413	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3090	-0-	-1110	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	4058	-0-	-282	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
11	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2179	-0-	-1014	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	4032	-0-	-29	-0-	4032	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CONGO NORTH WELL #: 1H RRCID -> 256933 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8770 - 14593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18755	X	16983	-0-	-1772	-0-	16983	2			N	-0-					-0-
09	18150	X	15886	-0-	-2264	-0-	15886	2			N	-0-					-0-
10	18569	X	16017	-0-	-2552	-0-	16017	2			N	-0-					-0-
11	17640	X	15353	-0-	-2287	-0-	15353	2			N	-0-					-0-
12	18228	X	16129	-0-	-2099	-0-	16129	2			N	-0-					-0-
01	16988	X	16049	-0-	-939	-0-	16049	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 256934 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7389 - 12004

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 7H RRCID -> 256936 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6681 - 8586

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 9H RRCID -> 256937 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6777 - 8624

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 4H RRCID -> 256942 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7900 - 10595

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 3H RRCID -> 256943 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7556 - 9345

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 2H RRCID -> 256945 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8705 - 12295

08	13020	X	7844	-0-	-5176	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	5970	-0-	-4320	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	8607	-0-	-2026	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	8686	-0-	-794	-0-	8686	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	9042	-0-	-723	-0-	9042	2			N	-0-					-0-
*01	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	8796	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
I-20 JV WELL #: 6H RRCID -> 256953 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 9150 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13702	X	12595	-0-	-1107	-0-	12595	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	8608	-0-	-4622	-0-	8608	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	10123	-0-	-3548	-0-	10123	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	10361	-0-	-2869	-0-	10361	2			N	-0-					-0-
12	13144	X	11439	-0-	-1705	-0-	11439	2			N	-0-					-0-
01	12586	X	11729	-0-	-857	-0-	11729	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 5H RRCID -> 256956 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7455 - 9409

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 2H RRCID -> 256963 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7640 - 9776

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 2H RRCID -> 256970 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8257 - 12066

08	15345	X	9699	-0-	-5646	-0-	9699	2			N	-0-					-0-
09	14850	X	9905	-0-	-4945	-0-	9905	2			N	-0-					-0-
10	13640	X	8329	-0-	-5311	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	11370	-0-	-1230	-0-	11370	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	10133	-0-	-97	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	7677	-0-	-2553	-0-	7677	2			N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 3H RRCID -> 256974 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7177 - 9472

08	2759	X	740	-0-	-2019	-0-	740	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	1117	-0-	-1553	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	1942	-0-	-817	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
11	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	196	-0-	-1261	-0-	196	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 7H RRCID -> 256975 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7085 - 12032

08	22291	X	22291	-0-	-0-	-0-	22291	2			N	-0-					-0-
09	21000	X	20826	-0-	-174	-0-	20826	2			N	-0-					-0-
10	22351	X	21513	-0-	-838	-0-	21513	2			N	-0-					-0-
11	21630	X	20599	-0-	-1031	-0-	20599	2			N	-0-					-0-
12	22351	X	20876	-0-	-1475	-0-	20876	2			N	-0-					-0-
01	22289	X	20913	-0-	-1376	-0-	20913	2			N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 1H RRCID -> 256979 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF.10615 - 11984

08	20398	X	13333	-0-	-7065	-0-	13333	2			N	-0-					-0-
09	19740	X	13440	-0-	-6300	-0-	13440	2			N	-0-					-0-
10	19685	X	15666	-0-	-4019	-0-	15666	2			N	-0-					-0-
11	19050	X	17709	-0-	-1341	-0-	17709	2			N	-0-					-0-
12	19685	X	18877	-0-	-808	-0-	18877	2			N	-0-					-0-
*01	15706	X	15706	-0-	-0-	-0-	15706	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FELLOWSHIP WELL #: 2H RRCID -> 256981 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8430 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16647	X	14098	-0-	-2549	-0-	14098	2			N	-0-					-0-
09	15810	X	12678	-0-	-3132	-0-	12678	2			N	-0-					-0-
10	16337	X	14995	-0-	-1342	-0-	14995	2			N	-0-					-0-
11	14070	X	13838	-0-	-232	-0-	13838	2			N	-0-					-0-
12	14105	X	13873	-0-	-232	-0-	13873	2			N	-0-					-0-
01	15004	X	13774	-0-	-1230	-0-	13774	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 3H RRCID -> 256986 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7380 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	4650	-0-	-527	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4563	-0-	-87	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4490	-0-	-315	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4300	-0-	-350	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	3610	-0-	-1102	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	3850	-0-	-862	-0-	3850	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 2H RRCID -> 256989 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 9510 PERF.10562 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 5H RRCID -> 256994 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7080 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256995 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7880 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20584	X	18320	-0-	-2264	-0-	18320	2			N	-0-					-0-
09	18810	X	11103	-0-	-7707	-0-	11103	2			N	-0-					-0-
10	18879	X	11017	-0-	-7862	-0-	11017	2			N	-0-					-0-
11	17730	X	14402	-0-	-3328	-0-	14402	2			N	-0-					-0-
12	18321	X	15442	-0-	-2879	-0-	15442	2			N	-0-					-0-
*01	19120	X	19120	-0-	-0-	-0-	19120	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 4H RRCID -> 256996 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7837 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13392	X	9801	-0-	-3591	-0-	9801	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	11114	-0-	-1336	-0-	11114	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	2433	-0-	-5875	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	6626	-0-	-2854	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	9707	-0-	-1763	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	9287	-0-	-2183	-0-	9287	2			N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 4H RRCID -> 257000 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7870 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17765	X	17765	-0-	-0-	-0-	17765	2			N	-0-					-0-
09	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
10	14508	X	5048	-0-	-9460	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
11	17190	X	5320	-0-	-11870	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
12	17763	X	2731	-0-	-15032	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
01	17763	X	5437	-0-	-12326	-0-	5437	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MIZE FAMILY WELL #: 35H RRCID -> 257010 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7500 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
09	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	2454	-0-	-925	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2593	-0-	-677	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	2618	-0-	-761	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2395	-0-	-395	-0-	2395	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 1H RRCID -> 257011 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7400 - 9713

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 1H RRCID -> 257015 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9020 - 13453

08	25606	X	22425	-0-	-3181	-0-	22425	2			N	-0-					-0-
09	23280	X	17329	-0-	-5951	-0-	17329	2			N	-0-					-0-
10	23529	X	21578	-0-	-1951	-0-	21578	2			N	-0-					-0-
11	22230	X	20517	-0-	-1713	-0-	20517	2			N	-0-					-0-
12	22971	X	20332	-0-	-2639	-0-	20332	2			N	-0-					-0-
01	22413	X	20619	-0-	-1794	-0-	20619	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 6H RRCID -> 257016 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8150 - 10839

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 1H RRCID -> 257020 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8140 - 12287

08	20894	X	19437	-0-	-1457	-0-	19437	2			N	-0-					-0-
09	19740	X	19576	-0-	-164	-0-	19576	2			N	-0-					-0-
10	24916	X	24916	-0-	-0-	-0-	24916	2			N	-0-					-0-
11	28447	X	28447	-0-	-0-	-0-	28447	2			N	-0-					-0-
12	29995	X	29995	-0-	-0-	-0-	29995	2			N	-0-					-0-
*01	28727	X	28727	-0-	-0-	-0-	28727	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 3H RRCID -> 257021 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6790 - 9532

08	4526	X	105	-0-	-4421	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
10	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
11	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 4H RRCID -> 257022 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7375 - 9891

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LILLY WELL #: 2H RRCID -> 257024 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8421 - 11336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 5H RRCID -> 257026 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8200 - 10851

08	11997	X	10801	-0-	-1196	-0-	10801	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	7342	-0-	-4088	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	6543	-0-	-5268	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	3165	-0-	-8175	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	5957	-0-	-5668	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	5554	-0-	-5234	-0-	5554	2			N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 2H RRCID -> 257053 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7820 - 12460

08	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
09	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
10	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
11	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
12	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
*01	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	9398	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 4H RRCID -> 257056 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7926 - 9276

08	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
09	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	7084	-0-	-697	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7634	-0-	-226	-0-	7634	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7484	-0-	-638	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	6671	-0-	-1451	-0-	6671	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 3H RRCID -> 257057 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7970 - 10437

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 4H RRCID -> 257058 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 6827 - 9550

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 18H RRCID -> 257059 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6965 - 8649

08	992	N	639	-0-	-353	-0-	639	2			N	-0-					-0-
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
10	806	N	623	-0-	-183	-0-	623	2			N	-0-					-0-
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
12	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-					-0-
*01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

OLAI WELL #: 3H RRCID -> 257065 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7150 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 6H RRCID -> 257068 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7590 - 9365

08	8122	X	5147	-0-	-2975	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	3893	-0-	-3727	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
10	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
11	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	9342	2			N	-0-					-0-
12	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	8967	-0-	-1201	-0-	8967	2			N	-0-					-0-

SALVATION WELL #: 1H RRCID -> 257082 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7163 - 10394

08	25637	X	10041	-0-	-15596	-0-	10041	2			N	-0-					-0-
09	24150	X	14728	-0-	-9422	-0-	14728	2			N	-0-					-0-
10	24955	X	10043	-0-	-14912	-0-	10043	2			N	-0-					-0-
11	22800	X	-0-	-0-	-22800	-0-					N	-0-					-0-
12	23560	X	11396	-0-	-12164	-0-	11396	2			N	-0-					-0-
01	15221	X	12870	-0-	-2351	-0-	12870	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 5H RRCID -> 257085 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7683 - 12149

08	16523	X	-0-	-0-	-16523	-0-					N	-0-					-0-
09	15990	X	-0-	-0-	-15990	-0-					N	-0-					-0-
10	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 4H RRCID -> 257090 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6831 - 11735

08	10230	X	8557	-0-	-1673	-0-	8557	2			N	-0-					28
09	9900	X	8503	-0-	-1397	-0-	8503	2			N	-0-					28
10	10230	X	9403	-0-	-827	-0-	9403	2			N	-0-					28
11	9900	X	8950	-0-	-950	-0-	8950	2			N	-0-					28
12	10230	X	9800	-0-	-430	-0-	9800	2			N	-0-					28
01	9393	X	9039	-0-	-354	-0-	9039	2			N	-0-					28

PAGE WELL #: 3H RRCID -> 257091 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7589 - 9617

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 3H RRCID -> 257093 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6955 - 11410

08	6355	X	5359	-0-	-996	-0-	5359	2			Y	-0-					2
09	6030	X	4573	-0-	-1457	-0-	4573	2			Y	-0-					2
10	5828	X	5660	-0-	-168	-0-	5660	2			Y	-0-					2
11	5640	X	5112	-0-	-528	-0-	5112	2			Y	-0-					2
12	5425	X	3557	-0-	-1868	-0-	3557	2			Y	-0-					2
*01	5673	X	4017	-0-	-1656	-0-	4017	2			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RICHBURG WELL #: 4H RRCID -> 257095 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7335 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	6132	-0-	-223	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5715	-0-	-315	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5741	-0-	-459	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5282	-0-	-718	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5149	-0-	-1051	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	3144	-0-	-2994	-0-	3144	2			N	-0-					-0-

KARMALI WELL #: 1H RRCID -> 257096 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7403 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13640	X	233	-0-	-13407	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09	13200	X	5614	-0-	-7586	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
10	13640	X	10798	-0-	-2842	-0-	10798	2			N	-0-					-0-
11	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	2			N	-0-					-0-
12	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	6213	-0-	-4575	-0-	6213	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 1H RRCID -> 257100 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9044 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16585	X	10599	-0-	-5986	-0-	10599	2			N	-0-					-0-
09	15570	X	4434	-0-	-11136	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	9419	-0-	-4283	-0-	9419	2			N	-0-					-0-
11	11760	X	11703	-0-	-57	-0-	11703	2			N	-0-					-0-
12	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	11756	2			N	-0-					-0-
*01	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	11988	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 4H RRCID -> 257102 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7619 - 9065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	X	1966	-0-	-173	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
09	1980	X	1900	-0-	-80	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
10	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
11	1980	X	1829	-0-	-151	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
12	2046	X	1892	-0-	-154	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
*01	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 5H RRCID -> 257103 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7437 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODEO GROUNDS WELL #: 2H RRCID -> 257114 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 8350 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	X	652	-0-	-1053	-0-	652	2			N	-0-					-0-
09	1710	X	1156	-0-	-554	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
10	1767	X	846	-0-	-921	-0-	846	2			N	-0-					-0-
11	1710	X	1031	-0-	-679	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	866	-0-	-343	-0-	866	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	11653	-0-	8553	8553	11653	2			N	-0-					-0-

WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 257119 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9153 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	339	-0-	-4590	-0-	339	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-					N	-0-					-0-
10	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	-0-					-0-
11	7830	X	348	-0-	-7482	-0-	348	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

OLAI WELL #: 2H RRCID -> 257132 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7368 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
09	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					-0-
10	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
11	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257140 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7820 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11656	X	9762	-0-	-1894	-0-	9762	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	9377	-0-	-1213	-0-	9377	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	10010	-0-	-840	-0-	10010	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	9444	-0-	-996	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	9424	-0-	-1178	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
01	10013	X	9272	-0-	-741	-0-	9272	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 3H RRCID -> 257151 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7536 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14353	X	13269	-0-	-1084	-0-	13269	2			N	-0-					-0-
09	14490	X	12361	-0-	-2129	-0-	12361	2			N	-0-					-0-
10	14973	X	13331	-0-	-1642	-0-	13331	2			N	-0-					-0-
11	14490	X	13568	-0-	-922	-0-	13568	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	13170	-0-	-625	-0-	13170	2			N	-0-					-0-
*01	13571	X	13571	-0-	-0-	-0-	13571	2			N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 5H RRCID -> 257154 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7530 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 3H RRCID -> 257158 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7394 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 4H RRCID -> 257194 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9835 - 14262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 3H RRCID -> 257203 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8534 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
09	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
10	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MAYFIELD 361 WELL #: 7H RRCID -> 257212 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7440 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	2607	-0-	-1020	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-
10	3627	X	38	-0-	-3589	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
12	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 257226 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7695 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15965	X	13690	-0-	-2275	-0-	13690	2			N	-0-					-0-
09	15450	X	13468	-0-	-1982	-0-	13468	2			N	-0-					-0-
10	15624	X	12840	-0-	-2784	-0-	12840	2			N	-0-					-0-
11	14190	X	12366	-0-	-1824	-0-	12366	2			N	-0-					-0-
12	14663	X	13552	-0-	-1111	-0-	13552	2			N	-0-					-0-
01	13919	X	13266	-0-	-653	-0-	13266	2			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 4H RRCID -> 257229 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7610 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY-STEPHENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257240 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7550 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 4H RRCID -> 257255 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7391 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	2508	-0-	-1088	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	2121	-0-	-1329	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	2354	-0-	-281	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	1758	-0-	-732	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	1500	-0-	-1073	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	2164	-0-	-347	-0-	2164	2			N	-0-					-0-

WESTSIDE WELL #: 1H RRCID -> 257261 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7212 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46159	X	29415	-0-	-16744	-0-	29415	2			N	-0-					-0-
09	44670	X	36717	-0-	-7953	-0-	36717	2			N	-0-					-0-
10	46159	X	36357	-0-	-9802	-0-	36357	2			N	-0-					-0-
11	42000	X	33019	-0-	-8981	-0-	33019	2			N	-0-					-0-
12	41850	X	32962	-0-	-8888	-0-	32962	2			N	-0-					-0-
01	37944	X	32553	-0-	-5391	-0-	32553	2			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 5H RRCID -> 257264 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7650 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MOUNT TABOR WELL #: 1H RRCID -> 257274 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7600 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23126	X	21414	-0-	-1712	-0-	21414	2			N	-0-					-0-
09	20820	X	19013	-0-	-1807	-0-	19013	2			N	-0-					-0-
10	19437	X	17843	-0-	-1594	-0-	17843	2			N	-0-					-0-
11	20730	X	17533	-0-	-3197	-0-	17533	2			N	-0-					-0-
12	21421	X	17078	-0-	-4343	-0-	17078	2			N	-0-					-0-
01	21421	X	16309	-0-	-5112	-0-	16309	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 8H RRCID -> 257287 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6952 - 11287

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST HOWELL WELL #: 1H RRCID -> 257292 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9082 - 13666

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 3H RRCID -> 257293 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8435 - 11766

08	15004	X	4506	-0-	-10498	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
09	14520	X	4212	-0-	-10308	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
10	15004	X	4359	-0-	-10645	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
11	13560	X	8971	-0-	-4589	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
12	13144	X	11741	-0-	-1403	-0-	11741	2			N	-0-					-0-
*01	14188	X	14188	-0-	-0-	-0-	14188	2			N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 4H RRCID -> 257303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 8010 - 11476

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 7H RRCID -> 257319 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6961 - 11065

08	4805	X	4268	-0-	-537	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3193	-0-	-107	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3288	-0-	-122	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3372	-0-	-768	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	437	-0-	-3841	-0-	437	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	1978	-0-	-2300	-0-	1978	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DOSKOCIL WELL #: 1H RRCID -> 257337 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 9229 - 14442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 2H RRCID -> 257340 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8180 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11439	X	1635	-0-	-9804	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	6641	-0-	-1429	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
10	14897	X	14897	-0-	-0-	-0-	14897	2			N	-0-					-0-
11	13040	X	13040	-0-	-0-	-0-	13040	2			N	-0-					-0-
12	14483	X	14483	-0-	-0-	-0-	14483	2			N	-0-					-0-
01	14911	X	7197	-0-	-7714	-0-	7197	2			N	-0-					-0-

WHITE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 257342 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8670 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41695	X	40621	-0-	-1074	-0-	40621	2			N	-0-					-0-
09	39960	X	34382	-0-	-5578	-0-	34382	2			N	-0-					-0-
10	39060	X	37639	-0-	-1421	-0-	37639	2			N	-0-					-0-
11	39300	X	37522	-0-	-1778	-0-	37522	2			N	-0-					-0-
12	37629	X	37629	-0-	-0-	-0-	37629	2			N	-0-					-0-
*01	37690	X	37690	-0-	-0-	-0-	37690	2			N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 4H RRCID -> 257347 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6850 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	5241	-0-	-401	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	1722	-0-	-3738	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
11	5070	X	3102	-0-	-1968	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
12	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	5139	-0-	-100	-0-	5139	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 1H RRCID -> 257349 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8190 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10261	X	7274	-0-	-2987	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	6543	-0-	-2997	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	7511	-0-	-1324	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7741	-0-	-59	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
12	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	7975	2			N	-0-					-0-
*01	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	8003	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 9H RRCID -> 257359 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7729 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17050	X	9556	-0-	-7494	-0-	9556	2			N	-0-					-0-
09	12930	X	12642	-0-	-288	-0-	12642	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	12960	-0-	-401	-0-	12960	2			N	-0-					-0-
11	13224	X	13224	-0-	-0-	-0-	13224	2			N	-0-					-0-
12	14085	X	14085	-0-	-0-	-0-	14085	2			N	-0-					-0-
01	13051	X	10120	-0-	-2931	-0-	10120	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 7H RRCID -> 257360 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 9190 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13485	X	8330	-0-	-5155	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	11971	-0-	-1079	-0-	11971	2			N	-0-					-0-
10	13206	X	11081	-0-	-2125	-0-	11081	2			N	-0-					-0-
11	12090	X	11668	-0-	-422	-0-	11668	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	11025	-0-	-1344	-0-	11025	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	11431	-0-	-938	-0-	11431	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FOREST LANE WELL #: 2H RRCID -> 257361 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7714 - 10273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
09	1920	X	406	-0-	-1514	-0-	406	2			N	-0-					-0-
10	1984	X	769	-0-	-1215	-0-	769	2			N	-0-					-0-
11	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
12	434	X	275	-0-	-159	-0-	275	2			N	-0-					-0-
01	775	X	481	-0-	-294	-0-	481	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 4H RRCID -> 257362 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7415 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
09	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
10	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
11	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	9978	2			N	-0-					-0-
12	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	8820	2			N	-0-					-0-
*01	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7725	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 7H RRCID -> 257363 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8400 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
09	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
10	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
11	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
12	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
*01	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			N	-0-					-0-

BILLY DAVENPORT WELL #: 5H RRCID -> 257378 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7900 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING WEST WELL #: 2H RRCID -> 257382 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8760 - 15724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 8H RRCID -> 257383 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7650 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22371	X	22371	-0-	-0-	-0-	22371	2			N	-0-					-0-
09	17610	X	10256	-0-	-7354	-0-	10256	2			N	-0-					-0-
10	18197	X	13970	-0-	-4227	-0-	13970	2			N	-0-					-0-
11	21660	X	8981	-0-	-12679	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
12	22382	X	13504	-0-	-8878	-0-	13504	2			N	-0-					-0-
01	22382	X	15769	-0-	-6613	-0-	15769	2			N	-0-					-0-

SNEFFELS WELL #: 1H RRCID -> 257395 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7130 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	49166	X	46208	-0-	-2958	-0-	46208	2			N	-0-					-0-
09	45330	X	43172	-0-	-2158	-0-	43172	2			N	-0-					-0-
10	46841	X	44205	-0-	-2636	-0-	44205	2			N	-0-					-0-
11	44940	X	39716	-0-	-5224	-0-	39716	2			N	-0-					-0-
12	46438	X	42532	-0-	-3906	-0-	42532	2			N	-0-					-0-
01	46221	X	42975	-0-	-3246	-0-	42975	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

STEPHENS WELL #: 5H RRCID -> 257399 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6925 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7037	X	6256	-0-	-781	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	6073	-0-	-737	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6285	-0-	-690	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	4266	-0-	-2484	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	3567	-0-	-2881	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	3250	-0-	-3043	-0-	3250	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 1H RRCID -> 257406 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7647 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18135	X	14503	-0-	-3632	-0-	14503	2			N	-0-					-0-
09	18240	X	16210	-0-	-2030	-0-	16210	2			N	-0-					-0-
10	18848	X	17815	-0-	-1033	-0-	17815	2			N	-0-					-0-
11	18240	X	16651	-0-	-1589	-0-	16651	2			N	-0-					-0-
12	17856	X	12083	-0-	-5773	-0-	12083	2			N	-0-					-0-
01	17825	X	15438	-0-	-2387	-0-	15438	2			N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 1H RRCID -> 257407 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7540 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
09	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	7844	-0-	-309	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	7513	-0-	-377	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	7971	-0-	-182	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
*01	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	8295	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 4H RRCID -> 257408 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7959 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	3809	-0-	-593	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	3851	-0-	-409	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4018	-0-	-384	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3709	-0-	-341	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	4174	-0-	-11	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
*01	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 5H RRCID -> 257425 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7832 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	4402	-0-	-1364	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	4090	-0-	-1490	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	3766	-0-	-977	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
11	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	2649	-0-	-1784	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	2039	-0-	-2363	-0-	2039	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 4H RRCID -> 257432 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 8110 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15128	X	14316	-0-	-812	-0-	14316	2			N	-0-					-0-
09	14490	X	13172	-0-	-1318	-0-	13172	2			N	-0-					-0-
10	14973	X	12609	-0-	-2364	-0-	12609	2			N	-0-					-0-
11	14130	X	12136	-0-	-1994	-0-	12136	2			N	-0-					-0-
12	13981	X	12261	-0-	-1720	-0-	12261	2			N	-0-					-0-
01	13981	X	12464	-0-	-1517	-0-	12464	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 3H RRCID -> 257463 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8175 - 12901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23777	X	-0-	-0-	-23777	-0-					N	-0-					-0-
09	23010	X	-0-	-0-	-23010	-0-					N	-0-					-0-
10	13919	X	-0-	-0-	-13919	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
STONE MYERS WELL #: 1H RRCID -> 257476 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDLIN WELL #: 3H RRCID -> 257507 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7700 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALPH WELL #: 1H RRCID -> 257517 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7575 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 257519 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7823 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 9H RRCID -> 257532 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7415 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING B WELL #: 1H RRCID -> 257546 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7516 - 13606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35030	X	33878	-0-	-1152	-0-	33878	2			N	-0-					-0-
09	33840	X	32786	-0-	-1054	-0-	32786	2			N	-0-					-0-
10	34627	X	33816	-0-	-811	-0-	33816	2			N	-0-					-0-
11	33210	X	24112	-0-	-9098	-0-	24112	2			N	-0-					-0-
12	34162	X	18761	-0-	-15401	-0-	18761	2			N	-0-					-0-
01	33883	X	7746	-0-	-26137	-0-	7746	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 2H RRCID -> 257563 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7697 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10323	X	5984	-0-	-4339	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	5477	-0-	-2173	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	5324	-0-	-1465	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	5057	-0-	-1513	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5215	-0-	-985	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5108	-0-	-875	-0-	5108	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RIVERCREST WELL #: S 8H RRCID -> 257564 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7275 - 10909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22475	X	19277	-0-	-3198	-0-	19277	2			N	-0-					-0-
09	21300	X	14644	-0-	-6656	-0-	14644	2			N	-0-					-0-
10	22010	X	16133	-0-	-5877	-0-	16133	2			N	-0-					-0-
11	20310	X	13015	-0-	-7295	-0-	13015	2			N	-0-					-0-
12	20863	X	12998	-0-	-7865	-0-	12998	2			N	-0-					-0-
01	19282	X	15168	-0-	-4114	-0-	15168	2			N	-0-					-0-

NORTH FORK WELL #: 2H RRCID -> 257566 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8200 - 9402

08	5425	X	5224	-0-	-201	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4926	-0-	-294	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	5054	-0-	-309	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4870	-0-	-260	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4778	-0-	-461	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	3682	-0-	-1557	-0-	3682	2			N	-0-					-0-

SARGE WELL #: 1H RRCID -> 257568 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6955 - 9390

08	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
09	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
10	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
11	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	3229	-0-	-1638	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	3594	-0-	-1273	-0-	3594	2			N	-0-					-0-

TURNBOW WELL #: 1H RRCID -> 257570 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8400 - 9402

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
*01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 2H RRCID -> 257571 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7513 - 11405

08	12927	X	4379	-0-	-8548	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	5273	-0-	-4987	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	1313	-0-	-9010	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	2873	-0-	-3457	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	4484	-0-	-972	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	2674	-0-	-2782	-0-	2674	2			N	-0-					-0-

LAZY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257584 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8585 - 11700

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 3H RRCID -> 257585 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8111 - 12000

08	34906	X	31181	-0-	-3725	-0-	31181	2			N	-0-					-0-
09	33780	X	25832	-0-	-7948	-0-	25832	2			N	-0-					-0-
10	34906	X	11850	-0-	-23056	-0-	11850	2			N	-0-					-0-
11	33570	X	12088	-0-	-21482	-0-	12088	2			N	-0-					-0-
12	32891	X	12439	-0-	-20452	-0-	12439	2			N	-0-					-0-
01	31186	X	24263	-0-	-6923	-0-	24263	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: E 2H RRCID -> 257587 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6850 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	4027	-0-	-1181	-0-	4020	2	7	9	N	6					17
09	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4751	2	1	9	N	1					18
10	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	2			N	-0-					18
11	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5065	2	2	9	N	2					20
12	3906	X	2699	-0-	-1207	-0-	2695	2	4	9	N	4	16	1			8
01	3906	X	2959	-0-	-947	-0-	2959	2			N	-0-					8

EAST ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 257588 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7704 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	840	X	6	-0-	-834	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*11	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 7H RRCID -> 257589 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7763 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 11H RRCID -> 257590 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7292 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5952	X	3760	-0-	-2192	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
09	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
10	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
11	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	4770	-0-	-1554	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	4117	-0-	-2672	-0-	4117	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 2H RRCID -> 257592 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8482 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2530	-0-	-508	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
09	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	2857	-0-	-3064	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	2682	-0-	-3048	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	2823	-0-	-3098	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2758	-0-	-280	-0-	2758	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 4H RRCID -> 257593 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7460 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6944	X	5113	-0-	-1831	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4933	-0-	-377	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4655	-0-	-739	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
11	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4679	-0-	-653	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
*01	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RALL RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257596 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7730 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17639	X	-0-	-0-	-17639	-0-					N	-0-					-0-
09	10200	X	-0-	-0-	-10200	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 2H RRCID -> 257598 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7230 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9486	X	7815	-0-	-1671	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	7644	-0-	-1266	-0-	7644	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	7271	-0-	-789	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	7116	-0-	-834	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7279	-0-	-626	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	7132	-0-	-773	-0-	7132	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 4H RRCID -> 257607 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7255 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 1H RRCID -> 257611 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 9048 - 13197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17577	X	16719	-0-	-858	-0-	16719	2			N	-0-					-0-
09	17010	X	15501	-0-	-1509	-0-	15501	2			N	-0-					-0-
10	17577	X	16645	-0-	-932	-0-	16645	2			N	-0-					-0-
11	17010	X	16398	-0-	-612	-0-	16398	2			N	-0-					-0-
12	18352	X	17139	-0-	-1213	-0-	17139	2			N	-0-					-0-
*01	17010	X	17010	-0-	-0-	-0-	17010	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 2H RRCID -> 257612 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10498 - 13793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21483	X	19282	-0-	-2201	-0-	19282	2			N	-0-					-0-
09	20250	X	17087	-0-	-3163	-0-	17087	2			N	-0-					-0-
10	20429	X	18197	-0-	-2232	-0-	18197	2			N	-0-					-0-
11	19260	X	18106	-0-	-1154	-0-	18106	2			N	-0-					-0-
12	19871	X	18701	-0-	-1170	-0-	18701	2			N	-0-					-0-
01	19282	X	17699	-0-	-1583	-0-	17699	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 3H RRCID -> 257618 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7295 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12121	X	10419	-0-	-1702	-0-	10419	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	10083	-0-	-927	-0-	10083	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	10365	-0-	-1012	-0-	10365	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	10262	-0-	-748	-0-	10262	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	10451	-0-	-926	-0-	10451	2			N	-0-					-0-
*01	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	11042	2			N	-0-					-0-

AC STONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257623 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ROCKING HORSE WELL #: 9H RRCID -> 257624 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8540 - 12035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19313	X	17834	-0-	-1479	-0-	17834	2			N	-0-					-0-
09	17490	X	16464	-0-	-1026	-0-	16464	2			N	-0-					-0-
10	17732	X	17522	-0-	-210	-0-	17522	2			N	-0-					-0-
11	17250	X	16690	-0-	-560	-0-	16690	2			N	-0-					-0-
12	17825	X	17144	-0-	-681	-0-	17144	2			N	-0-					-0-
01	17825	X	17138	-0-	-687	-0-	17138	2			N	-0-					-0-

BRUDER WELL #: 1H RRCID -> 257625 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 9028 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31372	X	29032	-0-	-2340	-0-	29032	2			N	-0-					-0-
09	30360	X	26610	-0-	-3750	-0-	26610	2			N	-0-					-0-
10	31279	X	27004	-0-	-4275	-0-	27004	2			N	-0-					-0-
11	29190	X	23583	-0-	-5607	-0-	23583	2			N	-0-					-0-
12	29667	X	23269	-0-	-6398	-0-	23269	2			N	-0-					-0-
01	29047	X	22659	-0-	-6388	-0-	22659	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 6H RRCID -> 257627 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8112 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING B WELL #: 2H RRCID -> 257634 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7460 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45384	X	42266	-0-	-3118	-0-	42266	2			N	-0-					-0-
09	44100	X	40903	-0-	-3197	-0-	40903	2			N	-0-					-0-
10	45570	X	41081	-0-	-4489	-0-	41081	2			N	-0-					-0-
11	44100	X	39725	-0-	-4375	-0-	39725	2			N	-0-					-0-
12	43679	X	41075	-0-	-2604	-0-	41075	2			N	-0-					-0-
*01	43307	X	43307	-0-	-0-	-0-	43307	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 7H RRCID -> 257640 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 9250 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 7H RRCID -> 257678 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7403 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
09	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
10	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
11	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
12	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
*01	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 3H RRCID -> 257688 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8076 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RIVER OAKS WELL #: 1H RRCID -> 257700 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7555 - 11649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13152	X	13152	-0-	-0-	-0-	13152	2			N	-0-					-0-
09	11807	X	11807	-0-	-0-	-0-	11807	2			N	-0-					-0-
10	12504	X	12504	-0-	-0-	-0-	12504	2			N	-0-					-0-
11	12720	X	9169	-0-	-3551	-0-	9169	2			N	-0-					-0-
12	13144	X	9609	-0-	-3535	-0-	9609	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	9502	-0-	-3642	-0-	9502	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 3H RRCID -> 257701 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7900 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14446	X	14043	-0-	-403	-0-	14043	2			N	-0-					-0-
09	14730	X	13983	-0-	-747	-0-	13983	2			N	-0-					-0-
10	15221	X	14154	-0-	-1067	-0-	14154	2			N	-0-					-0-
11	15481	X	15481	-0-	-0-	-0-	15481	2			N	-0-					-0-
12	14801	X	14801	-0-	-0-	-0-	14801	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	14349	-0-	-97	-0-	14349	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 6H RRCID -> 257704 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7779 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOS VERDES WELL #: 2H RRCID -> 257707 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8601 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 14H RRCID -> 257709 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7420 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 1H RRCID -> 257711 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7775 - 11337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24683	X	24683	-0-	-0-	-0-	24683	2			N	-0-					-0-
09	25472	X	25472	-0-	-0-	-0-	25472	2			N	-0-					-0-
10	26711	X	26711	-0-	-0-	-0-	26711	2			N	-0-					-0-
11	24888	X	24888	-0-	-0-	-0-	24888	2			N	-0-					-0-
12	26319	X	24307	-0-	-2012	-0-	24307	2			N	-0-					-0-
01	26722	X	24337	-0-	-2385	-0-	24337	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 8H RRCID -> 257712 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7380 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10106	X	8845	-0-	-1261	-0-	8845	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	9255	-0-	-525	-0-	9255	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	9730	-0-	-376	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	8918	-0-	-52	-0-	8918	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	9287	-0-	-292	-0-	9287	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	8358	-0-	-1376	-0-	8358	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: V 4H RRCID -> 257721 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6724 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	3483	-0-	-2562	-0-	3473	2	10	9	N	9					41
09	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	5995	2	12	9	N	11					52
10	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6118	2	19	9	N	17					69
11	5880	X	4979	-0-	-901	-0-	4958	2	21	9	N	19	65	1			23
12	6200	X	5472	-0-	-728	-0-	5472	2			N	-0-					23
01	6200	X	5275	-0-	-925	-0-	5275	2			N	-0-					23

WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 257722 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8532 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 3H RRCID -> 257723 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8691 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 1H RRCID -> 257727 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7445 - 11157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32984	X	29286	-0-	-3698	-0-	29286	2			N	-0-					-0-
09	30810	X	28232	-0-	-2578	-0-	28232	2			N	-0-					-0-
10	30473	X	28360	-0-	-2113	-0-	28360	2			N	-0-					-0-
11	29490	X	27088	-0-	-2402	-0-	27088	2			N	-0-					-0-
12	29853	X	27422	-0-	-2431	-0-	27422	2			N	-0-					-0-
01	29295	X	26965	-0-	-2330	-0-	26965	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 1H RRCID -> 257730 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7640 - 12741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27001	X	25883	-0-	-1118	-0-	25883	2			Y	-0-					-0-
09	26130	X	24351	-0-	-1779	-0-	24351	2			Y	-0-					-0-
10	27001	X	24492	-0-	-2509	-0-	24492	2			Y	-0-					-0-
11	25050	X	23207	-0-	-1843	-0-	23207	2			Y	-0-					-0-
12	25885	X	23182	-0-	-2703	-0-	23182	2			Y	-0-					-0-
01	25885	X	23074	-0-	-2811	-0-	23074	2			Y	-0-					-0-

WELCH WELL #: 1H RRCID -> 257735 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7900 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					-0-
09	7050	X	-0-	-0-	-7050	-0-					N	-0-					-0-
10	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
11	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
12	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 257741 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 8018 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BOGI WELL #: 5H RRCID -> 257742 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8401 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35207	X	35207	-0-	-0-	-0-	35207	2			N	-0-					-0-
09	33750	X	31946	-0-	-1804	-0-	31946	2			N	-0-					-0-
10	34875	X	34007	-0-	-868	-0-	34007	2			N	-0-					-0-
11	33903	X	33903	-0-	-0-	-0-	33903	2			N	-0-					-0-
12	35216	X	35193	-0-	-23	-0-	35193	2			N	-0-					-0-
01	35216	X	33868	-0-	-1348	-0-	33868	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 7H RRCID -> 257743 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7440 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	12928	2			N	-0-					-0-
09	11160	X	10417	-0-	-743	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	10086	-0-	-1446	-0-	10086	2			N	-0-					-0-
11	11160	X	10501	-0-	-659	-0-	10501	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	9784	-0-	-3143	-0-	9784	2			N	-0-					-0-
01	12927	X	6185	-0-	-6742	-0-	6185	2			N	-0-					-0-

HART WELL #: 2H RRCID -> 257748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8960 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20598	X	20598	-0-	-0-	-0-	20598	2			N	-0-					-0-
09	18270	X	17964	-0-	-306	-0-	17964	2			N	-0-					-0-
10	21917	X	19552	-0-	-2365	-0-	19552	2			N	-0-					-0-
11	20640	X	19328	-0-	-1312	-0-	19328	2			N	-0-					-0-
12	20739	X	19873	-0-	-866	-0-	19873	2			N	-0-					-0-
01	20584	X	20019	-0-	-565	-0-	20019	2			N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 3H RRCID -> 257777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7852 - 12347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAR HEEL WELL #: 1H RRCID -> 257782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7170 - 8897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7595	X	5790	-0-	-1805	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6099	-0-	-801	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
10	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
11	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5109	-0-	-1184	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	3523	-0-	-3948	-0-	3523	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 4H RRCID -> 257788 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8569 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11842	X	11757	-0-	-85	-0-	11757	2			N	-0-					-0-
09	12323	X	12323	-0-	-0-	-0-	12323	2			N	-0-					-0-
10	12400	X	12180	-0-	-220	-0-	12180	2			N	-0-					-0-
11	12122	X	12122	-0-	-0-	-0-	12122	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	11681	-0-	-1060	-0-	11681	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	11831	-0-	-910	-0-	11831	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 1H RRCID -> 257790 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7568 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9672	X	8677	-0-	-995	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	8859	-0-	-531	-0-	8859	2			N	-0-					-0-
10	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	10008	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	7329	-0-	-2061	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	6706	-0-	-2966	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
01	10013	X	8604	-0-	-1409	-0-	8604	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 5H RRCID -> 257791 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7309 - 11845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12090	X	9707	-0-	-2383	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	9302	-0-	-2398	-0-	9302	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	9569	-0-	-2769	-0-	9569	2			N	-0-					-0-
11	11940	X	9111	-0-	-2829	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	9040	-0-	-3298	-0-	9040	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	114	-0-	-9589	-0-	114	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 257793 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7951 - 9832

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 4H RRCID -> 257794 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8288 - 10852

08	31093	X	27227	-0-	-3866	-0-	27227	2			N	-0-					-0-
09	29010	X	24490	-0-	-4520	-0-	24490	2			N	-0-					-0-
10	28675	X	26281	-0-	-2394	-0-	26281	2			N	-0-					-0-
11	26670	X	25603	-0-	-1067	-0-	25603	2			N	-0-					-0-
12	27218	X	24739	-0-	-2479	-0-	24739	2			N	-0-					-0-
01	27218	X	24688	-0-	-2530	-0-	24688	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 1H RRCID -> 257796 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7460 - 10757

08	22219	X	22219	-0-	-0-	-0-	22219	2			N	-0-					-0-
09	19650	X	12896	-0-	-6754	-0-	12896	2			N	-0-					-0-
10	20305	X	9213	-0-	-11092	-0-	9213	2			N	-0-					-0-
11	21510	X	8186	-0-	-13324	-0-	8186	2			N	-0-					-0-
12	22227	X	7124	-0-	-15103	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
01	22227	X	9721	-0-	-12506	-0-	9721	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 9H RRCID -> 257797 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 6835 - 11181

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 3H RRCID -> 257805 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7420 - 9996

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		2026	-0-	2026	2026	2026	2			N	-0-					-0-
10	3257	X	1231	-0-	-2026	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
01	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 3H RRCID -> 257807 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8680 - 11757

08	15314	X	14161	-0-	-1153	-0-	14161	2			N	-0-					-0-
09	14820	X	12409	-0-	-2411	-0-	12409	2			N	-0-					-0-
10	15190	X	11865	-0-	-3325	-0-	11865	2			N	-0-					-0-
11	14700	X	12661	-0-	-2039	-0-	12661	2			N	-0-					-0-
12	15190	X	12655	-0-	-2535	-0-	12655	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	12781	-0-	-1386	-0-	12781	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

OLD TOWN WELL #: 3H RRCID -> 257809 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7589 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40269	X	35941	-0-	-4328	-0-	35941	2			N	-0-					-0-
09	37770	X	33891	-0-	-3879	-0-	33891	2			N	-0-					-0-
10	37758	X	34387	-0-	-3371	-0-	34387	2			N	-0-					-0-
11	36270	X	33162	-0-	-3108	-0-	33162	2			N	-0-					-0-
12	36487	X	33695	-0-	-2792	-0-	33695	2			N	-0-					-0-
01	35929	X	33594	-0-	-2335	-0-	33594	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 2H RRCID -> 257817 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6511 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14136	X	9164	-0-	-4972	-0-	9163	2	1	9	Y	1					9
09	13440	X	8385	-0-	-5055	-0-	8384	2	1	9	Y	1	7	1			3
10	13888	X	2755	-0-	-11133	-0-	2754	2	1	9	Y	1					4
11	13440	X	3263	-0-	-10177	-0-	3263	2			Y	-0-					4
12	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	9466	2			Y	-0-					4
*01	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	9486	2	7	9	Y	6	7	1			3

ANDIE P WELL #: 1H RRCID -> 257819 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8843 - 14238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39897	X	37521	-0-	-2376	-0-	37521	2			N	-0-					-0-
09	38610	X	32534	-0-	-6076	-0-	32534	2			N	-0-					-0-
10	39897	X	35283	-0-	-4614	-0-	35283	2			N	-0-					-0-
11	36300	X	32521	-0-	-3779	-0-	32521	2			N	-0-					-0-
12	37510	X	31916	-0-	-5594	-0-	31916	2			N	-0-					-0-
01	37510	X	21942	-0-	-15568	-0-	21942	2			N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 257830 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8328 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14632	X	13775	-0-	-857	-0-	13775	2			N	-0-					-0-
09	14160	X	12722	-0-	-1438	-0-	12722	2			N	-0-					-0-
10	14632	X	14260	-0-	-372	-0-	14260	2			N	-0-					-0-
*11	13920	X	12898	-0-	-1022	-0-	12898	2			N	-0-					-0-
*12	14012	X	12849	-0-	-1163	-0-	12849	2			N	-0-					-0-
01	13950	X	13145	-0-	-805	-0-	13145	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 4H RRCID -> 257831 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8475 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 4H RRCID -> 257870 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7900 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2700	-0-	-60	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2494	-0-	-451	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2362	-0-	-488	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2429	-0-	-516	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2480	-0-	-310	-0-	2480	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 3H RRCID -> 257883 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8555 - 11617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8060	X	6315	-0-	-1745	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	7118	-0-	-682	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
10	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
11	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
12	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	9167	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	6820	-0-	-1240	-0-	6820	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DOC OWEN WELL #: 7H RRCID -> 257884 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7165 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	3145	-0-	-110	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2856	-0-	-294	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2523	-0-	-577	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2554	-0-	-476	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
12	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
*01	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 1H RRCID -> 257887 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7440 - 11716

08	22847	X	20008	-0-	-2839	-0-	20008	2			N	-0-					-0-
09	21150	X	18955	-0-	-2195	-0-	18955	2			N	-0-					-0-
10	21142	X	20041	-0-	-1101	-0-	20041	2			N	-0-					-0-
11	19890	X	18922	-0-	-968	-0-	18922	2			N	-0-					-0-
12	20212	X	19204	-0-	-1008	-0-	19204	2			N	-0-					-0-
01	20026	X	18759	-0-	-1267	-0-	18759	2			N	-0-					-0-

BRONCO WELL #: 1H RRCID -> 257893 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7660 - 12793

08	18042	X	12364	-0-	-5678	-0-	12364	2			N	-0-					-0-
09	17460	X	15263	-0-	-2197	-0-	15263	2			N	-0-					-0-
10	18042	X	15839	-0-	-2203	-0-	15839	2			N	-0-					-0-
11	15900	X	15339	-0-	-561	-0-	15339	2			N	-0-					-0-
12	15779	X	9839	-0-	-5940	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
01	15841	X	11313	-0-	-4528	-0-	11313	2			N	-0-					-0-

WEST WING WELL #: 1H RRCID -> 257923 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8590 - 13103

08	20803	X	20803	-0-	-0-	-0-	20803	2			N	-0-					-0-
09	19530	X	17542	-0-	-1988	-0-	17542	2			N	-0-					-0-
10	20181	X	18478	-0-	-1703	-0-	18478	2			N	-0-					-0-
11	20130	X	18063	-0-	-2067	-0-	18063	2			N	-0-					-0-
12	20974	X	20974	-0-	-0-	-0-	20974	2			N	-0-					-0-
01	20801	X	20173	-0-	-628	-0-	20173	2			N	-0-					-0-

RENZO WELL #: 4H RRCID -> 257939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7642 - 11059

08	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					N	-0-					-0-
09	9420	X	-0-	-0-	-9420	-0-					N	-0-					-0-
10	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 5H RRCID -> 257943 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7750 - 13276

08	31620	X	29202	-0-	-2418	-0-	29202	2			N	-0-					-0-
09	29970	X	27845	-0-	-2125	-0-	27845	2			N	-0-					-0-
10	30349	X	28371	-0-	-1978	-0-	28371	2			N	-0-					-0-
11	28830	X	27237	-0-	-1593	-0-	27237	2			N	-0-					-0-
12	28706	X	27843	-0-	-863	-0-	27843	2			N	-0-					-0-
01	28706	X	25600	-0-	-3106	-0-	25600	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 10H RRCID -> 258001 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6908 - 10708

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 258003 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8260 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12679	X	11718	-0-	-961	-0-	11718	2			N	-0-					-0-
09	12000	X	11271	-0-	-729	-0-	11271	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	11643	-0-	-323	-0-	11643	2			N	-0-					-0-
*11	11580	X	11266	-0-	-314	-0-	11266	2			N	-0-					-0-
*12	11966	X	10558	-0-	-1408	-0-	10558	2			N	-0-					-0-
01	11718	X	10332	-0-	-1386	-0-	10332	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 6H RRCID -> 258045 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7486 - 11298

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 3H RRCID -> 258058 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8323 - 11095

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS B WELL #: 2H RRCID -> 258062 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8107 - 13870

08	18941	X	1180	-0-	-17761	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-					-0-
10	19592	X	-0-	-0-	-19592	-0-					N	-0-					-0-
11	18960	X	-0-	-0-	-18960	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 7H RRCID -> 258064 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7643 - 11625

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 258067 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7570 - 12098

08	18129	X	18129	-0-	-0-	-0-	18129	2			N	-0-					-0-
09	17160	X	16556	-0-	-604	-0-	16556	2			N	-0-					-0-
10	17733	X	17733	-0-	-0-	-0-	17733	2			N	-0-					-0-
11	17550	X	13293	-0-	-4257	-0-	13293	2			N	-0-					-0-
12	18135	X	17798	-0-	-337	-0-	17798	2			N	-0-					-0-
01	18135	X	18081	-0-	-54	-0-	18081	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 5H RRCID -> 258091 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8566 - 10806

08	3286	X	76	-0-	-3210	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2	-0-	-2818	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
11	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 1H RRCID -> 258094 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8690 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27249	X	20649	-0-	-6600	-0-	20649	2			N	-0-					-0-
09	25530	X	20981	-0-	-4549	-0-	20981	2			N	-0-					-0-
10	25544	X	22598	-0-	-2946	-0-	22598	2			N	-0-					-0-
11	21557	X	21557	-0-	-0-	-0-	21557	2			N	-0-					-0-
12	22123	X	22123	-0-	-0-	-0-	22123	2			N	-0-					-0-
01	22599	X	21159	-0-	-1440	-0-	21159	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 4H RRCID -> 258110 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 9650 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6851	X	6267	-0-	-584	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	6529	-0-	-671	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	6626	-0-	-1031	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	5798	-0-	-1612	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	5440	-0-	-2217	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
*01	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7408	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 258111 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7718 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 3H RRCID -> 258159 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7800 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KISD WELL #: 2H RRCID -> 258164 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8450 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23653	X	21262	-0-	-2391	-0-	21262	2			N	-0-					-0-
09	22890	X	18905	-0-	-3985	-0-	18905	2			N	-0-					-0-
10	23281	X	20354	-0-	-2927	-0-	20354	2			N	-0-					-0-
11	22020	X	19568	-0-	-2452	-0-	19568	2			N	-0-					-0-
12	22754	X	19583	-0-	-3171	-0-	19583	2			N	-0-					-0-
01	21266	X	19534	-0-	-1732	-0-	19534	2			N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 1H RRCID -> 258165 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8113 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 1H RRCID -> 258174 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8500 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11098	X	9752	-0-	-1346	-0-	9752	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	9211	-0-	-1529	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	9116	-0-	-1982	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	8585	-0-	-1675	-0-	8585	2			N	-0-					-0-
12	10261	X	8331	-0-	-1930	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	7670	-0-	-2095	-0-	7670	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GRAPEVINE MILLS WELL #: 1H RRCID -> 258205 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 9140 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12648	X	5152	-0-	-7496	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	4937	-0-	-7303	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	4725	-0-	-1878	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4041	-0-	-939	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
12	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
*01	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 2H RRCID -> 258226 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7605 - 13175

08	26846	X	-0-	-0-	-26846	-0-					N	-0-					-0-
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258229 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7300 - 12463

08	2139	X	795	-0-	-1344	-0-	795	2			N	-0-					-0-
09	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
10	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
11	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 258234 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8495 - 9942

08	12586	X	12001	-0-	-585	-0-	12001	2			N	-0-					-0-
09	11970	X	11230	-0-	-740	-0-	11230	2			N	-0-					-0-
10	12245	X	12164	-0-	-81	-0-	12164	2			N	-0-					-0-
*11	11670	X	11056	-0-	-614	-0-	11056	2			N	-0-					-0-
*12	11997	X	10992	-0-	-1005	-0-	10992	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	11119	-0-	-878	-0-	11119	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 7H RRCID -> 258237 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7078 - 10051

08	1519	X	121	-0-	-1398	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	1170	X	189	-0-	-981	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 258240 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7688 - 13519

08	13330	X	29	-0-	-13301	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	12900	X	-0-	-0-	-12900	-0-					N	-0-					-0-
10	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 258256 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8765 - 14817

08	26102	X	23215	-0-	-2887	-0-	23215	2			N	-0-					-0-
09	23370	X	21363	-0-	-2007	-0-	21363	2			N	-0-					-0-
10	23529	X	22472	-0-	-1057	-0-	22472	2			N	-0-					-0-
11	22470	X	21581	-0-	-889	-0-	21581	2			N	-0-					-0-
12	23219	X	21953	-0-	-1266	-0-	21953	2			N	-0-					-0-
01	23219	X	21673	-0-	-1546	-0-	21673	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CENTREPORT NORTH WELL #: 1H RRCID -> 258261 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 9908 - 16994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	253	-0-	-3436	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	99	-0-	-3471	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

INDUS STATE WELL #: 2H RRCID -> 258264 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7790 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7719	X	6668	-0-	-1051	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
09	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
10	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
11	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6800	-0-	-144	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6859	-0-	-333	-0-	6859	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 2H RRCID -> 258265 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7229 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
10	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	8764	2			N	-0-					-0-
11	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	8941	2			N	-0-					-0-
12	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	8672	2			N	-0-					-0-
*01	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-

ARKANSAS WELL #: 1H RRCID -> 258268 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9120 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38657	X	34015	-0-	-4642	-0-	34015	2			N	-0-					-0-
09	37410	X	34513	-0-	-2897	-0-	34513	2			N	-0-					-0-
10	37944	X	35199	-0-	-2745	-0-	35199	2			N	-0-					-0-
11	35460	X	33943	-0-	-1517	-0-	33943	2			N	-0-					-0-
12	36642	X	34611	-0-	-2031	-0-	34611	2			N	-0-					-0-
01	35650	X	33889	-0-	-1761	-0-	33889	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 4H RRCID -> 258281 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7245 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17422	X	2048	-0-	-15374	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
09	16860	X	244	-0-	-16616	-0-	244	2			N	-0-					-0-
10	14601	X	-0-	-0-	-14601	-0-					N	-0-					-0-
11	13050	X	-0-	-0-	-13050	-0-					N	-0-					-0-
12	11439	X	-0-	-0-	-11439	-0-					N	-0-					-0-
01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 2H RRCID -> 258286 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7900 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29977	X	10857	-0-	-19120	-0-	10857	2			N	-0-					-0-
09	28530	X	22442	-0-	-6088	-0-	22442	2			N	-0-					-0-
10	23963	X	23468	-0-	-495	-0-	23468	2			N	-0-					-0-
11	23190	X	21365	-0-	-1825	-0-	21365	2			N	-0-					-0-
12	23188	X	20243	-0-	-2945	-0-	20243	2			N	-0-					-0-
01	23467	X	20050	-0-	-3417	-0-	20050	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 6H RRCID -> 258297 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8649 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	4440	-0-	-86	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4101	-0-	-279	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4246	-0-	-280	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4127	-0-	-223	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4393	-0-	-102	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4262	-0-	-171	-0-	4262	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

ANDIE P WELL #: 2H RRCID -> 258298 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8909 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	26	-0-	-2640	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
10	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
11	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
12	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 3H RRCID -> 258302 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9480 - 12888

08	26381	X	22823	-0-	-3558	-0-	22823	2			N	-0-					-0-
09	24870	X	21014	-0-	-3856	-0-	21014	2			N	-0-					-0-
10	23932	X	20630	-0-	-3302	-0-	20630	2			N	-0-					-0-
11	23160	X	16070	-0-	-7090	-0-	16070	2			N	-0-					-0-
12	23932	X	12657	-0-	-11275	-0-	12657	2			N	-0-					-0-
01	22816	X	20751	-0-	-2065	-0-	20751	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 7H RRCID -> 258303 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6835 - 11237

08	3844	X	2647	-0-	-1197	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	2282	-0-	-1438	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
11	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
12	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	2784	-0-	-2145	-0-	2784	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 12H RRCID -> 258305 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7470 - 9756

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 8H RRCID -> 258306 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7350 - 10087

08	6603	X	4482	-0-	-2121	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	4294	-0-	-1766	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	4876	-0-	-921	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4488	-0-	-1122	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5304	-0-	-493	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
*01	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 4H RRCID -> 258307 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7677 - 9472

08	10726	X	9964	-0-	-762	-0-	9964	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	9465	-0-	-465	-0-	9465	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	9844	-0-	-820	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	9433	-0-	-887	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	9532	-0-	-1008	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	9289	-0-	-662	-0-	9289	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 4H RRCID -> 258312 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7265 - 10656

08	15624	X	6907	-0-	-8717	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
09	14730	X	9355	-0-	-5375	-0-	9355	2			N	-0-					-0-
10	14725	X	14444	-0-	-281	-0-	14444	2			N	-0-					-0-
11	14126	X	14126	-0-	-0-	-0-	14126	2			N	-0-					-0-
12	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	11844	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	7089	-0-	-7357	-0-	7089	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 7 WELL #: H 6H RRCID -> 258339 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6641 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 13H RRCID -> 258342 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7630 - 10374

08	15934	X	14023	-0-	-1911	-0-	14023	2			N	-0-					-0-
09	15420	X	14287	-0-	-1133	-0-	14287	2			N	-0-					-0-
10	15407	X	14337	-0-	-1070	-0-	14337	2			N	-0-					-0-
11	14670	X	13662	-0-	-1008	-0-	13662	2			N	-0-					-0-
12	14756	X	13644	-0-	-1112	-0-	13644	2			N	-0-					-0-
01	14756	X	11091	-0-	-3665	-0-	11091	2			N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 6H RRCID -> 258343 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7410 - 9997

08	16704	X	16704	-0-	-0-	-0-	16704	2			N	-0-					-0-
09	15690	X	14660	-0-	-1030	-0-	14660	2			N	-0-					-0-
10	16647	X	14379	-0-	-2268	-0-	14379	2			N	-0-					-0-
11	16170	X	13958	-0-	-2212	-0-	13958	2			N	-0-					-0-
12	16709	X	14208	-0-	-2501	-0-	14208	2			N	-0-					-0-
01	16709	X	14251	-0-	-2458	-0-	14251	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 2H RRCID -> 258346 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7549 - 11566

08	15478	X	15478	-0-	-0-	-0-	15478	2			N	-0-					-0-
09	15845	X	15845	-0-	-0-	-0-	15845	2			N	-0-					-0-
10	15306	X	15306	-0-	-0-	-0-	15306	2			N	-0-					-0-
11	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	9815	2			N	-0-					-0-
12	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 4H RRCID -> 258374 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8750 - 12760

08	14818	X	914	-0-	-13904	-0-	914	2			N	-0-					-0-
09	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	10550	2			N	-0-					-0-
10	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	11471	2			N	-0-					-0-
11	12844	X	12844	-0-	-0-	-0-	12844	2			N	-0-					-0-
12	13088	X	13088	-0-	-0-	-0-	13088	2			N	-0-					-0-
*01	12724	X	12724	-0-	-0-	-0-	12724	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 3H RRCID -> 258380 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6465 - 10274

08	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	8400	2			Y	-0-					26
09	7470	X	6257	-0-	-1213	-0-	6257	2			Y	-0-					26
10	7719	X	5213	-0-	-2506	-0-	5206	2	7	9	Y	6					32
11	7470	X	7467	-0-	-3	-0-	7460	2	7	9	Y	6					38
12	7502	X	6781	-0-	-721	-0-	6781	2			Y	-0-					38
01	7502	X	6997	-0-	-505	-0-	6977	2	20	9	Y	18					56

BIRD WELL #: 1H RRCID -> 258384 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7725 - 10421

08	16554	X	14862	-0-	-1692	-0-	14862	2			N	-0-					-0-
09	14940	X	13994	-0-	-946	-0-	13994	2			N	-0-					-0-
10	15438	X	14466	-0-	-972	-0-	14466	2			N	-0-					-0-
11	14670	X	13888	-0-	-782	-0-	13888	2			N	-0-					-0-
12	15004	X	14419	-0-	-585	-0-	14419	2			N	-0-					-0-
01	14849	X	13975	-0-	-874	-0-	13975	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MCCULLEY WELL #: 3H RRCID -> 258385 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 3H RRCID -> 258390 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9110 - 12932

08	16151	X	14039	-0-	-2112	-0-	14039	2			N	-0-					-0-
09	15630	X	13778	-0-	-1852	-0-	13778	2			N	-0-					-0-
10	15717	X	13584	-0-	-2133	-0-	13584	2			N	-0-					-0-
11	14430	X	12161	-0-	-2269	-0-	12161	2			N	-0-					-0-
12	14911	X	12890	-0-	-2021	-0-	12890	2			N	-0-					-0-
01	14229	X	11922	-0-	-2307	-0-	11922	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 4H RRCID -> 258391 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 6620 - 10194

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 3H RRCID -> 258403 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6941 - 10638

08	10819	X	9680	-0-	-1139	-0-	9680	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	9239	-0-	-1051	-0-	9239	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	9386	-0-	-1247	-0-	9386	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	9255	-0-	-255	-0-	9255	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	8614	-0-	-1213	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	8843	-0-	-829	-0-	8843	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 4H RRCID -> 258404 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9467 - 11950

08	15066	X	8358	-0-	-6708	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
09	13800	X	6384	-0-	-7416	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
10	11948	X	11948	-0-	-0-	-0-	11948	2			N	-0-					-0-
11	12156	X	12156	-0-	-0-	-0-	12156	2			N	-0-					-0-
12	11955	X	11955	-0-	-0-	-0-	11955	2			N	-0-					-0-
01	11935	X	11576	-0-	-359	-0-	11576	2			N	-0-					-0-

E BROWN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258409 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7360 - 11606

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 1H RRCID -> 258410 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7234 - 12159

08	22878	X	22301	-0-	-577	-0-	22301	2			N	-0-					-0-
09	21270	X	21170	-0-	-100	-0-	21170	2			N	-0-					-0-
10	21979	X	21246	-0-	-733	-0-	21246	2			N	-0-					-0-
11	21570	X	20132	-0-	-1438	-0-	20132	2			N	-0-					-0-
12	22289	X	21085	-0-	-1204	-0-	21085	2			N	-0-					-0-
01	22289	X	21016	-0-	-1273	-0-	21016	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SMITH WELL #: 4H RRCID -> 258420 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7893 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21669	X	18782	-0-	-2887	-0-	18782	2			N	-0-					-0-
09	20550	X	18086	-0-	-2464	-0-	18086	2			N	-0-					-0-
10	19685	X	18564	-0-	-1121	-0-	18564	2			N	-0-					-0-
11	18180	X	16784	-0-	-1396	-0-	16784	2			N	-0-					-0-
12	18786	X	17911	-0-	-875	-0-	17911	2			N	-0-					-0-
01	18786	X	17252	-0-	-1534	-0-	17252	2			N	-0-					-0-

WESTWORTH VILLAGE WELL #: 12H RRCID -> 258422 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7285 - 9957

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 4H RRCID -> 258552 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11937 PERF. 8015 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29946	X	25498	-0-	-4448	-0-	25498	2			N	-0-					-0-
09	28980	X	20310	-0-	-8670	-0-	20310	2			N	-0-					-0-
10	29946	X	20674	-0-	-9272	-0-	20674	2			N	-0-					-0-
11	26387	X	26387	-0-	-0-	-0-	26387	2			N	-0-					-0-
12	29959	X	29959	-0-	-0-	-0-	29959	2			N	-0-					-0-
*01	26028	X	26028	-0-	-0-	-0-	26028	2			N	-0-					-0-

MARMET D WELL #: 1H RRCID -> 258560 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8955 - 14141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17391	X	15251	-0-	-2140	-0-	15251	2			N	-0-					-0-
09	16830	X	15483	-0-	-1347	-0-	15483	2			N	-0-					-0-
10	16740	X	14691	-0-	-2049	-0-	14691	2			N	-0-					-0-
11	16200	X	13471	-0-	-2729	-0-	13471	2			N	-0-					-0-
12	16306	X	12778	-0-	-3528	-0-	12778	2			N	-0-					-0-
01	15996	X	13592	-0-	-2404	-0-	13592	2			N	-0-					-0-

ELLISTON WELL #: 1H RRCID -> 258573 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7706 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17298	X	15725	-0-	-1573	-0-	15725	2			N	-0-					-0-
09	16740	X	13378	-0-	-3362	-0-	13378	2			N	-0-					-0-
10	16120	X	12337	-0-	-3783	-0-	12337	2			N	-0-					-0-
11	15210	X	13653	-0-	-1557	-0-	13653	2			N	-0-					-0-
12	15717	X	12534	-0-	-3183	-0-	12534	2			N	-0-					-0-
01	15717	X	12488	-0-	-3229	-0-	12488	2			N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 4H RRCID -> 258574 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7318 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13826	X	13769	-0-	-57	-0-	13769	2			N	-0-					-0-
09	13380	X	12207	-0-	-1173	-0-	12207	2			N	-0-					-0-
10	13826	X	13792	-0-	-34	-0-	13792	2			N	-0-					-0-
11	13971	X	13971	-0-	-0-	-0-	13971	2			N	-0-					-0-
12	14023	X	14023	-0-	-0-	-0-	14023	2			N	-0-					-0-
01	13795	X	12291	-0-	-1504	-0-	12291	2			N	-0-					-0-

UPRR WELL #: 1H RRCID -> 258575 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9322 - 12705

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MCCULLEY WELL #: 5H RRCID -> 258576 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7720 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6882	X	1470	-0-	-5412	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5420	-0-	-820	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5816	-0-	-291	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
11	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
12	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	5267	-0-	-561	-0-	5267	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 258577 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7285 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 8H RRCID -> 258578 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7644 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	937	-0-	-2690	-0-	937	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	604	-0-	-2906	-0-	604	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	934	-0-	-2693	-0-	934	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2255	-0-	-1045	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	1503	-0-	-1318	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
*01	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 3H RRCID -> 258579 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7860 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19840	X	16973	-0-	-2867	-0-	16973	2			N	-0-					-0-
09	17340	X	15952	-0-	-1388	-0-	15952	2			N	-0-					-0-
10	17918	X	15585	-0-	-2333	-0-	15585	2			N	-0-					-0-
11	16980	X	15710	-0-	-1270	-0-	15710	2			N	-0-					-0-
12	17546	X	16312	-0-	-1234	-0-	16312	2			N	-0-					-0-
01	16988	X	15567	-0-	-1421	-0-	15567	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 1H RRCID -> 258591 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8586 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	8776	2			N	-0-					-0-
09	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
10	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
11	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
12	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
*01	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-

MS WEST WELL #: 1H RRCID -> 258599 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8154 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31972	X	31972	-0-	-0-	-0-	31972	2			N	-0-					-0-
09	29822	X	29822	-0-	-0-	-0-	29822	2			N	-0-					-0-
10	28582	X	28420	-0-	-162	-0-	28420	2			N	-0-					-0-
11	30930	X	25416	-0-	-5514	-0-	25416	2			N	-0-					-0-
12	31961	X	26687	-0-	-5274	-0-	26687	2			N	-0-					-0-
01	31961	X	26939	-0-	-5022	-0-	26939	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 3H RRCID -> 258600 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9200 - 13121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DUCK LAKE WELL #: 14H RRCID -> 258601 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7595 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19406	X	18129	-0-	-1277	-0-	18129	2			N	-0-					-0-
09	18780	X	17981	-0-	-799	-0-	17981	2			N	-0-					-0-
10	18941	X	18216	-0-	-725	-0-	18216	2			N	-0-					-0-
11	17572	X	17572	-0-	-0-	-0-	17572	2			N	-0-					-0-
12	18569	X	17927	-0-	-642	-0-	17927	2			N	-0-					-0-
01	18569	X	18102	-0-	-467	-0-	18102	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 2H RRCID -> 258602 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 8450 - 11588

08	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-
09	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					-0-
10	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 7H RRCID -> 258625 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7326 - 9346

08	10385	X	8718	-0-	-1667	-0-	8718	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	9191	-0-	-859	-0-	9191	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	9386	-0-	-999	-0-	9386	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	7220	-0-	-1600	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	7006	-0-	-2480	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	6834	-0-	-2652	-0-	6834	2			N	-0-					-0-

BRUDER-WATSON WELL #: 1H RRCID -> 258643 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8320 - 12880

08	46376	X	41383	-0-	-4993	-0-	41383	2			N	-0-					-0-
09	43110	X	37724	-0-	-5386	-0-	37724	2			N	-0-					-0-
10	44547	X	40469	-0-	-4078	-0-	40469	2			N	-0-					-0-
11	41520	X	37584	-0-	-3936	-0-	37584	2			N	-0-					-0-
12	41385	X	32162	-0-	-9223	-0-	32162	2			N	-0-					-0-
01	41385	X	27056	-0-	-14329	-0-	27056	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 9H RRCID -> 258654 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 7116 - 11216

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIDSON, DICK WELL #: 1H RRCID -> 258656 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7515 - 12788

08	30194	X	27657	-0-	-2537	-0-	27657	2			N	-0-					-0-
09	29010	X	26054	-0-	-2956	-0-	26054	2			N	-0-					-0-
10	29977	X	25508	-0-	-4469	-0-	25508	2			N	-0-					-0-
11	27360	X	24197	-0-	-3163	-0-	24197	2			N	-0-					-0-
12	27776	X	24950	-0-	-2826	-0-	24950	2			N	-0-					-0-
01	27652	X	24791	-0-	-2861	-0-	24791	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 258831 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7325 - 9799

08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 2H RRCID -> 258837 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6590 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	3137	-0-	-1265	-0-	3137	2			Y	-0-					41
09	4260	X	4127	-0-	-133	-0-	4127	2			Y	-0-					41
10	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			Y	-0-					41
11	4260	X	3337	-0-	-923	-0-	3337	2			Y	-0-					41
12	4712	X	3566	-0-	-1146	-0-	3566	2			Y	-0-					41
01	4712	X	2729	-0-	-1983	-0-	2729	2			Y	-0-					41

WEDGEWOOD WELL #: 1H RRCID -> 258838 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7499 - 12315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12042	X	12042	-0-	-0-	-0-	12042	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	3901	-0-	-3749	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
10	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	3595	-0-	-8045	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
12	12028	X	2197	-0-	-9831	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
01	12028	X	1754	-0-	-10274	-0-	1754	2			N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 1H RRCID -> 258840 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7830 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 5H RRCID -> 258841 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6670 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	2					6
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					6
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					6
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 2H RRCID -> 258843 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7650 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3997	-0-	-33	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3305	-0-	-595	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3473	-0-	-123	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3090	-0-	-780	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3134	-0-	-865	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3149	-0-	-850	-0-	3149	2			N	-0-					-0-

RISINGER B WELL #: 3H RRCID -> 258844 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7574 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10354	X	3356	-0-	-6998	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
09	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	9818	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	10695	2			N	-0-					-0-
11	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	10042	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	6210	-0-	-3927	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	4419	-0-	-6276	-0-	4419	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 4H RRCID -> 258845 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6560 - 10927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	729	-0-	-2216	-0-	729	2			Y	-0-					3
09	2850	X	378	-0-	-2472	-0-	378	2			Y	-0-					3
10	2387	X	664	-0-	-1723	-0-	664	2			Y	-0-					3
11	2310	X	1225	-0-	-1085	-0-	1223	2	2	9	Y	2					5
12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			Y	-0-					5
*01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PRINCETON WELL #: 1H RRCID -> 258847 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 8015 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33852	X	31961	-0-	-1891	-0-	31961	2			N	-0-					-0-
09	32760	X	30132	-0-	-2628	-0-	30132	2			N	-0-					-0-
10	33077	X	30618	-0-	-2459	-0-	30618	2			N	-0-					-0-
11	31410	X	28882	-0-	-2528	-0-	28882	2			N	-0-					-0-
12	31961	X	30022	-0-	-1939	-0-	30022	2			N	-0-					-0-
01	31961	X	29543	-0-	-2418	-0-	29543	2			N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 3H RRCID -> 258849 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8300 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20522	X	17497	-0-	-3025	-0-	17497	2			N	-0-					-0-
09	19800	X	8727	-0-	-11073	-0-	8727	2			N	-0-					-0-
10	20460	X	15193	-0-	-5267	-0-	15193	2			N	-0-					-0-
11	19530	X	16498	-0-	-3032	-0-	16498	2			N	-0-					-0-
12	20181	X	12964	-0-	-7217	-0-	12964	2			N	-0-					-0-
*01	18544	X	18544	-0-	-0-	-0-	18544	2			N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 1H RRCID -> 258856 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7696 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9114	X	6718	-0-	-2396	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	7187	-0-	-1453	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	7273	-0-	-942	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	6792	-0-	-708	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	7330	-0-	-420	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	7395	-0-	-45	-0-	7395	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 3H RRCID -> 258865 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7908 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAPPAJOHN WELL #: 2H RRCID -> 258879 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7195 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19344	X	19236	-0-	-108	-0-	19236	2			N	-0-					-0-
09	19920	X	16438	-0-	-3482	-0-	16438	2			N	-0-					-0-
10	20708	X	17206	-0-	-3502	-0-	17206	2			N	-0-					-0-
11	20040	X	17300	-0-	-2740	-0-	17300	2			N	-0-					-0-
12	20708	X	17275	-0-	-3433	-0-	17275	2			N	-0-					-0-
01	19251	X	14916	-0-	-4335	-0-	14916	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 5H RRCID -> 258880 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7740 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 4H RRCID -> 258884 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7994 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21686	X	21686	-0-	-0-	-0-	21686	2			N	-0-					-0-
09	17390	X	17390	-0-	-0-	-0-	17390	2			N	-0-					-0-
10	19499	X	19499	-0-	-0-	-0-	19499	2			N	-0-					-0-
11	18536	X	18536	-0-	-0-	-0-	18536	2			N	-0-					-0-
12	23948	X	23948	-0-	-0-	-0-	23948	2			N	-0-					-0-
*01	22288	X	22288	-0-	-0-	-0-	22288	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

JEFFRESS WELL #: 3H RRCID -> 258889 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7784 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	1528	-0-	-3370	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
09	2070	X	935	-0-	-1135	-0-	935	2			N	-0-					-0-
10	2139	X	1389	-0-	-750	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
11	2070	X	1391	-0-	-679	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
12	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
*01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 8H RRCID -> 258890 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7690 - 10674

08	19468	X	18803	-0-	-665	-0-	18803	2			N	-0-					-0-
09	18840	X	17334	-0-	-1506	-0-	17334	2			N	-0-					-0-
10	19716	X	9951	-0-	-9765	-0-	9951	2			N	-0-					-0-
11	19080	X	12706	-0-	-6374	-0-	12706	2			N	-0-					-0-
12	19220	X	17212	-0-	-2008	-0-	17212	2			N	-0-					-0-
01	18817	X	17979	-0-	-838	-0-	17979	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 6H RRCID -> 258892 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7725 - 12305

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 3H RRCID -> 258893 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8220 - 12261

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 3H RRCID -> 258894 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7600 - 9470

08	13175	X	12566	-0-	-609	-0-	12566	2			N	-0-					-0-
09	12750	X	12144	-0-	-606	-0-	12144	2			N	-0-					-0-
10	12400	X	12020	-0-	-380	-0-	12020	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	11054	-0-	-1096	-0-	11054	2			N	-0-					-0-
12	12555	X	11100	-0-	-1455	-0-	11100	2			N	-0-					-0-
01	12555	X	11458	-0-	-1097	-0-	11458	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 5H RRCID -> 258910 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6369 - 10266

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 1H RRCID -> 258911 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 9165 - 13092

08	21886	X	20200	-0-	-1686	-0-	20200	2			N	-0-					-0-
09	21030	X	18437	-0-	-2593	-0-	18437	2			N	-0-					-0-
10	20925	X	18235	-0-	-2690	-0-	18235	2			N	-0-					-0-
11	19560	X	19042	-0-	-518	-0-	19042	2			N	-0-					-0-
12	20212	X	19299	-0-	-913	-0-	19299	2			N	-0-					-0-
01	20212	X	18678	-0-	-1534	-0-	18678	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

JAMMER A WELL #: 5H RRCID -> 258912 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7646 - 11168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16523	X	14635	-0-	-1888	-0-	14635	2			N	-0-					-0-
09	15690	X	12811	-0-	-2879	-0-	12811	2			N	-0-					-0-
10	16213	X	13248	-0-	-2965	-0-	13248	2			N	-0-					-0-
11	15690	X	12457	-0-	-3233	-0-	12457	2			N	-0-					-0-
12	15376	X	12394	-0-	-2982	-0-	12394	2			N	-0-					-0-
01	14632	X	12971	-0-	-1661	-0-	12971	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 3H RRCID -> 258913 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7675 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODEN WELL #: 1H RRCID -> 258914 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF.10499 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 4H RRCID -> 258915 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7519 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 6H RRCID -> 258916 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7234 - 11215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19530	X	15427	-0-	-4103	-0-	15427	2			N	-0-					-0-
09	18900	X	14129	-0-	-4771	-0-	14129	2			N	-0-					-0-
10	16151	X	14216	-0-	-1935	-0-	14216	2			N	-0-					-0-
11	14940	X	11270	-0-	-3670	-0-	11270	2			N	-0-					-0-
12	15438	X	11869	-0-	-3569	-0-	11869	2			N	-0-					-0-
01	15438	X	13061	-0-	-2377	-0-	13061	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 1H RRCID -> 258937 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9410 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8091	X	7267	-0-	-824	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	7029	-0-	-681	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	6621	-0-	-1253	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	6153	-0-	-1197	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6750	-0-	-504	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6675	-0-	-579	-0-	6675	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 4H RRCID -> 258942 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8611 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
09	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
10	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HF MEADOWS WELL #: 3H RRCID -> 258944 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7404 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 1H RRCID -> 258951 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7742 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31031	X	28365	-0-	-2666	-0-	28365	2			N	-0-					-0-
09	29610	X	27075	-0-	-2535	-0-	27075	2			N	-0-					-0-
10	29946	X	27096	-0-	-2850	-0-	27096	2			N	-0-					-0-
11	28350	X	25989	-0-	-2361	-0-	25989	2			N	-0-					-0-
12	28737	X	25964	-0-	-2773	-0-	25964	2			N	-0-					-0-
01	28365	X	26676	-0-	-1689	-0-	26676	2			N	-0-					-0-

CJD WELL #: 2H RRCID -> 258952 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7825 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	10727	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	6559	-0-	-2591	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	5238	-0-	-4217	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	6403	-0-	-3977	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	1610	-0-	-9116	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 18H RRCID -> 258957 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7375 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSTER BROWN WELL #: 2H RRCID -> 258958 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7356 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 9H RRCID -> 258961 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7400 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	X	1173	-0-	-36	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
09	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
10	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
11	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3032	-0-	-471	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
*01	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 258963 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8750 - 14850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	44237	X	39227	-0-	-5010	-0-	39227	2			N	-0-					-0-
09	42330	X	35432	-0-	-6898	-0-	35432	2			N	-0-					-0-
10	43741	X	38055	-0-	-5686	-0-	38055	2			N	-0-					-0-
11	40620	X	36643	-0-	-3977	-0-	36643	2			N	-0-					-0-
12	39339	X	36765	-0-	-2574	-0-	36765	2			N	-0-					-0-
01	39215	X	36211	-0-	-3004	-0-	36211	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MANN, S. WELL #: 19H RRCID -> 258965 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7380 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11439	X	3393	-0-	-8046	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	1054	-0-	-9296	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-					-0-
11	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
12	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
01	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 2H RRCID -> 258985 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7772 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16399	X	14629	-0-	-1770	-0-	14629	2			N	-0-					-0-
09	15870	X	12158	-0-	-3712	-0-	12158	2			N	-0-					-0-
10	15998	X	15998	-0-	-0-	-0-	15998	2			N	-0-					-0-
11	15625	X	15625	-0-	-0-	-0-	15625	2			N	-0-					-0-
12	15685	X	15685	-0-	-0-	-0-	15685	2			N	-0-					-0-
01	15996	X	13048	-0-	-2948	-0-	13048	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 4H RRCID -> 258986 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8880 - 11255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13919	X	7070	-0-	-6849	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
09	13470	X	7431	-0-	-6039	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
10	12958	X	6749	-0-	-6209	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
11	11250	X	5703	-0-	-5547	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	6123	-0-	-5347	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	952	-0-	-6736	-0-	952	2			N	-0-					-0-

WEST CARPO WELL #: 3H RRCID -> 259011 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9534 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9734	X	7700	-0-	-2034	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	6083	-0-	-3337	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	6930	-0-	-2432	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	6818	-0-	-1852	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	7697	-0-	-1262	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	7019	-0-	-669	-0-	7019	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 1H RRCID -> 259015 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7540 - 10911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22506	X	19470	-0-	-3036	-0-	19470	2			N	-0-					-0-
09	20970	X	18036	-0-	-2934	-0-	18036	2			N	-0-					-0-
10	20429	X	18495	-0-	-1934	-0-	18495	2			N	-0-					-0-
11	19170	X	17721	-0-	-1449	-0-	17721	2			N	-0-					-0-
12	19468	X	17768	-0-	-1700	-0-	17768	2			N	-0-					-0-
01	19468	X	16948	-0-	-2520	-0-	16948	2			N	-0-					-0-

VALKYRIE WELL #: 1H RRCID -> 259037 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7373 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29326	X	25624	-0-	-3702	-0-	25624	2			N	-0-					-0-
09	28200	X	24359	-0-	-3841	-0-	24359	2			N	-0-					-0-
10	29140	X	25307	-0-	-3833	-0-	25307	2			N	-0-					-0-
11	27270	X	23991	-0-	-3279	-0-	23991	2			N	-0-					-0-
12	26691	X	24279	-0-	-2412	-0-	24279	2			N	-0-					-0-
01	25637	X	24440	-0-	-1197	-0-	24440	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259097 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7450 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
AC STONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259098 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7868 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 5H RRCID -> 259099 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 9870 - 12878

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULSON WELL #: 1H RRCID -> 259101 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8680 - 13850

08	23777	X	15433	-0-	-8344	-0-	15433	2			N	-0-					-0-
09	22500	X	14964	-0-	-7536	-0-	14964	2			N	-0-					-0-
10	21390	X	17966	-0-	-3424	-0-	17966	2			N	-0-					-0-
11	20700	X	14965	-0-	-5735	-0-	14965	2			N	-0-					-0-
12	17701	X	14034	-0-	-3667	-0-	14034	2			N	-0-					-0-
01	17980	X	13779	-0-	-4201	-0-	13779	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 3H RRCID -> 259102 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8572 - 11403

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 5H RRCID -> 259103 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 9000 - 12316

08	2139	X	24	-0-	-2115	-0-	24	2			N	-0-					54
09	2070	X	469	-0-	-1601	-0-	469	2			N	-0-					54
10	2232	X	853	-0-	-1379	-0-	853	2			N	-0-					54
11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					54
12	496	N	125	-0-	-371	-0-	125	2			N	-0-					54
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					54

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 1H RRCID -> 259104 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6631 - 10160

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BING WELL #: 2H RRCID -> 259105 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7087 - 11044

08	16740	X	10210	-0-	-6530	-0-	10210	2			N	-0-					109
09	19530	X	13369	-0-	-6161	-0-	13359	2	10	9	N	9					118
10	20181	X	14054	-0-	-6127	-0-	14044	2	10	9	N	9					127
11	19530	X	15606	-0-	-3924	-0-	15596	2	10	9	N	9					136
12	15316	X	15316	-0-	-0-	-0-	15302	2	14	9	N	13					149
*01	14789	X	14789	-0-	-0-	-0-	14787	2	2	9	N	2					151

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GREENBRIAR WELL #: 1H RRCID -> 259108 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7412 - 12368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23715	X	21266	-0-	-2449	-0-	21266	2			N	-0-					-0-
09	22950	X	20593	-0-	-2357	-0-	20593	2			N	-0-					-0-
10	23715	X	21446	-0-	-2269	-0-	21446	2			N	-0-					-0-
11	20870	X	20870	-0-	-0-	-0-	20870	2			N	-0-					-0-
12	21266	X	20312	-0-	-954	-0-	20312	2			N	-0-					-0-
01	21452	X	21019	-0-	-433	-0-	21019	2			N	-0-					-0-

CJD WELL #: 1H RRCID -> 259109 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8274 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14322	X	13880	-0-	-442	-0-	13880	2			N	-0-					-0-
09	13860	X	13347	-0-	-513	-0-	13347	2			N	-0-					-0-
10	14473	X	14473	-0-	-0-	-0-	14473	2			N	-0-					-0-
11	14740	X	14740	-0-	-0-	-0-	14740	2			N	-0-					-0-
12	15016	X	15016	-0-	-0-	-0-	15016	2			N	-0-					-0-
01	14477	X	11124	-0-	-3353	-0-	11124	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 5H RRCID -> 259110 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7967 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 5H RRCID -> 259112 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6530 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

KARMALI WELL #: 2H RRCID -> 259120 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7645 - 12431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 3H RRCID -> 259121 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8506 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31992	X	27212	-0-	-4780	-0-	27212	2			N	-0-					-0-
09	29160	X	23862	-0-	-5298	-0-	23862	2			N	-0-					-0-
10	28644	X	25823	-0-	-2821	-0-	25823	2			N	-0-					-0-
11	27510	X	24854	-0-	-2656	-0-	24854	2			N	-0-					-0-
12	27528	X	25072	-0-	-2456	-0-	25072	2			N	-0-					-0-
01	27218	X	24674	-0-	-2544	-0-	24674	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 4H RRCID -> 259123 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7750 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BACSIK WELL #: 3H RRCID -> 259152 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7213 PERF.10399 - 11451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 8H RRCID -> 259153 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7192 - 9515

08	17019 X	8125	-0-	-8894	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
09	16470 X	12980	-0-	-3490	-0-	12980	2			N	-0-					-0-
10	13733 X	13233	-0-	-500	-0-	13233	2			N	-0-					-0-
11	11519 X	11519	-0-	-0-	-0-	11519	2			N	-0-					-0-
12	13423 X	12977	-0-	-446	-0-	12977	2			N	-0-					-0-
01	13423 X	12793	-0-	-630	-0-	12793	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 2H RRCID -> 259156 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 9724 - 11576

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSLER WELL #: 1H RRCID -> 259171 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9020 - 12911

08	12679 X	11466	-0-	-1213	-0-	11466	2			N	-0-					-0-
09	12270 X	10803	-0-	-1467	-0-	10803	2			N	-0-					-0-
10	10788 X	9849	-0-	-939	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
11	11100 X	3133	-0-	-7967	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
12	11470 X	3852	-0-	-7618	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
01	11470 X	-0-	-0-	-11470	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 259172 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7173 - 11241

08	10695 X	4331	-0-	-6364	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
09	10350 X	1792	-0-	-8558	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
10	10695 X	5531	-0-	-5164	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
11	10350 X	6293	-0-	-4057	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
12	10850 X	5173	-0-	-5677	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
*01	8169 X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 4H RRCID -> 259173 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7235 - 10903

08	14725 X	12823	-0-	-1902	-0-	12823	2			N	-0-					-0-
09	14250 X	13105	-0-	-1145	-0-	13105	2			N	-0-					-0-
10	14725 X	13249	-0-	-1476	-0-	13249	2			N	-0-					-0-
11	12420 X	11584	-0-	-836	-0-	11584	2			N	-0-					-0-
12	13547 X	12224	-0-	-1323	-0-	12224	2			N	-0-					-0-
01	13547 X	12635	-0-	-912	-0-	12635	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 259174 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7519 - 10786

08	21855 X	20980	-0-	-875	-0-	20980	2			N	-0-					-0-
09	21660 X	20707	-0-	-953	-0-	20707	2			N	-0-					-0-
10	22382 X	20872	-0-	-1510	-0-	20872	2			N	-0-					-0-
11	21660 X	19348	-0-	-2312	-0-	19348	2			N	-0-					-0-
12	22165 X	19713	-0-	-2452	-0-	19713	2			N	-0-					-0-
01	21390 X	19861	-0-	-1529	-0-	19861	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ROCK CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 259175 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7362 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 259176 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7265 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-					-0-
09	6840	X	2347	-0-	-4493	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	2594	-0-	-4474	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					N	-0-					-0-
12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-

TECH CENTER WELL #: 1H RRCID -> 259177 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8765 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28334	X	15723	-0-	-12611	-0-	15723	2			N	-0-					-0-
09	25500	X	17562	-0-	-7938	-0-	17562	2			N	-0-					-0-
10	25477	X	25477	-0-	-0-	-0-	25477	2			N	-0-					-0-
11	28010	X	28010	-0-	-0-	-0-	28010	2			N	-0-					-0-
12	28025	X	28025	-0-	-0-	-0-	28025	2			N	-0-					-0-
*01	26901	X	26901	-0-	-0-	-0-	26901	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 259178 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7800 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45198	X	41002	-0-	-4196	-0-	41002	2			N	-0-					-0-
09	43050	X	38670	-0-	-4380	-0-	38670	2			N	-0-					-0-
10	43555	X	40438	-0-	-3117	-0-	40438	2			N	-0-					-0-
11	40620	X	37448	-0-	-3172	-0-	37448	2			N	-0-					-0-
12	41137	X	38512	-0-	-2625	-0-	38512	2			N	-0-					-0-
01	41013	X	38188	-0-	-2825	-0-	38188	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 2H RRCID -> 259179 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8595 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGLER-MANN WELL #: 2H RRCID -> 259180 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8050 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17949	X	14951	-0-	-2998	-0-	14951	2			N	-0-					-0-
09	16110	X	13488	-0-	-2622	-0-	13488	2			N	-0-					-0-
10	16616	X	14367	-0-	-2249	-0-	14367	2			N	-0-					-0-
11	14940	X	13436	-0-	-1504	-0-	13436	2			N	-0-					-0-
12	15252	X	8358	-0-	-6894	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
01	14942	X	13868	-0-	-1074	-0-	13868	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 14H RRCID -> 259181 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7360 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

ROGERS WELL #: 2H RRCID -> 259182 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7980 - 13337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 1H RRCID -> 259183 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7815 - 13357

08	45725	X	41697	-0-	-4028	-0-	41697	2			N	-0-					-0-
09	43170	X	40098	-0-	-3072	-0-	40098	2			N	-0-					-0-
10	43524	X	40582	-0-	-2942	-0-	40582	2			N	-0-					-0-
11	41610	X	38336	-0-	-3274	-0-	38336	2			N	-0-					-0-
12	42036	X	38253	-0-	-3783	-0-	38253	2			N	-0-					-0-
01	41695	X	38437	-0-	-3258	-0-	38437	2			N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259184 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7461 - 12202

08	19497	X	19497	-0-	-0-	-0-	19491	2	6	9	N	5					73
09	19720	X	19720	-0-	-0-	-0-	19716	2	4	9	N	4					77
10	20243	X	19554	-0-	-689	-0-	19550	2	4	9	N	4					81
11	19590	X	15475	-0-	-4115	-0-	15472	2	3	9	N	3					84
12	20367	X	16274	-0-	-4093	-0-	16274	2			N	-0-					84
01	20367	X	16368	-0-	-3999	-0-	16362	2	6	9	N	5					89

GATEWAY GIBSON WELL #: 1H RRCID -> 259185 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8745 - 12919

08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 3H RRCID -> 259186 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 13892

08	16267	X	16267	-0-	-0-	-0-	16267	2			N	-0-					-0-
09	15096	X	15096	-0-	-0-	-0-	15096	2			N	-0-					-0-
10	12121	X	11584	-0-	-537	-0-	11584	2			N	-0-					-0-
11	15750	X	3426	-0-	-12324	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
12	16275	X	11393	-0-	-4882	-0-	11393	2			N	-0-					-0-
01	16275	X	13038	-0-	-3237	-0-	13038	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 6H RRCID -> 259187 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8203 - 11759

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 7H RRCID -> 259188 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7460 - 11624

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DOUG D WELL #: 1H RRCID -> 259198 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7385 - 13667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35402	X	33068	-0-	-2334	-0-	33068	2			N	-0-					-0-
09	33600	X	31135	-0-	-2465	-0-	31135	2			N	-0-					-0-
10	34286	X	31485	-0-	-2801	-0-	31485	2			N	-0-					-0-
11	32550	X	30437	-0-	-2113	-0-	30437	2			N	-0-					-0-
12	33325	X	31837	-0-	-1488	-0-	31837	2			N	-0-					-0-
01	33077	X	31429	-0-	-1648	-0-	31429	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 259200 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7697 - 9268

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUGENT WELL #: 3H RRCID -> 259201 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7290 - 11176

08	22928	X	22928	-0-	-0-	-0-	22928	2			N	-0-					71
09	22290	X	21913	-0-	-377	-0-	21913	2			N	-0-					71
10	23033	X	21113	-0-	-1920	-0-	21113	2			N	-0-					71
11	22290	X	18304	-0-	-3986	-0-	18304	2			N	-0-					71
12	23219	X	20280	-0-	-2939	-0-	20280	2			N	-0-					71
01	22940	X	19889	-0-	-3051	-0-	19889	2			N	-0-					71

DICK DAVIDSON WELL #: 2H RRCID -> 259202 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7625 - 12699

08	37510	X	34953	-0-	-2557	-0-	34953	2			N	-0-					-0-
09	35730	X	32317	-0-	-3413	-0-	32317	2			N	-0-					-0-
10	36921	X	33091	-0-	-3830	-0-	33091	2			N	-0-					-0-
11	34470	X	31589	-0-	-2881	-0-	31589	2			N	-0-					-0-
12	35371	X	31916	-0-	-3455	-0-	31916	2			N	-0-					-0-
01	34968	X	32055	-0-	-2913	-0-	32055	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 259211 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7989 - 9038

08	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-
09	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-
10	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
11	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 3H RRCID -> 259225 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7780 - 9932

08	9982	X	9884	-0-	-98	-0-	9884	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	4358	-0-	-5302	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	8537	-0-	-1445	-0-	8537	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	9400	-0-	-170	-0-	9400	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	8429	-0-	-1460	-0-	8429	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	9251	-0-	-638	-0-	9251	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 6H RRCID -> 259227 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6818 - 9977

08	6634	X	3879	-0-	-2755	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	4759	-0-	-1661	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	4796	-0-	-1838	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5193	-0-	-927	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	5169	-0-	-163	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	3485	-0-	-1444	-0-	3485	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

UNICORN WELL #: 4H RRCID -> 259230 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7587 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19158	X	17324	-0-	-1834	-0-	17324	2			N	-0-					-0-
09	17910	X	16468	-0-	-1442	-0-	16468	2			N	-0-					-0-
10	18352	X	16671	-0-	-1681	-0-	16671	2			N	-0-					-0-
11	17010	X	15905	-0-	-1105	-0-	15905	2			N	-0-					-0-
12	17577	X	15870	-0-	-1707	-0-	15870	2			N	-0-					-0-
01	17329	X	16332	-0-	-997	-0-	16332	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 4H RRCID -> 259231 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7560 - 14979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	57536	X	53274	-0-	-4262	-0-	53274	2			N	-0-					-0-
09	54570	X	52177	-0-	-2393	-0-	52177	2			N	-0-					-0-
10	56017	X	53564	-0-	-2453	-0-	53564	2			N	-0-					-0-
11	53400	X	51802	-0-	-1598	-0-	51802	2			N	-0-					-0-
12	54467	X	52886	-0-	-1581	-0-	52886	2			N	-0-					-0-
01	53909	X	53084	-0-	-825	-0-	53084	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 1H RRCID -> 259233 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8250 - 14080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20956	X	14374	-0-	-6582	-0-	14374	2			N	-0-					-0-
09	18630	X	12377	-0-	-6253	-0-	12377	2			N	-0-					-0-
10	19251	X	16025	-0-	-3226	-0-	16025	2			N	-0-					-0-
11	17040	X	11983	-0-	-5057	-0-	11983	2			N	-0-					-0-
12	16676	X	16676	-0-	-0-	-0-	16676	2			N	-0-					-0-
01	16027	X	54	-0-	-15973	-0-	54	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 4H RRCID -> 259234 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7840 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 259235 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7550 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29295	X	27204	-0-	-2091	-0-	27204	2			N	-0-					-0-
09	27990	X	25760	-0-	-2230	-0-	25760	2			N	-0-					-0-
10	28799	X	26319	-0-	-2480	-0-	26319	2			N	-0-					-0-
11	27870	X	18246	-0-	-9624	-0-	18246	2			N	-0-					-0-
12	27962	X	26320	-0-	-1642	-0-	26320	2			N	-0-					-0-
01	27218	X	26058	-0-	-1160	-0-	26058	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD A WELL #: 1H RRCID -> 259236 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7452 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3487	-0-	387	387	3487	2			N	-0-					-0-
11	1461	N	1074	-0-	-387	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
*01	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 9H RRCID -> 259240 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7826 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9858	X	8606	-0-	-1252	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	6996	-0-	-2544	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	8661	-0-	-1197	-0-	8661	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	8797	-0-	-743	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	8685	-0-	-1173	-0-	8685	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	6923	-0-	-1726	-0-	6923	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GEARHART WELL #: 7H RRCID -> 259241 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8332 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO BILL WELL #: 1H RRCID -> 259242 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 8577 - 10457

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 2H RRCID -> 259243 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7830 - 10272

08	10106	X	9494	-0-	-612	-0-	9494	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	7776	-0-	-534	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	7264	-0-	-2687	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	7925	-0-	-1705	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	7518	-0-	-2433	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	8013	-0-	-1473	-0-	8013	2			N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 2H RRCID -> 259285 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8085 - 11927

08	15996	X	13773	-0-	-2223	-0-	13773	2			N	-0-					-0-
09	14490	X	13405	-0-	-1085	-0-	13405	2			N	-0-					-0-
10	14413	X	14413	-0-	-0-	-0-	14413	2			N	-0-					-0-
11	14080	X	14080	-0-	-0-	-0-	14080	2			N	-0-					-0-
12	14012	X	13593	-0-	-419	-0-	13593	2			N	-0-					-0-
01	14415	X	13483	-0-	-932	-0-	13483	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 15H RRCID -> 259345 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7433 - 8982

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONE SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 259361 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259390 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7612 - 13294

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HOG B WELL #: 2H RRCID -> 259391 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7580 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	43741	X	40406	-0-	-3335	-0-	40406	2			N	-0-					-0-
09	41610	X	38591	-0-	-3019	-0-	38591	2			N	-0-					-0-
10	42067	X	38854	-0-	-3213	-0-	38854	2			N	-0-					-0-
11	39570	X	37590	-0-	-1980	-0-	37590	2			N	-0-					-0-
12	40889	X	38169	-0-	-2720	-0-	38169	2			N	-0-					-0-
01	40393	X	38240	-0-	-2153	-0-	38240	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 8H RRCID -> 259392 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7189 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10540	X	8392	-0-	-2148	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	9290	-0-	-910	-0-	9290	2			N	-0-					-0-
10	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	9204	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	7899	-0-	-231	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	8659	-0-	-951	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
*01	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	9685	2			N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 20H RRCID -> 259393 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7150 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21731	X	19805	-0-	-1926	-0-	19804	2	1	9	N	1					34
09	20936	X	20936	-0-	-0-	-0-	20933	2	3	9	N	3					37
10	24710	X	24710	-0-	-0-	-0-	24709	2	1	9	N	1					38
11	22312	X	22312	-0-	-0-	-0-	22310	2	2	9	N	2					40
12	21638	X	21240	-0-	-398	-0-	21240	2			N	-0-					40
01	24707	X	23227	-0-	-1480	-0-	23225	2	2	9	N	2					42

STRAWBERRY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 259394 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7660 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7874	X	7720	-0-	-154	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
09	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	4435	-0-	-3065	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	2364	-0-	-5634	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	5530	-0-	-3150	-0-	5530	2			N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 3H RRCID -> 259395 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8770 - 15326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 2H RRCID -> 259396 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7480 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9920	X	6646	-0-	-3274	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	7287	-0-	-2313	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	4103	-0-	-5817	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	7169	-0-	-364	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	5152	-0-	-2381	-0-	5152	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 9H RRCID -> 259397 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7593 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	X	276	-0-	-871	-0-	276	2			N	-0-					-0-
09	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
12	1426	X	308	-0-	-1118	-0-	308	2			N	-0-					-0-
01	1426	X	763	-0-	-663	-0-	763	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CALMONT WELL #: 5H RRCID -> 259398 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7665 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12431	X	6552	-0-	-5879	-0-	6552	2			N	-0-					24
09	12030	X	8630	-0-	-3400	-0-	8630	2			N	-0-					24
10	10912	X	8513	-0-	-2399	-0-	8513	2			N	-0-					24
11	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	8741	2			N	-0-					24
12	8928	X	7739	-0-	-1189	-0-	7739	2			N	-0-					24
01	8928	X	4520	-0-	-4408	-0-	4520	2			N	-0-					24

CORDELIA WELL #: 10H RRCID -> 259400 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8017 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	5947	-0-	-1183	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	5233	-0-	-1247	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	5333	-0-	-1363	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5044	-0-	-1046	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5008	-0-	-1161	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	4972	-0-	-980	-0-	4972	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 8H RRCID -> 259401 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7716 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 1H RRCID -> 259402 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6880 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 5H RRCID -> 259403 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8435 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17639	X	17090	-0-	-549	-0-	17090	2			N	-0-					-0-
09	17070	X	14801	-0-	-2269	-0-	14801	2			N	-0-					-0-
10	17639	X	14939	-0-	-2700	-0-	14939	2			N	-0-					-0-
11	16770	X	14515	-0-	-2255	-0-	14515	2			N	-0-					-0-
12	17329	X	14515	-0-	-2814	-0-	14515	2			N	-0-					-0-
01	17081	X	13853	-0-	-3228	-0-	13853	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 4H RRCID -> 259404 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7825 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENWOOD B WELL #: 1H RRCID -> 259405 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7121 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19065	X	12949	-0-	-6116	-0-	12949	2			N	-0-					-0-
09	18450	X	11424	-0-	-7026	-0-	11424	2			N	-0-					-0-
10	21448	X	21448	-0-	-0-	-0-	21448	2			N	-0-					-0-
11	24048	X	24048	-0-	-0-	-0-	24048	2			N	-0-					-0-
12	18204	X	18204	-0-	-0-	-0-	18204	2			N	-0-					-0-
01	20708	X	13268	-0-	-7440	-0-	13268	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HITSON WELL #: 3H RRCID -> 259406 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7781 - 12071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38781	X	29623	-0-	-9158	-0-	29623	2			N	-0-					-0-
09	36210	X	27306	-0-	-8904	-0-	27306	2			N	-0-					-0-
10	34069	X	27411	-0-	-6658	-0-	27411	2			N	-0-					-0-
11	31320	X	25783	-0-	-5537	-0-	25783	2			N	-0-					-0-
12	30876	X	23403	-0-	-7473	-0-	23403	2			N	-0-					-0-
01	29636	X	26340	-0-	-3296	-0-	26340	2			N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 1H RRCID -> 259407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7990 - 10627

08	15128	X	14111	-0-	-1017	-0-	14111	2			N	-0-					-0-
09	14070	X	13596	-0-	-474	-0-	13596	2			N	-0-					-0-
10	14539	X	14504	-0-	-35	-0-	14504	2			N	-0-					-0-
11	13950	X	11492	-0-	-2458	-0-	11492	2			N	-0-					-0-
12	14415	X	13747	-0-	-668	-0-	13747	2			N	-0-					-0-
01	14508	X	13357	-0-	-1151	-0-	13357	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 6H RRCID -> 259408 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8461 - 12794

08	14088	X	14088	-0-	-0-	-0-	14088	2			N	-0-					-0-
09	16600	X	16600	-0-	-0-	-0-	16600	2			N	-0-					-0-
10	14574	X	14574	-0-	-0-	-0-	14574	2			N	-0-					-0-
11	13620	X	11473	-0-	-2147	-0-	11473	2			N	-0-					-0-
12	17143	X	12635	-0-	-4508	-0-	12635	2			N	-0-					-0-
01	17143	X	9055	-0-	-8088	-0-	9055	2			N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 2H RRCID -> 259422 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6940 - 10132

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 2H RRCID -> 259434 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8000 - 12177

*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 10H RRCID -> 259436 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9802

08	11005	X	10295	-0-	-710	-0-	10295	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	9165	-0-	-1305	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	7516	-0-	-4419	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
11	11550	X	5781	-0-	-5769	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	4743	-0-	-7192	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	5464	-0-	-4828	-0-	5464	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
NW MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 259437 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7288 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17856	X	17065	-0-	-791	-0-	17065	2			N	-0-					-0-
09	21432	X	21432	-0-	-0-	-0-	21432	2			N	-0-					-0-
10	23619	X	23619	-0-	-0-	-0-	23619	2			N	-0-					-0-
11	21435	X	21435	-0-	-0-	-0-	21435	2			N	-0-					-0-
12	22134	X	20052	-0-	-2082	-0-	20052	2			N	-0-					-0-
01	23622	X	20383	-0-	-3239	-0-	20383	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 1H RRCID -> 259494 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8528 - 11629

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADDOX WELL #: 1H RRCID -> 259495 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7537 - 9714

08	13888	X	11536	-0-	-2352	-0-	11536	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	11801	-0-	-1309	-0-	11801	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	12097	-0-	-1171	-0-	12097	2			N	-0-					-0-
11	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	11741	2			N	-0-					-0-
12	12183	X	11918	-0-	-265	-0-	11918	2			N	-0-					-0-
01	12183	X	12175	-0-	-8	-0-	12175	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 259496 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7828 - 16260

08	29233	X	8269	-0-	-20964	-0-	8269	2			N	-0-					-0-
09	23910	X	5416	-0-	-18494	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	7970	-0-	-3221	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	7038	-0-	-3072	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	5236	-0-	-3041	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	6006	-0-	-2271	-0-	6006	2			N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 1H RRCID -> 259498 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7525 - 11390

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259500 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7500 - 11690

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 4H RRCID -> 259505 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7401 - 11570

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
JOSHUA WELL #: 3H RRCID -> 259506 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7700 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
*12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS B WELL #: 1H RRCID -> 259507 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8094 - 13751

08	32426	X	24364	-0-	-8062	-0-	24364	2			N	-0-					-0-
09	31380	X	20076	-0-	-11304	-0-	20076	2			N	-0-					-0-
10	30256	X	15142	-0-	-15114	-0-	15142	2			N	-0-					-0-
11	29280	X	19292	-0-	-9988	-0-	19292	2			N	-0-					-0-
12	24366	X	12662	-0-	-11704	-0-	12662	2			N	-0-					-0-
01	24366	X	466	-0-	-23900	-0-	466	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 5H RRCID -> 259542 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6618 - 10932

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 259586 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9451 PERF.11810 - 13996

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 6H RRCID -> 259624 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6975 - 9795

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JLB "A" WELL #: 2H RRCID -> 259712 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7730 - 11124

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 7 WELL #: E 5H RRCID -> 259714 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6550 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14917	X	14917	-0-	-0-	-0-	14910	2	7	9	Y	6					39
09	13629	X	13629	-0-	-0-	-0-	13590	2	39	9	Y	35	60	1			14
10	13753	X	13753	-0-	-0-	-0-	13718	2	35	9	Y	32					46
11	13795	X	13795	-0-	-0-	-0-	13784	2	11	9	Y	10					56
12	14342	X	14342	-0-	-0-	-0-	14317	2	25	9	Y	23	62	1			17
*01	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	12979	2			Y	-0-					17

GOODRICH WELL #: 1H RRCID -> 259717 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8155 - 11049

08	7936	X	5600	-0-	-2336	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	5438	-0-	-2362	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	2598	-0-	-5462	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	1249	-0-	-6551	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	2377	-0-	-4009	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 9H RRCID -> 259718 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9245 - 12334

08	13206	X	10526	-0-	-2680	-0-	10526	2			N	-0-					-0-
09	11970	X	9793	-0-	-2177	-0-	9793	2			N	-0-					-0-
10	12369	X	9824	-0-	-2545	-0-	9824	2			N	-0-					-0-
11	11160	X	9589	-0-	-1571	-0-	9589	2			N	-0-					-0-
12	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	11012	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	7848	-0-	-2692	-0-	7848	2			N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 8H RRCID -> 259814 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 8650 - 11542

08	13516	X	12765	-0-	-751	-0-	12765	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	12248	-0-	-712	-0-	12248	2			N	-0-					-0-
10	13392	X	12126	-0-	-1266	-0-	12126	2			N	-0-					-0-
11	12360	X	11589	-0-	-771	-0-	11589	2			N	-0-					-0-
12	12772	X	9808	-0-	-2964	-0-	9808	2			N	-0-					-0-
*01	12916	X	12916	-0-	-0-	-0-	12916	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 3H RRCID -> 259815 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7444 - 9677

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 259816 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7424 - 10607

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
10	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
01	1333	X	6	-0-	-1327	-0-	6	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 6H RRCID -> 259820 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7380 - 11624

08	18228	X	11964	-0-	-6264	-0-	11964	2			N	-0-					-0-
09	16350	X	12822	-0-	-3528	-0-	12822	2			N	-0-					-0-
10	15438	X	13776	-0-	-1662	-0-	13776	2			N	-0-					-0-
11	14250	X	12801	-0-	-1449	-0-	12801	2			N	-0-					-0-
12	14725	X	8538	-0-	-6187	-0-	8538	2			N	-0-					-0-
01	13764	X	1504	-0-	-12260	-0-	1504	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PENNINGTON WELL #: 4H RRCID -> 259821 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7250 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7657	X	7127	-0-	-530	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	7056	-0-	-234	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	7183	-0-	-133	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	6844	-0-	-236	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6946	-0-	-370	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6847	-0-	-438	-0-	6847	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 2H RRCID -> 259822 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6996 - 10412

08	21669	X	19985	-0-	-1684	-0-	19985	2			N	-0-					-0-
09	20829	X	20829	-0-	-0-	-0-	20829	2			N	-0-					-0-
10	20771	X	20771	-0-	-0-	-0-	20771	2			N	-0-					-0-
11	19710	X	19459	-0-	-251	-0-	19459	2			N	-0-					-0-
12	21514	X	19613	-0-	-1901	-0-	19613	2			N	-0-					-0-
01	21514	X	19645	-0-	-1869	-0-	19645	2			N	-0-					-0-

MS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 259823 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8384 - 12022

08	29915	X	25401	-0-	-4514	-0-	25401	2			N	-0-					-0-
09	26610	X	24408	-0-	-2202	-0-	24408	2			N	-0-					-0-
10	27497	X	25746	-0-	-1751	-0-	25746	2			N	-0-					-0-
11	26610	X	24442	-0-	-2168	-0-	24442	2			N	-0-					-0-
12	26009	X	23688	-0-	-2321	-0-	23688	2			N	-0-					-0-
01	25761	X	22761	-0-	-3000	-0-	22761	2			N	-0-					-0-

SWAPO II B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259825 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8628 - 12718

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 1H RRCID -> 259826 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7340 - 10554

08	16182	X	13485	-0-	-2697	-0-	13485	2			N	-0-					-0-
09	15660	X	14718	-0-	-942	-0-	14718	2			N	-0-					-0-
10	15624	X	14430	-0-	-1194	-0-	14430	2			N	-0-					-0-
11	15120	X	13259	-0-	-1861	-0-	13259	2			N	-0-					-0-
12	16193	X	16193	-0-	-0-	-0-	16193	2			N	-0-					-0-
*01	16318	X	16318	-0-	-0-	-0-	16318	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 2H RRCID -> 259828 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9210 - 14220

08	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
09	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
10	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	1313	-0-	-3457	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
01	6107	X	3669	-0-	-2438	-0-	3669	2			N	-0-					-0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259830 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11705

08	10137	X	9820	-0-	-317	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	6310	-0-	-350	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	9213	-0-	-56	-0-	9213	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	7783	-0-	-1727	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	6325	-0-	-3502	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	6180	-0-	-3647	-0-	6180	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
AGAPE WELL #: 9H RRCID -> 259831 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8680 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16027	X	13981	-0-	-2046	-0-	13981	2			N	-0-					-0-
09	13741	X	13741	-0-	-0-	-0-	13741	2			N	-0-					-0-
10	13866	X	13866	-0-	-0-	-0-	13866	2			N	-0-					-0-
11	13644	X	13644	-0-	-0-	-0-	13644	2			N	-0-					-0-
12	14198	X	13712	-0-	-486	-0-	13712	2			N	-0-					-0-
01	14198	X	13533	-0-	-665	-0-	13533	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 3H RRCID -> 259833 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7749 - 10313

08	21576	X	18081	-0-	-3495	-0-	18081	2			N	-0-					-0-
09	18720	X	17252	-0-	-1468	-0-	17252	2			N	-0-					-0-
10	19344	X	19266	-0-	-78	-0-	19266	2			N	-0-					-0-
11	18330	X	17941	-0-	-389	-0-	17941	2			N	-0-					-0-
12	18256	X	18256	-0-	-0-	-0-	18256	2			N	-0-					-0-
01	19251	X	17327	-0-	-1924	-0-	17327	2			N	-0-					-0-

BLACKBERRY SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 259838 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7317 - 10567

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 4H RRCID -> 259839 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7681 - 11367

*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRUCTURAL STEEL WELL #: 4H RRCID -> 259840 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7561 - 11744

08	23579	X	23579	-0-	-0-	-0-	23579	2			N	-0-					-0-
09	21640	X	21640	-0-	-0-	-0-	21640	2			N	-0-					-0-
10	22475	X	19184	-0-	-3291	-0-	19184	2			N	-0-					-0-
11	22830	X	18353	-0-	-4477	-0-	18353	2			N	-0-					-0-
12	23591	X	21855	-0-	-1736	-0-	21855	2			N	-0-					-0-
01	23591	X	22058	-0-	-1533	-0-	22058	2			N	-0-					-0-

SAWYER WELL #: 1H RRCID -> 259844 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7795 - 13154

08	29791	X	25074	-0-	-4717	-0-	25074	2			N	-0-					-0-
09	27780	X	24229	-0-	-3551	-0-	24229	2			N	-0-					-0-
10	27869	X	26462	-0-	-1407	-0-	26462	2			N	-0-					-0-
11	25290	X	14947	-0-	-10343	-0-	14947	2			N	-0-					-0-
12	26133	X	25957	-0-	-176	-0-	25957	2			N	-0-					-0-
*01	26639	X	26639	-0-	-0-	-0-	26639	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GM WELL #: 6H RRCID -> 259847 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 8925 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11904	X	9967	-0-	-1937	-0-	9967	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	9811	-0-	-1109	-0-	9811	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	9387	-0-	-1494	-0-	9387	2			N	-0-					-0-
11	10530	X	9533	-0-	-997	-0-	9533	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	9538	-0-	-599	-0-	9538	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	9545	-0-	-592	-0-	9545	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 4H RRCID -> 259849 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9350 - 12733

08	9827	X	8462	-0-	-1365	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	7121	-0-	-2389	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	5473	-0-	-4354	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	6367	-0-	-2333	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	7125	-0-	-1865	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	5525	-0-	-2938	-0-	5525	2			N	-0-					-0-

BING WELL #: 3H RRCID -> 259850 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7037 - 11006

08	21506	X	21506	-0-	-0-	-0-	21506	2			N	-0-					93
09	20370	X	18787	-0-	-1583	-0-	18786	2	1	9	N	1					94
10	19919	X	19919	-0-	-0-	-0-	19915	2	4	9	N	4					98
11	20820	X	17953	-0-	-2867	-0-	17945	2	8	9	N	7					105
12	21514	X	18669	-0-	-2845	-0-	18662	2	7	9	N	6					111
01	21514	X	18825	-0-	-2689	-0-	18823	2	2	9	N	2					113

MORTIMER WELL #: 1H RRCID -> 259851 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7540 - 11536

08	21421	X	18667	-0-	-2754	-0-	18667	2			N	-0-					-0-
09	20070	X	16018	-0-	-4052	-0-	16018	2			N	-0-					-0-
10	19685	X	17315	-0-	-2370	-0-	17315	2			N	-0-					-0-
11	19050	X	12709	-0-	-6341	-0-	12709	2			N	-0-					-0-
12	20178	X	20178	-0-	-0-	-0-	20178	2			N	-0-					-0-
*01	20899	X	20899	-0-	-0-	-0-	20899	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 5H RRCID -> 259852 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7819 - 13834

08	18275	X	18275	-0-	-0-	-0-	18275	2			N	-0-					-0-
09	20211	X	20211	-0-	-0-	-0-	20211	2			N	-0-					-0-
10	24559	X	24559	-0-	-0-	-0-	24559	2			N	-0-					-0-
11	17700	X	9338	-0-	-8362	-0-	9338	2			N	-0-					-0-
12	20894	X	13534	-0-	-7360	-0-	13534	2			N	-0-					-0-
01	24552	X	17257	-0-	-7295	-0-	17257	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 3H RRCID -> 259856 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8190 - 13148

08	33852	X	31925	-0-	-1927	-0-	31925	2			N	-0-					-0-
09	32760	X	12971	-0-	-19789	-0-	12971	2			N	-0-					-0-
10	34875	X	26245	-0-	-8630	-0-	26245	2			N	-0-					-0-
11	33750	X	22342	-0-	-11408	-0-	22342	2			N	-0-					-0-
12	34875	X	-0-	-0-	-34875	-0-					N	-0-					-0-
01	31930	X	-0-	-0-	-31930	-0-					N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 259860 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 10882

08	15841	X	13208	-0-	-2633	-0-	13208	2			N	-0-					-0-
09	14130	X	10836	-0-	-3294	-0-	10836	2			N	-0-					-0-
10	14198	X	11317	-0-	-2881	-0-	11317	2			N	-0-					-0-
11	13740	X	11934	-0-	-1806	-0-	11934	2			N	-0-					-0-
12	14198	X	11980	-0-	-2218	-0-	11980	2			N	-0-					-0-
01	13206	X	11517	-0-	-1689	-0-	11517	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DUKE UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 259902 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8490 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20584	X	17770	-0-	-2814	-0-	17770	2			N	-0-					-0-
09	18570	X	15857	-0-	-2713	-0-	15857	2			N	-0-					-0-
10	18538	X	11582	-0-	-6956	-0-	11582	2			N	-0-					-0-
11	17940	X	13591	-0-	-4349	-0-	13591	2			N	-0-					-0-
12	18352	X	16921	-0-	-1431	-0-	16921	2			N	-0-					-0-
01	17763	X	14722	-0-	-3041	-0-	14722	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 3H RRCID -> 259903 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7755 - 10784

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 259904 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7396 - 11277

08	9765	X	6162	-0-	-3603	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	4939	-0-	-4511	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
10	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	3071	-0-	-2899	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	3859	-0-	-2310	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	3256	-0-	-3657	-0-	3256	2			N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 2H RRCID -> 259906 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7399 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GM WELL #: 5H RRCID -> 259924 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8834 - 10845

08	12865	X	11567	-0-	-1298	-0-	11567	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	10692	-0-	-1248	-0-	10692	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	11307	-0-	-876	-0-	11307	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	11077	-0-	-563	-0-	11077	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	11331	-0-	-232	-0-	11331	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	10538	-0-	-1025	-0-	10538	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 7H RRCID -> 259925 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 7040 - 10376

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BC ASSOCIATES WELL #: 4H RRCID -> 259926 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8202 - 15394

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DUKE UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 259928 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8350 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17701	X	15772	-0-	-1929	-0-	15772	2			N	-0-					-0-
09	17130	X	14207	-0-	-2923	-0-	14207	2			N	-0-					-0-
10	17639	X	15239	-0-	-2400	-0-	15239	2			N	-0-					-0-
11	16230	X	15278	-0-	-952	-0-	15278	2			N	-0-					-0-
12	16771	X	15156	-0-	-1615	-0-	15156	2			N	-0-					-0-
01	15779	X	14504	-0-	-1275	-0-	14504	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 7H RRCID -> 259934 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6542 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	10314	2	11	9	Y	10					58
09	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	9400	2	4	9	Y	4	54	1			8
10	9889	X	8700	-0-	-1189	-0-	8692	2	8	9	Y	7					15
11	9990	X	8210	-0-	-1780	-0-	8210	2			Y	-0-					15
12	9951	X	8920	-0-	-1031	-0-	8920	2			Y	-0-					15
*01	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	11243	2	54	9	Y	49	55	1			9

DARBY WELL #: 3H RRCID -> 259935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7764 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18259	X	13356	-0-	-4903	-0-	13356	2			N	-0-					-0-
09	17670	X	12392	-0-	-5278	-0-	12392	2			N	-0-					-0-
10	14601	X	13022	-0-	-1579	-0-	13022	2			N	-0-					-0-
11	13680	X	11236	-0-	-2444	-0-	11236	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	10940	-0-	-3196	-0-	10940	2			N	-0-					-0-
01	13361	X	10774	-0-	-2587	-0-	10774	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 2H RRCID -> 259938 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7724 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25606	X	23150	-0-	-2456	-0-	23150	2			N	-0-					-0-
09	23910	X	22631	-0-	-1279	-0-	22631	2			N	-0-					-0-
10	24707	X	23188	-0-	-1519	-0-	23188	2			N	-0-					-0-
11	23730	X	21379	-0-	-2351	-0-	21379	2			N	-0-					-0-
12	23870	X	21681	-0-	-2189	-0-	21681	2			N	-0-					-0-
01	23374	X	21112	-0-	-2262	-0-	21112	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 5H RRCID -> 259939 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7400 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	8486	2			N	-0-					-0-
09	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
10	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	9476	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7509	-0-	-231	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	5343	-0-	-3740	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	4163	-0-	-5323	-0-	4163	2			N	-0-					-0-

EPEE WELL #: 1H RRCID -> 259940 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7990 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23002	X	22348	-0-	-654	-0-	22348	2			N	-0-					-0-
09	21780	X	21146	-0-	-634	-0-	21146	2			N	-0-					-0-
10	22599	X	20337	-0-	-2262	-0-	20337	2			N	-0-					-0-
11	21870	X	19330	-0-	-2540	-0-	19330	2			N	-0-					-0-
12	22599	X	20341	-0-	-2258	-0-	20341	2			N	-0-					-0-
01	22351	X	20409	-0-	-1942	-0-	20409	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 8H RRCID -> 259947 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 8150 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	10827	2			N	-0-					-0-
09	10230	X	9093	-0-	-1137	-0-	9093	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	7638	-0-	-2933	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	6364	-0-	-4106	-0-	6364	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	7258	-0-	-3561	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	4043	-0-	-6776	-0-	4043	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SUMMER CREEK WELL #: 5H RRCID -> 259951 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7250 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15283	X	14185	-0-	-1098	-0-	14185	2			N	-0-					-0-
09	15000	X	13826	-0-	-1174	-0-	13826	2			N	-0-					-0-
10	15593	X	13078	-0-	-2515	-0-	13078	2			N	-0-					-0-
11	15090	X	11604	-0-	-3486	-0-	11604	2			N	-0-					-0-
12	14260	X	12810	-0-	-1450	-0-	12810	2			N	-0-					-0-
*01	14277	X	14277	-0-	-0-	-0-	14277	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 1H RRCID -> 259952 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7875 - 11025

08	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
11	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 1H RRCID -> 259953 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7829 - 12503

08	27559	X	25655	-0-	-1904	-0-	25655	2			N	-0-					-0-
09	24360	X	23945	-0-	-415	-0-	23945	2			N	-0-					-0-
10	25482	X	23663	-0-	-1819	-0-	23663	2			N	-0-					-0-
11	24840	X	21093	-0-	-3747	-0-	21093	2			N	-0-					-0-
12	25668	X	21704	-0-	-3964	-0-	21704	2			N	-0-					-0-
01	25668	X	22516	-0-	-3152	-0-	22516	2			N	-0-					-0-

GORBETT WELL #: 1H RRCID -> 259954 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7301 - 9589

08	14229	X	13678	-0-	-551	-0-	13678	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	12373	-0-	-1187	-0-	12373	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	11712	-0-	-2300	-0-	11712	2			N	-0-					-0-
11	13560	X	11466	-0-	-2094	-0-	11466	2			N	-0-					-0-
12	13702	X	9573	-0-	-4129	-0-	9573	2			N	-0-					-0-
01	13671	X	9632	-0-	-4039	-0-	9632	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 5H RRCID -> 259964 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8865 - 11666

08	13113	X	7771	-0-	-5342	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
09	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	10119	2			N	-0-					-0-
10	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	11399	2			N	-0-					-0-
11	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	11939	2			N	-0-					-0-
12	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	11128	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	8874	-0-	-2534	-0-	8874	2			N	-0-					-0-

RHETT WELL #: 2H RRCID -> 259967 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8993 - 11649

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 3H RRCID -> 259969 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7235 - 10387

08	10726	X	8239	-0-	-2487	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
09	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
10	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	3912	-0-	-4068	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	5816	-0-	-2771	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
*01	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	9870	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SAWYER WELL #: 2H RRCID -> 259970 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7698 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17804	X	17804	-0-	-0-	-0-	17804	2			N	-0-					-0-
09	21422	X	21422	-0-	-0-	-0-	21422	2			N	-0-					-0-
10	23465	X	23465	-0-	-0-	-0-	23465	2			N	-0-					-0-
11	18789	X	18789	-0-	-0-	-0-	18789	2			N	-0-					-0-
12	22134	X	20311	-0-	-1823	-0-	20311	2			N	-0-					-0-
01	23467	X	20307	-0-	-3160	-0-	20307	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 2H RRCID -> 259971 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7650 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14508	X	12714	-0-	-1794	-0-	12714	2			N	-0-					-0-
09	14040	X	12513	-0-	-1527	-0-	12513	2			N	-0-					-0-
10	14508	X	12689	-0-	-1819	-0-	12689	2			N	-0-					-0-
11	13920	X	11472	-0-	-2448	-0-	11472	2			N	-0-					-0-
12	13082	X	12338	-0-	-744	-0-	12338	2			N	-0-					-0-
*01	13175	X	13175	-0-	-0-	-0-	13175	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 3H RRCID -> 259973 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9307 - 14344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 7H RRCID -> 259975 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14539	X	11609	-0-	-2930	-0-	11609	2			N	-0-					-0-
09	14040	X	10208	-0-	-3832	-0-	10208	2			N	-0-					-0-
10	13299	X	11105	-0-	-2194	-0-	11105	2			N	-0-					-0-
11	12240	X	11682	-0-	-558	-0-	11682	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	11327	-0-	-577	-0-	11327	2			N	-0-					-0-
*01	12480	X	12480	-0-	-0-	-0-	12480	2			N	-0-					-0-

PEAR WELL #: 2H RRCID -> 259976 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7430 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27782	X	27782	-0-	-0-	-0-	27782	2			N	-0-					-0-
09	22320	X	19804	-0-	-2516	-0-	19804	2			N	-0-					-0-
10	22599	X	16417	-0-	-6182	-0-	16417	2			N	-0-					-0-
11	22320	X	16251	-0-	-6069	-0-	16251	2			N	-0-					-0-
12	27776	X	18893	-0-	-8883	-0-	18893	2			N	-0-					-0-
01	27776	X	20080	-0-	-7696	-0-	20080	2			N	-0-					-0-

RALPH WELL #: 2H RRCID -> 259977 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7650 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13237	X	9726	-0-	-3511	-0-	9726	2			N	-0-					-0-
09	12330	X	9310	-0-	-3020	-0-	9310	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	9551	-0-	-1733	-0-	9551	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	9092	-0-	-1318	-0-	9092	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	8869	-0-	-1578	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	9140	-0-	-594	-0-	9140	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA CC WELL #: 4H RRCID -> 259987 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7656 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17794	X	16033	-0-	-1761	-0-	16033	2			N	-0-					-0-
09	17220	X	15605	-0-	-1615	-0-	15605	2			N	-0-					-0-
10	17515	X	15624	-0-	-1891	-0-	15624	2			N	-0-					-0-
11	16440	X	15129	-0-	-1311	-0-	15129	2			N	-0-					-0-
12	16988	X	15656	-0-	-1332	-0-	15656	2			N	-0-					-0-
01	16120	X	15492	-0-	-628	-0-	15492	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

KING B WELL #: 4H RRCID -> 260011 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7574 - 13721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45880	X	39916	-0-	-5964	-0-	39916	2			N	-0-					-0-
09	43740	X	38231	-0-	-5509	-0-	38231	2			N	-0-					-0-
10	44547	X	38729	-0-	-5818	-0-	38729	2			N	-0-					-0-
11	42570	X	37866	-0-	-4704	-0-	37866	2			N	-0-					-0-
12	41509	X	38449	-0-	-3060	-0-	38449	2			N	-0-					-0-
01	39928	X	39752	-0-	-176	-0-	39752	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 5H RRCID -> 260099 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7778 - 13087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29078	X	25853	-0-	-3225	-0-	25853	2			N	-0-					-0-
09	26670	X	26418	-0-	-252	-0-	26418	2			N	-0-					-0-
10	27559	X	25283	-0-	-2276	-0-	25283	2			N	-0-					-0-
11	26130	X	23419	-0-	-2711	-0-	23419	2			N	-0-					-0-
12	27311	X	25578	-0-	-1733	-0-	25578	2			N	-0-					-0-
01	27311	X	24810	-0-	-2501	-0-	24810	2			N	-0-					-0-

RHETT WELL #: 1H RRCID -> 260112 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 9167 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
09	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					-0-
10	5177	X	3113	-0-	-2064	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
11	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
12	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	3056	-0-	-44	-0-	3056	2			N	-0-					-0-

AD WELL #: 1H RRCID -> 260290 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8885 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15314	X	9560	-0-	-5754	-0-	9560	2			N	-0-					-0-
09	14670	X	14670	-0-	-0-	-0-	14670	2			N	-0-					-0-
10	14914	X	14914	-0-	-0-	-0-	14914	2			N	-0-					-0-
11	15634	X	15634	-0-	-0-	-0-	15634	2			N	-0-					-0-
12	15159	X	14203	-0-	-956	-0-	14203	2			N	-0-					-0-
01	15159	X	13742	-0-	-1417	-0-	13742	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 2H RRCID -> 260423 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 8600 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10044	X	7002	-0-	-3042	-0-	7002	2			N	-0-					16
09	9570	X	8467	-0-	-1103	-0-	8467	2			N	-0-					16
10	8618	X	7170	-0-	-1448	-0-	7170	2			N	-0-					16
11	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	9073	2	12	9	N	11					27
12	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	10436	2			N	-0-					27
*01	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	9530	2			N	-0-					27

SMITH WELL #: 5H RRCID -> 260424 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7830 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18972	X	15772	-0-	-3200	-0-	15772	2			N	-0-					-0-
09	18360	X	4064	-0-	-14296	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
10	18414	X	6580	-0-	-11834	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
11	16260	X	9974	-0-	-6286	-0-	9974	2			N	-0-					-0-
12	15996	X	3337	-0-	-12659	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
01	15779	X	6045	-0-	-9734	-0-	6045	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 3H RRCID -> 260425 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7850 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	48329	X	43905	-0-	-4424	-0-	43905	2			N	-0-					-0-
09	44490	X	43707	-0-	-783	-0-	43707	2			N	-0-					-0-
10	45973	X	44817	-0-	-1156	-0-	44817	2			N	-0-					-0-
11	44040	X	42480	-0-	-1560	-0-	42480	2			N	-0-					-0-
12	44517	X	44517	-0-	-0-	-0-	44517	2			N	-0-					-0-
01	44020	X	43916	-0-	-104	-0-	43916	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

ROCK CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 260426 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7267 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18321	X	15752	-0-	-2569	-0-	15752	2			N	-0-					-0-
09	16860	X	15211	-0-	-1649	-0-	15211	2			N	-0-					-0-
10	17422	X	15793	-0-	-1629	-0-	15793	2			N	-0-					-0-
11	16860	X	15918	-0-	-942	-0-	15918	2			N	-0-					-0-
12	16678	X	15882	-0-	-796	-0-	15882	2			N	-0-					-0-
01	15779	X	15543	-0-	-236	-0-	15543	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 5H RRCID -> 260427 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9040 - 10978

08	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
09	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 6H RRCID -> 260428 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8045 - 9509

08	12400	X	10125	-0-	-2275	-0-	10125	2			N	-0-					-0-
09	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	8988	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	6082	-0-	-304	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	4705	-0-	-5105	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	3159	-0-	-6978	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	4875	-0-	-5262	-0-	4875	2			N	-0-					-0-

UPRR WELL #: 5H RRCID -> 260434 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8830 - 13532

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 3H RRCID -> 260459 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8530 - 10890

08	9920	X	9663	-0-	-257	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	7529	-0-	-2071	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	7426	-0-	-2494	-0-	7426	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	7871	-0-	-1489	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	8593	-0-	-1079	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	7959	-0-	-1713	-0-	7959	2			N	-0-					-0-

TURNBOW WELL #: 2H RRCID -> 260460 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7800 - 13097

08	14570	X	13786	-0-	-784	-0-	13786	2			N	-0-					-0-
09	14118	X	14118	-0-	-0-	-0-	14118	2			N	-0-					-0-
10	14470	X	14470	-0-	-0-	-0-	14470	2			N	-0-					-0-
11	15252	X	15252	-0-	-0-	-0-	15252	2			N	-0-					-0-
12	14601	X	13508	-0-	-1093	-0-	13508	2			N	-0-					-0-
01	14601	X	13924	-0-	-677	-0-	13924	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 5H RRCID -> 260467 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8193 - 12451

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BALLARD WELL #: 4H RRCID -> 260493 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7830 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10726	X	8858	-0-	-1868	-0-	8858	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	8888	-0-	-1192	-0-	8888	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	8167	-0-	-1133	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	6922	-0-	-1658	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	1558	-0-	-7618	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	8943	-0-	-233	-0-	8943	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 260494 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7402 - 8997

08	7874	X	6749	-0-	-1125	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6433	-0-	-917	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6345	-0-	-599	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	5767	-0-	-773	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6701	-0-	-57	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	6320	-0-	-438	-0-	6320	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 3H RRCID -> 260497 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 8995 - 12936

08	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					11
09	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2			N	-0-					11
10	5859	X	5388	-0-	-471	-0-	5388	2			N	-0-					11
11	5730	X	5021	-0-	-709	-0-	5012	2	9	9	N	8					19
12	5921	X	4964	-0-	-957	-0-	4964	2			N	-0-					19
01	5921	X	4710	-0-	-1211	-0-	4710	2			N	-0-					19

BMX COOK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260502 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7810 - 11339

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260530 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8185 - 13937

08	34565	X	29061	-0-	-5504	-0-	29061	2			N	-0-					-0-
09	33450	X	27870	-0-	-5580	-0-	27870	2			N	-0-					-0-
10	32364	X	29519	-0-	-2845	-0-	29519	2			N	-0-					-0-
11	29580	X	26481	-0-	-3099	-0-	26481	2			N	-0-					-0-
12	29140	X	25651	-0-	-3489	-0-	25651	2			N	-0-					-0-
01	29512	X	22984	-0-	-6528	-0-	22984	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 4H RRCID -> 260780 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8500 - 10726

08	5611	X	1657	-0-	-3954	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
09	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
10	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
11	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
12	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	9597	2			N	-0-					-0-
*01	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	10539	2			N	-0-					-0-

PLEASANT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 260791 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8300 - 15356

08	67177	X	36589	-0-	-30588	-0-	36589	2			N	-0-					-0-
09	62040	X	49437	-0-	-12603	-0-	49437	2			N	-0-					-0-
10	61229	X	61229	-0-	-0-	-0-	61229	2			N	-0-					-0-
11	41790	X	13455	-0-	-28335	-0-	13455	2			N	-0-					-0-
12	51088	X	-0-	-0-	-51088	-0-					N	-0-					-0-
01	61225	X	162	-0-	-61063	-0-	162	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

ROCK CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 260794 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7334 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18042	X	16299	-0-	-1743	-0-	16299	2			N	-0-					-0-
09	17460	X	15639	-0-	-1821	-0-	15639	2			N	-0-					-0-
10	18042	X	15663	-0-	-2379	-0-	15663	2			N	-0-					-0-
11	17310	X	15081	-0-	-2229	-0-	15081	2			N	-0-					-0-
12	17174	X	16005	-0-	-1169	-0-	16005	2			N	-0-					-0-
01	16306	X	15904	-0-	-402	-0-	15904	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 2H RRCID -> 260807 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9815 - 15600

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYNARD WELL #: 1H RRCID -> 260808 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 1041 - 13683

08	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STANLEY WELL #: 1H RRCID -> 260809 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7806 - 12027

08	21018	X	16234	-0-	-4784	-0-	16234	2			N	-0-					-0-
09	20520	X	19208	-0-	-1312	-0-	19208	2			N	-0-					-0-
10	21204	X	16522	-0-	-4682	-0-	16522	2			N	-0-					-0-
11	20520	X	11556	-0-	-8964	-0-	11556	2			N	-0-					-0-
12	19902	X	17945	-0-	-1957	-0-	17945	2			N	-0-					-0-
*01	19983	X	19983	-0-	-0-	-0-	19983	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 5H RRCID -> 260810 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7900 - 11082

08	16709	X	14194	-0-	-2515	-0-	14194	2			N	-0-					-0-
09	16170	X	13611	-0-	-2559	-0-	13611	2			N	-0-					-0-
10	16430	X	13595	-0-	-2835	-0-	13595	2			N	-0-					-0-
11	15270	X	13743	-0-	-1527	-0-	13743	2			N	-0-					-0-
12	14849	X	13424	-0-	-1425	-0-	13424	2			N	-0-					-0-
01	14198	X	14159	-0-	-39	-0-	14159	2			N	-0-					-0-

SESSIONS WELL #: 2H RRCID -> 260811 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7638 - 9802

08	10912	X	9218	-0-	-1694	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	9138	-0-	-1122	-0-	9138	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	9069	-0-	-262	-0-	9069	2			N	-0-					-0-
11	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	9874	2			N	-0-					-0-
12	10379	X	10379	-0-	-0-	-0-	10379	2			N	-0-					-0-
*01	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	10411	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 3H RRCID -> 260812 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7789 - 10799

08	13454	X	11051	-0-	-2403	-0-	11051	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	11200	-0-	-1460	-0-	11200	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	11240	-0-	-1191	-0-	11240	2			N	-0-					-0-
11	11700	X	10870	-0-	-830	-0-	10870	2			N	-0-					-0-
12	11967	X	11967	-0-	-0-	-0-	11967	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	10612	-0-	-951	-0-	10612	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BALLARD WELL #: 2H RRCID -> 260813 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7765 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15965	X	14628	-0-	-1337	-0-	14628	2			N	-0-					-0-
09	15450	X	14215	-0-	-1235	-0-	14215	2			N	-0-					-0-
10	14694	X	13912	-0-	-782	-0-	13912	2			N	-0-					-0-
11	14220	X	12573	-0-	-1647	-0-	12573	2			N	-0-					-0-
12	14694	X	13483	-0-	-1211	-0-	13483	2			N	-0-					-0-
01	14694	X	12903	-0-	-1791	-0-	12903	2			N	-0-					-0-

CORLEY WELL #: 4H RRCID -> 260814 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7360 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39525	X	35598	-0-	-3927	-0-	35598	2			N	-0-					-0-
09	37590	X	33887	-0-	-3703	-0-	33887	2			N	-0-					-0-
10	38502	X	34401	-0-	-4101	-0-	34401	2			N	-0-					-0-
11	36420	X	32222	-0-	-4198	-0-	32222	2			N	-0-					-0-
12	36115	X	33103	-0-	-3012	-0-	33103	2			N	-0-					-0-
01	35588	X	32879	-0-	-2709	-0-	32879	2			N	-0-					-0-

MOHO WELL #: 1H RRCID -> 260815 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8600 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19214	X	19214	-0-	-0-	-0-	19214	2			N	-0-					-0-
09	21000	X	12756	-0-	-8244	-0-	12756	2			N	-0-					-0-
10	23002	X	19208	-0-	-3794	-0-	19208	2			N	-0-					-0-
11	22260	X	15520	-0-	-6740	-0-	15520	2			N	-0-					-0-
12	23002	X	16730	-0-	-6272	-0-	16730	2			N	-0-					-0-
01	19220	X	18301	-0-	-919	-0-	18301	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 7H RRCID -> 260821 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7768 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20062	X	20062	-0-	-0-	-0-	20062	2			N	-0-					-0-
09	19387	X	19387	-0-	-0-	-0-	19387	2			N	-0-					-0-
10	18730	X	18730	-0-	-0-	-0-	18730	2			N	-0-					-0-
11	19410	X	17036	-0-	-2374	-0-	17036	2			N	-0-					-0-
12	20057	X	16442	-0-	-3615	-0-	16442	2			N	-0-					-0-
01	20057	X	15596	-0-	-4461	-0-	15596	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 4H RRCID -> 260822 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9590 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18724	X	17929	-0-	-795	-0-	17929	2			N	-0-					-0-
09	17301	X	17301	-0-	-0-	-0-	17301	2			N	-0-					-0-
10	17143	X	17124	-0-	-19	-0-	17124	2			N	-0-					-0-
11	17340	X	8522	-0-	-8818	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
12	17918	X	8646	-0-	-9272	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
01	17918	X	16686	-0-	-1232	-0-	16686	2			N	-0-					-0-

BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 260826 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 4H RRCID -> 260827 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7810 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	11534	2			N	-0-					-0-
09	11160	X	9411	-0-	-1749	-0-	9411	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	7744	-0-	-3788	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
11	11160	X	8815	-0-	-2345	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
12	15376	X	12248	-0-	-3128	-0-	12248	2			N	-0-					-0-
01	11532	X	9574	-0-	-1958	-0-	9574	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
AC360 WELL #: 2H RRCID -> 260840 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9100 - 15932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	55676	X	54266	-0-	-1410	-0-	54266	2			N	-0-					-0-
09	53880	X	51975	-0-	-1905	-0-	51975	2			N	-0-					-0-
10	55676	X	52911	-0-	-2765	-0-	52911	2			N	-0-					-0-
11	53790	X	50578	-0-	-3212	-0-	50578	2			N	-0-					-0-
12	55025	X	51408	-0-	-3617	-0-	51408	2			N	-0-					-0-
01	54281	X	51109	-0-	-3172	-0-	51109	2			N	-0-					-0-

ELLA WELL #: 1H RRCID -> 260841 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7650 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30969	X	30381	-0-	-588	-0-	30381	2			N	-0-					-0-
09	29130	X	29003	-0-	-127	-0-	29003	2			N	-0-					-0-
10	30169	X	30169	-0-	-0-	-0-	30169	2			N	-0-					-0-
11	29400	X	25054	-0-	-4346	-0-	25054	2			N	-0-					-0-
12	30380	X	25550	-0-	-4830	-0-	25550	2			N	-0-					-0-
01	30380	X	26398	-0-	-3982	-0-	26398	2			N	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 5H RRCID -> 260842 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8620 - 13517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19902	X	13452	-0-	-6450	-0-	13452	2			N	-0-					-0-
09	19440	X	10128	-0-	-9312	-0-	10128	2			N	-0-					-0-
10	20088	X	16905	-0-	-3183	-0-	16905	2			N	-0-					-0-
11	19440	X	15473	-0-	-3967	-0-	15473	2			N	-0-					-0-
12	17200	X	17200	-0-	-0-	-0-	17200	2			N	-0-					-0-
*01	18601	X	18601	-0-	-0-	-0-	18601	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 2H RRCID -> 260843 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8354 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LARGENT WELL #: 1H RRCID -> 260848 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7359 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23963	X	19540	-0-	-4423	-0-	19540	2			N	-0-					-0-
09	23190	X	18290	-0-	-4900	-0-	18290	2			N	-0-					-0-
10	23684	X	18136	-0-	-5548	-0-	18136	2			N	-0-					-0-
11	20538	X	20538	-0-	-0-	-0-	20538	2			N	-0-					-0-
12	23447	X	23447	-0-	-0-	-0-	23447	2			N	-0-					-0-
*01	21498	X	21498	-0-	-0-	-0-	21498	2			N	-0-					-0-

LYNN SMITH WELL #: 3H RRCID -> 260849 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8700 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUNWAY WELL #: 5H RRCID -> 260850 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7580 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11935	X	11592	-0-	-343	-0-	11592	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	11269	-0-	-611	-0-	11269	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	11748	-0-	-528	-0-	11748	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	9428	-0-	-2452	-0-	9428	2			N	-0-					-0-
12	12245	X	10809	-0-	-1436	-0-	10809	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	10553	-0-	-1196	-0-	10553	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
AARON B WELL #: 1H RRCID -> 260852 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8278 - 14080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24490	X	21094	-0-	-3396	-0-	21094	2			N	-0-					-0-
09	22440	X	19414	-0-	-3026	-0-	19414	2			N	-0-					-0-
10	23064	X	19535	-0-	-3529	-0-	19535	2			N	-0-					-0-
11	22140	X	13941	-0-	-8199	-0-	13941	2			N	-0-					-0-
12	22878	X	17264	-0-	-5614	-0-	17264	2			N	-0-					-0-
01	21080	X	19719	-0-	-1361	-0-	19719	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 3H RRCID -> 260858 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9835 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17422	X	10665	-0-	-6757	-0-	10665	2			N	-0-					-0-
09	16860	X	13684	-0-	-3176	-0-	13684	2			N	-0-					-0-
10	15066	X	11243	-0-	-3823	-0-	11243	2			N	-0-					-0-
11	14580	X	8873	-0-	-5707	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
12	15066	X	12629	-0-	-2437	-0-	12629	2			N	-0-					-0-
01	14136	X	10027	-0-	-4109	-0-	10027	2			N	-0-					-0-

GOODRICH WELL #: 2H RRCID -> 260911 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8130 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14849	X	11742	-0-	-3107	-0-	11742	2			N	-0-					-0-
09	14370	X	10487	-0-	-3883	-0-	10487	2			N	-0-					-0-
10	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	11426	2			N	-0-					-0-
11	12130	X	12130	-0-	-0-	-0-	12130	2			N	-0-					-0-
12	11752	X	11752	-0-	-0-	-0-	11752	2			N	-0-					-0-
*01	13393	X	13393	-0-	-0-	-0-	13393	2			N	-0-					-0-

CHELSEA WELL #: 1H RRCID -> 260913 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260914 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8700 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260915 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8840 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	44113	X	38763	-0-	-5350	-0-	38763	2			N	-0-					-0-
09	40890	X	35242	-0-	-5648	-0-	35242	2			N	-0-					-0-
10	41230	X	37794	-0-	-3436	-0-	37794	2			N	-0-					-0-
11	39900	X	35822	-0-	-4078	-0-	35822	2			N	-0-					-0-
12	39897	X	37010	-0-	-2887	-0-	37010	2			N	-0-					-0-
01	38750	X	36288	-0-	-2462	-0-	36288	2			N	-0-					-0-

BC SOUTH K WELL #: 8H RRCID -> 260923 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8828 - 14436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19747	X	13637	-0-	-6110	-0-	13637	2			N	-0-					-0-
09	19110	X	12275	-0-	-6835	-0-	12275	2			N	-0-					-0-
10	19747	X	14386	-0-	-5361	-0-	14386	2			N	-0-					-0-
11	15585	X	15585	-0-	-0-	-0-	15585	2			N	-0-					-0-
12	14273	X	14273	-0-	-0-	-0-	14273	2			N	-0-					-0-
01	14384	X	6661	-0-	-7723	-0-	6661	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

COLBY WELL #: 6H RRCID -> 260927 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8997 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19871	X	17488	-0-	-2383	-0-	17488	2			N	-0-					-0-
09	18600	X	15798	-0-	-2802	-0-	15798	2			N	-0-					-0-
10	18104	X	15599	-0-	-2505	-0-	15599	2			N	-0-					-0-
11	16920	X	16053	-0-	-867	-0-	16053	2			N	-0-					-0-
12	17484	X	16942	-0-	-542	-0-	16942	2			N	-0-					-0-
01	17484	X	16836	-0-	-648	-0-	16836	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 4H RRCID -> 260932 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 8600 - 14469

08	40114	X	35149	-0-	-4965	-0-	35149	2			N	-0-					-0-
09	38820	X	33746	-0-	-5074	-0-	33746	2			N	-0-					-0-
10	40114	X	34552	-0-	-5562	-0-	34552	2			N	-0-					-0-
11	38280	X	31525	-0-	-6755	-0-	31525	2			N	-0-					-0-
12	36394	X	32486	-0-	-3908	-0-	32486	2			N	-0-					-0-
01	35154	X	32019	-0-	-3135	-0-	32019	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 2H RRCID -> 260934 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7830 - 11502

08	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
09	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
10	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4153	-0-	-1277	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	4314	-0-	-1297	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	3828	-0-	-1783	-0-	3828	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 2H RRCID -> 260939 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7813 - 13187

08	28768	X	23596	-0-	-5172	-0-	23596	2			N	-0-					-0-
09	26850	X	22586	-0-	-4264	-0-	22586	2			N	-0-					-0-
10	24986	X	24680	-0-	-306	-0-	24680	2			N	-0-					-0-
11	25704	X	25704	-0-	-0-	-0-	25704	2			N	-0-					-0-
12	26711	X	26711	-0-	-0-	-0-	26711	2			N	-0-					-0-
01	24676	X	24369	-0-	-307	-0-	24369	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 4H RRCID -> 260941 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7723 - 13487

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 6H RRCID -> 261005 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6360 - 9781

08	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5447	2	43	9	Y	39					94
09	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5215	2	11	9	Y	10					104
10	5363	X	5334	-0-	-29	-0-	5313	2	21	9	Y	19					123
11	5310	X	4931	-0-	-379	-0-	4931	2			Y	-0-					123
12	5487	X	5014	-0-	-473	-0-	5014	2			Y	-0-					123
01	5487	X	4639	-0-	-848	-0-	4639	2			Y	-0-					123

GALLETTA WELL #: 1H RRCID -> 261024 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8590 - 12456

08	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	9920	2			N	-0-					-0-
09	12773	X	12773	-0-	-0-	-0-	12773	2			N	-0-					-0-
10	13559	X	13559	-0-	-0-	-0-	13559	2			N	-0-					-0-
11	12274	X	12274	-0-	-0-	-0-	12274	2			N	-0-					-0-
12	11445	X	11445	-0-	-0-	-0-	11445	2			N	-0-					-0-
*01	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	12003	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TECH CENTER WELL #: 2H RRCID -> 261026 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8800 - 14860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28644	X	27136	-0-	-1508	-0-	27136	2			N	-0-					-0-
09	27000	X	25502	-0-	-1498	-0-	25502	2			N	-0-					-0-
10	27497	X	23724	-0-	-3773	-0-	23724	2			N	-0-					-0-
11	26250	X	23128	-0-	-3122	-0-	23128	2			N	-0-					-0-
12	27125	X	24693	-0-	-2432	-0-	24693	2			N	-0-					-0-
01	27125	X	24407	-0-	-2718	-0-	24407	2			N	-0-					-0-

VILLAGES OF FAIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 261028 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8775 - 13464

08	26598	X	-0-	-0-	-26598	-0-					N	-0-					-0-
09	25740	X	-0-	-0-	-25740	-0-					N	-0-					-0-
10	26598	X	-0-	-0-	-26598	-0-					N	-0-					-0-
11	8310	X	-0-	-0-	-8310	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		2125	-0-	2125	2125	2125	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 5H RRCID -> 261032 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7778 - 10554

08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					N	-0-					-0-
10	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-					-0-
11	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 11H RRCID -> 261033 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6530 - 9318

08	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3793	2	7	9	N	6					30
09	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3384	2	23	9	N	21	40	1			11
10	4030	X	3288	-0-	-742	-0-	3285	2	3	9	N	3					14
11	3900	X	3100	-0-	-800	-0-	3055	2	45	9	N	41	41	1			14
12	3596	X	3005	-0-	-591	-0-	2954	2	51	9	N	46	41	1			19
01	3596	X	3076	-0-	-520	-0-	3023	2	53	9	N	48	41	1			26

NEWELL WELL #: 6H RRCID -> 261054 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7605 - 10568

08	13950	X	11817	-0-	-2133	-0-	11817	2			N	-0-					-0-
09	13500	X	12332	-0-	-1168	-0-	12332	2			N	-0-					-0-
10	15004	X	13663	-0-	-1341	-0-	13663	2			N	-0-					-0-
11	14520	X	13022	-0-	-1498	-0-	13022	2			N	-0-					-0-
12	15004	X	12263	-0-	-2741	-0-	12263	2			N	-0-					-0-
01	13671	X	8558	-0-	-5113	-0-	8558	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 10H RRCID -> 261125 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6500 - 9199

08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	4					27
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	9	2	18	9	N	16	29	1			14
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	3	2	2	9	N	2					16
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	661	2	33	9	N	30	30	1			16
12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1191	2	39	9	N	35	30	1			21
*01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	831	2	40	9	N	36	31	1			26

KYLE WELL #: 4H RRCID -> 261126 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8119 - 13291

08	18888	X	18888	-0-	-0-	-0-	18888	2			N	-0-					-0-
09	18210	X	15205	-0-	-3005	-0-	15205	2			N	-0-					-0-
10	18817	X	15609	-0-	-3208	-0-	15609	2			N	-0-					-0-
11	18210	X	14747	-0-	-3463	-0-	14747	2			N	-0-					-0-
12	18879	X	15638	-0-	-3241	-0-	15638	2			N	-0-					-0-
01	18879	X	13847	-0-	-5032	-0-	13847	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HARVEY WELL #: 5H RRCID -> 261152 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9780 - 14002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18042	X	15936	-0-	-2106	-0-	15936	2			N	-0-					-0-
09	16680	X	14859	-0-	-1821	-0-	14859	2			N	-0-					-0-
10	16895	X	15295	-0-	-1600	-0-	15295	2			N	-0-					-0-
11	16350	X	14596	-0-	-1754	-0-	14596	2			N	-0-					-0-
12	16337	X	14830	-0-	-1507	-0-	14830	2			N	-0-					-0-
01	15934	X	13608	-0-	-2326	-0-	13608	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 9H RRCID -> 261153 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6560 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	2516	-0-	-3157	-0-	2509	2	7	9	Y	6					36
09	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6161	2	3	9	Y	3	37	1			2
10	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5880	2	4	9	Y	4					6
11	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	2			Y	-0-					6
12	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			Y	-0-					6
*01	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3572	2	35	9	Y	32	37	1			1

WELKER WELL #: 3H RRCID -> 261154 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7445 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	66030	X	62153	-0-	-3877	-0-	62153	2			N	-0-					-0-
09	63900	X	58464	-0-	-5436	-0-	58464	2			N	-0-					-0-
10	65503	X	59396	-0-	-6107	-0-	59396	2			N	-0-					-0-
11	61860	X	58403	-0-	-3457	-0-	58403	2			N	-0-					-0-
12	62930	X	59195	-0-	-3735	-0-	59195	2			N	-0-					-0-
01	62155	X	58594	-0-	-3561	-0-	58594	2			N	-0-					-0-

BASS 311 B WELL #: 4H RRCID -> 261157 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7756 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17143	X	9443	-0-	-7700	-0-	9443	2			N	-0-					-0-
09	15690	X	10721	-0-	-4969	-0-	10721	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	9407	-0-	-2249	-0-	9407	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	7606	-0-	-3674	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
12	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	11529	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	10477	-0-	-590	-0-	10477	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 4H RRCID -> 261158 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9072 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZIEGLER WELL #: 1H RRCID -> 261159 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7800 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10850	X	-0-	-0-	-10850	-0-					N	-0-					-0-
09	10500	X	-0-	-0-	-10500	-0-					N	-0-					-0-
10	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
11	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

EAST ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 261160 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7688 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 3H RRCID -> 261161 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7932 - 11963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 4H RRCID -> 261162 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8200 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOOP WELL #: 2H RRCID -> 261163 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7700 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

KINNEAR WELL #: 5H RRCID -> 261165 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7885 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 261166 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7460 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24986	X	23656	-0-	-1330	-0-	23656	2			N	-0-					-0-
09	23880	X	22630	-0-	-1250	-0-	22630	2			N	-0-					-0-
10	24490	X	23153	-0-	-1337	-0-	23153	2			N	-0-					-0-
11	23700	X	22538	-0-	-1162	-0-	22538	2			N	-0-					-0-
12	24425	X	24425	-0-	-0-	-0-	24425	2			N	-0-					-0-
*01	24157	X	24157	-0-	-0-	-0-	24157	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DIAMOND OAKS WELL #: 3H RRCID -> 261213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7458 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36208	X	24671	-0-	-11537	-0-	24671	2			N	-0-					-0-
09	35040	X	23839	-0-	-11201	-0-	23839	2			N	-0-					-0-
10	27807	X	23264	-0-	-4543	-0-	23264	2			N	-0-					-0-
11	23880	X	22958	-0-	-922	-0-	22958	2			N	-0-					-0-
12	24676	X	22937	-0-	-1739	-0-	22937	2			N	-0-					-0-
01	24676	X	19780	-0-	-4896	-0-	19780	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 5H RRCID -> 261345 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7994 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20214	X	20214	-0-	-0-	-0-	20214	2			N	-0-					-0-
09	18805	X	18805	-0-	-0-	-0-	18805	2			N	-0-					-0-
10	20062	X	20062	-0-	-0-	-0-	20062	2			N	-0-					-0-
11	19560	X	19148	-0-	-412	-0-	19148	2			N	-0-					-0-
12	20212	X	19037	-0-	-1175	-0-	19037	2			N	-0-					-0-
01	20212	X	16168	-0-	-4044	-0-	16168	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 3H RRCID -> 261649 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7760 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10757	X	7956	-0-	-2801	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	8140	-0-	-1220	-0-	8140	2			N	-0-					-0-
10	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
11	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
12	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
*01	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	9403	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD C WELL #: 1H RRCID -> 261650 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7580 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26536	X	9204	-0-	-17332	-0-	9204	2			N	-0-					-0-
09	25680	X	14183	-0-	-11497	-0-	14183	2			N	-0-					-0-
10	25751	X	25751	-0-	-0-	-0-	25751	2			N	-0-					-0-
11	26915	X	26915	-0-	-0-	-0-	26915	2			N	-0-					-0-
12	21445	X	21445	-0-	-0-	-0-	21445	2			N	-0-					-0-
01	25637	X	14282	-0-	-11355	-0-	14282	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 6H RRCID -> 261651 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7262 - 13573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22733	X	22733	-0-	-0-	-0-	22733	2			N	-0-					-0-
09	22707	X	22707	-0-	-0-	-0-	22707	2			N	-0-					-0-
10	22151	X	22151	-0-	-0-	-0-	22151	2			N	-0-					-0-
11	21990	X	20631	-0-	-1359	-0-	20631	2			N	-0-					-0-
12	23467	X	20975	-0-	-2492	-0-	20975	2			N	-0-					-0-
01	23467	X	20407	-0-	-3060	-0-	20407	2			N	-0-					-0-

MAVERICK WELL #: 1H RRCID -> 261656 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9000 - 13679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16774	X	16774	-0-	-0-	-0-	16774	2			N	-0-					-0-
09	16424	X	16424	-0-	-0-	-0-	16424	2			N	-0-					-0-
10	16756	X	16756	-0-	-0-	-0-	16756	2			N	-0-					-0-
11	15184	X	15184	-0-	-0-	-0-	15184	2			N	-0-					-0-
12	14444	X	14444	-0-	-0-	-0-	14444	2			N	-0-					-0-
*01	15759	X	15759	-0-	-0-	-0-	15759	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 4H RRCID -> 261658 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7620 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23157	X	19539	-0-	-3618	-0-	19539	2			N	-0-					-0-
09	22290	X	18347	-0-	-3943	-0-	18347	2			N	-0-					-0-
10	19220	X	18625	-0-	-595	-0-	18625	2			N	-0-					-0-
11	18900	X	17659	-0-	-1241	-0-	17659	2			N	-0-					-0-
12	19530	X	18351	-0-	-1179	-0-	18351	2			N	-0-					-0-
01	19530	X	17814	-0-	-1716	-0-	17814	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LOOP WELL #: 1H RRCID -> 261660 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6930 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11687	X	10697	-0-	-990	-0-	10697	2			N	-0-					39
09	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	10201	2			N	-0-					39
10	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	8744	2			N	-0-					39
11	10350	X	7834	-0-	-2516	-0-	7834	2			N	-0-					39
12	10261	X	5636	-0-	-4625	-0-	5636	2			N	-0-					39
01	10261	X	5432	-0-	-4829	-0-	5432	2			N	-0-					39

DEL BOCA VISTA WELL #: 1H RRCID -> 261661 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8155 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16678	X	15243	-0-	-1435	-0-	15243	2			N	-0-					-0-
09	14155	X	14155	-0-	-0-	-0-	14155	2			N	-0-					-0-
10	19006	X	19006	-0-	-0-	-0-	19006	2			N	-0-					-0-
11	18979	X	18979	-0-	-0-	-0-	18979	2			N	-0-					-0-
12	20166	X	20166	-0-	-0-	-0-	20166	2			N	-0-					-0-
01	19003	X	17558	-0-	-1445	-0-	17558	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 3H RRCID -> 261673 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7575 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24738	X	21497	-0-	-3241	-0-	21497	2			N	-0-					-0-
09	23490	X	18824	-0-	-4666	-0-	18824	2			N	-0-					-0-
10	23405	X	17886	-0-	-5519	-0-	17886	2			N	-0-					-0-
11	21660	X	17912	-0-	-3748	-0-	17912	2			N	-0-					-0-
12	18910	X	17537	-0-	-1373	-0-	17537	2			N	-0-					-0-
01	18910	X	18604	-0-	-306	-0-	18604	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 6H RRCID -> 261686 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8120 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHLAND WELL #: 5H RRCID -> 261694 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
11	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*01	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-

SIENNA HILLS WELL #: 2H RRCID -> 261696 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7000 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6572	X	5490	-0-	-1082	-0-	5487	2	3	9	N	3					61
09	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7417	2	3	9	N	3					64
10	6634	X	6604	-0-	-30	-0-	6600	2	4	9	N	4					68
11	6420	X	5563	-0-	-857	-0-	5562	2	1	9	N	1					69
12	7657	X	5254	-0-	-2403	-0-	5254	2			N	-0-					69
01	7657	X	6096	-0-	-1561	-0-	6094	2	2	9	N	2					71

VAQUERO WELL #: 1H RRCID -> 261724 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7545 - 13948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46128	X	41494	-0-	-4634	-0-	41494	2			N	-0-					-0-
09	44640	X	37530	-0-	-7110	-0-	37530	2			N	-0-					-0-
10	43989	X	38580	-0-	-5409	-0-	38580	2			N	-0-					-0-
11	41850	X	37082	-0-	-4768	-0-	37082	2			N	-0-					-0-
12	41695	X	38074	-0-	-3621	-0-	38074	2			N	-0-					-0-
01	41509	X	37569	-0-	-3940	-0-	37569	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BOXER WELL #: 3H RRCID -> 261725 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7516 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
09	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
10	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUDDER WELL #: 3H RRCID -> 261727 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF.12208 - 12954

08	20394	X	20394	-0-	-0-	-0-	20394	2			N	-0-					-0-
09	19389	X	19389	-0-	-0-	-0-	19389	2			N	-0-					-0-
10	19871	X	16759	-0-	-3112	-0-	16759	2			N	-0-					-0-
11	19740	X	6729	-0-	-13011	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
12	20398	X	9235	-0-	-11163	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
01	20398	X	18205	-0-	-2193	-0-	18205	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 4H RRCID -> 261729 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7939 - 11545

08	16957	X	16943	-0-	-14	-0-	16943	2			N	-0-					-0-
09	16178	X	16178	-0-	-0-	-0-	16178	2			N	-0-					-0-
10	16089	X	14829	-0-	-1260	-0-	14829	2			N	-0-					-0-
11	16410	X	14503	-0-	-1907	-0-	14503	2			N	-0-					-0-
12	16957	X	14896	-0-	-2061	-0-	14896	2			N	-0-					-0-
01	16957	X	15255	-0-	-1702	-0-	15255	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 8H RRCID -> 261731 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7639 - 11240

08	14384	X	12795	-0-	-1589	-0-	12795	2			N	-0-					-0-
09	12361	X	12361	-0-	-0-	-0-	12361	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	11860	-0-	-571	-0-	11860	2			N	-0-					-0-
11	12930	X	11846	-0-	-1084	-0-	11846	2			N	-0-					-0-
12	12803	X	12199	-0-	-604	-0-	12199	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	12340	-0-	-463	-0-	12340	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 2H RRCID -> 261756 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7640 - 12130

08	16988	X	14533	-0-	-2455	-0-	14533	2			N	-0-					-0-
09	16770	X	14382	-0-	-2388	-0-	14382	2			N	-0-					-0-
10	17329	X	14802	-0-	-2527	-0-	14802	2			N	-0-					-0-
11	16770	X	14508	-0-	-2262	-0-	14508	2			N	-0-					-0-
12	15903	X	14016	-0-	-1887	-0-	14016	2			N	-0-					-0-
01	14849	X	14799	-0-	-50	-0-	14799	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 3H RRCID -> 261757 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7876 - 13012

08	24707	X	22544	-0-	-2163	-0-	22544	2			N	-0-					-0-
09	23199	X	23199	-0-	-0-	-0-	23199	2			N	-0-					-0-
10	23585	X	23585	-0-	-0-	-0-	23585	2			N	-0-					-0-
11	21810	X	21299	-0-	-511	-0-	21299	2			N	-0-					-0-
12	23963	X	19152	-0-	-4811	-0-	19152	2			N	-0-					-0-
*01	23964	X	23964	-0-	-0-	-0-	23964	2			N	-0-					-0-

BENSON WELL #: 1H RRCID -> 261760 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8750 - 12902

08	19654	X	17616	-0-	-2038	-0-	17616	2			N	-0-					-0-
09	18540	X	16365	-0-	-2175	-0-	16365	2			N	-0-					-0-
10	17842	X	17842	-0-	-0-	-0-	17842	2			N	-0-					-0-
11	17040	X	16873	-0-	-167	-0-	16873	2			N	-0-					-0-
12	17608	X	17206	-0-	-402	-0-	17206	2			N	-0-					-0-
01	17856	X	16782	-0-	-1074	-0-	16782	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SASHA WELL #: 1H RRCID -> 261801 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7866 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26288	X	21284	-0-	-5004	-0-	21284	2			N	-0-					-0-
09	25440	X	21652	-0-	-3788	-0-	21652	2			N	-0-					-0-
10	23374	X	21969	-0-	-1405	-0-	21969	2			N	-0-					-0-
11	22620	X	21739	-0-	-881	-0-	21739	2			N	-0-					-0-
12	22382	X	18305	-0-	-4077	-0-	18305	2			N	-0-					-0-
01	22382	X	17029	-0-	-5353	-0-	17029	2			N	-0-					-0-

LOUIS WELL #: 1H RRCID -> 261802 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7604 - 12675

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOVI WELL #: 2H RRCID -> 261803 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7534 - 13105

08	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	525	-0-	-4065	-0-	525	2			N	-0-					-0-
10	12245	X	-0-	-0-	-12245	-0-					N	-0-					-0-
11	11850	X	1095	-0-	-10755	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
12	12245	X	397	-0-	-11848	-0-	397	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	1655	-0-	-7893	-0-	1655	2			N	-0-					-0-

NEYLAND WELL #: 1H RRCID -> 261897 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6917 - 10996

08	21235	X	12731	-0-	-8504	-0-	12731	2			N	-0-					20
09	20108	X	20108	-0-	-0-	-0-	20108	2			N	-0-					20
10	22661	X	22661	-0-	-0-	-0-	22661	2			N	-0-					20
11	20928	X	20928	-0-	-0-	-0-	20928	2			N	-0-					20
12	20770	X	19301	-0-	-1469	-0-	19301	2			N	-0-					20
01	22661	X	17380	-0-	-5281	-0-	17380	2			N	-0-					20

PRUETT MOUNTIAN WELL #: 2H RRCID -> 261965 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8460 - 11404

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 2H RRCID -> 261978 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7330 - 10599

08	16771	X	14500	-0-	-2271	-0-	14500	2			N	-0-					-0-
09	17280	X	16549	-0-	-731	-0-	16549	2			N	-0-					-0-
10	17856	X	17337	-0-	-519	-0-	17337	2			N	-0-					-0-
11	17280	X	16702	-0-	-578	-0-	16702	2			N	-0-					-0-
12	17112	X	15156	-0-	-1956	-0-	15156	2			N	-0-					-0-
01	17329	X	14777	-0-	-2552	-0-	14777	2			N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 2H RRCID -> 261983 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7409 - 11447

08	20894	X	18795	-0-	-2099	-0-	18795	2			N	-0-					-0-
09	20220	X	18797	-0-	-1423	-0-	18797	2			N	-0-					-0-
10	20832	X	18437	-0-	-2395	-0-	18437	2			N	-0-					-0-
11	18180	X	17997	-0-	-183	-0-	17997	2			N	-0-					-0-
12	19127	X	17463	-0-	-1664	-0-	17463	2			N	-0-					-0-
01	19127	X	18044	-0-	-1083	-0-	18044	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

YORK WELL #: 1H RRCID -> 261999 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7584 - 12199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	26257	X	23622	-0-	-2635	-0-	23622	2		N	-0-			-0-
09	25410	X	22859	-0-	-2551	-0-	22859	2		N	-0-			-0-
10	25141	X	23717	-0-	-1424	-0-	23717	2		N	-0-			-0-
11	23670	X	19780	-0-	-3890	-0-	19780	2		N	-0-			-0-
12	24315	X	24315	-0-	-0-	-0-	24315	2		N	-0-			-0-
*01	24059	X	24059	-0-	-0-	-0-	24059	2		N	-0-			-0-

VANDELAY WELL #: 1H RRCID -> 262000 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8154 - 14430

08	17794	X	15411	-0-	-2383	-0-	15411	2		N	-0-			-0-
09	17489	X	17489	-0-	-0-	-0-	17489	2		N	-0-			-0-
10	17794	X	15976	-0-	-1818	-0-	15976	2		N	-0-			-0-
11	16830	X	15355	-0-	-1475	-0-	15355	2		N	-0-			-0-
12	18073	X	9534	-0-	-8539	-0-	9534	2		N	-0-			-0-
01	18073	X	7675	-0-	-10398	-0-	7675	2		N	-0-			-0-

KINNEAR WELL #: 7H RRCID -> 262001 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8123 - 12614

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GM WEST WELL #: 4H RRCID -> 262020 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9181 - 13956

08	41633	X	34482	-0-	-7151	-0-	34482	2		N	-0-			-0-
09	38430	X	32281	-0-	-6149	-0-	32281	2		N	-0-			-0-
10	37820	X	30798	-0-	-7022	-0-	30798	2		N	-0-			-0-
11	35340	X	29694	-0-	-5646	-0-	29694	2		N	-0-			-0-
12	35774	X	28886	-0-	-6888	-0-	28886	2		N	-0-			-0-
01	34472	X	29179	-0-	-5293	-0-	29179	2		N	-0-			-0-

SNOW WELL #: 2H RRCID -> 262031 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7356 - 13468

08	28272	X	14326	-0-	-13946	-0-	14326	2		N	-0-			-0-
09	24810	X	16747	-0-	-8063	-0-	16747	2		N	-0-			-0-
10	20646	X	17965	-0-	-2681	-0-	17965	2		N	-0-			-0-
11	18720	X	17057	-0-	-1663	-0-	17057	2		N	-0-			-0-
12	17763	X	15062	-0-	-2701	-0-	15062	2		N	-0-			-0-
01	17980	X	17237	-0-	-743	-0-	17237	2		N	-0-			-0-

BEWLEY WELL #: 2H RRCID -> 262032 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7503 - 11571

08	22196	X	-0-	-0-	-22196	-0-				N	-0-			-0-
09	21480	X	-0-	-0-	-21480	-0-				N	-0-			-0-
10	22196	X	-0-	-0-	-22196	-0-				N	-0-			-0-
11	2880	X	84	-0-	-2796	-0-	84	2		N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-

BEWLEY WELL #: 3H RRCID -> 262034 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7640 - 11991

08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RIDGMAR WELL #: 1H RRCID -> 262038 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7091 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33015	X	31135	-0-	-1880	-0-	31135	2			N	-0-					-0-
09	31620	X	29163	-0-	-2457	-0-	29163	2			N	-0-					-0-
10	31744	X	30595	-0-	-1149	-0-	30595	2			N	-0-					-0-
11	30720	X	28125	-0-	-2595	-0-	28125	2			N	-0-					-0-
12	31124	X	29537	-0-	-1587	-0-	29537	2			N	-0-					-0-
01	31124	X	28387	-0-	-2737	-0-	28387	2			N	-0-					-0-

GREENBRIAR WELL #: 3H RRCID -> 262039 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7668 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14012	X	-0-	-0-	-14012	-0-					N	-0-					-0-
09	10860	X	-0-	-0-	-10860	-0-					N	-0-					-0-
10	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					-0-
11	9900	X	-0-	-0-	-9900	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 3H RRCID -> 262040 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7300 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSTER BROWN WELL #: 1H RRCID -> 262050 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7240 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YORN WELL #: 5H RRCID -> 262051 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8326 - 11859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38781	X	34614	-0-	-4167	-0-	34614	2			N	-0-					-0-
09	37530	X	26861	-0-	-10669	-0-	26861	2			N	-0-					-0-
10	38781	X	31332	-0-	-7449	-0-	31332	2			N	-0-					-0-
11	37530	X	24677	-0-	-12853	-0-	24677	2			N	-0-					-0-
12	38347	X	26449	-0-	-11898	-0-	26449	2			N	-0-					-0-
01	34627	X	25281	-0-	-9346	-0-	25281	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 3H RRCID -> 262059 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7964 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12648	X	10596	-0-	-2052	-0-	10596	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	6740	-0-	-6580	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
10	13764	X	9725	-0-	-4039	-0-	9725	2			N	-0-					-0-
11	13320	X	10226	-0-	-3094	-0-	10226	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	10468	-0-	-1498	-0-	10468	2			N	-0-					-0-
*01	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	10843	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 2H RRCID -> 262060 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8900 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11191	X	7847	-0-	-3344	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	8060	-0-	-1930	-0-	8060	2			N	-0-					-0-
10	13451	X	13451	-0-	-0-	-0-	13451	2			N	-0-					-0-
11	10848	X	10848	-0-	-0-	-0-	10848	2			N	-0-					-0-
12	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	10741	2			N	-0-					-0-
01	13454	X	11816	-0-	-1638	-0-	11816	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BLAIR WELL #: 1H RRCID -> 262061 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7905 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YORN WELL #: 6H RRCID -> 262092 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8442 - 11974

08	32271	X	-0-	-0-	-32271	-0-					N	-0-					-0-
09	22230	X	-0-	-0-	-22230	-0-					N	-0-					-0-
10	19592	X	-0-	-0-	-19592	-0-					N	-0-					-0-
11	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 1H RRCID -> 262093 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7850 - 10661

08	14880	X	14715	-0-	-165	-0-	14715	2			N	-0-					-0-
09	13830	X	13174	-0-	-656	-0-	13174	2			N	-0-					-0-
10	13733	X	10232	-0-	-3501	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
11	14250	X	8102	-0-	-6148	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
12	14725	X	4235	-0-	-10490	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
01	14725	X	8495	-0-	-6230	-0-	8495	2			N	-0-					-0-

NUGENT WELL #: 1H RRCID -> 262102 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7331 - 13614

08	34286	X	32418	-0-	-1868	-0-	32418	2			N	-0-					122
09	32730	X	31179	-0-	-1551	-0-	31179	2			N	-0-					122
10	33821	X	31458	-0-	-2363	-0-	31458	2			N	-0-					122
11	32490	X	30922	-0-	-1568	-0-	30922	2			N	-0-					122
12	32457	X	31877	-0-	-580	-0-	31877	2			N	-0-					122
01	32426	X	31464	-0-	-962	-0-	31463	2	1	9	N	1					123

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 4H RRCID -> 262272 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7350 - 12187

08	15562	X	14401	-0-	-1161	-0-	14401	2			N	-0-					-0-
09	14790	X	14355	-0-	-435	-0-	14355	2			N	-0-					-0-
10	15252	X	14349	-0-	-903	-0-	14349	2			N	-0-					-0-
11	15870	X	14066	-0-	-1804	-0-	14066	2			N	-0-					-0-
12	14501	X	14501	-0-	-0-	-0-	14501	2			N	-0-					-0-
*01	17654	X	17654	-0-	-0-	-0-	17654	2			N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 6H RRCID -> 262273 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8000 - 11307

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 4H RRCID -> 262274 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7230 - 11075

08	37913	X	34262	-0-	-3651	-0-	34262	2			N	-0-					-0-
09	36690	X	32749	-0-	-3941	-0-	32749	2			N	-0-					-0-
10	36177	X	32552	-0-	-3625	-0-	32552	2			N	-0-					-0-
11	34650	X	31795	-0-	-2855	-0-	31795	2			N	-0-					-0-
12	34658	X	32151	-0-	-2507	-0-	32151	2			N	-0-					-0-
01	34255	X	32410	-0-	-1845	-0-	32410	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 262329 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8020 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18910	X	16679	-0-	-2231	-0-	16679	2			N	-0-					-0-
09	17640	X	15447	-0-	-2193	-0-	15447	2			N	-0-					-0-
10	17949	X	15954	-0-	-1995	-0-	15954	2			N	-0-					-0-
11	17370	X	14692	-0-	-2678	-0-	14692	2			N	-0-					-0-
12	17298	X	14321	-0-	-2977	-0-	14321	2			N	-0-					-0-
01	16678	X	14922	-0-	-1756	-0-	14922	2			N	-0-					-0-

MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 262335 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7814 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23839	X	23037	-0-	-802	-0-	23037	2			N	-0-					-0-
09	23070	X	22506	-0-	-564	-0-	22506	2			N	-0-					-0-
10	23839	X	23500	-0-	-339	-0-	23500	2			N	-0-					-0-
11	22890	X	21426	-0-	-1464	-0-	21426	2			N	-0-					-0-
12	23506	X	23506	-0-	-0-	-0-	23506	2			N	-0-					-0-
01	23498	X	22951	-0-	-547	-0-	22951	2			N	-0-					-0-

HIGHLAND WELL #: 4H RRCID -> 262366 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7523 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12916	X	12916	-0-	-0-	-0-	12916	2			N	-0-					-0-
09	13487	X	13487	-0-	-0-	-0-	13487	2			N	-0-					-0-
10	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	10048	2			N	-0-					-0-
11	12503	X	12503	-0-	-0-	-0-	12503	2			N	-0-					-0-
12	13950	X	11531	-0-	-2419	-0-	11531	2			N	-0-					-0-
01	13950	X	8223	-0-	-5727	-0-	8223	2			N	-0-					-0-

WHITMAN WELL #: 2H RRCID -> 262368 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7126 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21359	X	18779	-0-	-2580	-0-	18779	2			N	-0-					64
09	20550	X	18156	-0-	-2394	-0-	18156	2			N	-0-					64
10	19964	X	18548	-0-	-1416	-0-	18548	2			N	-0-					64
11	19320	X	18035	-0-	-1285	-0-	18035	2			N	-0-					64
12	19003	X	18627	-0-	-376	-0-	18627	2			N	-0-					64
01	18786	X	18587	-0-	-199	-0-	18587	2			N	-0-					64

SMP WELL #: 2H RRCID -> 262380 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7761 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16213	X	14552	-0-	-1661	-0-	14552	2			N	-0-					-0-
09	14640	X	11702	-0-	-2938	-0-	11702	2			N	-0-					-0-
10	15128	X	13289	-0-	-1839	-0-	13289	2			N	-0-					-0-
11	14640	X	13393	-0-	-1247	-0-	13393	2			N	-0-					-0-
12	15004	X	14006	-0-	-998	-0-	14006	2			N	-0-					-0-
01	14539	X	13287	-0-	-1252	-0-	13287	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 8H RRCID -> 262384 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7930 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 3H RRCID -> 262494 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7273 - 12119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14818	X	14452	-0-	-366	-0-	14452	2			N	-0-					-0-
09	14370	X	13750	-0-	-620	-0-	13750	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	12883	-0-	-2059	-0-	12883	2			N	-0-					-0-
11	14460	X	12654	-0-	-1806	-0-	12654	2			N	-0-					-0-
12	14942	X	14241	-0-	-701	-0-	14241	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	11306	-0-	-3140	-0-	11306	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ROGERS WELL #: 1H RRCID -> 262510 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8160 - 14282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRISKILL WELL #: 5H RRCID -> 262511 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8317 - 12427

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 6H RRCID -> 262512 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11098

08	11377	X	9059	-0-	-2318	-0-	9059	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	8231	-0-	-2599	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	7493	-0-	-2985	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	8108	-0-	-1432	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
12	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	9899	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	8054	-0-	-998	-0-	8054	2			N	-0-					-0-

TIGER WELL #: 2H RRCID -> 262522 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8499 - 10973

08	20460	X	16760	-0-	-3700	-0-	16760	2			N	-0-					-0-
09	17850	X	15360	-0-	-2490	-0-	15360	2			N	-0-					-0-
10	18414	X	13283	-0-	-5131	-0-	13283	2			N	-0-					-0-
11	16248	X	16248	-0-	-0-	-0-	16248	2			N	-0-					-0-
12	16771	X	15707	-0-	-1064	-0-	15707	2			N	-0-					-0-
01	16771	X	15332	-0-	-1439	-0-	15332	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 3H RRCID -> 262531 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 9870 - 13384

08	23901	X	20587	-0-	-3314	-0-	20587	2			N	-0-					-0-
09	20730	X	18849	-0-	-1881	-0-	18849	2			N	-0-					-0-
10	20635	X	20635	-0-	-0-	-0-	20635	2			N	-0-					-0-
11	19920	X	19406	-0-	-514	-0-	19406	2			N	-0-					-0-
12	20584	X	19686	-0-	-898	-0-	19686	2			N	-0-					-0-
01	20646	X	19315	-0-	-1331	-0-	19315	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 3H RRCID -> 262539 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7390 - 12135

08	26226	X	23757	-0-	-2469	-0-	23757	2			N	-0-					-0-
09	25380	X	19519	-0-	-5861	-0-	19519	2			N	-0-					-0-
10	26226	X	20624	-0-	-5602	-0-	20624	2			N	-0-					-0-
11	23820	X	20776	-0-	-3044	-0-	20776	2			N	-0-					-0-
12	24087	X	20267	-0-	-3820	-0-	20267	2			N	-0-					-0-
01	23746	X	20598	-0-	-3148	-0-	20598	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 2H RRCID -> 262548 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7650 - 11055

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

VINTAGE WELL #: 1H RRCID -> 262550 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7450 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22072	X	19919	-0-	-2153	-0-	19919	2			N	-0-					-0-
09	20880	X	19030	-0-	-1850	-0-	19030	2			N	-0-					-0-
10	21576	X	18819	-0-	-2757	-0-	18819	2			N	-0-					-0-
11	20010	X	18627	-0-	-1383	-0-	18627	2			N	-0-					-0-
12	20212	X	19220	-0-	-992	-0-	19220	2			N	-0-					-0-
01	19933	X	19224	-0-	-709	-0-	19224	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 2H RRCID -> 262551 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7350 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21049	X	18619	-0-	-2430	-0-	18619	2			N	-0-					-0-
09	19740	X	18126	-0-	-1614	-0-	18126	2			N	-0-					-0-
10	20243	X	19863	-0-	-380	-0-	19863	2			N	-0-					-0-
11	18750	X	18427	-0-	-323	-0-	18427	2			N	-0-					-0-
12	18764	X	18764	-0-	-0-	-0-	18764	2			N	-0-					-0-
01	18693	X	18568	-0-	-125	-0-	18568	2			N	-0-					-0-

BRUDER WELL #: 3H RRCID -> 262559 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8388 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28861	X	24756	-0-	-4105	-0-	24756	2			N	-0-					-0-
09	26520	X	22193	-0-	-4327	-0-	22193	2			N	-0-					-0-
10	27001	X	22195	-0-	-4806	-0-	22195	2			N	-0-					-0-
11	25170	X	21599	-0-	-3571	-0-	21599	2			N	-0-					-0-
12	26009	X	20662	-0-	-5347	-0-	20662	2			N	-0-					-0-
01	24769	X	17873	-0-	-6896	-0-	17873	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 3H RRCID -> 262560 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8940 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14539	X	13782	-0-	-757	-0-	13782	2			N	-0-					-0-
09	14070	X	12115	-0-	-1955	-0-	12115	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	12430	-0-	-1272	-0-	12430	2			N	-0-					-0-
11	13350	X	12109	-0-	-1241	-0-	12109	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	12134	-0-	-1661	-0-	12134	2			N	-0-					-0-
01	13795	X	11941	-0-	-1854	-0-	11941	2			N	-0-					-0-

GREENMAN WELL #: 6H RRCID -> 262561 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7992 - 12107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13671	X	9675	-0-	-3996	-0-	9675	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	10459	-0-	-2771	-0-	10459	2			N	-0-					-0-
10	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	11713	2			N	-0-					-0-
11	10951	X	10951	-0-	-0-	-0-	10951	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	9759	-0-	-1060	-0-	9759	2			N	-0-					-0-
01	11718	X	9331	-0-	-2387	-0-	9331	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 5H RRCID -> 262562 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8320 - 10299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18693	X	16551	-0-	-2142	-0-	16551	2			N	-0-					-0-
09	17370	X	16228	-0-	-1142	-0-	16228	2			N	-0-					-0-
10	17670	X	16265	-0-	-1405	-0-	16265	2			N	-0-					-0-
11	16440	X	15253	-0-	-1187	-0-	15253	2			N	-0-					-0-
12	16771	X	15967	-0-	-804	-0-	15967	2			N	-0-					-0-
01	16771	X	15637	-0-	-1134	-0-	15637	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 2H RRCID -> 262564 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7570 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12927	X	-0-	-0-	-12927	-0-					N	-0-					-0-
09	10470	X	-0-	-0-	-10470	-0-					N	-0-					-0-
10	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					N	-0-					-0-
11	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TIGER WELL #: 1H RRCID -> 262572 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8140 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10323	X	6673	-0-	-3650	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	3766	-0-	-6224	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	3179	-0-	-6462	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	5898	-0-	-2892	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	4264	-0-	-4478	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	6049	-0-	-616	-0-	6049	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 6H RRCID -> 262573 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 9600 - 13354

08	13082	X	12668	-0-	-414	-0-	12668	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	12044	-0-	-616	-0-	12044	2			N	-0-					-0-
10	13082	X	12001	-0-	-1081	-0-	12001	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	11470	-0-	-1100	-0-	11470	2			N	-0-					-0-
12	12710	X	9648	-0-	-3062	-0-	9648	2			N	-0-					-0-
01	12679	X	11472	-0-	-1207	-0-	11472	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 2H RRCID -> 262574 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8205 - 12928

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTCLIFF WELL #: 8H RRCID -> 262608 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7548 - 11396

08	15221	X	13395	-0-	-1826	-0-	13395	2			N	-0-					-0-
09	14220	X	12472	-0-	-1748	-0-	12472	2			N	-0-					-0-
10	13919	X	12349	-0-	-1570	-0-	12349	2			N	-0-					-0-
11	13140	X	12271	-0-	-869	-0-	12271	2			N	-0-					-0-
12	13392	X	12716	-0-	-676	-0-	12716	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	12453	-0-	-939	-0-	12453	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262610 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7995 - 11060

08	10788	X	5426	-0-	-5362	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	-0-	-0-	-10260	-0-					N	-0-					-0-
10	9889	X	8702	-0-	-1187	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	9163	-0-	-407	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
12	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
*01	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	9213	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 5H RRCID -> 262687 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7726 - 11089

08	21576	X	21407	-0-	-169	-0-	21407	2			N	-0-					-0-
09	22260	X	20818	-0-	-1442	-0-	20818	2			N	-0-					-0-
10	23002	X	18578	-0-	-4424	-0-	18578	2			N	-0-					-0-
11	22260	X	18798	-0-	-3462	-0-	18798	2			N	-0-					-0-
12	22506	X	19503	-0-	-3003	-0-	19503	2			N	-0-					-0-
01	21514	X	19219	-0-	-2295	-0-	19219	2			N	-0-					-0-

DUKE UNITED WELL #: 1H RRCID -> 262688 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8820 - 13009

08	20708	X	18095	-0-	-2613	-0-	18095	2			N	-0-					-0-
09	19290	X	17234	-0-	-2056	-0-	17234	2			N	-0-					-0-
10	18569	X	17576	-0-	-993	-0-	17576	2			N	-0-					-0-
11	17760	X	16273	-0-	-1487	-0-	16273	2			N	-0-					-0-
12	18259	X	17051	-0-	-1208	-0-	17051	2			N	-0-					-0-
*01	18703	X	18703	-0-	-0-	-0-	18703	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: V 6H RRCID -> 262758 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6950 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 262762 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8675 - 13142

08	15717	X	14427	-0-	-1290	-0-	14427	2			N	-0-					-0-
09	15090	X	13071	-0-	-2019	-0-	13071	2			N	-0-					-0-
10	15407	X	13873	-0-	-1534	-0-	13873	2			N	-0-					-0-
11	14400	X	13277	-0-	-1123	-0-	13277	2			N	-0-					-0-
12	14415	X	12335	-0-	-2080	-0-	12335	2			N	-0-					-0-
01	14415	X	12102	-0-	-2313	-0-	12102	2			N	-0-					-0-

WARD C WELL #: 1H RRCID -> 262763 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6967 - 12049

08	7750	X	2054	-0-	-5696	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4378	-0-	-62	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	3636	-0-	-952	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
11	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
12	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4231	-0-	-295	-0-	4231	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 12H RRCID -> 262764 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7600 - 9879

08	7719	X	2774	-0-	-4945	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	3246	-0-	-2964	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	3719	-0-	-838	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3000	-0-	-1410	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	2811	-0-	-1746	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
*01	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 5H RRCID -> 262765 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 9800 - 13331

08	12059	X	11368	-0-	-691	-0-	11368	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	10771	-0-	-599	-0-	10771	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	10244	-0-	-1474	-0-	10244	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	9771	-0-	-1569	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	9732	-0-	-1645	-0-	9732	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	9072	-0-	-2305	-0-	9072	2			N	-0-					-0-

DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262771 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7478 - 13132

08	15934	X	13076	-0-	-2858	-0-	13076	2			N	-0-					-0-
09	15420	X	11254	-0-	-4166	-0-	11254	2			N	-0-					-0-
10	15934	X	8971	-0-	-6963	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
*11	15390	X	11343	-0-	-4047	-0-	11343	2			N	-0-					-0-
*12	13361	X	12204	-0-	-1157	-0-	12204	2			N	-0-					-0-
01	13082	X	12352	-0-	-730	-0-	12352	2			N	-0-					-0-

DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 262777 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7400 - 12078

08	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-					-0-
09	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					N	-0-					-0-
10	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
*11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WEAVER WELL #: 1H RRCID -> 262798 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6786 - 12359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45570	X	39013	-0-	-6557	-0-	39013	2			N	-0-					-0-
09	42750	X	36934	-0-	-5816	-0-	36934	2			N	-0-					-0-
10	43958	X	38170	-0-	-5788	-0-	38170	2			N	-0-					-0-
11	40620	X	35835	-0-	-4785	-0-	35835	2			N	-0-					-0-
12	39525	X	36212	-0-	-3313	-0-	36212	2			N	-0-					-0-
01	38998	X	34190	-0-	-4808	-0-	34190	2			N	-0-					-0-

PELICAN BAY WELL #: 4H RRCID -> 262806 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7555 - 12773

08	45973	X	43196	-0-	-2777	-0-	43196	2			N	-0-					-0-
09	44490	X	41945	-0-	-2545	-0-	41945	2			N	-0-					-0-
10	45105	X	43417	-0-	-1688	-0-	43417	2			N	-0-					-0-
11	43380	X	42001	-0-	-1379	-0-	42001	2			N	-0-					-0-
12	44423	X	41957	-0-	-2466	-0-	41957	2			N	-0-					-0-
01	43431	X	41260	-0-	-2171	-0-	41260	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 9H RRCID -> 262808 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7325 - 10771

08	13671	X	7910	-0-	-5761	-0-	7910	2			N	-0-					-0-
09	12540	X	10389	-0-	-2151	-0-	10389	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	11123	-0-	-254	-0-	11123	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	10223	-0-	-787	-0-	10223	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	9795	-0-	-1582	-0-	9795	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	5797	-0-	-5332	-0-	5797	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 11H RRCID -> 262810 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7600 - 10085

08	6851	X	6746	-0-	-105	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	5775	-0-	-855	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	5790	-0-	-1061	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	4309	-0-	-2231	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	3341	-0-	-3417	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	5089	-0-	-1669	-0-	5089	2			N	-0-					-0-

HALLMARK WEST WELL #: 4H RRCID -> 262829 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 8465 - 11973

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 262832 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7570 - 9906

08	10292	X	9229	-0-	-1063	-0-	9229	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	8734	-0-	-1226	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	8749	-0-	-861	-0-	8749	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	8068	-0-	-992	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
12	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	8453	2			N	-0-					-0-
*01	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	8520	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 4H RRCID -> 262833 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8275 - 10825

08	12741	X	8590	-0-	-4151	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
09	12330	X	9541	-0-	-2789	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	9459	-0-	-523	-0-	9459	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	8925	-0-	-735	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	9039	-0-	-943	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	7829	-0-	-2029	-0-	7829	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BERRY-TANTERRA-1ST BAPTIST (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262837 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 8053 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNES ASSEMBLY A WELL #: 3H RRCID -> 262844 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 9420 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7223	X	2897	-0-	-4326	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	5040	-0-	-1440	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6635	-0-	-61	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5829	-0-	-531	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
12	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	5966	-0-	-668	-0-	5966	2			N	-0-					-0-

ARKANSAS WELL #: 4H RRCID -> 262862 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9037 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41385	X	34741	-0-	-6644	-0-	34741	2			N	-0-					-0-
09	38610	X	35924	-0-	-2686	-0-	35924	2			N	-0-					-0-
10	39680	X	36647	-0-	-3033	-0-	36647	2			N	-0-					-0-
11	37440	X	34415	-0-	-3025	-0-	34415	2			N	-0-					-0-
12	38471	X	35909	-0-	-2562	-0-	35909	2			N	-0-					-0-
01	37107	X	34905	-0-	-2202	-0-	34905	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 5H RRCID -> 262877 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7600 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	2729	-0-	-588	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
09	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3328	-0-	-330	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	1801	-0-	-1739	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	2630	-0-	-1121	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	1603	-0-	-2148	-0-	1603	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262880 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7618 - 13804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15190	X	12114	-0-	-3076	-0-	12114	2			N	-0-					-0-
09	12900	X	-0-	-0-	-12900	-0-					N	-0-					-0-
10	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-					N	-0-					-0-
11	11730	X	5738	-0-	-5992	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
12	13054	X	13054	-0-	-0-	-0-	13054	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	9072	-0-	-3049	-0-	9072	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 5H RRCID -> 262882 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6600 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5978	2	20	9	N	18					47
09	4380	X	4359	-0-	-21	-0-	4345	2	14	9	N	13					60
10	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6151	2	22	9	N	20					80
11	5790	X	5374	-0-	-416	-0-	5349	2	25	9	N	23	82	1			21
12	5983	X	3588	-0-	-2395	-0-	3588	2			N	-0-					21
01	6169	X	3661	-0-	-2508	-0-	3661	2			N	-0-					21

JACKSBORO WELL #: 1H RRCID -> 262902 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7115 - 12233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24428	X	21449	-0-	-2979	-0-	21449	2			N	-0-					-0-
09	23640	X	22031	-0-	-1609	-0-	22031	2			N	-0-					-0-
10	23591	X	21196	-0-	-2395	-0-	21196	2			N	-0-					-0-
11	22830	X	19552	-0-	-3278	-0-	19552	2			N	-0-					-0-
12	22754	X	21616	-0-	-1138	-0-	21616	2			N	-0-					-0-
*01	22829	X	22829	-0-	-0-	-0-	22829	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DEANN WELL #: 8H RRCID -> 262905 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7285 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
09	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
10	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
11	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 10H RRCID -> 262906 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7660 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17515	X	7227	-0-	-10288	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
09	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	11213	2			N	-0-					-0-
10	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	8152	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	5608	-0-	-1382	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	4839	-0-	-6755	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
01	11594	X	6535	-0-	-5059	-0-	6535	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 6H RRCID -> 262907 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9644 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10261	X	1	-0-	-10260	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	-0-	-0-	-9570	-0-					N	-0-					-0-
10	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					N	-0-					-0-
11	6180	X	790	-0-	-5390	-0-	790	2			N	-0-					-0-
12	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
*01	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 4H RRCID -> 262909 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7556 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	1718	-0-	-2312	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	1487	-0-	-2623	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	1289	-0-	-2958	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	2699	-0-	-1411	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
12	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
*01	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-

RUTHERFORD WELL #: 1H RRCID -> 262911 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 8984 - 12781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8587	X	4696	-0-	-3891	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	5832	-0-	-1458	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
10	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
11	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	3216	-0-	-2798	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	4329	-0-	-1933	-0-	4329	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 1H RRCID -> 262956 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7500 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13392	X	10774	-0-	-2618	-0-	10774	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	9362	-0-	-3448	-0-	9362	2			N	-0-					-0-
10	13113	X	9942	-0-	-3171	-0-	9942	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	8220	-0-	-2790	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	9738	-0-	-1546	-0-	9738	2			N	-0-					-0-
*01	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	11169	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 3H RRCID -> 262957 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8175 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
09	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-
10	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262962 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7607 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30132	X	27537	-0-	-2595	-0-	27537	2			N	-0-					-0-
09	28590	X	25779	-0-	-2811	-0-	25779	2			N	-0-					-0-
10	29543	X	25672	-0-	-3871	-0-	25672	2			N	-0-					-0-
11	27870	X	24623	-0-	-3247	-0-	24623	2			N	-0-					-0-
12	27900	X	25131	-0-	-2769	-0-	25131	2			N	-0-					-0-
01	27528	X	24990	-0-	-2538	-0-	24990	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 2H RRCID -> 262964 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7625 - 14208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33883	X	28546	-0-	-5337	-0-	28546	2			N	-0-					-0-
09	31800	X	27307	-0-	-4493	-0-	27307	2			N	-0-					-0-
10	30783	X	19182	-0-	-11601	-0-	19182	2			N	-0-					-0-
11	29190	X	19236	-0-	-9954	-0-	19236	2			N	-0-					-0-
12	28551	X	23056	-0-	-5495	-0-	23056	2			N	-0-					-0-
01	28551	X	24822	-0-	-3729	-0-	24822	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 4H RRCID -> 262965 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7470 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12493	X	11416	-0-	-1077	-0-	11416	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	10746	-0-	-1344	-0-	10746	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	11174	-0-	-885	-0-	11174	2			N	-0-					-0-
11	11460	X	10810	-0-	-650	-0-	10810	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	11250	-0-	-251	-0-	11250	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	10985	-0-	-423	-0-	10985	2			N	-0-					-0-

SANTA FE WELL #: 5H RRCID -> 262966 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7569 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICK DAVIDSON WELL #: 4H RRCID -> 262971 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7310 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34286	X	32183	-0-	-2103	-0-	32183	2			N	-0-					-0-
09	32430	X	29214	-0-	-3216	-0-	29214	2			N	-0-					-0-
10	33511	X	29637	-0-	-3874	-0-	29637	2			N	-0-					-0-
11	31140	X	28333	-0-	-2807	-0-	28333	2			N	-0-					-0-
12	32178	X	28646	-0-	-3532	-0-	28646	2			N	-0-					-0-
01	32178	X	28823	-0-	-3355	-0-	28823	2			N	-0-					-0-

DUKE UNITED WELL #: 2H RRCID -> 262972 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8890 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20119	X	18969	-0-	-1150	-0-	18969	2			N	-0-					-0-
09	19470	X	18047	-0-	-1423	-0-	18047	2			N	-0-					-0-
10	20119	X	18248	-0-	-1871	-0-	18248	2			N	-0-					-0-
11	19350	X	16401	-0-	-2949	-0-	16401	2			N	-0-					-0-
12	18972	X	13044	-0-	-5928	-0-	13044	2			N	-0-					-0-
01	18972	X	10663	-0-	-8309	-0-	10663	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 5H RRCID -> 262974 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7400 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17732	X	15382	-0-	-2350	-0-	15382	2			N	-0-					-0-
09	16890	X	15233	-0-	-1657	-0-	15233	2			N	-0-					-0-
10	16535	X	16535	-0-	-0-	-0-	16535	2			N	-0-					-0-
11	15503	X	15503	-0-	-0-	-0-	15503	2			N	-0-					-0-
12	16511	X	16511	-0-	-0-	-0-	16511	2			N	-0-					-0-
01	16337	X	12845	-0-	-3492	-0-	12845	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
EDGECLIFF D WELL #: 2H RRCID -> 262977 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7948 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18073	X	15966	-0-	-2107	-0-	15966	2			N	-0-					-0-
09	17430	X	16399	-0-	-1031	-0-	16399	2			N	-0-					-0-
10	18011	X	16820	-0-	-1191	-0-	16820	2			N	-0-					-0-
11	16121	X	16121	-0-	-0-	-0-	16121	2			N	-0-					-0-
12	16957	X	16643	-0-	-314	-0-	16643	2			N	-0-					-0-
01	16957	X	16335	-0-	-622	-0-	16335	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262978 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7760 - 11976

08	16337	X	12852	-0-	-3485	-0-	12852	2			N	-0-					-0-
09	15000	X	10959	-0-	-4041	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
10	15500	X	11481	-0-	-4019	-0-	11481	2			N	-0-					-0-
11	14760	X	11543	-0-	-3217	-0-	11543	2			N	-0-					-0-
12	13392	X	5860	-0-	-7532	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	5950	-0-	-6915	-0-	5950	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES WELL #: 1H RRCID -> 262980 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8490 - 13145

08	13640	X	13164	-0-	-476	-0-	13164	2			N	-0-					-0-
09	13200	X	7544	-0-	-5656	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
10	13640	X	3035	-0-	-10605	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
11	15634	X	15634	-0-	-0-	-0-	15634	2			N	-0-					-0-
12	14116	X	14116	-0-	-0-	-0-	14116	2			N	-0-					-0-
*01	13863	X	13863	-0-	-0-	-0-	13863	2			N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 3H RRCID -> 262998 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7301 - 10615

08	18024	X	18024	-0-	-0-	-0-	18024	2			N	-0-					-0-
09	17506	X	17506	-0-	-0-	-0-	17506	2			N	-0-					-0-
10	17422	X	17326	-0-	-96	-0-	17326	2			N	-0-					-0-
11	17430	X	17059	-0-	-371	-0-	17059	2			N	-0-					-0-
12	18104	X	17165	-0-	-939	-0-	17165	2			N	-0-					-0-
01	18104	X	17578	-0-	-526	-0-	17578	2			N	-0-					-0-

LYNCH WELL #: 1H RRCID -> 263001 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7905 - 11253

08	33325	X	29834	-0-	-3491	-0-	29834	2			N	-0-					-0-
09	31470	X	28750	-0-	-2720	-0-	28750	2			N	-0-					-0-
10	31000	X	28592	-0-	-2408	-0-	28592	2			N	-0-					-0-
11	28860	X	27676	-0-	-1184	-0-	27676	2			N	-0-					-0-
12	29822	X	28848	-0-	-974	-0-	28848	2			N	-0-					-0-
01	29822	X	26898	-0-	-2924	-0-	26898	2			N	-0-					-0-

BRAYLON WELL #: 2H RRCID -> 263004 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7646 - 13137

08	27670	X	27670	-0-	-0-	-0-	27670	2			N	-0-					-0-
09	26970	X	25654	-0-	-1316	-0-	25654	2			N	-0-					-0-
10	27869	X	26034	-0-	-1835	-0-	26034	2			N	-0-					-0-
11	26970	X	25376	-0-	-1594	-0-	25376	2			N	-0-					-0-
12	27683	X	25325	-0-	-2358	-0-	25325	2			N	-0-					-0-
01	27683	X	24940	-0-	-2743	-0-	24940	2			N	-0-					-0-

CH ENTERPRISE WELL #: 1H RRCID -> 263006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9260 - 11826

08	4774	X	1	-0-	-4773	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

JOVI WELL #: 3H RRCID -> 263019 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7375 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 2H RRCID -> 263024 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7565 - 11347

08	17050	X	16193	-0-	-857	-0-	16193	2			N	-0-					-0-
09	16500	X	15144	-0-	-1356	-0-	15144	2			N	-0-					-0-
10	16554	X	15561	-0-	-993	-0-	15561	2			N	-0-					-0-
11	15870	X	14806	-0-	-1064	-0-	14806	2			N	-0-					-0-
12	16120	X	9314	-0-	-6806	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
01	16120	X	15010	-0-	-1110	-0-	15010	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 7H RRCID -> 263027 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7525 - 11791

08	6169	X	4087	-0-	-2082	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	4246	-0-	-1724	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	4396	-0-	-1246	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3739	-0-	-221	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	103	-0-	-4299	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 8H RRCID -> 263028 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7820 - 11672

08	25265	X	21039	-0-	-4226	-0-	21039	2			N	-0-					-0-
09	23910	X	19729	-0-	-4181	-0-	19729	2			N	-0-					-0-
10	24149	X	21204	-0-	-2945	-0-	21204	2			N	-0-					-0-
11	21930	X	20417	-0-	-1513	-0-	20417	2			N	-0-					-0-
12	21545	X	21189	-0-	-356	-0-	21189	2			N	-0-					-0-
01	21204	X	20893	-0-	-311	-0-	20893	2			N	-0-					-0-

WATSON SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263031 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7636 - 9663

08	8835	X	7381	-0-	-1454	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	6430	-0-	-1760	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	6522	-0-	-1228	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	6462	-0-	-888	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	6537	-0-	-903	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	5981	-0-	-1397	-0-	5981	2			N	-0-					-0-

BLACKWELL WELL #: 1H RRCID -> 263037 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8715 - 10752

08	3751	X	3347	-0-	-404	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	4863	-0-	-8787	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
10	14105	X	8850	-0-	-5255	-0-	8850	2			N	-0-					-0-
11	13650	X	8806	-0-	-4844	-0-	8806	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	8872	-0-	-335	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	8445	-0-	-390	-0-	8445	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR A WELL #: 1H RRCID -> 263050 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 7026 PERF.10503 - 16218

08	31248	X	23859	-0-	-7389	-0-	23859	2			N	-0-					-0-
09	29130	X	22096	-0-	-7034	-0-	22096	2			N	-0-					-0-
10	27094	X	19825	-0-	-7269	-0-	19825	2			N	-0-					-0-
11	24780	X	23508	-0-	-1272	-0-	23508	2			N	-0-					-0-
12	25285	X	25285	-0-	-0-	-0-	25285	2			N	-0-					-0-
*01	24713	X	24713	-0-	-0-	-0-	24713	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
VOLUNTEER WELL #: 1H RRCID -> 263087 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7774 - 12957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28768	X	24320	-0-	-4448	-0-	24320	2			N	-0-					-0-
09	25860	X	24011	-0-	-1849	-0-	24011	2			N	-0-					-0-
10	24769	X	23977	-0-	-792	-0-	23977	2			N	-0-					-0-
11	23970	X	22604	-0-	-1366	-0-	22604	2			N	-0-					-0-
12	24800	X	22950	-0-	-1850	-0-	22950	2			N	-0-					-0-
01	24800	X	19788	-0-	-5012	-0-	19788	2			N	-0-					-0-

CASE-PRICKETT WELL #: 2H RRCID -> 263088 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7550 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22745	X	22745	-0-	-0-	-0-	22745	2			N	-0-					-0-
09	20250	X	5978	-0-	-14272	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
10	21049	X	1708	-0-	-19341	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
11	22020	X	-0-	-0-	-22020	-0-					N	-0-					-0-
12	22754	X	-0-	-0-	-22754	-0-					N	-0-					-0-
01	22754	X	-0-	-0-	-22754	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 7H RRCID -> 263121 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7600 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12431	X	10271	-0-	-2160	-0-	10271	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	9913	-0-	-1577	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	10330	-0-	-1202	-0-	10330	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	9345	-0-	-945	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	9564	-0-	-945	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
*01	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	10489	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 263125 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8750 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14539	X	11433	-0-	-3106	-0-	11433	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	10903	-0-	-2207	-0-	10903	2			N	-0-					-0-
10	12493	X	11159	-0-	-1334	-0-	11159	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	6637	-0-	-5033	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
12	11863	X	11863	-0-	-0-	-0-	11863	2			N	-0-					-0-
*01	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	11443	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 8H RRCID -> 263127 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11754	X	11754	-0-	-0-	-0-	11754	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	11296	-0-	-644	-0-	11296	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	11580	-0-	-758	-0-	11580	2			N	-0-					-0-
11	11940	X	11120	-0-	-820	-0-	11120	2			N	-0-					-0-
12	12245	X	10503	-0-	-1742	-0-	10503	2			N	-0-					-0-
*01	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	11860	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 6H RRCID -> 263152 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7430 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
12	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
*01	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	2			N	-0-					-0-

DOSKOCIL WELL #: 2H RRCID -> 263158 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8500 - 15390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

EDGECLIFF C WELL #: 5H RRCID -> 263162 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7842 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21576	X	21318	-0-	-258	-0-	21318	2			N	-0-					-0-
09	21774	X	21774	-0-	-0-	-0-	21774	2			N	-0-					-0-
10	21730	X	21730	-0-	-0-	-0-	21730	2			N	-0-					-0-
11	21375	X	21375	-0-	-0-	-0-	21375	2			N	-0-					-0-
12	22010	X	21017	-0-	-993	-0-	21017	2			N	-0-					-0-
01	22010	X	20715	-0-	-1295	-0-	20715	2			N	-0-					-0-

FORKS WELL #: 1H RRCID -> 263163 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8575 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	X	49	-0-	-2431	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	2160	X	1208	-0-	-952	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
10	930	X	885	-0-	-45	-0-	885	2			N	-0-					-0-
11	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 3H RRCID -> 263164 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8167 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27652	X	23910	-0-	-3742	-0-	23910	2			N	-0-					-0-
09	26760	X	23955	-0-	-2805	-0-	23955	2			N	-0-					-0-
10	28274	X	28274	-0-	-0-	-0-	28274	2			N	-0-					-0-
11	27630	X	27630	-0-	-0-	-0-	27630	2			N	-0-					-0-
12	27679	X	27679	-0-	-0-	-0-	27679	2			N	-0-					-0-
01	28179	X	28109	-0-	-70	-0-	28109	2			N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 1H RRCID -> 263165 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7789 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16802	X	13834	-0-	-2968	-0-	13834	2			N	-0-					-0-
09	14640	X	12203	-0-	-2437	-0-	12203	2			N	-0-					-0-
10	15128	X	14089	-0-	-1039	-0-	14089	2			N	-0-					-0-
11	13410	X	4342	-0-	-9068	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
12	13857	X	13739	-0-	-118	-0-	13739	2			N	-0-					-0-
*01	14079	X	14079	-0-	-0-	-0-	14079	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 2H RRCID -> 263199 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7330 - 12389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22785	X	22025	-0-	-760	-0-	22025	2			N	-0-					-0-
09	22050	X	20746	-0-	-1304	-0-	20746	2			N	-0-					-0-
10	22258	X	21048	-0-	-1210	-0-	21048	2			N	-0-					-0-
11	21330	X	19925	-0-	-1405	-0-	19925	2			N	-0-					-0-
12	22010	X	20679	-0-	-1331	-0-	20679	2			N	-0-					-0-
01	22010	X	21006	-0-	-1004	-0-	21006	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 1H RRCID -> 263220 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7430 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27218	X	12968	-0-	-14250	-0-	12968	2			N	-0-					-0-
09	25800	X	12585	-0-	-13215	-0-	12585	2			N	-0-					-0-
10	20615	X	14443	-0-	-6172	-0-	14443	2			N	-0-					-0-
11	19380	X	12790	-0-	-6590	-0-	12790	2			N	-0-					-0-
12	14942	X	10799	-0-	-4143	-0-	10799	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	9913	-0-	-4533	-0-	9913	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263221 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7890 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13423	X	4365	-0-	-9058	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
09	12930	X	10056	-0-	-2874	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	9213	-0-	-56	-0-	9213	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	3571	-0-	-5399	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	2513	-0-	-7872	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	1929	-0-	-8456	-0-	1929	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DEANN WELL #: 5H RRCID -> 263222 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7490 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13702	X	12923	-0-	-779	-0-	12923	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	11875	-0-	-1385	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	12058	-0-	-1210	-0-	12058	2			N	-0-					-0-
11	12630	X	11693	-0-	-937	-0-	11693	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	12162	-0-	-765	-0-	12162	2			N	-0-					-0-
01	12927	X	11514	-0-	-1413	-0-	11514	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 2H RRCID -> 263223 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8640 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26221	X	26221	-0-	-0-	-0-	26221	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	801	-0-	-9549	-0-	801	2			N	-0-					-0-
10	35216	X	-0-	-0-	-35216	-0-					N	-0-					-0-
11	34080	X	-0-	-0-	-34080	-0-					N	-0-					-0-
12	35216	X	-0-	-0-	-35216	-0-					N	-0-					-0-
01	26226	X	4817	-0-	-21409	-0-	4817	2			N	-0-					-0-

CASE TRT WELL #: 5H RRCID -> 263234 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7373 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12772	X	-0-	-0-	-12772	-0-					N	-0-					-0-
09	11910	X	-0-	-0-	-11910	-0-					N	-0-					-0-
10	30743	X	30743	-0-	-0-	-0-	30743	2			N	-0-					-0-
11	34687	X	34687	-0-	-0-	-0-	34687	2			N	-0-					-0-
12	44644	X	44644	-0-	-0-	-0-	44644	2			N	-0-					-0-
*01	40133	X	40133	-0-	-0-	-0-	40133	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 9H RRCID -> 263304 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7950 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18073	X	15344	-0-	-2729	-0-	15344	2			N	-0-					-0-
09	16590	X	14547	-0-	-2043	-0-	14547	2			N	-0-					-0-
10	16647	X	14416	-0-	-2231	-0-	14416	2			N	-0-					-0-
11	15690	X	13311	-0-	-2379	-0-	13311	2			N	-0-					-0-
12	15934	X	13040	-0-	-2894	-0-	13040	2			N	-0-					-0-
01	15345	X	-0-	-0-	-15345	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 4H RRCID -> 263306 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8552 - 12658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28210	X	23947	-0-	-4263	-0-	23947	2			N	-0-					-0-
09	27300	X	23762	-0-	-3538	-0-	23762	2			N	-0-					-0-
10	26133	X	23766	-0-	-2367	-0-	23766	2			N	-0-					-0-
11	25290	X	22762	-0-	-2528	-0-	22762	2			N	-0-					-0-
12	25482	X	23670	-0-	-1812	-0-	23670	2			N	-0-					-0-
01	24552	X	23139	-0-	-1413	-0-	23139	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 7H RRCID -> 263307 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7650 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25916	X	22677	-0-	-3239	-0-	22677	2			N	-0-					-0-
09	24690	X	21679	-0-	-3011	-0-	21679	2			N	-0-					-0-
10	24862	X	21567	-0-	-3295	-0-	21567	2			N	-0-					-0-
11	23160	X	21480	-0-	-1680	-0-	21480	2			N	-0-					-0-
12	22692	X	21935	-0-	-757	-0-	21935	2			N	-0-					-0-
01	22692	X	20446	-0-	-2246	-0-	20446	2			N	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 3H RRCID -> 263308 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8675 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20801	X	17820	-0-	-2981	-0-	17820	2			N	-0-					-0-
09	19200	X	16234	-0-	-2966	-0-	16234	2			N	-0-					-0-
10	19406	X	13790	-0-	-5616	-0-	13790	2			N	-0-					-0-
11	17790	X	14223	-0-	-3567	-0-	14223	2			N	-0-					-0-
12	18383	X	14882	-0-	-3501	-0-	14882	2			N	-0-					-0-
01	17825	X	16163	-0-	-1662	-0-	16163	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263309 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7985 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9920	X	8784	-0-	-1136	-0-	8784	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	-0-	-0-	-9990	-0-					N	-0-					-0-
10	10323	X	-0-	-0-	-10323	-0-					N	-0-					-0-
11	9990	X	-0-	-0-	-9990	-0-					N	-0-					-0-
12	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	-0-					-0-
01	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 3H RRCID -> 263310 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8700 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26660	X	23602	-0-	-3058	-0-	23602	2			N	-0-					-0-
09	25560	X	21646	-0-	-3914	-0-	21646	2			N	-0-					-0-
10	26412	X	23459	-0-	-2953	-0-	23459	2			N	-0-					-0-
11	24000	X	22379	-0-	-1621	-0-	22379	2			N	-0-					-0-
12	24149	X	22520	-0-	-1629	-0-	22520	2			N	-0-					-0-
01	23591	X	21305	-0-	-2286	-0-	21305	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 2H RRCID -> 263311 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7517 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENWOOD D WELL #: 1H RRCID -> 263313 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 8751 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20274	X	12118	-0-	-8156	-0-	12118	2			N	-0-					-0-
09	19620	X	16785	-0-	-2835	-0-	16785	2			N	-0-					-0-
10	20324	X	20324	-0-	-0-	-0-	20324	2			N	-0-					-0-
11	21005	X	21005	-0-	-0-	-0-	21005	2			N	-0-					-0-
12	20395	X	20395	-0-	-0-	-0-	20395	2			N	-0-					-0-
01	20336	X	17262	-0-	-3074	-0-	17262	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 4H RRCID -> 263314 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7451 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19964	X	16104	-0-	-3860	-0-	16104	2			N	-0-					-0-
09	18360	X	16150	-0-	-2210	-0-	16150	2			N	-0-					-0-
10	18104	X	10635	-0-	-7469	-0-	10635	2			N	-0-					-0-
11	17160	X	2121	-0-	-15039	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
12	16895	X	5168	-0-	-11727	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
01	16678	X	1602	-0-	-15076	-0-	1602	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 263318 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8941 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18239	X	18239	-0-	-0-	-0-	18239	2			N	-0-					-0-
09	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
10	18352	X	-0-	-0-	-18352	-0-					N	-0-					-0-
11	17760	X	-0-	-0-	-17760	-0-					N	-0-					-0-
12	18352	X	-0-	-0-	-18352	-0-					N	-0-					-0-
01	18228	X	-0-	-0-	-18228	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 4H RRCID -> 263319 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8255 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11160	X	9489	-0-	-1671	-0-	9489	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	6927	-0-	-3873	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	5219	-0-	-5941	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	6568	-0-	-2822	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	8519	-0-	-1184	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	2618	-0-	-6868	-0-	2618	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RENZO WELL #: 1H RRCID -> 263320 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7080 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18910	X	17330	-0-	-1580	-0-	17330	2			N	-0-					-0-
09	18300	X	18204	-0-	-96	-0-	18204	2			N	-0-					-0-
10	19995	X	15028	-0-	-4967	-0-	15028	2			N	-0-					-0-
11	19350	X	6088	-0-	-13262	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
12	19933	X	11313	-0-	-8620	-0-	11313	2			N	-0-					-0-
01	18817	X	16374	-0-	-2443	-0-	16374	2			N	-0-					-0-

NORMANDALE WELL #: 3H RRCID -> 263321 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7586 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	3058	-0-	-2274	-0-	3055	2	3	9	N	3					68
09	5160	X	3936	-0-	-1224	-0-	3925	2	11	9	N	10					78
10	5673	X	5494	-0-	-179	-0-	5482	2	12	9	N	11					89
11	5490	X	5344	-0-	-146	-0-	5321	2	23	9	N	21	32	1			78
12	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6600	2	20	9	N	18					96
01	5487	X	4763	-0-	-724	-0-	4748	2	15	9	N	14					110

SCHWARZ WELL #: 3H RRCID -> 263337 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7400 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	4763	-0-	-259	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	29	-0-	-4831	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
11	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
12	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
01	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-

RLB WELL #: 4H RRCID -> 263370 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7280 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24645	X	23363	-0-	-1282	-0-	23363	2			N	-0-					-0-
09	23850	X	21914	-0-	-1936	-0-	21914	2			N	-0-					-0-
10	23746	X	22172	-0-	-1574	-0-	22172	2			N	-0-					-0-
11	22620	X	20898	-0-	-1722	-0-	20898	2			N	-0-					-0-
12	23374	X	21671	-0-	-1703	-0-	21671	2			N	-0-					-0-
01	23374	X	21730	-0-	-1644	-0-	21730	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 2H RRCID -> 263402 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 9004 - 13376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34317	X	30288	-0-	-4029	-0-	30288	2			N	-0-					-0-
09	32130	X	25683	-0-	-6447	-0-	25683	2			N	-0-					-0-
10	32767	X	26567	-0-	-6200	-0-	26567	2			N	-0-					-0-
11	30690	X	25678	-0-	-5012	-0-	25678	2			N	-0-					-0-
12	31124	X	25502	-0-	-5622	-0-	25502	2			N	-0-					-0-
01	30287	X	27180	-0-	-3107	-0-	27180	2			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 2H RRCID -> 263406 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7900 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22506	X	21300	-0-	-1206	-0-	21300	2			N	-0-					-0-
09	20880	X	20399	-0-	-481	-0-	20399	2			N	-0-					-0-
10	21483	X	20515	-0-	-968	-0-	20515	2			N	-0-					-0-
11	20790	X	20644	-0-	-146	-0-	20644	2			N	-0-					-0-
12	21483	X	21001	-0-	-482	-0-	21001	2			N	-0-					-0-
01	21297	X	19943	-0-	-1354	-0-	19943	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 4H RRCID -> 263414 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7290 - 12973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27962	X	27301	-0-	-661	-0-	27301	2			N	-0-					-0-
09	27060	X	26372	-0-	-688	-0-	26372	2			N	-0-					-0-
10	27962	X	27224	-0-	-738	-0-	27224	2			N	-0-					-0-
11	27060	X	25980	-0-	-1080	-0-	25980	2			N	-0-					-0-
12	27683	X	25727	-0-	-1956	-0-	25727	2			N	-0-					-0-
01	27311	X	24048	-0-	-3263	-0-	24048	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WELCH WELL #: 2H RRCID -> 263415 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8646 - 13317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20119	X	18044	-0-	-2075	-0-	18044	2			N	-0-					-0-
09	19380	X	16960	-0-	-2420	-0-	16960	2			N	-0-					-0-
10	19127	X	16119	-0-	-3008	-0-	16119	2			N	-0-					-0-
11	17460	X	15939	-0-	-1521	-0-	15939	2			N	-0-					-0-
12	18042	X	15893	-0-	-2149	-0-	15893	2			N	-0-					-0-
01	18042	X	15761	-0-	-2281	-0-	15761	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 7H RRCID -> 263416 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9400 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21266	X	12224	-0-	-9042	-0-	12224	2			N	-0-					-0-
09	20580	X	11631	-0-	-8949	-0-	11631	2			N	-0-					-0-
10	21266	X	12380	-0-	-8886	-0-	12380	2			N	-0-					-0-
11	17160	X	12759	-0-	-4401	-0-	12759	2			N	-0-					-0-
12	17732	X	12992	-0-	-4740	-0-	12992	2			N	-0-					-0-
*01	14454	X	14454	-0-	-0-	-0-	14454	2			N	-0-					-0-

LAKESIDE WELL #: 1H RRCID -> 263568 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7589 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	53599	X	47747	-0-	-5852	-0-	47747	2			N	-0-					-0-
09	50310	X	44525	-0-	-5785	-0-	44525	2			N	-0-					-0-
10	51367	X	45250	-0-	-6117	-0-	45250	2			N	-0-					-0-
11	48570	X	42180	-0-	-6390	-0-	42180	2			N	-0-					-0-
12	48546	X	43063	-0-	-5483	-0-	43063	2			N	-0-					-0-
01	47740	X	42444	-0-	-5296	-0-	42444	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 3H RRCID -> 263570 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 9153 - 13831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36332	X	21214	-0-	-15118	-0-	21214	2			N	-0-					-0-
09	32760	X	7286	-0-	-25474	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
10	29295	X	26504	-0-	-2791	-0-	26504	2			N	-0-					-0-
11	25770	X	19710	-0-	-6060	-0-	19710	2			N	-0-					-0-
12	24645	X	14238	-0-	-10407	-0-	14238	2			N	-0-					-0-
01	26505	X	17326	-0-	-9179	-0-	17326	2			N	-0-					-0-

CASE-PRICKETT WELL #: 1H RRCID -> 263571 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7500 - 11201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20243	X	17153	-0-	-3090	-0-	17153	2			N	-0-					-0-
09	18330	X	4596	-0-	-13734	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
10	18631	X	-0-	-0-	-18631	-0-					N	-0-					-0-
11	17640	X	-0-	-0-	-17640	-0-					N	-0-					-0-
12	18228	X	-0-	-0-	-18228	-0-					N	-0-					-0-
01	17143	X	-0-	-0-	-17143	-0-					N	-0-					-0-

RLB WELL #: 3H RRCID -> 263575 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7585 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29781	X	29781	-0-	-0-	-0-	29781	2			N	-0-					-0-
09	28344	X	28344	-0-	-0-	-0-	28344	2			N	-0-					-0-
10	29481	X	28599	-0-	-882	-0-	28599	2			N	-0-					-0-
11	28830	X	26856	-0-	-1974	-0-	26856	2			N	-0-					-0-
12	29791	X	27736	-0-	-2055	-0-	27736	2			N	-0-					-0-
01	29791	X	27150	-0-	-2641	-0-	27150	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263590 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7680 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28272	X	24787	-0-	-3485	-0-	24787	2			N	-0-					-0-
09	27120	X	21346	-0-	-5774	-0-	21346	2			N	-0-					-0-
10	26195	X	18732	-0-	-7463	-0-	18732	2			N	-0-					-0-
11	25110	X	19192	-0-	-5918	-0-	19192	2			N	-0-					-0-
12	25947	X	21863	-0-	-4084	-0-	21863	2			N	-0-					-0-
01	24800	X	20863	-0-	-3937	-0-	20863	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RLB WELL #: 5H RRCID -> 263612 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7340 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24614	X	20806	-0-	-3808	-0-	20806	2			N	-0-					-0-
09	23070	X	18801	-0-	-4269	-0-	18801	2			N	-0-					-0-
10	22878	X	19925	-0-	-2953	-0-	19925	2			N	-0-					-0-
11	20250	X	18684	-0-	-1566	-0-	18684	2			N	-0-					-0-
12	20801	X	17284	-0-	-3517	-0-	17284	2			N	-0-					-0-
01	20801	X	17844	-0-	-2957	-0-	17844	2			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 263615 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7900 - 10613

08	7347	X	3373	-0-	-3974	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6182	-0-	-928	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	5426	-0-	-1921	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
12	6386	X	4125	-0-	-2261	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	4965	-0-	-1421	-0-	4965	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 3H RRCID -> 263616 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7700 - 12303

08	30814	X	27388	-0-	-3426	-0-	27388	2			N	-0-					-0-
09	29310	X	26186	-0-	-3124	-0-	26186	2			N	-0-					-0-
10	29419	X	27694	-0-	-1725	-0-	27694	2			N	-0-					-0-
11	28110	X	26347	-0-	-1763	-0-	26347	2			N	-0-					-0-
12	28086	X	26815	-0-	-1271	-0-	26815	2			N	-0-					-0-
01	27683	X	26019	-0-	-1664	-0-	26019	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 2H RRCID -> 263621 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7385 - 11539

08	19902	X	17299	-0-	-2603	-0-	17299	2			N	-0-					-0-
09	18660	X	12598	-0-	-6062	-0-	12598	2			N	-0-					-0-
10	19282	X	14156	-0-	-5126	-0-	14156	2			N	-0-					-0-
11	18660	X	13485	-0-	-5175	-0-	13485	2			N	-0-					-0-
12	17794	X	14704	-0-	-3090	-0-	14704	2			N	-0-					-0-
01	17298	X	15805	-0-	-1493	-0-	15805	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 4H RRCID -> 263622 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7341 - 9610

08	13082	X	-0-	-0-	-13082	-0-					N	-0-					-0-
09	12660	X	-0-	-0-	-12660	-0-					N	-0-					-0-
10	13082	X	-0-	-0-	-13082	-0-					N	-0-					-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		29	-0-	29	29	29	2			N	-0-					-0-

HALLMARK EAST WELL #: 4H RRCID -> 263627 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7775 - 13862

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 4H RRCID -> 263628 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8735 - 12478

08	28582	X	22504	-0-	-6078	-0-	22504	2			N	-0-					-0-
09	25950	X	21381	-0-	-4569	-0-	21381	2			N	-0-					-0-
10	26133	X	22603	-0-	-3530	-0-	22603	2			N	-0-					-0-
11	24150	X	22003	-0-	-2147	-0-	22003	2			N	-0-					-0-
12	24614	X	21537	-0-	-3077	-0-	21537	2			N	-0-					-0-
01	22599	X	21987	-0-	-612	-0-	21987	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

EDGECLIFF A WELL #: 3H RRCID -> 263630 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7538 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20150	X	12754	-0-	-7396	-0-	12754	2			N	-0-					-0-
09	19500	X	18877	-0-	-623	-0-	18877	2			N	-0-					-0-
10	20150	X	19605	-0-	-545	-0-	19605	2			N	-0-					-0-
11	19710	X	19710	-0-	-0-	-0-	19710	2			N	-0-					-0-
12	19499	X	18321	-0-	-1178	-0-	18321	2			N	-0-					-0-
01	19592	X	18744	-0-	-848	-0-	18744	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 3H RRCID -> 263633 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7294 - 10583

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 4H RRCID -> 263634 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7700 - 12148

08	25110	X	20803	-0-	-4307	-0-	20803	2			N	-0-					-0-
09	23880	X	19799	-0-	-4081	-0-	19799	2			N	-0-					-0-
10	23839	X	20469	-0-	-3370	-0-	20469	2			N	-0-					-0-
11	21150	X	18940	-0-	-2210	-0-	18940	2			N	-0-					-0-
12	21204	X	20049	-0-	-1155	-0-	20049	2			N	-0-					-0-
01	20801	X	19464	-0-	-1337	-0-	19464	2			N	-0-					-0-

HEIDI WELL #: 1H RRCID -> 263637 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 9809 - 15084

08	28055	X	25202	-0-	-2853	-0-	25202	2			N	-0-					-0-
09	26700	X	24111	-0-	-2589	-0-	24111	2			N	-0-					-0-
10	26629	X	24598	-0-	-2031	-0-	24598	2			N	-0-					-0-
11	25770	X	24858	-0-	-912	-0-	24858	2			N	-0-					-0-
12	26629	X	23471	-0-	-3158	-0-	23471	2			N	-0-					-0-
01	25203	X	23151	-0-	-2052	-0-	23151	2			N	-0-					-0-

STERLING WELL #: 5H RRCID -> 263638 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7262 - 10475

08	15128	X	14803	-0-	-325	-0-	14781	2	22	9	N	20					122
09	14640	X	12921	-0-	-1719	-0-	12901	2	20	9	N	18					140
10	15128	X	13352	-0-	-1776	-0-	13329	2	23	9	N	21					161
11	14340	X	13177	-0-	-1163	-0-	13143	2	34	9	N	31	122	1			70
12	15028	X	15028	-0-	-0-	-0-	15006	2	22	9	N	20					90
*01	15064	X	15064	-0-	-0-	-0-	15033	2	31	9	N	28					118

STRUCTURAL STEEL WELL #: 2H RRCID -> 263651 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7322 - 13224

08	31558	X	30360	-0-	-1198	-0-	30360	2			N	-0-					-0-
09	30210	X	29581	-0-	-629	-0-	29581	2			N	-0-					-0-
10	31217	X	30192	-0-	-1025	-0-	30192	2			N	-0-					-0-
11	29370	X	28144	-0-	-1226	-0-	28144	2			N	-0-					-0-
12	30566	X	29163	-0-	-1403	-0-	29163	2			N	-0-					-0-
01	30566	X	28713	-0-	-1853	-0-	28713	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 10H RRCID -> 263668 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7450 - 10409

08	14198	X	12530	-0-	-1668	-0-	12530	2			N	-0-					-0-
09	13830	X	11049	-0-	-2781	-0-	11049	2			N	-0-					-0-
10	14291	X	10805	-0-	-3486	-0-	10805	2			N	-0-					-0-
11	13830	X	9716	-0-	-4114	-0-	9716	2			N	-0-					-0-
12	13586	X	13586	-0-	-0-	-0-	13586	2			N	-0-					-0-
01	12524	X	10087	-0-	-2437	-0-	10087	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
YORK WELL #: 2H RRCID -> 263681 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 8097 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22847	X	21326	-0-	-1521	-0-	21326	2			N	-0-					-0-
09	21180	X	20613	-0-	-567	-0-	20613	2			N	-0-					-0-
10	21886	X	20708	-0-	-1178	-0-	20708	2			N	-0-					-0-
11	20820	X	19966	-0-	-854	-0-	19966	2			N	-0-					-0-
12	21514	X	18927	-0-	-2587	-0-	18927	2			N	-0-					-0-
01	21328	X	19729	-0-	-1599	-0-	19729	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 3H RRCID -> 264033 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF.10000 - 13350

08	17081	X	16282	-0-	-799	-0-	16282	2			N	-0-					-0-
09	16530	X	15435	-0-	-1095	-0-	15435	2			N	-0-					-0-
10	16957	X	15521	-0-	-1436	-0-	15521	2			N	-0-					-0-
11	16410	X	14309	-0-	-2101	-0-	14309	2			N	-0-					-0-
12	16492	X	14966	-0-	-1526	-0-	14966	2			N	-0-					-0-
01	16275	X	14474	-0-	-1801	-0-	14474	2			N	-0-					-0-

MOLLY TAR WELL #: 2H RRCID -> 264045 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8750 - 14835

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 5H RRCID -> 264050 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7610 - 10526

08	15841	X	9565	-0-	-6276	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	14071	-0-	-689	-0-	14071	2			N	-0-					-0-
10	14198	X	13735	-0-	-463	-0-	13735	2			N	-0-					-0-
11	12270	X	10721	-0-	-1549	-0-	10721	2			N	-0-					-0-
12	14539	X	9696	-0-	-4843	-0-	9696	2			N	-0-					-0-
01	14539	X	11411	-0-	-3128	-0-	11411	2			N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 8H RRCID -> 264051 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7656 - 12418

08	32860	X	30471	-0-	-2389	-0-	30471	2			N	-0-					-0-
09	33690	X	28990	-0-	-4700	-0-	28990	2			N	-0-					-0-
10	34813	X	29496	-0-	-5317	-0-	29496	2			N	-0-					-0-
11	33690	X	28134	-0-	-5556	-0-	28134	2			N	-0-					-0-
12	30473	X	28308	-0-	-2165	-0-	28308	2			N	-0-					-0-
01	30473	X	28428	-0-	-2045	-0-	28428	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 2H RRCID -> 264054 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9118 - 13013

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RLB WELL #: 6H RRCID -> 264055 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7289 - 12966

08	25947	X	23449	-0-	-2498	-0-	23449	2			N	-0-					-0-
09	25110	X	22774	-0-	-2336	-0-	22774	2			N	-0-					-0-
10	25358	X	22554	-0-	-2804	-0-	22554	2			N	-0-					-0-
11	24060	X	22603	-0-	-1457	-0-	22603	2			N	-0-					-0-
12	24614	X	23266	-0-	-1348	-0-	23266	2			N	-0-					-0-
01	23529	X	22944	-0-	-585	-0-	22944	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LEAF WELL #: 3H RRCID -> 264056 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7826 - 13203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32147	X	25937	-0-	-6210	-0-	25937	2			N	-0-					-0-
09	29610	X	22891	-0-	-6719	-0-	22891	2			N	-0-					-0-
10	28582	X	21805	-0-	-6777	-0-	21805	2			N	-0-					-0-
11	27000	X	16400	-0-	-10600	-0-	16400	2			N	-0-					-0-
12	27900	X	17146	-0-	-10754	-0-	17146	2			N	-0-					-0-
01	25947	X	12751	-0-	-13196	-0-	12751	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 3H RRCID -> 264057 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7622 - 11979

08	23281	X	20479	-0-	-2802	-0-	20479	2			N	-0-					-0-
09	22530	X	19172	-0-	-3358	-0-	19172	2			N	-0-					-0-
10	22537	X	19636	-0-	-2901	-0-	19636	2			N	-0-					-0-
11	20640	X	18582	-0-	-2058	-0-	18582	2			N	-0-					-0-
12	20801	X	18269	-0-	-2532	-0-	18269	2			N	-0-					-0-
01	20491	X	18669	-0-	-1822	-0-	18669	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 6H RRCID -> 264073 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7550 - 11870

08	20987	X	18310	-0-	-2677	-0-	18310	2			N	-0-					-0-
09	19890	X	17088	-0-	-2802	-0-	17088	2			N	-0-					-0-
10	19871	X	19019	-0-	-852	-0-	19019	2			N	-0-					-0-
11	19230	X	17733	-0-	-1497	-0-	17733	2			N	-0-					-0-
12	18786	X	17752	-0-	-1034	-0-	17752	2			N	-0-					-0-
01	18786	X	17344	-0-	-1442	-0-	17344	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 6H RRCID -> 264074 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7470 - 10243

08	13392	X	12409	-0-	-983	-0-	12409	2			N	-0-					-0-
09	13530	X	12349	-0-	-1181	-0-	12349	2			N	-0-					-0-
10	13981	X	12674	-0-	-1307	-0-	12674	2			N	-0-					-0-
11	13530	X	12049	-0-	-1481	-0-	12049	2			N	-0-					-0-
12	13485	X	12479	-0-	-1006	-0-	12479	2			N	-0-					-0-
01	12772	X	12661	-0-	-111	-0-	12661	2			N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 4H RRCID -> 264075 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7591 - 10501

08	7905	X	1569	-0-	-6336	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
09	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
10	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
11	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
12	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	4393	-0-	-1342	-0-	4393	2			N	-0-					-0-

NORMANDALE WELL #: 5H RRCID -> 264076 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7482 - 9924

08	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5732	2	3	9	N	3					66
09	5220	X	5093	-0-	-127	-0-	5081	2	12	9	N	11					77
10	5394	X	3779	-0-	-1615	-0-	3772	2	7	9	N	6					83
11	5550	X	4259	-0-	-1291	-0-	4253	2	6	9	N	5	29	1			59
12	5735	X	2485	-0-	-3250	-0-	2476	2	9	9	N	8					67
01	5735	X	4498	-0-	-1237	-0-	4488	2	10	9	N	9					76

MCCULLAR WELL #: 3H RRCID -> 264280 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BOZARTH WELL #: 2H RRCID -> 264281 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7060 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18042	X	13587	-0-	-4455	-0-	13587	2			N	-0-					-0-
09	17280	X	13862	-0-	-3418	-0-	13862	2			N	-0-					-0-
10	15190	X	13545	-0-	-1645	-0-	13545	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	13074	-0-	-426	-0-	13074	2			N	-0-					-0-
12	14322	X	13130	-0-	-1192	-0-	13130	2			N	-0-					-0-
01	14322	X	12321	-0-	-2001	-0-	12321	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 4H RRCID -> 264282 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7338 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17143	X	14402	-0-	-2741	-0-	14402	2			N	-0-					-0-
09	16050	X	14545	-0-	-1505	-0-	14545	2			N	-0-					-0-
10	15221	X	14764	-0-	-457	-0-	14764	2			N	-0-					-0-
11	17117	X	17117	-0-	-0-	-0-	17117	2			N	-0-					-0-
12	17114	X	17114	-0-	-0-	-0-	17114	2			N	-0-					-0-
*01	16481	X	16481	-0-	-0-	-0-	16481	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 2H RRCID -> 264287 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7198 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18662	X	17697	-0-	-965	-0-	17697	2			N	-0-					-0-
09	18060	X	16681	-0-	-1379	-0-	16681	2			N	-0-					-0-
10	18662	X	16382	-0-	-2280	-0-	16382	2			N	-0-					-0-
11	17580	X	14964	-0-	-2616	-0-	14964	2			N	-0-					-0-
12	17980	X	15725	-0-	-2255	-0-	15725	2			N	-0-					-0-
01	17701	X	15658	-0-	-2043	-0-	15658	2			N	-0-					-0-

BRONCO WELL #: 2H RRCID -> 264302 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7333 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17825	X	15515	-0-	-2310	-0-	15515	2			N	-0-					-0-
09	17338	X	17338	-0-	-0-	-0-	17338	2			N	-0-					-0-
10	17836	X	17836	-0-	-0-	-0-	17836	2			N	-0-					-0-
11	16872	X	16872	-0-	-0-	-0-	16872	2			N	-0-					-0-
12	17918	X	16392	-0-	-1526	-0-	16392	2			N	-0-					-0-
01	17918	X	16449	-0-	-1469	-0-	16449	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 3H RRCID -> 264303 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7605 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21824	X	19973	-0-	-1851	-0-	19973	2			N	-0-					-0-
09	20850	X	19613	-0-	-1237	-0-	19613	2			N	-0-					-0-
10	21018	X	20083	-0-	-935	-0-	20083	2			N	-0-					-0-
11	20340	X	19305	-0-	-1035	-0-	19305	2			N	-0-					-0-
12	20925	X	18836	-0-	-2089	-0-	18836	2			N	-0-					-0-
01	20274	X	19454	-0-	-820	-0-	19454	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 4H RRCID -> 264304 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7545 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YORK WELL #: 4H RRCID -> 264334 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7723 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11935	X	10054	-0-	-1881	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	9778	-0-	-1352	-0-	9778	2			N	-0-					-0-
10	11036	X	9639	-0-	-1397	-0-	9639	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	7999	-0-	-2111	-0-	7999	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	9724	-0-	-692	-0-	9724	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	7784	-0-	-2322	-0-	7784	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BRASSIE WELL #: 2H RRCID -> 264335 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 7454 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENSKE WELL #: 2H RRCID -> 264336 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7365 - 10671

08	12524	X	1662	-0-	-10862	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
09	12120	X	1895	-0-	-10225	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	2165	-0-	-8964	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	1389	-0-	-5991	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
01	2170	X	1213	-0-	-957	-0-	1213	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 2H RRCID -> 264355 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7380 - 10170

08	17546	X	16920	-0-	-626	-0-	16920	2			N	-0-					-0-
09	16980	X	15988	-0-	-992	-0-	15988	2			N	-0-					-0-
10	17546	X	15514	-0-	-2032	-0-	15514	2			N	-0-					-0-
11	16710	X	14641	-0-	-2069	-0-	14641	2			N	-0-					-0-
12	16926	X	14407	-0-	-2519	-0-	14407	2			N	-0-					-0-
01	16926	X	13851	-0-	-3075	-0-	13851	2			N	-0-					-0-

HALLMARK WEST WELL #: 3H RRCID -> 264362 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8243 - 11974

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYDER WELL #: 1H RRCID -> 264363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7550 - 11608

08	4464	X	3217	-0-	-1247	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	3883	-0-	-437	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	2096	-0-	-2368	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	2251	-0-	-1109	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	2753	-0-	-1246	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3786	-0-	-213	-0-	3786	2			N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 2H RRCID -> 264366 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7467 - 11795

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 2H RRCID -> 264367 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7400 - 14451

08	25348	X	25348	-0-	-0-	-0-	25348	2			N	-0-					-0-
09	17880	X	9958	-0-	-7922	-0-	9958	2			N	-0-					-0-
10	23963	X	-0-	-0-	-23963	-0-					N	-0-					-0-
11	24540	X	1136	-0-	-23404	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
12	25358	X	41	-0-	-25317	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	25358	X	-0-	-0-	-25358	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MCCULLAR WELL #: 1H RRCID -> 264368 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7525 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22227	X	19368	-0-	-2859	-0-	19368	2			N	-0-					-0-
09	21510	X	19653	-0-	-1857	-0-	19653	2			N	-0-					-0-
10	19590	X	19590	-0-	-0-	-0-	19590	2			N	-0-					-0-
11	19394	X	19394	-0-	-0-	-0-	19394	2			N	-0-					-0-
12	20305	X	18828	-0-	-1477	-0-	18828	2			N	-0-					-0-
01	20305	X	16113	-0-	-4192	-0-	16113	2			N	-0-					-0-

LENA WELL #: 1H RRCID -> 264369 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7969 - 13342

08	12679	X	11950	-0-	-729	-0-	11950	2			N	-0-					-0-
09	12270	X	10604	-0-	-1666	-0-	10604	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	9656	-0-	-3023	-0-	9656	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	9590	-0-	-2080	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	10063	-0-	-1872	-0-	10063	2			N	-0-					-0-
01	11935	X	9952	-0-	-1983	-0-	9952	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 264371 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8400 - 12542

08	13206	X	11303	-0-	-1903	-0-	11303	2			N	-0-					-0-
09	12270	X	10395	-0-	-1875	-0-	10395	2			N	-0-					-0-
10	12493	X	11208	-0-	-1285	-0-	11208	2			N	-0-					-0-
11	10980	X	10745	-0-	-235	-0-	10745	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	10499	-0-	-816	-0-	10499	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	10829	-0-	-486	-0-	10829	2			N	-0-					-0-

HALLMARK EAST WELL #: 2H RRCID -> 264372 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASSIE WELL #: 1H RRCID -> 264373 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7840 - 12709

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 3H RRCID -> 264374 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7330 - 11387

08	26970	X	24520	-0-	-2450	-0-	24520	2			N	-0-					-0-
09	26100	X	23515	-0-	-2585	-0-	23515	2			N	-0-					-0-
10	26071	X	21317	-0-	-4754	-0-	21317	2			N	-0-					-0-
11	24330	X	22339	-0-	-1991	-0-	22339	2			N	-0-					-0-
12	25141	X	23330	-0-	-1811	-0-	23330	2			N	-0-					-0-
01	24521	X	22838	-0-	-1683	-0-	22838	2			N	-0-					-0-

BROAD WELL #: 4H RRCID -> 264406 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8755 - 11987

08	24428	X	19090	-0-	-5338	-0-	19090	2			N	-0-					-0-
09	22740	X	16830	-0-	-5910	-0-	16830	2			N	-0-					-0-
10	22351	X	16837	-0-	-5514	-0-	16837	2			N	-0-					-0-
11	20640	X	15464	-0-	-5176	-0-	15464	2			N	-0-					-0-
12	20584	X	15167	-0-	-5417	-0-	15167	2			N	-0-					-0-
01	19096	X	16026	-0-	-3070	-0-	16026	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BUCKEYE WELL #: 1H RRCID -> 264421 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8335 - 13927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21452	X	19653	-0-	-1799	-0-	19653	2			N	-0-					-0-
09	20760	X	18217	-0-	-2543	-0-	18217	2			N	-0-					-0-
10	21452	X	18876	-0-	-2576	-0-	18876	2			N	-0-					-0-
11	20070	X	17683	-0-	-2387	-0-	17683	2			N	-0-					-0-
12	20181	X	18197	-0-	-1984	-0-	18197	2			N	-0-					-0-
01	19654	X	16347	-0-	-3307	-0-	16347	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 5H RRCID -> 264422 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7525 - 11435

08	18786	X	17503	-0-	-1283	-0-	17503	2			N	-0-					-0-
09	18180	X	15191	-0-	-2989	-0-	15191	2			N	-0-					-0-
10	19716	X	16622	-0-	-3094	-0-	16622	2			N	-0-					-0-
11	19080	X	14924	-0-	-4156	-0-	14924	2			N	-0-					-0-
12	19561	X	14587	-0-	-4974	-0-	14587	2			N	-0-					-0-
01	17515	X	15906	-0-	-1609	-0-	15906	2			N	-0-					-0-

BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 264423 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A

08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 4H RRCID -> 264433 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7392 - 11401

08	34193	X	28811	-0-	-5382	-0-	28811	2			N	-0-					-0-
09	31170	X	27091	-0-	-4079	-0-	27091	2			N	-0-					-0-
10	32209	X	26451	-0-	-5758	-0-	26451	2			N	-0-					-0-
11	30360	X	24664	-0-	-5696	-0-	24664	2			N	-0-					-0-
12	29543	X	24411	-0-	-5132	-0-	24411	2			N	-0-					-0-
01	28799	X	23361	-0-	-5438	-0-	23361	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 5H RRCID -> 264891 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8850 - 12736

08	29636	X	23013	-0-	-6623	-0-	23013	2			N	-0-					-0-
09	27360	X	21102	-0-	-6258	-0-	21102	2			N	-0-					-0-
10	27311	X	22697	-0-	-4614	-0-	22697	2			N	-0-					-0-
11	24960	X	21413	-0-	-3547	-0-	21413	2			N	-0-					-0-
12	24459	X	21442	-0-	-3017	-0-	21442	2			N	-0-					-0-
01	23002	X	21036	-0-	-1966	-0-	21036	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 3H RRCID -> 264892 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7360 - 11212

08	19158	X	19106	-0-	-52	-0-	19106	2			N	-0-					-0-
09	19203	X	19203	-0-	-0-	-0-	19203	2			N	-0-					-0-
10	20658	X	20658	-0-	-0-	-0-	20658	2			N	-0-					-0-
11	19152	X	19152	-0-	-0-	-0-	19152	2			N	-0-					-0-
12	19840	X	19201	-0-	-639	-0-	19201	2			N	-0-					-0-
01	20646	X	18984	-0-	-1662	-0-	18984	2			N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 3H RRCID -> 264893 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7428 - 11273

08	13662	X	13662	-0-	-0-	-0-	13662	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	12960	-0-	-0-	-0-	12960	2			N	-0-					-0-
10	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	13100	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	12613	-0-	-617	-0-	12613	2			N	-0-					-0-
12	13671	X	13206	-0-	-465	-0-	13206	2			N	-0-					-0-
*01	13892	X	13892	-0-	-0-	-0-	13892	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CALMONT WELL #: 4H RRCID -> 264895 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7313 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18321	X	7632	-0-	-10689	-0-	7632	2			N	-0-					19
09	16230	X	11884	-0-	-4346	-0-	11884	2			N	-0-					19
10	16771	X	13010	-0-	-3761	-0-	13009	2	1	9	N	1					20
11	15270	X	12826	-0-	-2444	-0-	12826	2			N	-0-					20
12	14366	X	14366	-0-	-0-	-0-	14366	2			N	-0-					20
01	13020	X	12976	-0-	-44	-0-	12975	2	1	9	N	1					21

BOZARTH WELL #: 4H RRCID -> 264899 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7210 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14880	X	12447	-0-	-2433	-0-	12447	2			N	-0-					-0-
09	14400	X	12200	-0-	-2200	-0-	12200	2			N	-0-					-0-
10	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	11996	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	11383	-0-	-677	-0-	11383	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	11318	-0-	-1299	-0-	11318	2			N	-0-					-0-
01	12617	X	10062	-0-	-2555	-0-	10062	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 1H RRCID -> 264923 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8650 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30163	X	24962	-0-	-5201	-0-	24962	2			N	-0-					-0-
09	27660	X	23703	-0-	-3957	-0-	23703	2			N	-0-					-0-
10	28055	X	24985	-0-	-3070	-0-	24985	2			N	-0-					-0-
11	25620	X	23146	-0-	-2474	-0-	23146	2			N	-0-					-0-
12	26474	X	22278	-0-	-4196	-0-	22278	2			N	-0-					-0-
01	24986	X	22525	-0-	-2461	-0-	22525	2			N	-0-					-0-

DRAYKE HOD WELL #: 1H RRCID -> 264935 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 8723 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2395	-0-	-488	-0-	2385	2	10	9	Y	9	37	1			26
09	2790	X	2208	-0-	-582	-0-	2200	2	8	9	Y	7					33
10	2542	X	2537	-0-	-5	-0-	2513	2	24	9	Y	22					55
11	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			Y	-0-	39	1			16
12	3100	N	3498	-0-	398	398	3492	2	6	9	Y	5					21
*01	3100	N	3670	-0-	570	968	3639	2	31	9	Y	28	39	1			10

CALMONT WELL #: 3H RRCID -> 264952 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7177 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24297	X	24297	-0-	-0-	-0-	24297	2			N	-0-					22
09	21668	X	21668	-0-	-0-	-0-	21668	2			N	-0-					22
10	22041	X	22041	-0-	-0-	-0-	22041	2			N	-0-					22
11	23520	X	20265	-0-	-3255	-0-	20265	2			N	-0-					22
12	24304	X	18755	-0-	-5549	-0-	18754	2	1	9	N	1					23
01	24304	X	19374	-0-	-4930	-0-	19374	2			N	-0-					23

JESTER WELL #: 2H RRCID -> 264961 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7600 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*01	3100	N	9133	-0-	6033	6033	9133	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 264962 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9860 - 14279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17298	X	11117	-0-	-6181	-0-	11117	2			N	-0-					-0-
09	16740	X	12123	-0-	-4617	-0-	12123	2			N	-0-					-0-
10	13392	X	12415	-0-	-977	-0-	12415	2			N	-0-					-0-
11	11520	X	5786	-0-	-5734	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	11326	-0-	-1198	-0-	11326	2			N	-0-					-0-
01	12524	X	9170	-0-	-3354	-0-	9170	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SHADY OAKS WELL #: 11H RRCID -> 264963 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7219 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13175	X	11402	-0-	-1773	-0-	11402	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	11619	-0-	-261	-0-	11619	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	11928	-0-	-348	-0-	11928	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	10872	-0-	-768	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
12	12028	X	11171	-0-	-857	-0-	11171	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	10642	-0-	-1355	-0-	10642	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 6H RRCID -> 264964 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7952 - 13573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30163	X	25717	-0-	-4446	-0-	25717	2			N	-0-					-0-
09	28380	X	23516	-0-	-4864	-0-	23516	2			N	-0-					-0-
10	27900	X	20656	-0-	-7244	-0-	20656	2			N	-0-					-0-
11	26430	X	12871	-0-	-13559	-0-	12871	2			N	-0-					-0-
12	26567	X	23736	-0-	-2831	-0-	23736	2			N	-0-					-0-
01	25730	X	24605	-0-	-1125	-0-	24605	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 264965 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8426 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16368	X	15268	-0-	-1100	-0-	15268	2			N	-0-					-0-
09	15450	X	14053	-0-	-1397	-0-	14053	2			N	-0-					-0-
10	15531	X	14890	-0-	-641	-0-	14890	2			N	-0-					-0-
11	14880	X	14255	-0-	-625	-0-	14255	2			N	-0-					-0-
12	15283	X	13804	-0-	-1479	-0-	13804	2			N	-0-					-0-
01	15283	X	14441	-0-	-842	-0-	14441	2			N	-0-					-0-

MILES WELL #: 2H RRCID -> 264972 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7645 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 6H RRCID -> 264975 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8375 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22320	X	14614	-0-	-7706	-0-	14614	2			N	-0-					-0-
09	20790	X	16081	-0-	-4709	-0-	16081	2			N	-0-					-0-
10	20243	X	16498	-0-	-3745	-0-	16498	2			N	-0-					-0-
11	19170	X	15977	-0-	-3193	-0-	15977	2			N	-0-					-0-
12	17608	X	15654	-0-	-1954	-0-	15654	2			N	-0-					-0-
01	16616	X	14692	-0-	-1924	-0-	14692	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 4H RRCID -> 264982 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7900 - 14208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36177	X	32079	-0-	-4098	-0-	32079	2			N	-0-					-0-
09	33990	X	30783	-0-	-3207	-0-	30783	2			N	-0-					-0-
10	33604	X	31036	-0-	-2568	-0-	31036	2			N	-0-					-0-
11	31860	X	29569	-0-	-2291	-0-	29569	2			N	-0-					-0-
12	32426	X	30786	-0-	-1640	-0-	30786	2			N	-0-					-0-
01	32085	X	31413	-0-	-672	-0-	31413	2			N	-0-					-0-

BRASSIE WELL #: 3H RRCID -> 264984 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7483 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GRAHAM B WELL #: 5H RRCID -> 264989 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8415 - 12048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19933	X	19648	-0-	-285	-0-	19648	2			N	-0-					-0-
09	21223	X	21223	-0-	-0-	-0-	21223	2			N	-0-					-0-
10	21908	X	21908	-0-	-0-	-0-	21908	2			N	-0-					-0-
11	19950	X	17646	-0-	-2304	-0-	17646	2			N	-0-					-0-
12	21917	X	19211	-0-	-2706	-0-	19211	2			N	-0-					-0-
01	21917	X	19473	-0-	-2444	-0-	19473	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 265020 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8298 - 11254

08	11129	X	9602	-0-	-1527	-0-	9602	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	9072	-0-	-1248	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	9293	-0-	-1154	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	8882	-0-	-658	-0-	8882	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	8688	-0-	-953	-0-	8688	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	8923	-0-	-687	-0-	8923	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 5H RRCID -> 265030 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7900 - 11601

08	19203	X	19203	-0-	-0-	-0-	19203	2			N	-0-					-0-
09	18420	X	17900	-0-	-520	-0-	17900	2			N	-0-					-0-
10	18910	X	18910	-0-	-0-	-0-	18910	2			N	-0-					-0-
11	20231	X	20231	-0-	-0-	-0-	20231	2			N	-0-					-0-
12	19189	X	18045	-0-	-1144	-0-	18045	2			N	-0-					-0-
01	19189	X	10228	-0-	-8961	-0-	10228	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 3H RRCID -> 265039 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7214 PERF. N/A

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEE WELL #: 1H RRCID -> 265045 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 9706 - 13899

08	22568	X	20793	-0-	-1775	-0-	20793	2			N	-0-					-0-
09	21840	X	19601	-0-	-2239	-0-	19601	2			N	-0-					-0-
10	21638	X	19765	-0-	-1873	-0-	19765	2			N	-0-					-0-
11	20940	X	18185	-0-	-2755	-0-	18185	2			N	-0-					-0-
12	20801	X	18896	-0-	-1905	-0-	18896	2			N	-0-					-0-
01	20801	X	19018	-0-	-1783	-0-	19018	2			N	-0-					-0-

BREES WELL #: 4H RRCID -> 265048 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 12552

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 1H RRCID -> 265342 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 9230 - 14301

08	22475	X	19615	-0-	-2860	-0-	19615	2			N	-0-					-0-
09	20820	X	18636	-0-	-2184	-0-	18636	2			N	-0-					-0-
10	20460	X	19179	-0-	-1281	-0-	19179	2			N	-0-					-0-
11	20228	X	20228	-0-	-0-	-0-	20228	2			N	-0-					-0-
12	20306	X	20306	-0-	-0-	-0-	20306	2			N	-0-					-0-
01	19623	X	18967	-0-	-656	-0-	18967	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WOODHAVEN WELL #: 4H RRCID -> 265344 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7880 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18104	X	16322	-0-	-1782	-0-	16322	2			N	-0-					-0-
09	17220	X	14953	-0-	-2267	-0-	14953	2			N	-0-					-0-
10	17794	X	15688	-0-	-2106	-0-	15688	2			N	-0-					-0-
11	16470	X	13200	-0-	-3270	-0-	13200	2			N	-0-					-0-
12	16337	X	11762	-0-	-4575	-0-	11762	2			N	-0-					-0-
01	16337	X	9774	-0-	-6563	-0-	9774	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 6H RRCID -> 265573 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7417 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28799	X	23500	-0-	-5299	-0-	23500	2			N	-0-					-0-
09	27870	X	21509	-0-	-6361	-0-	21509	2			N	-0-					-0-
10	26629	X	20900	-0-	-5729	-0-	20900	2			N	-0-					-0-
11	25140	X	19769	-0-	-5371	-0-	19769	2			N	-0-					-0-
12	24521	X	19417	-0-	-5104	-0-	19417	2			N	-0-					-0-
01	23498	X	18711	-0-	-4787	-0-	18711	2			N	-0-					-0-

TRUMAN WELL #: 1H RRCID -> 265575 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8643 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30836	X	30836	-0-	-0-	-0-	30836	2			N	-0-					-0-
09	29103	X	29103	-0-	-0-	-0-	29103	2			N	-0-					-0-
10	29471	X	29471	-0-	-0-	-0-	29471	2			N	-0-					-0-
11	27972	X	27972	-0-	-0-	-0-	27972	2			N	-0-					-0-
12	31620	X	27910	-0-	-3710	-0-	27910	2			N	-0-					-0-
01	30845	X	21853	-0-	-8992	-0-	21853	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 2H RRCID -> 265576 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7720 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27032	X	23908	-0-	-3124	-0-	23908	2			N	-0-					-0-
09	26160	X	21476	-0-	-4684	-0-	21476	2			N	-0-					-0-
10	26505	X	25020	-0-	-1485	-0-	25020	2			N	-0-					-0-
11	24270	X	24104	-0-	-166	-0-	24104	2			N	-0-					-0-
12	25079	X	24581	-0-	-498	-0-	24581	2			N	-0-					-0-
01	25017	X	22520	-0-	-2497	-0-	22520	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 1H RRCID -> 265578 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7550 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26319	X	23358	-0-	-2961	-0-	23358	2			N	-0-					-0-
09	25020	X	22462	-0-	-2558	-0-	22462	2			N	-0-					-0-
10	25265	X	22795	-0-	-2470	-0-	22795	2			N	-0-					-0-
11	24060	X	21847	-0-	-2213	-0-	21847	2			N	-0-					-0-
12	23591	X	22291	-0-	-1300	-0-	22291	2			N	-0-					-0-
01	23343	X	20762	-0-	-2581	-0-	20762	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 265580 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8700 - 15007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20863	X	18948	-0-	-1915	-0-	18948	2			N	-0-					-0-
09	19380	X	17084	-0-	-2296	-0-	17084	2			N	-0-					-0-
10	19623	X	17773	-0-	-1850	-0-	17773	2			N	-0-					-0-
11	18330	X	17298	-0-	-1032	-0-	17298	2			N	-0-					-0-
12	18941	X	16892	-0-	-2049	-0-	16892	2			N	-0-					-0-
01	18941	X	16904	-0-	-2037	-0-	16904	2			N	-0-					-0-

PAR WELL #: 1H RRCID -> 265585 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7340 - 14097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17732	X	16040	-0-	-1692	-0-	16040	2			N	-0-					-0-
09	17010	X	13937	-0-	-3073	-0-	13937	2			N	-0-					-0-
10	17577	X	13998	-0-	-3579	-0-	13998	2			N	-0-					-0-
11	16020	X	13669	-0-	-2351	-0-	13669	2			N	-0-					-0-
12	16244	X	12932	-0-	-3312	-0-	12932	2			N	-0-					-0-
01	16027	X	14200	-0-	-1827	-0-	14200	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WOODHAVEN WELL #: 1H RRCID -> 265586 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7812 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15221	X	12429	-0-	-2792	-0-	12429	2			N	-0-					-0-
09	14100	X	12118	-0-	-1982	-0-	12118	2			N	-0-					-0-
10	14570	X	10953	-0-	-3617	-0-	10953	2			N	-0-					-0-
11	13200	X	11488	-0-	-1712	-0-	11488	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	10588	-0-	-1936	-0-	10588	2			N	-0-					-0-
01	12524	X	10471	-0-	-2053	-0-	10471	2			N	-0-					-0-

BOBCAT WELL #: 1H RRCID -> 265910 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8957 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38099	X	24935	-0-	-13164	-0-	24935	2			N	-0-					-0-
09	35430	X	23609	-0-	-11821	-0-	23609	2			N	-0-					-0-
10	36425	X	24373	-0-	-12052	-0-	24373	2			N	-0-					-0-
11	24120	X	23932	-0-	-188	-0-	23932	2			N	-0-					-0-
12	24924	X	22762	-0-	-2162	-0-	22762	2			N	-0-					-0-
*01	25612	X	25612	-0-	-0-	-0-	25612	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 4H RRCID -> 265920 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7818 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28024	X	25132	-0-	-2892	-0-	25132	2			N	-0-					-0-
09	26820	X	24504	-0-	-2316	-0-	24504	2			N	-0-					-0-
10	27621	X	24885	-0-	-2736	-0-	24885	2			N	-0-					-0-
11	26700	X	23768	-0-	-2932	-0-	23768	2			N	-0-					-0-
12	25792	X	23894	-0-	-1898	-0-	23894	2			N	-0-					-0-
01	25327	X	23936	-0-	-1391	-0-	23936	2			N	-0-					-0-

PAR WELL #: 2H RRCID -> 265921 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7294 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14439	X	14439	-0-	-0-	-0-	14439	2			N	-0-					-0-
09	14130	X	13598	-0-	-532	-0-	13598	2			N	-0-					-0-
10	14880	X	13333	-0-	-1547	-0-	13333	2			N	-0-					-0-
11	14400	X	12542	-0-	-1858	-0-	12542	2			N	-0-					-0-
12	14880	X	13035	-0-	-1845	-0-	13035	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	11856	-0-	-2590	-0-	11856	2			N	-0-					-0-

TRUMAN WELL #: 2H RRCID -> 265922 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8695 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14632	X	-0-	-0-	-14632	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 265923 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8684 - 13251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15686	X	13019	-0-	-2667	-0-	13019	2			N	-0-					-0-
09	14490	X	11596	-0-	-2894	-0-	11596	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	12800	-0-	-871	-0-	12800	2			N	-0-					-0-
11	13170	X	12155	-0-	-1015	-0-	12155	2			N	-0-					-0-
12	13113	X	11745	-0-	-1368	-0-	11745	2			N	-0-					-0-
01	13020	X	11429	-0-	-1591	-0-	11429	2			N	-0-					-0-

BREES WELL #: 2H RRCID -> 265924 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
IGOR TRT WELL #: 1H RRCID -> 265925 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7604 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAZORBACK WELL #: 2H RRCID -> 265926 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7977 - 10997

08	7812	X	6658	-0-	-1154	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
09	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6524	-0-	-110	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	5792	-0-	-658	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6383	-0-	-468	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6619	-0-	-232	-0-	6619	2			N	-0-					-0-

MULLIGAN WELL #: 1H RRCID -> 265929 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7125 - 14338

08	23560	X	22657	-0-	-903	-0-	22657	2			N	-0-					-0-
09	22800	X	21091	-0-	-1709	-0-	21091	2			N	-0-					-0-
10	24273	X	22279	-0-	-1994	-0-	22279	2			N	-0-					-0-
11	23490	X	21542	-0-	-1948	-0-	21542	2			N	-0-					-0-
12	24273	X	21706	-0-	-2567	-0-	21706	2			N	-0-					-0-
01	22661	X	21313	-0-	-1348	-0-	21313	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 7H RRCID -> 265984 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7761 - 13294

08	27962	X	22579	-0-	-5383	-0-	22579	2			N	-0-					-0-
09	27060	X	20811	-0-	-6249	-0-	20811	2			N	-0-					-0-
10	23808	X	20588	-0-	-3220	-0-	20588	2			N	-0-					-0-
11	23040	X	18853	-0-	-4187	-0-	18853	2			N	-0-					-0-
12	23529	X	18527	-0-	-5002	-0-	18527	2			N	-0-					-0-
01	22568	X	14171	-0-	-8397	-0-	14171	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 5H RRCID -> 265985 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 11726

08	35123	X	32434	-0-	-2689	-0-	32434	2			N	-0-					-0-
09	33360	X	31018	-0-	-2342	-0-	31018	2			N	-0-					-0-
10	33542	X	31435	-0-	-2107	-0-	31435	2			N	-0-					-0-
11	31950	X	30117	-0-	-1833	-0-	30117	2			N	-0-					-0-
12	32612	X	30552	-0-	-2060	-0-	30552	2			N	-0-					-0-
01	32426	X	30485	-0-	-1941	-0-	30485	2			N	-0-					-0-

CONATSER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7532 - 11852

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWK TRT WELL #: 6H RRCID -> 265988 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7800 - 12183

08	26474	X	25414	-0-	-1060	-0-	25414	2			N	-0-					-0-
09	25020	X	24457	-0-	-563	-0-	24457	2			N	-0-					-0-
10	25854	X	25396	-0-	-458	-0-	25396	2			N	-0-					-0-
11	24877	X	24877	-0-	-0-	-0-	24877	2			N	-0-					-0-
12	25482	X	25143	-0-	-339	-0-	25143	2			N	-0-					-0-
01	25420	X	24626	-0-	-794	-0-	24626	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MATSON WELL #: 3H RRCID -> 265989 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8550 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5921	X	5888	-0-	-33	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	1	-0-	-6809	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					-0-
11	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					N	-0-					-0-
12	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
01	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-

BILL PICKETT WELL #: 2H RRCID -> 265994 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7352 - 11508

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUBLETT WELL #: 2H RRCID -> 266011 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7505 - 10500

08	9114	X	5286	-0-	-3828	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	4252	-0-	-3278	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	4402	-0-	-3224	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	4040	-0-	-1810	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4150	-0-	-1151	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	5108	-0-	-193	-0-	5108	2			N	-0-					-0-

EAGLE WELL #: 1H RRCID -> 266226 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7348 - 14842

08	31000	X	28909	-0-	-2091	-0-	28909	2			N	-0-					-0-
09	29220	X	27529	-0-	-1691	-0-	27529	2			N	-0-					-0-
10	30194	X	27802	-0-	-2392	-0-	27802	2			N	-0-					-0-
11	28830	X	27222	-0-	-1608	-0-	27222	2			N	-0-					-0-
12	29791	X	27396	-0-	-2395	-0-	27396	2			N	-0-					-0-
01	28923	X	26638	-0-	-2285	-0-	26638	2			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 4H RRCID -> 266227 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6715 - 11896

08	18886	X	18886	-0-	-0-	-0-	18886	2			N	-0-					-0-
09	15417	X	15417	-0-	-0-	-0-	15417	2			N	-0-					-0-
10	14668	X	14668	-0-	-0-	-0-	14668	2			N	-0-					-0-
11	15874	X	15874	-0-	-0-	-0-	15874	2			N	-0-					-0-
12	12866	X	12866	-0-	-0-	-0-	12866	2			N	-0-					-0-
*01	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	10805	2			N	-0-					-0-

BIRDIE WELL #: 1H RRCID -> 266228 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7038 - 13074

08	19003	X	16816	-0-	-2187	-0-	16816	2			N	-0-					-0-
09	18390	X	15596	-0-	-2794	-0-	15596	2			N	-0-					-0-
10	19003	X	16108	-0-	-2895	-0-	16108	2			N	-0-					-0-
11	16830	X	15056	-0-	-1774	-0-	15056	2			N	-0-					-0-
12	17391	X	14898	-0-	-2493	-0-	14898	2			N	-0-					-0-
01	16802	X	15431	-0-	-1371	-0-	15431	2			N	-0-					-0-

GINGER WELL #: 3H RRCID -> 266515 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8780 - 13192

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
AIRBORNE WELL #: 1H RRCID -> 266516 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8190 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7750	X	6567	-0-	-1183	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	6373	-0-	-1127	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	6696	-0-	-1054	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	3936	-0-	-2694	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
12	11808	X	11808	-0-	-0-	-0-	11808	2			N	-0-					-0-
*01	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	8124	2			N	-0-					-0-

GALLATIN WELL #: 1H RRCID -> 266519 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8100 - 12810

08	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					-0-
09	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	9500	2			N	-0-					-0-
10	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	10734	2			N	-0-					-0-
11	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	7838	-0-	-1989	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	6613	-0-	-4113	-0-	6613	2			N	-0-					-0-

BLUTH TRT WELL #: 4H RRCID -> 266756 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7207 - 9583

08	14353	X	13343	-0-	-1010	-0-	13343	2			N	-0-					-0-
09	14190	X	13333	-0-	-857	-0-	13333	2			N	-0-					-0-
10	14663	X	13120	-0-	-1543	-0-	13120	2			N	-0-					-0-
11	14190	X	12585	-0-	-1605	-0-	12585	2			N	-0-					-0-
12	14446	X	12557	-0-	-1889	-0-	12557	2			N	-0-					-0-
01	13764	X	11901	-0-	-1863	-0-	11901	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 266760 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7900 - 13622

08	79112	X	68497	-0-	-10615	-0-	68497	2			N	-0-					-0-
09	73140	X	64058	-0-	-9082	-0-	64058	2			N	-0-					-0-
10	72974	X	65097	-0-	-7877	-0-	65097	2			N	-0-					-0-
11	69780	X	61211	-0-	-8569	-0-	61211	2			N	-0-					-0-
12	69564	X	61881	-0-	-7683	-0-	61881	2			N	-0-					-0-
01	68510	X	60298	-0-	-8212	-0-	60298	2			N	-0-					-0-

WYATT-CHAPARRALS TRT WELL #: 4H RRCID -> 266762 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8157 - 11154

08	3007	X	2154	-0-	-853	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	209	-0-	-1891	-0-	209	2			N	-0-					-0-
10	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
11	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-

BUNGE WEST WELL #: 1H RRCID -> 266764 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7326 - 11436

08	19375	X	18894	-0-	-481	-0-	18894	2			N	-0-					-0-
09	18781	X	18781	-0-	-0-	-0-	18781	2			N	-0-					-0-
10	20197	X	20197	-0-	-0-	-0-	20197	2			N	-0-					-0-
11	18270	X	18224	-0-	-46	-0-	18224	2			N	-0-					-0-
12	19406	X	18201	-0-	-1205	-0-	18201	2			N	-0-					-0-
01	20212	X	17647	-0-	-2565	-0-	17647	2			N	-0-					-0-

PUMPKIN WELL #: 1H RRCID -> 267127 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8430 - 13292

08	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	6138	-0-	-2232	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	3318	-0-	-5331	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	5849	-0-	-2671	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	7826	-0-	-978	-0-	7826	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	3224	-0-	-5580	-0-	3224	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CANUCKS WELL #: 1H RRCID -> 267282 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7609 PERF.10931 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37107	X	32292	-0-	-4815	-0-	32292	2			N	-0-					-0-
09	35010	X	30899	-0-	-4111	-0-	30899	2			N	-0-					-0-
10	34348	X	31434	-0-	-2914	-0-	31434	2			N	-0-					-0-
11	32760	X	30101	-0-	-2659	-0-	30101	2			N	-0-					-0-
12	32922	X	30092	-0-	-2830	-0-	30092	2			N	-0-					-0-
01	32302	X	29106	-0-	-3196	-0-	29106	2			N	-0-					-0-

LORIKEET TRT WELL #: 4H RRCID -> 267283 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8024 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9951	X	8805	-0-	-1146	-0-	8805	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	8613	-0-	-1017	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	8248	-0-	-804	-0-	8248	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	7994	-0-	-766	-0-	7994	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	6981	-0-	-2071	-0-	6981	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	7467	-0-	-1430	-0-	7467	2			N	-0-					-0-

FALCON EAST TRT WELL #: 2H RRCID -> 267305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7480 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	53816	X	47797	-0-	-6019	-0-	47797	2			N	-0-					-0-
09	50790	X	45288	-0-	-5502	-0-	45288	2			N	-0-					-0-
10	50871	X	45734	-0-	-5137	-0-	45734	2			N	-0-					-0-
11	47760	X	43473	-0-	-4287	-0-	43473	2			N	-0-					-0-
12	47802	X	44057	-0-	-3745	-0-	44057	2			N	-0-					-0-
01	47802	X	43331	-0-	-4471	-0-	43331	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY-PARIS WELL #: 1H RRCID -> 267308 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 12714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22506	X	22045	-0-	-461	-0-	22045	2			N	-0-					-0-
09	21780	X	20278	-0-	-1502	-0-	20278	2			N	-0-					-0-
10	22506	X	20455	-0-	-2051	-0-	20455	2			N	-0-					-0-
11	21780	X	19946	-0-	-1834	-0-	19946	2			N	-0-					-0-
12	23157	X	20917	-0-	-2240	-0-	20917	2			N	-0-					-0-
01	22041	X	21027	-0-	-1014	-0-	21027	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 2H RRCID -> 267312 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7420 - 13071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31496	X	28727	-0-	-2769	-0-	28727	2			N	-0-					-0-
09	28710	X	25077	-0-	-3633	-0-	25077	2			N	-0-					-0-
10	29016	X	26410	-0-	-2606	-0-	26410	2			N	-0-					-0-
11	27810	X	24778	-0-	-3032	-0-	24778	2			N	-0-					-0-
12	28737	X	25324	-0-	-3413	-0-	25324	2			N	-0-					-0-
01	28737	X	24877	-0-	-3860	-0-	24877	2			N	-0-					-0-

DRIVER TRT WELL #: 1H RRCID -> 267342 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7235 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26226	X	22120	-0-	-4106	-0-	22120	2			N	-0-					-0-
09	24720	X	21625	-0-	-3095	-0-	21625	2			N	-0-					-0-
10	24255	X	24255	-0-	-0-	-0-	24255	2			N	-0-					-0-
11	22770	X	21946	-0-	-824	-0-	21946	2			N	-0-					-0-
12	22351	X	22273	-0-	-78	-0-	22273	2			N	-0-					-0-
01	24242	X	21973	-0-	-2269	-0-	21973	2			N	-0-					-0-

MINK TRT WELL #: 2H RRCID -> 267343 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7613 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10912	X	10113	-0-	-799	-0-	10113	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	9407	-0-	-1153	-0-	9407	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	9959	-0-	-736	-0-	9959	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	9391	-0-	-389	-0-	9391	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	9440	-0-	-666	-0-	9440	2			N	-0-					-0-
*01	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	10841	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CASE TRT WELL #: 7H RRCID -> 268230 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7628 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20770	X	20654	-0-	-116	-0-	20654	2			N	-0-					-0-
09	20970	X	17754	-0-	-3216	-0-	17754	2			N	-0-					-0-
10	21886	X	20295	-0-	-1591	-0-	20295	2			N	-0-					-0-
11	21180	X	18864	-0-	-2316	-0-	18864	2			N	-0-					-0-
12	22103	X	17547	-0-	-4556	-0-	17547	2			N	-0-					-0-
01	22103	X	16860	-0-	-5243	-0-	16860	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 3H RRCID -> 268231 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7999 - 17090

08	50964	X	45333	-0-	-5631	-0-	45333	2			N	-0-					-0-
09	48450	X	43239	-0-	-5211	-0-	43239	2			N	-0-					-0-
10	49011	X	44005	-0-	-5006	-0-	44005	2			N	-0-					-0-
11	46560	X	41820	-0-	-4740	-0-	41820	2			N	-0-					-0-
12	46314	X	42051	-0-	-4263	-0-	42051	2			N	-0-					-0-
01	45322	X	42291	-0-	-3031	-0-	42291	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY C WELL #: 1H RRCID -> 268232 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10532 - 14195

08	20863	X	18185	-0-	-2678	-0-	18185	2			N	-0-					-0-
09	18510	X	16766	-0-	-1744	-0-	16766	2			N	-0-					-0-
10	19127	X	15753	-0-	-3374	-0-	15753	2			N	-0-					-0-
11	18390	X	17110	-0-	-1280	-0-	17110	2			N	-0-					-0-
12	18786	X	17377	-0-	-1409	-0-	17377	2			N	-0-					-0-
01	18197	X	16699	-0-	-1498	-0-	16699	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 4H RRCID -> 268233 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7600 - 16972

08	50933	X	42515	-0-	-8418	-0-	42515	2			N	-0-					-0-
09	45510	X	40403	-0-	-5107	-0-	40403	2			N	-0-					-0-
10	45694	X	41240	-0-	-4454	-0-	41240	2			N	-0-					-0-
11	43770	X	39281	-0-	-4489	-0-	39281	2			N	-0-					-0-
12	40300	X	39457	-0-	-843	-0-	39457	2			N	-0-					-0-
01	40300	X	39430	-0-	-870	-0-	39430	2			N	-0-					-0-

HACKMAN WELL #: 3H RRCID -> 268235 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9818 - 13463

08	38378	X	33858	-0-	-4520	-0-	33858	2			N	-0-					-0-
09	34350	X	30199	-0-	-4151	-0-	30199	2			N	-0-					-0-
10	35340	X	25442	-0-	-9898	-0-	25442	2			N	-0-					-0-
11	33870	X	23321	-0-	-10549	-0-	23321	2			N	-0-					-0-
12	34813	X	22982	-0-	-11831	-0-	22982	2			N	-0-					-0-
01	33852	X	24519	-0-	-9333	-0-	24519	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 3H RRCID -> 268236 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7642 - 16870

08	47120	X	43200	-0-	-3920	-0-	43200	2			N	-0-					-0-
09	43890	X	41077	-0-	-2813	-0-	41077	2			N	-0-					-0-
10	44361	X	41575	-0-	-2786	-0-	41575	2			N	-0-					-0-
11	42600	X	39309	-0-	-3291	-0-	39309	2			N	-0-					-0-
12	43648	X	39925	-0-	-3723	-0-	39925	2			N	-0-					-0-
01	43214	X	39369	-0-	-3845	-0-	39369	2			N	-0-					-0-

NRH WELL #: 1H RRCID -> 268237 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8700 - 16077

08	34968	X	27855	-0-	-7113	-0-	27855	2			N	-0-					-0-
09	33510	X	25726	-0-	-7784	-0-	25726	2			N	-0-					-0-
10	31279	X	24960	-0-	-6319	-0-	24960	2			N	-0-					-0-
11	28980	X	24491	-0-	-4489	-0-	24491	2			N	-0-					-0-
12	29016	X	23560	-0-	-5456	-0-	23560	2			N	-0-					-0-
01	27869	X	22343	-0-	-5526	-0-	22343	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PEGASUS WELL #: 4H RRCID -> 268238 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7848 - 17102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45074	X	43616	-0-	-1458	-0-	43616	2			N	-0-					-0-
09	43620	X	42253	-0-	-1367	-0-	42253	2			N	-0-					-0-
10	43710	X	42007	-0-	-1703	-0-	42007	2			N	-0-					-0-
11	42210	X	41021	-0-	-1189	-0-	41021	2			N	-0-					-0-
12	43648	X	41643	-0-	-2005	-0-	41643	2			N	-0-					-0-
01	43648	X	41450	-0-	-2198	-0-	41450	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 2H RRCID -> 268242 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 9370 - 17091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42842	X	39357	-0-	-3485	-0-	39357	2			N	-0-					-0-
09	41100	X	37439	-0-	-3661	-0-	37439	2			N	-0-					-0-
10	41199	X	37884	-0-	-3315	-0-	37884	2			N	-0-					-0-
11	39750	X	35973	-0-	-3777	-0-	35973	2			N	-0-					-0-
12	40238	X	36732	-0-	-3506	-0-	36732	2			N	-0-					-0-
01	39370	X	36187	-0-	-3183	-0-	36187	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 3H RRCID -> 268548 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7350 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27063	X	24502	-0-	-2561	-0-	24502	2			N	-0-					-0-
09	25410	X	23374	-0-	-2036	-0-	23374	2			N	-0-					-0-
10	25637	X	23630	-0-	-2007	-0-	23630	2			N	-0-					-0-
11	24300	X	22224	-0-	-2076	-0-	22224	2			N	-0-					-0-
12	24738	X	23312	-0-	-1426	-0-	23312	2			N	-0-					-0-
01	24490	X	21572	-0-	-2918	-0-	21572	2			N	-0-					-0-

COLT WELL #: 2H RRCID -> 269039 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8380 - 15686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	44826	X	35303	-0-	-9523	-0-	35303	2			N	-0-					-0-
09	40800	X	33222	-0-	-7578	-0-	33222	2			N	-0-					-0-
10	40641	X	33817	-0-	-6824	-0-	33817	2			N	-0-					-0-
11	37110	X	27439	-0-	-9671	-0-	27439	2			N	-0-					-0-
12	35991	X	24221	-0-	-11770	-0-	24221	2			N	-0-					-0-
01	35309	X	18604	-0-	-16705	-0-	18604	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 2H RRCID -> 269057 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7697 - 17078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	44485	X	42221	-0-	-2264	-0-	42221	2			N	-0-					-0-
09	43050	X	40106	-0-	-2944	-0-	40106	2			N	-0-					-0-
10	43462	X	41181	-0-	-2281	-0-	41181	2			N	-0-					-0-
11	41550	X	38791	-0-	-2759	-0-	38791	2			N	-0-					-0-
12	42935	X	38816	-0-	-4119	-0-	38816	2			N	-0-					-0-
01	42222	X	37109	-0-	-5113	-0-	37109	2			N	-0-					-0-

CAPTAIN TRT WELL #: 2H RRCID -> 269060 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8434 - 16732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	49786	X	45839	-0-	-3947	-0-	45839	2			N	-0-					-0-
09	46830	X	43683	-0-	-3147	-0-	43683	2			N	-0-					-0-
10	48391	X	44645	-0-	-3746	-0-	44645	2			N	-0-					-0-
11	44550	X	42630	-0-	-1920	-0-	42630	2			N	-0-					-0-
12	46035	X	44807	-0-	-1228	-0-	44807	2			N	-0-					-0-
01	45849	X	40788	-0-	-5061	-0-	40788	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 2H RRCID -> 269062 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7210 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27838	X	25415	-0-	-2423	-0-	25415	2			N	-0-					-0-
09	25620	X	24403	-0-	-1217	-0-	24403	2			N	-0-					-0-
10	26350	X	24888	-0-	-1462	-0-	24888	2			N	-0-					-0-
11	25440	X	23931	-0-	-1509	-0-	23931	2			N	-0-					-0-
12	25420	X	24177	-0-	-1243	-0-	24177	2			N	-0-					-0-
01	25420	X	22999	-0-	-2421	-0-	22999	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PLANET TRT WELL #: 2H RRCID -> 269084 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8800 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	51119	X	45964	-0-	-5155	-0-	45964	2			N	-0-					-0-
09	48180	X	42293	-0-	-5887	-0-	42293	2			N	-0-					-0-
10	48515	X	43621	-0-	-4894	-0-	43621	2			N	-0-					-0-
11	45450	X	40954	-0-	-4496	-0-	40954	2			N	-0-					-0-
12	46779	X	41086	-0-	-5693	-0-	41086	2			N	-0-					-0-
01	45973	X	38392	-0-	-7581	-0-	38392	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 4H RRCID -> 269085 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7540 - 12625

08	31403	X	26805	-0-	-4598	-0-	26805	2			N	-0-					-0-
09	28980	X	20263	-0-	-8717	-0-	20263	2			N	-0-					-0-
10	28675	X	23470	-0-	-5205	-0-	23470	2			N	-0-					-0-
11	26640	X	23830	-0-	-2810	-0-	23830	2			N	-0-					-0-
12	26877	X	23770	-0-	-3107	-0-	23770	2			N	-0-					-0-
01	26815	X	23793	-0-	-3022	-0-	23793	2			N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 3H RRCID -> 269086 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7489 - 11655

08	22196	X	9237	-0-	-12959	-0-	9237	2			N	-0-					-0-
09	17520	X	9348	-0-	-8172	-0-	9348	2			N	-0-					-0-
10	16430	X	9765	-0-	-6665	-0-	9765	2			N	-0-					-0-
11	10860	X	8885	-0-	-1975	-0-	8885	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	9032	-0-	-981	-0-	9032	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	9274	-0-	-491	-0-	9274	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 6H RRCID -> 269122 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 8053 - 11592

08	29295	X	26363	-0-	-2932	-0-	26363	2			N	-0-					-0-
09	27030	X	22583	-0-	-4447	-0-	22583	2			N	-0-					-0-
10	27528	X	23510	-0-	-4018	-0-	23510	2			N	-0-					-0-
11	26220	X	23061	-0-	-3159	-0-	23061	2			N	-0-					-0-
12	26350	X	23196	-0-	-3154	-0-	23196	2			N	-0-					-0-
01	26350	X	22873	-0-	-3477	-0-	22873	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 1H RRCID -> 269123 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7483 - 13511

08	41106	X	36350	-0-	-4756	-0-	36350	2			N	-0-					-0-
09	37290	X	28001	-0-	-9289	-0-	28001	2			N	-0-					-0-
10	37758	X	33156	-0-	-4602	-0-	33156	2			N	-0-					-0-
11	35760	X	33172	-0-	-2588	-0-	33172	2			N	-0-					-0-
12	36735	X	34215	-0-	-2520	-0-	34215	2			N	-0-					-0-
01	36363	X	32871	-0-	-3492	-0-	32871	2			N	-0-					-0-

BOBCAT WELL #: 2H RRCID -> 269124 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8890 - 12787

08	37572	X	34616	-0-	-2956	-0-	34616	2			N	-0-					-0-
09	35760	X	32256	-0-	-3504	-0-	32256	2			N	-0-					-0-
10	36270	X	33628	-0-	-2642	-0-	33628	2			N	-0-					-0-
11	35010	X	32031	-0-	-2979	-0-	32031	2			N	-0-					-0-
12	35619	X	32659	-0-	-2960	-0-	32659	2			N	-0-					-0-
01	34627	X	32181	-0-	-2446	-0-	32181	2			N	-0-					-0-

UNION CENTRAL WELL #: 5H RRCID -> 269143 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8845 - 11696

08	3224	X	2181	-0-	-1043	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	1937	-0-	-1033	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2439	-0-	-444	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	1709	-0-	-1081	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2534	-0-	-349	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	1705	-0-	-744	-0-	1705	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HARRELL HOD WELL #: 2H RRCID -> 269737 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6680 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2702	-0-	-150	-0-	2685	2	17	9	Y	15	60	1			46
09	2760	X	2420	-0-	-340	-0-	2408	2	12	9	Y	11					57
10	2852	X	2690	-0-	-162	-0-	2651	2	39	9	Y	35					92
11	2760	X	2512	-0-	-248	-0-	2512	2			Y	-0-	61	1			31
12	2790	X	2726	-0-	-64	-0-	2716	2	10	9	Y	9					40
01	2697	X	2371	-0-	-326	-0-	2323	2	48	9	Y	44	62	1			22

EMERSYN HOD WELL #: 1H RRCID -> 269740 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6725 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	2709	-0-	-1910	-0-	2684	2	25	9	Y	23	92	1			61
09	4470	X	1854	-0-	-2616	-0-	1834	2	20	9	Y	18					79
10	2976	X	2678	-0-	-298	-0-	2617	2	61	9	Y	55					134
11	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			Y	-0-	94	1			40
12	2697	X	2155	-0-	-542	-0-	2140	2	15	9	Y	14					54
01	2697	X	1588	-0-	-1109	-0-	1512	2	76	9	Y	69	96	1			27

LITTLE BEAR A WELL #: 3H RRCID -> 269741 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8530 - 16661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36828	X	31124	-0-	-5704	-0-	31124	2			N	-0-					-0-
09	35220	X	29940	-0-	-5280	-0-	29940	2			N	-0-					-0-
10	33635	X	28826	-0-	-4809	-0-	28826	2			N	-0-					-0-
11	31950	X	26907	-0-	-5043	-0-	26907	2			N	-0-					-0-
12	31589	X	27440	-0-	-4149	-0-	27440	2			N	-0-					-0-
01	31124	X	25924	-0-	-5200	-0-	25924	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 2H RRCID -> 269744 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7312 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28892	X	24617	-0-	-4275	-0-	24617	2			Y	-0-					-0-
09	27960	X	23520	-0-	-4440	-0-	23520	2			Y	-0-					-0-
10	27280	X	23386	-0-	-3894	-0-	23386	2			Y	-0-					-0-
11	25890	X	22569	-0-	-3321	-0-	22569	2			Y	-0-					-0-
12	25544	X	22633	-0-	-2911	-0-	22633	2			Y	-0-					-0-
01	24614	X	21921	-0-	-2693	-0-	21921	2			Y	-0-					-0-

LITTLE BEAR A WELL #: 2H RRCID -> 269746 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7693 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR TRT WELL #: 3H RRCID -> 269765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7115 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25792	X	23635	-0-	-2157	-0-	23635	2			N	-0-					-0-
09	24960	X	22350	-0-	-2610	-0-	22350	2			N	-0-					-0-
10	25792	X	23561	-0-	-2231	-0-	23561	2			N	-0-					-0-
11	24510	X	21356	-0-	-3154	-0-	21356	2			N	-0-					-0-
12	24242	X	20150	-0-	-4092	-0-	20150	2			N	-0-					-0-
01	23622	X	20425	-0-	-3197	-0-	20425	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 269809 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7813 - 16187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32829	X	31414	-0-	-1415	-0-	31414	2			N	-0-					-0-
09	31020	X	29856	-0-	-1164	-0-	29856	2			N	-0-					-0-
10	31496	X	29867	-0-	-1629	-0-	29867	2			N	-0-					-0-
11	30480	X	28317	-0-	-2163	-0-	28317	2			N	-0-					-0-
12	31496	X	28268	-0-	-3228	-0-	28268	2			N	-0-					-0-
01	31403	X	27739	-0-	-3664	-0-	27739	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 7H RRCID -> 269810 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7370 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28226	X	28226	-0-	-0-	-0-	28226	2			Y	-0-					8
09	28470	X	26561	-0-	-1909	-0-	26561	2			Y	-0-					8
10	29419	X	27182	-0-	-2237	-0-	27182	2			Y	-0-					8
11	28470	X	26524	-0-	-1946	-0-	26524	2			Y	-0-					8
12	28644	X	26975	-0-	-1669	-0-	26975	2			Y	-0-					8
01	28241	X	25793	-0-	-2448	-0-	25793	2			Y	-0-					8

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 6H RRCID -> 269811 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7370 - 13226

08	43958	X	35634	-0-	-8324	-0-	35634	2			Y	-0-					23
09	41700	X	34130	-0-	-7570	-0-	34130	2			Y	-0-					23
10	41044	X	34635	-0-	-6409	-0-	34635	2			Y	-0-					23
11	35730	X	32606	-0-	-3124	-0-	32606	2			Y	-0-					23
12	36301	X	32367	-0-	-3934	-0-	32367	2			Y	-0-					23
01	35619	X	32535	-0-	-3084	-0-	32535	2			Y	-0-					23

LAKE WORTH A TRT WELL #: 5H RRCID -> 269817 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7500 - 16294

08	64635	X	56758	-0-	-7877	-0-	56758	2			N	-0-					-0-
09	59820	X	53413	-0-	-6407	-0-	53413	2			N	-0-					-0-
10	61814	X	54956	-0-	-6858	-0-	54956	2			N	-0-					-0-
11	58710	X	52026	-0-	-6684	-0-	52026	2			N	-0-					-0-
12	58559	X	52834	-0-	-5725	-0-	52834	2			N	-0-					-0-
01	56761	X	52229	-0-	-4532	-0-	52229	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 2H RRCID -> 269818 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7949 - 12269

08	34720	X	29415	-0-	-5305	-0-	29415	2			N	-0-					-0-
09	32670	X	28895	-0-	-3775	-0-	28895	2			N	-0-					-0-
10	31713	X	28832	-0-	-2881	-0-	28832	2			N	-0-					-0-
11	30450	X	27383	-0-	-3067	-0-	27383	2			N	-0-					-0-
12	30380	X	26365	-0-	-4015	-0-	26365	2			N	-0-					-0-
01	29853	X	26644	-0-	-3209	-0-	26644	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 5H RRCID -> 269826 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8124 - 13626

08	35743	X	32220	-0-	-3523	-0-	32220	2			N	-0-					-0-
09	33690	X	28813	-0-	-4877	-0-	28813	2			N	-0-					-0-
10	33666	X	31020	-0-	-2646	-0-	31020	2			N	-0-					-0-
11	31890	X	28883	-0-	-3007	-0-	28883	2			N	-0-					-0-
12	32581	X	29003	-0-	-3578	-0-	29003	2			N	-0-					-0-
01	32209	X	29299	-0-	-2910	-0-	29299	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 6H RRCID -> 269876 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8040 - 11265

08	20553	X	19508	-0-	-1045	-0-	19508	2			N	-0-					-0-
09	19710	X	19462	-0-	-248	-0-	19462	2			N	-0-					-0-
10	22742	X	22742	-0-	-0-	-0-	22742	2			N	-0-					-0-
11	19183	X	19183	-0-	-0-	-0-	19183	2			N	-0-					-0-
12	20119	X	18361	-0-	-1758	-0-	18361	2			N	-0-					-0-
01	22754	X	18887	-0-	-3867	-0-	18887	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 2H RRCID -> 269878 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8574 - 14391

08	31031	X	25418	-0-	-5613	-0-	25418	2			N	-0-					-0-
09	30030	X	19056	-0-	-10974	-0-	19056	2			N	-0-					-0-
10	31031	X	13470	-0-	-17561	-0-	13470	2			N	-0-					-0-
11	26280	X	21464	-0-	-4816	-0-	21464	2			N	-0-					-0-
12	25947	X	22191	-0-	-3756	-0-	22191	2			N	-0-					-0-
01	25420	X	22206	-0-	-3214	-0-	22206	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CANUCKS WELL #: 3H RRCID -> 269891 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8886 - 14159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	84599	X	69706	-0-	-14893	-0-	69706	2			N	-0-					-0-
09	79830	X	65570	-0-	-14260	-0-	65570	2			N	-0-					-0-
10	78151	X	66592	-0-	-11559	-0-	66592	2			N	-0-					-0-
11	72990	X	63107	-0-	-9883	-0-	63107	2			N	-0-					-0-
12	71703	X	62741	-0-	-8962	-0-	62741	2			N	-0-					-0-
01	69719	X	61154	-0-	-8565	-0-	61154	2			N	-0-					-0-

CHALMERS TRT WELL #: 2H RRCID -> 269893 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8230 - 14187

08	24273	X	19735	-0-	-4538	-0-	19735	2			N	-0-					-0-
09	23070	X	21439	-0-	-1631	-0-	21439	2			N	-0-					-0-
10	23064	X	20640	-0-	-2424	-0-	20640	2			N	-0-					-0-
11	21870	X	18532	-0-	-3338	-0-	18532	2			N	-0-					-0-
12	22165	X	19782	-0-	-2383	-0-	19782	2			N	-0-					-0-
01	22165	X	18732	-0-	-3433	-0-	18732	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 4H RRCID -> 270090 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7745 - 11122

08	25699	X	22029	-0-	-3670	-0-	22029	2			N	-0-					-0-
09	24030	X	21946	-0-	-2084	-0-	21946	2			N	-0-					-0-
10	22785	X	21809	-0-	-976	-0-	21809	2			N	-0-					-0-
11	22050	X	20933	-0-	-1117	-0-	20933	2			N	-0-					-0-
12	22692	X	21203	-0-	-1489	-0-	21203	2			N	-0-					-0-
01	22692	X	20071	-0-	-2621	-0-	20071	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 2H RRCID -> 270092 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7631 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 5H RRCID -> 270157 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7550 - 11613

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 270158 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7566 PERF.11018 - 11611

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 270767 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7275 - 11159

08	23033	X	16483	-0-	-6550	-0-	16483	2			N	-0-					-0-
09	21870	X	17882	-0-	-3988	-0-	17882	2			N	-0-					-0-
10	22599	X	16455	-0-	-6144	-0-	16455	2			N	-0-					-0-
11	20790	X	14693	-0-	-6097	-0-	14693	2			N	-0-					-0-
12	18476	X	10442	-0-	-8034	-0-	10442	2			N	-0-					-0-
01	18476	X	12694	-0-	-5782	-0-	12694	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HODGES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 270768 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7320 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22444	X	21953	-0-	-491	-0-	21953	2			N	-0-					-0-
09	21330	X	19944	-0-	-1386	-0-	19944	2			N	-0-					-0-
10	21855	X	17941	-0-	-3914	-0-	17941	2			N	-0-					-0-
11	21240	X	19101	-0-	-2139	-0-	19101	2			N	-0-					-0-
12	21948	X	20180	-0-	-1768	-0-	20180	2			N	-0-					-0-
01	21948	X	18559	-0-	-3389	-0-	18559	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 270769 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7495 - 10794

08	21855	X	19490	-0-	-2365	-0-	19490	2			N	-0-					-0-
09	20550	X	17978	-0-	-2572	-0-	17978	2			N	-0-					-0-
10	20677	X	19749	-0-	-928	-0-	19749	2			N	-0-					-0-
11	19830	X	17955	-0-	-1875	-0-	17955	2			N	-0-					-0-
12	19964	X	17588	-0-	-2376	-0-	17588	2			N	-0-					-0-
01	19747	X	17296	-0-	-2451	-0-	17296	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 5H RRCID -> 271220 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 7438 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 6H RRCID -> 271222 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7746 - 11454

08	30969	X	25640	-0-	-5329	-0-	25640	2			N	-0-					-0-
09	28890	X	24497	-0-	-4393	-0-	24497	2			N	-0-					-0-
10	27714	X	24636	-0-	-3078	-0-	24636	2			N	-0-					-0-
11	26550	X	22833	-0-	-3717	-0-	22833	2			N	-0-					-0-
12	26567	X	23580	-0-	-2987	-0-	23580	2			N	-0-					-0-
01	25637	X	23293	-0-	-2344	-0-	23293	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 2H RRCID -> 271243 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7237 - 10571

08	23529	X	18857	-0-	-4672	-0-	18857	2			Y	-0-					-0-
09	21090	X	16664	-0-	-4426	-0-	16664	2			Y	-0-					-0-
10	20677	X	17687	-0-	-2990	-0-	17687	2			Y	-0-					-0-
11	18960	X	16751	-0-	-2209	-0-	16751	2			Y	-0-					-0-
12	19313	X	15589	-0-	-3724	-0-	15589	2			Y	-0-					-0-
01	18848	X	17331	-0-	-1517	-0-	17331	2			Y	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 6H RRCID -> 271244 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8050 - 11558

08	22413	X	17271	-0-	-5142	-0-	17271	2			N	-0-					-0-
09	20340	X	15242	-0-	-5098	-0-	15242	2			N	-0-					-0-
10	18817	X	17193	-0-	-1624	-0-	17193	2			N	-0-					-0-
11	17520	X	16557	-0-	-963	-0-	16557	2			N	-0-					-0-
12	18104	X	16803	-0-	-1301	-0-	16803	2			N	-0-					-0-
01	17267	X	16049	-0-	-1218	-0-	16049	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 3H RRCID -> 271245 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7674 - 11091

08	19003	X	16237	-0-	-2766	-0-	16237	2			N	-0-					-0-
09	16950	X	15422	-0-	-1528	-0-	15422	2			N	-0-					-0-
10	16895	X	15929	-0-	-966	-0-	15929	2			N	-0-					-0-
11	16350	X	15028	-0-	-1322	-0-	15028	2			N	-0-					-0-
12	16895	X	15354	-0-	-1541	-0-	15354	2			N	-0-					-0-
01	16244	X	14547	-0-	-1697	-0-	14547	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CLANECO A WELL #: 4H RRCID -> 271246 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7900 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20956	X	20333	-0-	-623	-0-	20333	2			N	-0-					-0-
09	20700	X	18619	-0-	-2081	-0-	18619	2			N	-0-					-0-
10	21514	X	18770	-0-	-2744	-0-	18770	2			N	-0-					-0-
11	20820	X	18539	-0-	-2281	-0-	18539	2			N	-0-					-0-
12	21514	X	18496	-0-	-3018	-0-	18496	2			N	-0-					-0-
01	20336	X	17750	-0-	-2586	-0-	17750	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 2H RRCID -> 271247 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7630 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27280	X	23491	-0-	-3789	-0-	23491	2			N	-0-					-0-
09	24990	X	22509	-0-	-2481	-0-	22509	2			N	-0-					-0-
10	24583	X	23181	-0-	-1402	-0-	23181	2			N	-0-					-0-
11	23790	X	20553	-0-	-3237	-0-	20553	2			N	-0-					-0-
12	24583	X	23173	-0-	-1410	-0-	23173	2			N	-0-					-0-
01	23498	X	21700	-0-	-1798	-0-	21700	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 5H RRCID -> 271248 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7846 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22413	X	19417	-0-	-2996	-0-	19417	2			N	-0-					-0-
09	21690	X	18099	-0-	-3591	-0-	18099	2			N	-0-					-0-
10	20584	X	19327	-0-	-1257	-0-	19327	2			N	-0-					-0-
11	19920	X	18931	-0-	-989	-0-	18931	2			N	-0-					-0-
12	20584	X	18870	-0-	-1714	-0-	18870	2			N	-0-					-0-
01	19406	X	18057	-0-	-1349	-0-	18057	2			N	-0-					-0-

VAQUERO WELL #: 4H RRCID -> 271249 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7550 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	49507	X	43804	-0-	-5703	-0-	43804	2			N	-0-					-0-
09	47640	X	41159	-0-	-6481	-0-	41159	2			N	-0-					-0-
10	47647	X	41324	-0-	-6323	-0-	41324	2			N	-0-					-0-
11	44700	X	38978	-0-	-5722	-0-	38978	2			N	-0-					-0-
12	44113	X	39260	-0-	-4853	-0-	39260	2			N	-0-					-0-
01	43803	X	38154	-0-	-5649	-0-	38154	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 3H RRCID -> 271250 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7170 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31837	X	23525	-0-	-8312	-0-	23525	2			Y	-0-					-0-
09	29010	X	24714	-0-	-4296	-0-	24714	2			Y	-0-					-0-
10	29295	X	25984	-0-	-3311	-0-	25984	2			Y	-0-					-0-
11	27510	X	25530	-0-	-1980	-0-	25530	2			Y	-0-					-0-
12	26221	X	26221	-0-	-0-	-0-	26221	2			Y	-0-					-0-
01	25978	X	24221	-0-	-1757	-0-	24221	2			Y	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 4H RRCID -> 271251 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7550 - 11997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26877	X	24562	-0-	-2315	-0-	24562	2			Y	-0-					19
09	24270	X	18569	-0-	-5701	-0-	18569	2			Y	-0-					19
10	21824	X	16887	-0-	-4937	-0-	16887	2			Y	-0-					19
11	23760	X	12085	-0-	-11675	-0-	12085	2			Y	-0-					19
12	24552	X	14083	-0-	-10469	-0-	14083	2			Y	-0-					19
01	24552	X	16904	-0-	-7648	-0-	16904	2			Y	-0-					19

VAQUERO WELL #: 2H RRCID -> 271253 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7500 - 13201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	44020	X	37568	-0-	-6452	-0-	37568	2			N	-0-					-0-
09	40590	X	34260	-0-	-6330	-0-	34260	2			N	-0-					-0-
10	41726	X	34462	-0-	-7264	-0-	34462	2			N	-0-					-0-
11	39150	X	32860	-0-	-6290	-0-	32860	2			N	-0-					-0-
12	39401	X	32831	-0-	-6570	-0-	32831	2			N	-0-					-0-
01	37572	X	32202	-0-	-5370	-0-	32202	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

VALLEY WEST WELL #: 3H RRCID -> 271254 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7225 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27900	X	23872	-0-	-4028	-0-	23872	2			Y	-0-					-0-
09	27000	X	21514	-0-	-5486	-0-	21514	2			Y	-0-					-0-
10	27187	X	22084	-0-	-5103	-0-	22084	2			Y	-0-					-0-
11	24150	X	19868	-0-	-4282	-0-	19868	2			Y	-0-					-0-
12	24862	X	18525	-0-	-6337	-0-	18525	2			Y	-0-					-0-
01	23870	X	18755	-0-	-5115	-0-	18755	2			Y	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 4H RRCID -> 271256 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7300 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40517	X	34129	-0-	-6388	-0-	34129	2			Y	-0-					12
09	38880	X	32865	-0-	-6015	-0-	32865	2			Y	-0-					12
10	37758	X	32574	-0-	-5184	-0-	32574	2			Y	-0-					12
11	34230	X	30620	-0-	-3610	-0-	30620	2			Y	-0-					12
12	34813	X	30197	-0-	-4616	-0-	30197	2			Y	-0-					12
01	34131	X	30185	-0-	-3946	-0-	30185	2			Y	-0-					12

VAQUERO WELL #: 3H RRCID -> 271257 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7630 - 13316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	51212	X	44593	-0-	-6619	-0-	44593	2			N	-0-					-0-
09	48600	X	41875	-0-	-6725	-0-	41875	2			N	-0-					-0-
10	48422	X	42365	-0-	-6057	-0-	42365	2			N	-0-					-0-
11	45330	X	39750	-0-	-5580	-0-	39750	2			N	-0-					-0-
12	44578	X	40572	-0-	-4006	-0-	40572	2			N	-0-					-0-
01	44578	X	39421	-0-	-5157	-0-	39421	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 5H RRCID -> 271258 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7600 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33883	X	28737	-0-	-5146	-0-	28737	2			Y	-0-					31
09	31290	X	27704	-0-	-3586	-0-	27704	2			Y	-0-					31
10	30752	X	26860	-0-	-3892	-0-	26860	2			Y	-0-					31
11	28530	X	25698	-0-	-2832	-0-	25698	2			Y	-0-					31
12	28861	X	26750	-0-	-2111	-0-	26750	2			Y	-0-					31
01	28737	X	24607	-0-	-4130	-0-	24607	2			Y	-0-					31

ZIEGLER WELL #: 4H RRCID -> 271259 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8000 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28675	X	22408	-0-	-6267	-0-	22408	2			N	-0-					-0-
09	26220	X	20722	-0-	-5498	-0-	20722	2			N	-0-					-0-
10	25389	X	21020	-0-	-4369	-0-	21020	2			N	-0-					-0-
11	26885	X	26885	-0-	-0-	-0-	26885	2			N	-0-					-0-
12	26878	X	26878	-0-	-0-	-0-	26878	2			N	-0-					-0-
*01	25611	X	25611	-0-	-0-	-0-	25611	2			N	-0-					-0-

PVI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271260 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7360 - 11534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	53134	X	48335	-0-	-4799	-0-	48335	2			N	-0-					-0-
09	51210	X	45769	-0-	-5441	-0-	45769	2			N	-0-					-0-
10	51646	X	46494	-0-	-5152	-0-	46494	2			N	-0-					-0-
11	48210	X	44407	-0-	-3803	-0-	44407	2			N	-0-					-0-
12	49197	X	45061	-0-	-4136	-0-	45061	2			N	-0-					-0-
*01	48329	X	45853	-0-	-2476	-0-	45853	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 6H RRCID -> 271261 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6915 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10199	X	8176	-0-	-2023	-0-	8176	2			Y	-0-					12
09	9540	X	7853	-0-	-1687	-0-	7853	2			Y	-0-					12
10	9641	X	7886	-0-	-1755	-0-	7886	2			Y	-0-					12
11	9090	X	7980	-0-	-1110	-0-	7980	2			Y	-0-					12
12	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	9406	2			Y	-0-					12
*01	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	8696	2			Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ZIEGLER WELL #: 5H RRCID -> 271262 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 7339 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWHORTER WELL #: 3H RRCID -> 271263 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 9775 - 15011

08	17174	X	14321	-0-	-2853	-0-	14321	2			N	-0-					-0-
09	15840	X	12240	-0-	-3600	-0-	12240	2			N	-0-					-0-
10	17496	X	17496	-0-	-0-	-0-	17496	2			N	-0-					-0-
11	16157	X	16157	-0-	-0-	-0-	16157	2			N	-0-					-0-
12	15903	X	13016	-0-	-2887	-0-	13016	2			N	-0-					-0-
01	17484	X	-0-	-0-	-17484	-0-					N	-0-					-0-

MOUNT TABOR WELL #: 2H RRCID -> 272246 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7600 - 11250

08	18321	X	9840	-0-	-8481	-0-	9840	2			N	-0-					-0-
09	17760	X	15533	-0-	-2227	-0-	15533	2			N	-0-					-0-
10	20451	X	20451	-0-	-0-	-0-	20451	2			N	-0-					-0-
11	18134	X	18134	-0-	-0-	-0-	18134	2			N	-0-					-0-
12	20539	X	20539	-0-	-0-	-0-	20539	2			N	-0-					-0-
01	20460	X	19662	-0-	-798	-0-	19662	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 9H RRCID -> 272271 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6890 - 12884

08	17763	X	12517	-0-	-5246	-0-	12517	2			N	-0-					-0-
09	14700	X	4727	-0-	-9973	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
10	15190	X	7048	-0-	-8142	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
11	15490	X	15490	-0-	-0-	-0-	15490	2			N	-0-					-0-
12	14663	X	6747	-0-	-7916	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
*01	22570	X	22570	-0-	-0-	-0-	22570	2			N	-0-					-0-

BRAYLON WELL #: 1H RRCID -> 272397 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 8762 - 12988

08	25451	X	24049	-0-	-1402	-0-	24049	2			N	-0-					-0-
09	24630	X	22379	-0-	-2251	-0-	22379	2			N	-0-					-0-
10	25451	X	22852	-0-	-2599	-0-	22852	2			N	-0-					-0-
11	24120	X	21816	-0-	-2304	-0-	21816	2			N	-0-					-0-
12	24552	X	21435	-0-	-3117	-0-	21435	2			N	-0-					-0-
01	24056	X	21284	-0-	-2772	-0-	21284	2			N	-0-					-0-

LAKESIDE WELL #: 2H RRCID -> 272420 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6950 - 14751

08	72943	X	65820	-0-	-7123	-0-	65820	2			N	-0-					-0-
09	68760	X	61091	-0-	-7669	-0-	61091	2			N	-0-					-0-
10	69843	X	62147	-0-	-7696	-0-	62147	2			N	-0-					-0-
11	65760	X	58643	-0-	-7117	-0-	58643	2			N	-0-					-0-
12	66619	X	58976	-0-	-7643	-0-	58976	2			N	-0-					-0-
01	65813	X	56830	-0-	-8983	-0-	56830	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 8H RRCID -> 272421 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 7100 - 12576

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

TRWD BEND WELL #: 3H RRCID -> 272422 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7620 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	48670	X	42409	-0-	-6261	-0-	42409	2			N	-0-					-0-
09	46110	X	41393	-0-	-4717	-0-	41393	2			N	-0-					-0-
10	45694	X	40787	-0-	-4907	-0-	40787	2			N	-0-					-0-
11	43830	X	39844	-0-	-3986	-0-	39844	2			N	-0-					-0-
12	44020	X	39731	-0-	-4289	-0-	39731	2			N	-0-					-0-
01	42780	X	39030	-0-	-3750	-0-	39030	2			N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 4H RRCID -> 272424 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28334	X	24420	-0-	-3914	-0-	24420	2			N	-0-					-0-
09	27030	X	23731	-0-	-3299	-0-	23731	2			N	-0-					-0-
10	26288	X	23222	-0-	-3066	-0-	23222	2			N	-0-					-0-
11	25440	X	20158	-0-	-5282	-0-	20158	2			N	-0-					-0-
12	25575	X	21651	-0-	-3924	-0-	21651	2			N	-0-					-0-
01	24521	X	20821	-0-	-3700	-0-	20821	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 8H RRCID -> 272425 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 8300 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	48694	X	48694	-0-	-0-	-0-	48694	2			N	-0-					-0-
09	44651	X	44651	-0-	-0-	-0-	44651	2			N	-0-					-0-
10	44451	X	44451	-0-	-0-	-0-	44451	2			N	-0-					-0-
11	41428	X	41428	-0-	-0-	-0-	41428	2			N	-0-					-0-
12	50220	X	41460	-0-	-8760	-0-	41460	2			N	-0-					-0-
01	48701	X	40098	-0-	-8603	-0-	40098	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 7H RRCID -> 272427 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	55459	X	44334	-0-	-11125	-0-	44334	2			N	-0-					-0-
09	53370	X	41969	-0-	-11401	-0-	41969	2			N	-0-					-0-
10	51987	X	42291	-0-	-9696	-0-	42291	2			N	-0-					-0-
11	47520	X	40072	-0-	-7448	-0-	40072	2			N	-0-					-0-
12	44826	X	40686	-0-	-4140	-0-	40686	2			N	-0-					-0-
01	44330	X	39829	-0-	-4501	-0-	39829	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 12H RRCID -> 272428 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7905 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	47740	X	38458	-0-	-9282	-0-	38458	2			N	-0-					-0-
09	44280	X	36201	-0-	-8079	-0-	36201	2			N	-0-					-0-
10	45136	X	36242	-0-	-8894	-0-	36242	2			N	-0-					-0-
11	42390	X	33354	-0-	-9036	-0-	33354	2			N	-0-					-0-
12	39494	X	32537	-0-	-6957	-0-	32537	2			N	-0-					-0-
01	38471	X	30349	-0-	-8122	-0-	30349	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 13H RRCID -> 272429 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7700 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25792	X	23180	-0-	-2612	-0-	23180	2			N	-0-					-0-
09	24900	X	20354	-0-	-4546	-0-	20354	2			N	-0-					-0-
10	25730	X	23515	-0-	-2215	-0-	23515	2			N	-0-					-0-
11	24900	X	18639	-0-	-6261	-0-	18639	2			N	-0-					-0-
12	25265	X	14670	-0-	-10595	-0-	14670	2			N	-0-					-0-
01	23529	X	20109	-0-	-3420	-0-	20109	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 10H RRCID -> 272430 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6768 - 12241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42067	X	36987	-0-	-5080	-0-	36987	2			N	-0-					-0-
09	38730	X	33355	-0-	-5375	-0-	33355	2			N	-0-					-0-
10	39649	X	3507	-0-	-36142	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
11	38310	X	-0-	-0-	-38310	-0-					N	-0-					-0-
12	37634	X	-0-	-0-	-37634	-0-					N	-0-					-0-
01	36983	X	-0-	-0-	-36983	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATEWAY PARK WELL #: 6H RRCID -> 272431 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8030 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34410	X	28450	-0-	-5960	-0-	28450	2			N	-0-					-0-
09	32400	X	23767	-0-	-8633	-0-	23767	2			N	-0-					-0-
10	32395	X	21003	-0-	-11392	-0-	21003	2			N	-0-					-0-
11	30690	X	21966	-0-	-8724	-0-	21966	2			N	-0-					-0-
12	28954	X	26646	-0-	-2308	-0-	26646	2			N	-0-					-0-
01	28458	X	25488	-0-	-2970	-0-	25488	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 3H RRCID -> 272438 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7400 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9889	X	201	-0-	-9688	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	1136	-0-	-8434	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
10	14527	X	14527	-0-	-0-	-0-	14527	2			N	-0-					-0-
11	13149	X	13149	-0-	-0-	-0-	13149	2			N	-0-					-0-
12	10982	X	10982	-0-	-0-	-0-	10982	2			N	-0-					-0-
01	14539	X	7404	-0-	-7135	-0-	7404	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 4H RRCID -> 272439 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7500 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24955	X	14113	-0-	-10842	-0-	14113	2			N	-0-					-0-
09	25530	X	5707	-0-	-19823	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
10	26381	X	17751	-0-	-8630	-0-	17751	2			N	-0-					-0-
11	26063	X	26063	-0-	-0-	-0-	26063	2			N	-0-					-0-
12	24583	X	22778	-0-	-1805	-0-	22778	2			N	-0-					-0-
*01	26617	X	26617	-0-	-0-	-0-	26617	2			N	-0-					-0-

BROAD EAST WELL #: 1H RRCID -> 272440 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8800 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34689	X	28584	-0-	-6105	-0-	28584	2			N	-0-					-0-
09	32160	X	25312	-0-	-6848	-0-	25312	2			N	-0-					-0-
10	31155	X	27264	-0-	-3891	-0-	27264	2			N	-0-					-0-
11	29760	X	25782	-0-	-3978	-0-	25782	2			N	-0-					-0-
12	29357	X	25838	-0-	-3519	-0-	25838	2			N	-0-					-0-
01	28582	X	24972	-0-	-3610	-0-	24972	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 2H RRCID -> 272741 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7160 - 17344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	44702	X	36407	-0-	-8295	-0-	36407	2			N	-0-					-0-
09	43260	X	33785	-0-	-9475	-0-	33785	2			N	-0-					-0-
10	44702	X	33606	-0-	-11096	-0-	33606	2			N	-0-					-0-
11	40440	X	28926	-0-	-11514	-0-	28926	2			N	-0-					-0-
12	37200	X	29679	-0-	-7521	-0-	29679	2			N	-0-					-0-
01	36394	X	31316	-0-	-5078	-0-	31316	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 273611 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7765 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32085	X	4301	-0-	-27784	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
09	28980	X	-0-	-0-	-28980	-0-					N	-0-					-0-
10	29915	X	-0-	-0-	-29915	-0-					N	-0-					-0-
11	25110	X	-0-	-0-	-25110	-0-					N	-0-					-0-
12	23963	X	-0-	-0-	-23963	-0-					N	-0-					-0-
01	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 1H RRCID -> 273612 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6720 - 14026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	48887	X	39049	-0-	-9838	-0-	39049	2			N	-0-					-0-
09	45960	X	33917	-0-	-12043	-0-	33917	2			N	-0-					-0-
10	45880	X	34428	-0-	-11452	-0-	34428	2			N	-0-					-0-
11	42930	X	33028	-0-	-9902	-0-	33028	2			N	-0-					-0-
12	40641	X	31806	-0-	-8835	-0-	31806	2			N	-0-					-0-
01	39060	X	30068	-0-	-8992	-0-	30068	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LAKE WORTH A TRT WELL #: 6H RRCID -> 273613 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6800 - 16176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	79794	X	69671	-0-	-10123	-0-	69671	2			N	-0-					-0-
09	75270	X	65353	-0-	-9917	-0-	65353	2			N	-0-					-0-
10	75454	X	68046	-0-	-7408	-0-	68046	2			N	-0-					-0-
11	72030	X	63326	-0-	-8704	-0-	63326	2			N	-0-					-0-
12	70866	X	62846	-0-	-8020	-0-	62846	2			N	-0-					-0-
01	69657	X	60810	-0-	-8847	-0-	60810	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 3H RRCID -> 273632 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6650 - 16173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	66092	X	50784	-0-	-15308	-0-	50784	2			N	-0-					-0-
09	58470	X	46819	-0-	-11651	-0-	46819	2			N	-0-					-0-
10	60419	X	47088	-0-	-13331	-0-	47088	2			N	-0-					-0-
11	56430	X	42258	-0-	-14172	-0-	42258	2			N	-0-					-0-
12	53940	X	42084	-0-	-11856	-0-	42084	2			N	-0-					-0-
01	50778	X	33762	-0-	-17016	-0-	33762	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 3H RRCID -> 273635 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7060 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26288	X	16904	-0-	-9384	-0-	16904	2			N	-0-					-0-
09	22740	X	17333	-0-	-5407	-0-	17333	2			N	-0-					-0-
10	23498	X	12789	-0-	-10709	-0-	12789	2			N	-0-					-0-
11	20430	X	17782	-0-	-2648	-0-	17782	2			N	-0-					-0-
12	20305	X	6561	-0-	-13744	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
01	17918	X	2530	-0-	-15388	-0-	2530	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 4H RRCID -> 273636 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7180 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35495	X	27850	-0-	-7645	-0-	27850	2			N	-0-					-0-
09	33780	X	27712	-0-	-6068	-0-	27712	2			N	-0-					-0-
10	29636	X	22853	-0-	-6783	-0-	22853	2			N	-0-					-0-
11	28530	X	25974	-0-	-2556	-0-	25974	2			N	-0-					-0-
12	29481	X	25204	-0-	-4277	-0-	25204	2			N	-0-					-0-
01	28644	X	21403	-0-	-7241	-0-	21403	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 5H RRCID -> 273978 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7250 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46996	X	42434	-0-	-4562	-0-	42434	2			N	-0-					-0-
09	44010	X	39924	-0-	-4086	-0-	39924	2			N	-0-					-0-
10	44361	X	40449	-0-	-3912	-0-	40449	2			N	-0-					-0-
11	42930	X	38125	-0-	-4805	-0-	38125	2			N	-0-					-0-
12	42687	X	38396	-0-	-4291	-0-	38396	2			N	-0-					-0-
01	42439	X	37878	-0-	-4561	-0-	37878	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 4H RRCID -> 274003 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6680 - 16516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	65286	X	51513	-0-	-13773	-0-	51513	2			N	-0-					-0-
09	63180	X	37467	-0-	-25713	-0-	37467	2			N	-0-					-0-
10	61473	X	45541	-0-	-15932	-0-	45541	2			N	-0-					-0-
11	58350	X	48371	-0-	-9979	-0-	48371	2			N	-0-					-0-
12	51522	X	47100	-0-	-4422	-0-	47100	2			N	-0-					-0-
01	51522	X	46881	-0-	-4641	-0-	46881	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 274612 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7920 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20987	X	17050	-0-	-3937	-0-	17050	2			N	-0-					-0-
09	19942	X	19942	-0-	-0-	-0-	19942	2			N	-0-					-0-
10	20209	X	20209	-0-	-0-	-0-	20209	2			N	-0-					-0-
11	19020	X	19020	-0-	-0-	-0-	19020	2			N	-0-					-0-
12	20615	X	17198	-0-	-3417	-0-	17198	2			N	-0-					-0-
*01	25057	X	25057	-0-	-0-	-0-	25057	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

C STATION WELL #: 3H RRCID -> 274616 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8235 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40455	X	34054	-0-	-6401	-0-	34054	2			N	-0-					-0-
09	37110	X	32796	-0-	-4314	-0-	32796	2			N	-0-					-0-
10	37138	X	33378	-0-	-3760	-0-	33378	2			N	-0-					-0-
11	35220	X	31260	-0-	-3960	-0-	31260	2			N	-0-					-0-
12	36115	X	31460	-0-	-4655	-0-	31460	2			N	-0-					-0-
01	34069	X	30658	-0-	-3411	-0-	30658	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 1H RRCID -> 274618 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7694 - 12720

08	33604	X	28728	-0-	-4876	-0-	28728	2			N	-0-					-0-
09	30750	X	27003	-0-	-3747	-0-	27003	2			N	-0-					-0-
10	31682	X	27647	-0-	-4035	-0-	27647	2			N	-0-					-0-
11	29550	X	25492	-0-	-4058	-0-	25492	2			N	-0-					-0-
12	29543	X	25902	-0-	-3641	-0-	25902	2			N	-0-					-0-
01	28737	X	24654	-0-	-4083	-0-	24654	2			N	-0-					-0-

ELLISTON WELL #: 3H RRCID -> 274626 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7473 - 12981

08	35650	X	30246	-0-	-5404	-0-	30246	2			N	-0-					-0-
09	34200	X	28996	-0-	-5204	-0-	28996	2			N	-0-					-0-
10	33356	X	28912	-0-	-4444	-0-	28912	2			N	-0-					-0-
11	31620	X	27856	-0-	-3764	-0-	27856	2			N	-0-					-0-
12	31465	X	27377	-0-	-4088	-0-	27377	2			N	-0-					-0-
01	30256	X	26722	-0-	-3534	-0-	26722	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 4H RRCID -> 274629 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 1H RRCID -> 274683 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7235 - 11503

08	14229	X	14045	-0-	-184	-0-	14045	2			N	-0-					-0-
09	14879	X	14879	-0-	-0-	-0-	14879	2			N	-0-					-0-
10	15283	X	11611	-0-	-3672	-0-	11611	2			N	-0-					-0-
11	14790	X	10507	-0-	-4283	-0-	10507	2			N	-0-					-0-
12	15376	X	11470	-0-	-3906	-0-	11470	2			N	-0-					-0-
01	15376	X	10089	-0-	-5287	-0-	10089	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 3H RRCID -> 274700 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7257 - 10681

08	27714	X	19545	-0-	-8169	-0-	19545	2			N	-0-					-0-
09	25500	X	18648	-0-	-6852	-0-	18648	2			N	-0-					-0-
10	24707	X	16847	-0-	-7860	-0-	16847	2			N	-0-					-0-
11	21990	X	14084	-0-	-7906	-0-	14084	2			N	-0-					-0-
12	24317	X	24317	-0-	-0-	-0-	24317	2			N	-0-					-0-
01	19530	X	19224	-0-	-306	-0-	19224	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 2H RRCID -> 275099 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8350 - 13496

08	38223	X	31999	-0-	-6224	-0-	31999	2			N	-0-					-0-
09	34770	X	29790	-0-	-4980	-0-	29790	2			N	-0-					-0-
10	33046	X	30349	-0-	-2697	-0-	30349	2			N	-0-					-0-
11	31560	X	27814	-0-	-3746	-0-	27814	2			N	-0-					-0-
12	31992	X	27295	-0-	-4697	-0-	27295	2			N	-0-					-0-
01	31992	X	25991	-0-	-6001	-0-	25991	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BROAD WELL #: 3H RRCID -> 275199 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8641 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20015	X	20015	-0-	-0-	-0-	20015	2			N	-0-					-0-
09	19434	X	19434	-0-	-0-	-0-	19434	2			N	-0-					-0-
10	22289	X	18443	-0-	-3846	-0-	18443	2			N	-0-					-0-
11	21570	X	14024	-0-	-7546	-0-	14024	2			N	-0-					-0-
12	22289	X	14566	-0-	-7723	-0-	14566	2			N	-0-					-0-
01	20088	X	6878	-0-	-13210	-0-	6878	2			N	-0-					-0-

FALCON EAST TRT WELL #: 3H RRCID -> 275213 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7595 - 15736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	55521	X	49055	-0-	-6466	-0-	49055	2			N	-0-					-0-
09	52650	X	46375	-0-	-6275	-0-	46375	2			N	-0-					-0-
10	53754	X	46839	-0-	-6915	-0-	46839	2			N	-0-					-0-
11	49920	X	44489	-0-	-5431	-0-	44489	2			N	-0-					-0-
12	49042	X	44719	-0-	-4323	-0-	44719	2			N	-0-					-0-
01	49042	X	43238	-0-	-5804	-0-	43238	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 3H RRCID -> 275214 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8761 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42222	X	38635	-0-	-3587	-0-	38635	2			N	-0-					-0-
09	40080	X	35866	-0-	-4214	-0-	35866	2			N	-0-					-0-
10	40858	X	35818	-0-	-5040	-0-	35818	2			N	-0-					-0-
11	38700	X	33676	-0-	-5024	-0-	33676	2			N	-0-					-0-
12	42719	X	42719	-0-	-0-	-0-	42719	2			N	-0-					-0-
*01	46532	X	46532	-0-	-0-	-0-	46532	2			N	-0-					-0-

ALSBURY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 275658 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7650 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26536	X	21855	-0-	-4681	-0-	21855	2			N	-0-					-0-
09	24930	X	20949	-0-	-3981	-0-	20949	2			N	-0-					-0-
10	25544	X	20916	-0-	-4628	-0-	20916	2			N	-0-					-0-
11	23760	X	20854	-0-	-2906	-0-	20854	2			N	-0-					-0-
12	23033	X	20648	-0-	-2385	-0-	20648	2			N	-0-					-0-
01	21855	X	19384	-0-	-2471	-0-	19384	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 3H RRCID -> 275951 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7820 - 13522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35464	X	16569	-0-	-18895	-0-	16569	2			N	-0-					-0-
09	32370	X	23968	-0-	-8402	-0-	23968	2			N	-0-					-0-
10	24986	X	23377	-0-	-1609	-0-	23377	2			N	-0-					-0-
11	22083	X	22083	-0-	-0-	-0-	22083	2			N	-0-					-0-
12	24769	X	17673	-0-	-7096	-0-	17673	2			N	-0-					-0-
01	24769	X	21589	-0-	-3180	-0-	21589	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 7H RRCID -> 276031 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7945 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31651	X	3261	-0-	-28390	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
09	28530	X	-0-	-0-	-28530	-0-					N	-0-					-0-
10	26970	X	-0-	-0-	-26970	-0-					N	-0-					-0-
11	19890	X	-0-	-0-	-19890	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGLER-MANN WELL #: 3H RRCID -> 276094 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BIG DADDY WELL #: 5H RRCID -> 276109 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8450 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37014	X	29386	-0-	-7628	-0-	29386	2			N	-0-					-0-
09	33360	X	27567	-0-	-5793	-0-	27567	2			N	-0-					-0-
10	33821	X	27977	-0-	-5844	-0-	27977	2			N	-0-					-0-
11	31440	X	25707	-0-	-5733	-0-	25707	2			N	-0-					-0-
12	30101	X	25297	-0-	-4804	-0-	25297	2			N	-0-					-0-
01	29388	X	24035	-0-	-5353	-0-	24035	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 276161 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7628 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 276290 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 7619 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NRH WELL #: 5H RRCID -> 276569 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8524 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	52607	X	42450	-0-	-10157	-0-	42450	2			N	-0-					-0-
09	48300	X	39821	-0-	-8479	-0-	39821	2			N	-0-					-0-
10	47647	X	39600	-0-	-8047	-0-	39600	2			N	-0-					-0-
11	44430	X	37264	-0-	-7166	-0-	37264	2			N	-0-					-0-
12	43462	X	37482	-0-	-5980	-0-	37482	2			N	-0-					-0-
01	42439	X	36498	-0-	-5941	-0-	36498	2			N	-0-					-0-

COLT WELL #: 3H RRCID -> 276571 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8490 - 15967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46252	X	43487	-0-	-2765	-0-	43487	2			N	-0-					-0-
09	48570	X	39639	-0-	-8931	-0-	39639	2			N	-0-					-0-
10	50189	X	35634	-0-	-14555	-0-	35634	2			N	-0-					-0-
11	48570	X	41809	-0-	-6761	-0-	41809	2			N	-0-					-0-
12	46376	X	43609	-0-	-2767	-0-	43609	2			N	-0-					-0-
*01	43788	X	43788	-0-	-0-	-0-	43788	2			N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 2H RRCID -> 276974 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8630 - 15561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39246	X	30066	-0-	-9180	-0-	30066	2			N	-0-					-0-
09	35910	X	31686	-0-	-4224	-0-	31686	2			N	-0-					-0-
10	60140	X	30159	-0-	-29981	-0-	30159	2			N	-0-					-0-
11	58200	X	28516	-0-	-29684	-0-	28516	2			N	-0-					-0-
12	34007	X	28357	-0-	-5650	-0-	28357	2			N	-0-					-0-
01	32736	X	25676	-0-	-7060	-0-	25676	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 277061 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 7603 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HOG B WELL #: 1H RRCID -> 277068 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7195 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOG A WELL #: 3H RRCID -> 277107 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7193 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOG A WELL #: 2H RRCID -> 277114 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 7147 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOG A WELL #: 5H RRCID -> 277311 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 7188 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEARFORK PRODUCTION, LLC 159652
ARNOLD-BRYSON WELL #: 1 H RRCID -> 236983 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 8277 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 1 H RRCID -> 236989 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7809 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CLEARFORK PRODUCTION, LLC //CONT.// 159652
POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 236990 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN, NEECE WELL #: 1H RRCID -> 241545 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRITT-WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253092 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 11005 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLOTEX OPERATING, LLC 168908
BARRON WELL #: 3 RRCID -> 231729 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3756 - 3806

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROWN EQUIPMENT CO. 191534
LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 196837 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5994 - 6042

08	341	N	172	-0-	-169	-0-	172	2		N	-0-					26
09	390	N	183	-0-	-207	-0-	183	2		N	-0-					26
10	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2		N	-0-					26
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2		N	-0-					26
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2		N	-0-					26
*01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-					26

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 198880 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5912 - 5995

08	1023	N	892	-0-	-131	-0-	892	2		N	-0-					21
09	1230	N	517	-0-	-713	-0-	517	2		N	-0-					21
10	930	N	93	-0-	-837	-0-	93	2		N	-0-					21
11	870	N	611	-0-	-259	-0-	611	2		N	-0-					21
*12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-					21
*01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

BARTOLI WELL #: 1 RRCID -> 201608 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5950 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					24
09	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2			N	-0-					24
10	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					24
11	240	N	178	-0-	-62	-0-	178	2			N	-0-					24
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					24
*01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					24

MCCONATHY WELL #: 1 RRCID -> 201619 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5960 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					36
09	360	N	105	-0-	-255	-0-	105	2			N	-0-					36
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					36
11	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	2			N	-0-					36
*12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					36
*01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					36

BONE-DEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202208 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6002 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	857	-0-	-42	-0-	857	2			N	-0-					175
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					175
10	899	N	831	-0-	-68	-0-	831	2			N	-0-					175
11	840	N	828	-0-	-12	-0-	828	2			N	-0-					175
12	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	2			N	-0-					175
*01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					175

POWELL WELL #: 1 RRCID -> 203427 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5900 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	2			N	-0-					28
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					28
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					28
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					28
12	558	N	413	-0-	-145	-0-	413	2			N	-0-					28
*01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					28

IRVINE WELL #: 1 RRCID -> 203668 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5980 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					30
09	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	2			N	-0-					30
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					30
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					30
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					30
*01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					30

PICKARD WELL #: 2 RRCID -> 203757 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5882 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	2			N	-0-					75
09	690	N	559	-0-	-131	-0-	559	2			N	-0-					75
10	744	N	548	-0-	-196	-0-	548	2			N	-0-					75
11	690	N	465	-0-	-225	-0-	465	2			N	-0-					75
12	589	N	453	-0-	-136	-0-	453	2			N	-0-					75
*01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					75

PICKARD WELL #: 3 RRCID -> 203758 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5894 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					75
09	750	N	549	-0-	-201	-0-	549	2			N	-0-					75
10	837	N	686	-0-	-151	-0-	686	2			N	-0-					75
11	720	N	564	-0-	-156	-0-	564	2			N	-0-					75
*12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					75
*01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
R & R UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203759 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5955 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1173	-0-	-98	-0-	1173	2			N	-0-					22
09	1170	N	1088	-0-	-82	-0-	1088	2			N	-0-					22
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					22
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					22
12	1116	N	943	-0-	-173	-0-	943	2			N	-0-					22
*01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					22

LANKFORD WELL #: 2 RRCID -> 204157 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6032 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	918	-0-	-198	-0-	918	2			N	-0-					66
09	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	1070	2			N	-0-					66
10	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	1000	2			N	-0-					66
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					66
*12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					66
*01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					66

CATES WELL #: 1 RRCID -> 204278 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6068 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	846	-0-	-146	-0-	846	2			N	-0-					43
09	930	N	795	-0-	-135	-0-	795	2			N	-0-					43
10	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	2			N	-0-					43
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					43
12	837	N	764	-0-	-73	-0-	764	2			N	-0-					43
*01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					43

HAYNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207509 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	2			N	-0-					71
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					71
10	620	N	430	-0-	-190	-0-	420	2	10	9	N	9					80
11	600	N	565	-0-	-35	-0-	565	2			N	-0-					80
12	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	2			N	-0-					80
*01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	527	2	12	9	N	11					91

PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 207510 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5842 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					39
09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					39
10	1705	N	1614	-0-	-91	-0-	1614	2			N	-0-					39
11	1530	N	727	-0-	-803	-0-	727	2			N	-0-					39
12	1705	N	569	-0-	-1136	-0-	569	2			N	-0-					39
*01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					39

SMITH, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 208335 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6068 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	2			N	-0-					126
09	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	2			N	-0-					126
10	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					126
11	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	2			N	-0-					126
12	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	2			N	-0-					126
*01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					126

PICKARD WELL #: 4 RRCID -> 208546 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5972 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					39
09	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	2			N	-0-					39
10	589	N	493	-0-	-96	-0-	493	2			N	-0-					39
11	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	2			N	-0-					39
12	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	2			N	-0-					39
*01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
IRVINE WELL #: 2 RRCID -> 208548 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6008 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-					53
09	420	N	417	-0-	-3	-0-	414	2	3	9	N	3					56
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					56
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					56
12	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					56
*01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					56

POWELL WELL #: 2 RRCID -> 211935 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5968 - 6082

08	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1105	2			N	-0-					16
09	1080	N	973	-0-	-107	-0-	973	2			N	-0-					16
10	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	1062	2			N	-0-					16
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					16
12	992	N	957	-0-	-35	-0-	957	2			N	-0-					16
*01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					16

CATES WELL #: 2 RRCID -> 213565 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6020 - 6204

08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					144
09	630	N	623	-0-	-7	-0-	623	2			N	-0-					144
10	651	N	572	-0-	-79	-0-	572	2			N	-0-					144
11	690	N	586	-0-	-104	-0-	586	2			N	-0-					144
12	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	2			N	-0-					144
*01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					144

LANKFORD WELL #: 3 RRCID -> 213652 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6009 - 6136

08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					12
09	1410	N	1250	-0-	-160	-0-	1250	2			N	-0-					12
10	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	1488	2			N	-0-					12
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					12
*12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					12
*01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					12

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 213710 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6151 - 6240

08	558	N	502	-0-	-56	-0-	494	2	8	9	N	7					85
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					85
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					85
11	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	2			N	-0-					85
12	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	2			N	-0-					85
*01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					85

YEATS WELL #: 1 RRCID -> 214848 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6004 - 6138

08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					26
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					26
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					26
11	1320	N	800	-0-	-520	-0-	800	2			N	-0-					26
12	992	N	579	-0-	-413	-0-	579	2			N	-0-					26
*01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					26

BIELSS WELL #: 1 RRCID -> 216475 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6104 - 6230

08	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1146	2			N	-0-					71
09	1230	N	1077	-0-	-153	-0-	1077	2			N	-0-					71
10	1240	N	1062	-0-	-178	-0-	1062	2			N	-0-					71
11	1110	N	970	-0-	-140	-0-	970	2			N	-0-					71
12	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	1020	2			N	-0-					71
*01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
CLARK WELL #: 2 RRCID -> 218292 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 5036 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	622	-0-	-91	-0-	622	2			N	-0-					20
09	660	N	640	-0-	-20	-0-	640	2			N	-0-					20
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					20
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					20
*12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	676	2	4	9	N	4					24
*01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					24

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219955 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6026 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	1119	2			N	-0-					73
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					73
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					73
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					73
12	1271	N	1043	-0-	-228	-0-	1037	2	6	9	N	5					78
*01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1007	2	3	9	N	3					81

GRIFFIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223145 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6066 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1036	2	6	9	N	5					28
09	990	N	955	-0-	-35	-0-	947	2	8	9	N	7					35
10	1085	N	953	-0-	-132	-0-	953	2			N	-0-					35
11	1020	N	882	-0-	-138	-0-	882	2			N	-0-					35
*12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					35
*01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					35

TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 223146 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6064 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-					60
09	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	2			N	-0-					60
10	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					60
11	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	2			N	-0-					60
12	465	N	239	-0-	-226	-0-	239	2			N	-0-					60
*01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					60

HAYNES-MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 223186 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6072 - 6259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
11	600	N	342	-0-	-258	-0-	342	2			N	-0-					-0-
12	496	N	297	-0-	-199	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-

WINSTEAD-SIMTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223429 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5985 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2811	-0-	-165	-0-	2811	2			N	-0-					23
09	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2917	2	11	9	N	10					33
10	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					33
11	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					33
*12	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	3072	2	9	9	N	8					41
*01	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					41

CUMMINS-BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 224943 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 6020 - 6179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	832	-0-	-160	-0-	832	2			N	-0-					127
09	960	N	676	-0-	-284	-0-	676	2			N	-0-					127
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1253	2	4	9	N	4					131
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					131
*12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					131
*01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

BERNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226165 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6084 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1633	-0-	-382	-0-	1633	2			N	-0-					21
09	1680	N	1302	-0-	-378	-0-	1302	2			N	-0-					21
10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					21
11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1734	2	3	9	N	3					24
*12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1612	2	9	9	N	8					32
*01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					32

BONE-DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227163 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6650 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3822	-0-	-208	-0-	3822	2			N	-0-					79
09	3900	X	3686	-0-	-214	-0-	3686	2			N	-0-					79
10	4030	X	3667	-0-	-363	-0-	3667	2			N	-0-					79
11	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3945	2	2	9	N	2					81
*12	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-					81
*01	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4638	2	11	9	N	10					91

BERKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237398 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6335 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	4535	-0-	-735	-0-	4535	2			N	-0-					59
09	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2			N	-0-					59
10	5270	X	3381	-0-	-1889	-0-	3381	2			N	-0-					59
11	4950	X	3182	-0-	-1768	-0-	3182	2			N	-0-					59
*12	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	2			N	-0-					59
*01	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6583	2	4	9	N	4					63

BRIDGES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237403 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6490 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1439	2	2	9	N	2					35
09	1530	N	1520	-0-	-10	-0-	1507	2	13	9	N	12					47
10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1745	2	3	9	N	3					50
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					50
12	1581	N	1405	-0-	-176	-0-	1396	2	9	9	N	8					58
*01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					58

IRVINE WELL #: 4H RRCID -> 237410 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6320 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2975	-0-	-125	-0-	2975	2			N	-0-					116
09	3000	X	2910	-0-	-90	-0-	2910	2			N	-0-					116
10	3100	X	2901	-0-	-199	-0-	2901	2			N	-0-					116
11	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					116
12	3038	X	3002	-0-	-36	-0-	3002	2			N	-0-					116
*01	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					116

IRVINE WELL #: 3H RRCID -> 237415 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6375 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					131
09	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					131
10	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					131
11	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4048	2	7	9	N	6					137
*12	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					137
01	2976	X	2796	-0-	-180	-0-	2785	2	11	9	N	10					147

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 238917 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6437 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5894	2	6	9	N	5					145
09	5880	X	5556	-0-	-324	-0-	5550	2	6	9	N	5					150
10	6076	X	5774	-0-	-302	-0-	5766	2	8	9	N	7					157
11	5880	X	5175	-0-	-705	-0-	5175	2			N	-0-					157
*12	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5060	2	12	9	N	11					168
*01	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4549	2	7	9	N	6					174

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
LANKFORD WELL #: 4H RRCID -> 238919 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 6170 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			N	-0-					39
09	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					39
10	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			N	-0-					39
11	3930	X	3495	-0-	-435	-0-	3495	2			N	-0-					39
*12	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3496	2	11	9	N	10					49
*01	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2			N	-0-					49

PICKARD WELL #: 5H RRCID -> 246919 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6247 - 8191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4788	2	3	9	N	3					121
09	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4056	2	13	9	N	12					133
10	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			N	-0-					133
11	3960	X	3776	-0-	-184	-0-	3776	2			N	-0-					133
*12	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					133
*01	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3702	2	8	9	N	7					140

HAYNES-MURPHY WELL #: 2H RRCID -> 246921 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6279 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	6342	-0-	-106	-0-	6342	2			N	-0-					54
09	6210	X	5803	-0-	-407	-0-	5803	2			N	-0-					54
10	6448	X	6346	-0-	-102	-0-	6339	2	7	9	N	6					60
11	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6229	2	15	9	N	14					74
*12	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5918	2	11	9	N	10					84
*01	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5499	2	11	9	N	10					94

GOUGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253206 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6236 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	3433	-0-	-132	-0-	3432	2	1	9	N	1					99
09	3210	X	2702	-0-	-508	-0-	2702	2			N	-0-					99
10	3348	X	3235	-0-	-113	-0-	3228	2	7	9	N	6					105
11	3330	X	2619	-0-	-711	-0-	2617	2	2	9	N	2					107
*12	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3441	2	11	9	N	10					117
*01	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3347	2	3	9	N	3					120

WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 255352 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6320 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14218	X	14218	-0-	-0-	-0-	4615	2	9600	5	N	3					73
							3	9									
09	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	-0-					73
10	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	5234	2	2946	5	N	-0-					73
11	13199	X	13199	-0-	-0-	-0-	8739	2	4449	5	N	10					83
							11	9									
*12	15683	X	15683	-0-	-0-	-0-	9234	2	6430	5	N	17					100
							19	9									
*01	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	6753	2	4363	5	N	15					115
							17	9									

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 7 RRCID -> 183012 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5922 - 6053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
09	510	N	324	-0-	-186	-0-	324	2			N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
11	420	N	223	-0-	-197	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 188343 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6034 - 6162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOE WELL #: 1H RRCID -> 217189 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5553 - 7590

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

STEWART WELL #: 1H RRCID -> 220869 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5970 - 8489

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG "73" WELL #: 4 RRCID -> 223935 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 4260 - 4464

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 224927 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5183 - 5224

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRECHSEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235371 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 5902 - 8401

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
WAYNICK WELL #: RRCID -> 242806 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3762 - 3788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2010

INDIANOLA RAILROAD WELL #: 1 RRCID -> 249815 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4145 - 4300

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DRECHSEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250805 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 5402 - 8391

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			134
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			134
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			134
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			134
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			134
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			134

INDIANOLA RAILROAD WELL #: 5 RRCID -> 252466 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3789 - 3848

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNS WELL #: 1 RRCID -> 254047 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3814 - 3834

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHUFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 256100 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3734 - 3754

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
SCALING WELL #: 1 RRCID -> 256477 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3926 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-

SHUFFIELD B WELL #: 1 RRCID -> 258586 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 3888 PERF. 3780 - 3800

08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHEN-PARR WELL #: 1 RRCID -> 258587 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3790 - 3810

08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		2731	-0-	2731	2731	2731	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		1259	-0-	1259	3990	1259	2			N	-0-					-0-

HOECK WELL #: 1 RRCID -> 258588 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3724 - 3744

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOECK B WELL #: 1 RRCID -> 259336 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3790 - 3810

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCALING B WELL #: 2 RRCID -> 259563 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4252 - 4272

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUSAN LATHAM SWD WELL #: 2 RRCID -> 261530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4410 - 4440

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 262627 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4050 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
09	900	N	799	-0-	-101	-0-	799	2			N	-0-					-0-
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
*12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
*01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-

SPRADLING WELL #: 1 RRCID -> 262629 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 4055 - 4075

08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1097	-0-	-163	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1163	-0-	-637	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
*12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	829	-0-	-349	-0-	829	2			N	-0-					-0-

DDJB SERVICES GP LLC 195916
GRANDVIEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 230097 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11356 PERF. 9030 - 11356

08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DALE, DOYLE C. 197636
DALE WELL #: 2 RRCID -> 238337 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6070 - 6110

08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					148
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					148
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					148
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					148
12	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					148
01	DLQ G-10		1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					148

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MANLEY-BENGE WELL #: 1 H RRCID -> 237547 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 5091 PERF. 5551 - 9701

08	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	62	1	964	3	N	1					162
							1	9									
09	1050	N	930	-0-	-120	-0-	30	1	898	3	N	2					164
							2	9									
10	1023	N	960	-0-	-63	-0-	62	1	898	3	N	-0-					164
11	990	N	930	-0-	-60	-0-	60	1	852	3	N	16	171	1			9
							18	9									
12	961	N	912	-0-	-49	-0-	62	1	850	3	N	-0-					9
01	961	N	894	-0-	-67	-0-	62	1	832	3	N	-0-					9

HICKMAN, MELISSA WELL #: 1H RRCID -> 238339 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 6594 - 8892

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
FIREWATER-WHARTON WELL #: 1HR RRCID -> 239167 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5410 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2534	-0-	-597	-0-	775	1	1735	3	N	22					116
							24	9									
09	3030	X	2178	-0-	-852	-0-	625	1	1520	3	N	30					146
							33	9									
10	2852	X	2104	-0-	-748	-0-	750	1	1342	3	N	11					157
							12	9									
11	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	725	1	1899	3	N	16	166	1			7
							18	9									
12	2542	X	2272	-0-	-270	-0-	775	1	1480	3	N	15					22
							17	9									
01	2542	X	1042	-0-	-1500	-0-	600	1	376	3	N	60					82
							66	9									

COWLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 252532 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 3004 - 3048

08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DARK HORSE OPERATING CO., L.L.C. 200532
SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 230536 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 9170 - 10600

08	10323	X	7826	-0-	-2497	-0-	7826	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	8351	-0-	-1429	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	8330	-0-	-784	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	7588	-0-	-602	-0-	7588	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	8273	-0-	-190	-0-	8273	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					N	NO RPT					-0-

DENTECO OIL COMPANY LLC 215939
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 255638 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3563 - 3697

08	0	W	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					46
09	0	W	-0-	-0-	-0-	1327					N	3					49
10	0	W	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					49
11	0	W	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					49
12	0	W	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					49
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1327					N	NO RPT					49

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SLAY, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 099323 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7057 - 7382

08	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	164	1	4547	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	4152	-0-	-48	-0-	141	1	4011	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	4035	-0-	-305	-0-	136	1	3899	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	4052	-0-	-148	-0-	133	1	3919	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	4391	-0-	-321	-0-	147	1	4244	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	4394	-0-	-318	-0-	145	1	4249	2	N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 L RRCID -> 104826 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 6890 - 7075

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 107556 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6660 - 7131

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	4593	-0-	-57	-0-	176	1	4396	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
09	4470	X	4293	-0-	-177	-0-	156	1	4136	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	4619	X	4086	-0-	-533	-0-	20	1	4066	3	Y	-0-					-0-
11	4470	X	4092	-0-	-378	-0-	20	1	4072	3	Y	-0-					-0-
12	4588	X	4135	-0-	-453	-0-	20	1	4102	3	Y	12					12
							13	9									
01	4588	X	4164	-0-	-424	-0-	21	1	4129	3	Y	13					25
							14	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 111362 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7285 - 7767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	2592	-0-	-198	-0-	94	1	2498	3	Y	-0-					-0-
09	2700	X	2543	-0-	-157	-0-	87	1	2456	3	Y	-0-					-0-
10	2790	X	2592	-0-	-198	-0-	13	1	2579	3	Y	-0-					-0-
11	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	13	1	2611	3	Y	-0-					-0-
12	2635	N	2623	-0-	-12	-0-	13	1	2610	3	Y	-0-					-0-
01	2604	N	2576	-0-	-28	-0-	13	1	2563	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 3 RRCID -> 113556 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7332 - 7849

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	3131	-0-	-124	-0-	112	1	3019	3	Y	-0-					-0-
09	3150	X	3119	-0-	-31	-0-	105	1	3014	3	Y	-0-					-0-
10	3255	X	3209	-0-	-46	-0-	16	1	3193	3	Y	-0-					-0-
11	3150	X	3066	-0-	-84	-0-	15	1	3051	3	Y	-0-					-0-
12	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	16	1	3335	3	Y	-0-					-0-
*01	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	17	1	3292	3	Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113933 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7404 - 7841

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3310	-0-	-348	-0-	114	1	3196	3	N	-0-					-0-
09	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	106	1	3171	3	N	-0-					-0-
10	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	17	1	3528	3	N	-0-					-0-
11	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	16	1	3367	3	N	-0-					-0-
12	3379	X	3285	-0-	-94	-0-	16	1	3269	3	N	-0-					-0-
01	3379	X	3070	-0-	-309	-0-	15	1	3055	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 114604 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 7475

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	111	1	2639	3	N	-0-					-0-
09	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	64	1	1786	3	N	-0-					-0-
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	4	1	766	3	N	-0-					-0-
11	510	N	393	-0-	-117	-0-	2	1	391	3	N	-0-					-0-
12	527	N	416	-0-	-111	-0-	2	1	414	3	N	-0-					-0-
*01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	10	1	2049	3	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 T RRCID -> 116024 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6978 - 7385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	670	-0-	-43	-0-	24	1	646	3	Y	-0-					2
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	23	1	648	3	Y	-0-					2
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	4	1	784	3	Y	-0-					2
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	3	1	684	3	Y	-0-					2
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	4	1	711	3	Y	-0-					2
01	744	N	723	-0-	-21	-0-	4	1	719	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 116578 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6583 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	66	1	1665	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	58	1	1591	3	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1325	-0-	-287	-0-	6	1	1319	3	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1234	-0-	-326	-0-	6	1	1226	3	Y	2					2
							2	9									
12	1705	N	1601	-0-	-104	-0-	8	1	1593	3	Y	-0-					2
*01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	7	1	1365	3	Y	2					4
							2	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 T RRCID -> 117777 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7304 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	62	1	1722	3	Y	-0-					-0-
09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	59	1	1668	3	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1713	-0-	-54	-0-	8	1	1705	3	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1661	-0-	-79	-0-	8	1	1653	3	Y	-0-					-0-
12	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	381	1	1900	3	Y	-0-					-0-
*01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	45	1	1800	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 118318 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7315 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	43	1	1209	3	N	-0-					-0-
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	41	1	1180	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	6	1	1260	3	N	-0-					-0-
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	6	1	1209	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	6	1	1239	3	N	-0-					-0-
*01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	6	1	1270	3	N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 119523 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6623 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	59	-0-	-220	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 119524 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6666 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	78	-0-	-232	-0-	5	1	73	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

BIRDWELL, E. L. "GU" WELL #: 2 T RRCID -> 119528 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6739 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1T RRCID -> 120067 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7233 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	791	-0-	-46	-0-	31	1	760	3	N	-0-					-0-
09	780	N	775	-0-	-5	-0-	29	1	746	3	N	-0-					-0-
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	4	1	842	3	N	-0-					-0-
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	4	1	786	3	N	-0-					-0-
12	806	N	735	-0-	-71	-0-	4	1	731	3	N	-0-					-0-
01	837	N	835	-0-	-2	-0-	4	1	831	3	N	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 2 RRCID -> 121671 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6881 - 7331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	2217	-0-	-15	-0-	80	1	2137	3	Y	-0-					-0-
09	2160	N	2129	-0-	-31	-0-	75	1	2054	3	Y	-0-					-0-
10	2201	N	2112	-0-	-89	-0-	10	1	2102	3	Y	-0-					-0-
11	2160	N	2051	-0-	-109	-0-	10	1	2041	3	Y	-0-					-0-
12	2201	N	2005	-0-	-196	-0-	10	1	1995	3	Y	-0-					-0-
*01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	11	1	2103	3	Y	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 122080 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7347 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	162	1	4462	3	Y	-0-					-0-
09	4410	X	4399	-0-	-11	-0-	146	1	4253	3	Y	-0-					-0-
10	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	22	1	4568	3	Y	-0-					-0-
11	4410	X	4401	-0-	-9	-0-	21	1	4380	3	Y	-0-					-0-
12	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	22	1	4528	3	Y	-0-					-0-
*01	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	22	1	4448	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 1 RRCID -> 122408 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7054 - 7233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	98	-0-	-398	-0-	6	1	92	3	Y	-0-					2
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					2
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					2
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124538 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7233 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	2417	-0-	-63	-0-	87 1	1 9	2329	3	Y	1	1	1			-0-
09	2400	N	2304	-0-	-96	-0-	81	1	2223	3	Y	-0-					-0-
10	2480	N	2420	-0-	-60	-0-	12	1	2408	3	Y	-0-					-0-
11	2340	N	2236	-0-	-104	-0-	11	1	2225	3	Y	-0-					-0-
12	2387	N	2225	-0-	-162	-0-	11	1	2214	3	Y	-0-					-0-
01	2418	N	2275	-0-	-143	-0-	11	1	2264	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 3 RRCID -> 126480 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7234 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	92	1	2297	3	Y	-0-					-0-
09	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	81	1	2222	3	Y	-0-					-0-
10	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	12	1	2371	3	Y	-0-					-0-
11	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	11	1	2284	3	Y	-0-					-0-
12	2387	N	2352	-0-	-35	-0-	12	1	2340	3	Y	-0-					-0-
01	2387	N	2334	-0-	-53	-0-	12	1	2322	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEVENSON, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 127166 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7458 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	3916	-0-	-1292	-0-	133	1	3783	3	Y	-0-					-0-
09	4980	X	4516	-0-	-464	-0-	142	1	4374	3	Y	-0-					-0-
10	5146	X	3379	-0-	-1767	-0-	16	1	3363	3	Y	-0-					-0-
11	4680	X	4082	-0-	-598	-0-	20	1	4062	3	Y	-0-					-0-
12	4836	X	3831	-0-	-1005	-0-	19	1	3812	3	Y	-0-					-0-
01	4681	X	4134	-0-	-547	-0-	21	1	4113	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 127346 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7263 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1728	-0-	-101	-0-	66	1	1662	3	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1722	-0-	-138	-0-	64	1	1658	3	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	9	1	1850	3	Y	-0-					-0-
11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	9	1	1865	3	Y	-0-					-0-
12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	9	1	1857	3	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	9	1	1817	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 127352 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7222 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	49	1	1251	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	41	1	1204	3	Y	-0-					-0-
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	6	1	1267	3	Y	-0-					-0-
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	6	1	1232	3	Y	-0-					-0-
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	6	1	1269	3	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	6	1	1159	3	Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 127353 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7112 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	2124	-0-	-356	-0-	74	1	2050	2	N	-0-					-0-
09	2310	N	2291	-0-	-19	-0-	78	1	2213	2	N	-0-					-0-
10	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	79	1	2257	2	N	-0-					-0-
11	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	77	1	2261	2	N	-0-					-0-
12	2356	N	2324	-0-	-32	-0-	78	1	2246	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	2229	-0-	-96	-0-	73	1	2156	2	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 1 RRCID -> 127359 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6864 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	116	1	3033	3	Y	-0-					5
09	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	104	1	2896	3	Y	-0-					5
10	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	15	1	3038	3	Y	-0-					5
11	3060	X	2942	-0-	-118	-0-	14	1	2928	3	Y	-0-					5
12	3162	X	3001	-0-	-161	-0-	15	1	2986	3	Y	-0-					5
01	3162	X	2822	-0-	-340	-0-	14	1	2802	3	Y	5	10	1			-0-
							6	9									

GRAHAM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 127792 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7452 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	2001	-0-	-45	-0-	69	1	1932	3	N	-0-					7
09	1920	N	1822	-0-	-98	-0-	59	1	1763	3	N	-0-					7
10	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	10	1	2054	3	N	-0-					7
11	1950	N	1876	-0-	-74	-0-	9	1	1867	3	N	-0-					7
12	1891	N	1800	-0-	-91	-0-	9	1	1791	3	N	-0-					7
01	2077	N	1930	-0-	-147	-0-	10	1	1920	3	N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129672 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7469 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	43	1	1157	3	Y	-0-					-0-
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	41	1	1195	3	Y	-0-					-0-
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	6	1	1206	3	Y	-0-					-0-
11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	6	1	1172	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	6	1	1165	3	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1104	-0-	-105	-0-	6	1	1098	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 129673 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7185 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	2906	-0-	-380	-0-	110	1	2796	3	Y	-0-					3
09	3000	X	2750	-0-	-250	-0-	97	1	2653	3	Y	-0-					3
10	3100	X	2916	-0-	-184	-0-	14	1	2901	3	Y	1					4
							1	9									
11	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	17	1	3449	3	Y	7					11
							8	9									
12	2976	X	2606	-0-	-370	-0-	13	1	2589	3	Y	4					15
							4	9									
*01	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	15	1	2933	3	Y	2					17
							2	9									

PENNINGTON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 129772 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7465 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	56	1	1555	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1573	-0-	-77	-0-	53	1	1520	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1582	-0-	-185	-0-	53	1	1529	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1437	-0-	-123	-0-	47	1	1390	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1532	-0-	-80	-0-	51	1	1481	2	N	-0-					-0-
*01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	53	1	1565	2	N	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 4 RRCID -> 129773 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7096 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	3998	-0-	-1644	-0-	141	1	3857	3	Y	-0-					-0-
09	5190	X	3958	-0-	-1232	-0-	134	1	3824	3	Y	-0-					-0-
10	5363	X	3918	-0-	-1445	-0-	19	1	3899	3	Y	-0-					-0-
11	4440	X	3651	-0-	-789	-0-	18	1	3633	3	Y	-0-					-0-
12	3999	X	3618	-0-	-381	-0-	18	1	3600	3	Y	-0-					-0-
01	3999	X	2822	-0-	-1177	-0-	14	1	2808	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 1 RRCID -> 129774 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7072 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	67	1	1843	2	N	-0-					-0-
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	63	1	1794	2	N	-0-					-0-
10	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	67	1	1915	2	N	-0-					-0-
11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	65	1	1905	2	N	-0-					-0-
12	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	72	1	2090	2	N	-0-					-0-
*01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	69	1	2031	2	N	-0-					-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 130067 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6547 - 6967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHISM, ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 130297 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6740 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	105	1	2792	3	Y	-0-					-0-
09	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	98	1	2700	3	Y	-0-					-0-
10	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	13	1	2664	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	13	1	2731	3	Y	-0-					-0-
12	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	15	1	2966	3	Y	-0-					-0-
01	2883	X	1852	-0-	-1031	-0-	9	1	1843	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUDY WELL #: 1 RRCID -> 130298 COMPL. DATE 09/23/1988 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 7470 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	45	1	1701	3	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1673	-0-	-67	-0-	37	1	1636	3	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1705	-0-	-93	-0-	8	1	1697	3	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1639	-0-	-41	-0-	8	1	1631	3	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1642	-0-	-94	-0-	8	1	1634	3	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	8	1	1675	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 130708 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7028 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	89	1	2481	3	N	-0-					-0-
09	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	82	1	2417	3	N	-0-					-0-
10	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	13	1	2603	3	N	-0-					-0-
11	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	12	1	2531	3	N	-0-					-0-
12	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	13	1	2600	3	N	-0-					-0-
*01	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	13	1	2549	3	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 1 RRCID -> 130915 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7669 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 3T RRCID -> 133338 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 T RRCID -> 134043 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7153 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	48	1	1195	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	1211	-0-	-19	-0-	46	1	1165	3	N	-0-					-0-
10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	6	1	1258	3	N	-0-					-0-
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	6	1	1218	3	N	-0-					-0-
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	6	1	1281	3	N	-0-					-0-
01	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	6	1	1264	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, ADA WELL #: 5 RRCID -> 134466 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7172 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	3105	-0-	-336	-0-	112	1	2993	3	Y	-0-					-0-
09	3180	X	2905	-0-	-275	-0-	99	1	2806	3	Y	-0-					-0-
10	3224	X	3138	-0-	-86	-0-	15	1	3123	3	Y	-0-					-0-
11	3120	X	3082	-0-	-38	-0-	15	1	3067	3	Y	-0-					-0-
12	3100	X	3069	-0-	-31	-0-	15	1	3054	3	Y	-0-					-0-
01	3100	X	3035	-0-	-65	-0-	15	1	3020	3	Y	-0-					-0-

LOGAN, H. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 134467 COMPL. DATE 04/24/1990 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7083 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	4121	-0-	-2	-0-	144	1	3977	3	N	-0-					10
09	3990	X	3962	-0-	-28	-0-	129	1	3833	3	N	-0-					10
10	4123	X	4083	-0-	-40	-0-	20	1	4063	3	N	-0-					10
11	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	19	1	4011	3	N	-0-					10
12	4123	X	3975	-0-	-148	-0-	20	1	3955	3	N	-0-					10
01	4123	X	3911	-0-	-212	-0-	20	1	3891	3	N	-0-					10

MILLER, W. M. WELL #: 3 T RRCID -> 134867 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7045 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	898	-0-	-125	-0-	32	1	866	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	876	-0-	-24	-0-	29	1	847	3	Y	-0-					-0-
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	7	1	1408	3	Y	-0-					-0-
11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	7	1	1402	3	Y	-0-					-0-
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	7	1	1430	3	Y	-0-					-0-
*01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	7	1	1439	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 1-T RRCID -> 134868 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6864 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3888	-0-	-18	-0-	142	1	3746	3	Y	-0-					-0-
09	3690	X	3538	-0-	-152	-0-	117	1	3421	3	Y	-0-					-0-
10	3844	X	3442	-0-	-402	-0-	17	1	3425	3	Y	-0-					-0-
11	3750	X	2919	-0-	-831	-0-	14	1	2905	3	Y	-0-					-0-
12	3875	X	2641	-0-	-1234	-0-	13	1	2628	3	Y	-0-					-0-
01	3875	X	2896	-0-	-979	-0-	14	1	2882	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 2 RRCID -> 134869 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6926 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	49 1	1 9	1258	3	Y	1	1	1			-0-
09	1200	N	1090	-0-	-110	-0-	41	1	1049	3	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1141	-0-	-192	-0-	6	1	1135	3	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	6	1	1200	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	832	-0-	-284	-0-	4	1	828	3	Y	-0-					-0-
*01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	6	1	1206	3	Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 2 RRCID -> 134871 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6751 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 134872 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7215 - 7629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	213	1	5929	3	N	-0-					-0-
09	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	195	1	5766	3	N	-0-					-0-
10	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	29	1	6012	3	N	-0-					-0-
11	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	28	1	5744	3	N	-0-					-0-
12	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	29	1	5781	3	N	-0-					-0-
*01	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	28	1	5632	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 135238 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6928 - 7378

08	1178	N	977	-0-	-201	-0-	37	1	940	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	826	-0-	-284	-0-	29	1	797	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	874	-0-	-242	-0-	4	1	870	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	785	-0-	-175	-0-	4	1	781	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	792	-0-	-76	-0-	4	1	788	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	827	-0-	-41	-0-	4	1	823	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUST ONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 135255 COMPL. DATE 03/20/1990 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 7807 - 8526

08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	20	1	868	3	N	-0-					-0-
09	840	N	810	-0-	-30	-0-	18	1	792	3	N	-0-					-0-
10	868	N	845	-0-	-23	-0-	3	1	842	3	N	-0-					-0-
11	870	N	827	-0-	-43	-0-	4	1	823	3	N	-0-					-0-
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	4	1	841	3	N	-0-					-0-
*01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	4	1	859	3	N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 3 RRCID -> 135493 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6777 - 7218

08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	25	1	705	3	Y	-0-					-0-
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	29	1	805	3	Y	-0-					-0-
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	4	1	774	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	652	-0-	-68	-0-	3	1	649	3	Y	-0-					-0-
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	4	1	787	3	Y	-0-					-0-
*01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	4	1	813	3	Y	-0-					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 135494 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6570 - 6775

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 1 RRCID -> 135495 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7224 - 7690

08	2139	N	2112	-0-	-27	-0-	74	1	2038	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	1892	-0-	-238	-0-	64	1	1828	2	N	-0-					-0-
10	2232	N	1933	-0-	-299	-0-	65	1	1868	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	1799	-0-	-241	-0-	59	1	1740	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1785	-0-	-168	-0-	60	1	1725	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1810	-0-	-112	-0-	60	1	1750	2	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 5 RRCID -> 135496 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7010 - 7426

08	1457	N	1143	-0-	-314	-0-	43	1	1100	3	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1134	-0-	-156	-0-	41	1	1093	3	Y	-0-					-0-
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	7	1	1443	3	Y	-0-					-0-
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	7	1	1443	3	Y	-0-					-0-
12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	6	1	1305	3	Y	-0-					-0-
*01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	7	1	1394	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SULLIVAN, PAULINE GILL WELL #: 1 RRCID -> 135546 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7483 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	82	1	2238	3	Y	-0-					-0-
09	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	70	1	2176	3	Y	-0-					-0-
10	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	11	1	2306	3	Y	-0-					-0-
11	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	11	1	2233	3	Y	-0-					-0-
12	2325	N	2095	-0-	-230	-0-	10	1	2085	3	Y	-0-					-0-
01	2325	N	2129	-0-	-196	-0-	11	1	2118	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 4T RRCID -> 135547 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	93	1	2396	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2190	N	2061	-0-	-129	-0-	69	1	1992	3	Y	-0-					-0-
10	2263	N	2004	-0-	-259	-0-	10	1	1994	3	Y	-0-					-0-
11	2190	N	2072	-0-	-118	-0-	10	1	2062	3	Y	-0-					-0-
12	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	13	1	2680	3	Y	-0-					-0-
*01	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	12	1	2461	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 1 RRCID -> 135548 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7565 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1885	-0-	-37	-0-	63	1	1822	3	N	-0-					-0-
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	59	1	1748	3	N	-0-					-0-
10	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	9	1	1842	3	N	-0-					-0-
11	1830	N	1758	-0-	-72	-0-	9	1	1749	3	N	-0-					-0-
12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	9	1	1888	3	N	-0-					-0-
*01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	10	1	1963	3	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 135550 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	X	2118	-0-	-176	-0-	80	1	2038	3	Y	-0-					-0-
09	2160	N	1997	-0-	-163	-0-	74	1	1923	3	Y	-0-					-0-
10	2232	N	2056	-0-	-176	-0-	10	1	2046	3	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1829	-0-	-211	-0-	9	1	1820	3	Y	-0-					-0-
12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	10	1	2017	3	Y	-0-					-0-
*01	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	11	1	2176	3	Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 2T RRCID -> 135642 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7602 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14644	X	14644	-0-	-0-	-0-	512	1	14132	3	Y	-0-					-0-
09	14040	X	14012	-0-	-28	-0-	458	1	13554	3	Y	-0-					-0-
10	14508	X	14004	-0-	-504	-0-	68	1	13936	3	Y	-0-					-0-
11	14040	X	13913	-0-	-127	-0-	67	1	13846	3	Y	-0-					-0-
12	14632	X	13591	-0-	-1041	-0-	67	1	13524	3	Y	-0-					-0-
01	14632	X	12993	-0-	-1639	-0-	65	1	12928	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 135870 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7420 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	72	1	2768	3	N	-0-					-0-
09	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	60	1	2644	3	N	-0-					-0-
10	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	9	1	2711	3	N	-0-					-0-
11	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	12	1	2555	3	N	-0-					-0-
12	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	12	1	2457	3	N	-0-					-0-
*01	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	13	1	2572	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 135871 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7136 - 7619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	N	2554	-0-	-50	-0-	97	1	2455	3	Y	2					22
							2	9									
09	2520	N	2415	-0-	-105	-0-	86	1	2329	3	Y	-0-					22
10	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	13	1	2659	3	Y	-0-					22
11	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	13	1	2615	3	Y	-0-					22
12	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	14	1	2762	3	Y	-0-					22
*01	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	15	1	3014	3	Y	-0-					22

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 136965 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7367 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	2097	-0-	-73	-0-	75	1	2022	3	Y	-0-					-0-
09	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	65	1	1935	3	Y	-0-					-0-
10	2077	N	2032	-0-	-45	-0-	10	1	2022	3	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1942	-0-	-98	-0-	9	1	1933	3	Y	-0-					-0-
12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	10	1	2026	3	Y	-0-					-0-
*01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	10	1	2011	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 136978 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7470 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	139	1	3977	3	N	-0-					-0-
09	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	130	1	4008	3	N	-0-					-0-
10	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	21	1	4187	3	N	-0-					-0-
11	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	19	1	3975	3	N	-0-					-0-
12	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	18	1	3682	3	N	-0-					-0-
*01	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	20	1	3932	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 136979 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7663 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	46	1	1828	3	N	-0-					-0-
09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	37	1	1676	3	N	-0-					-0-
10	1891	N	1833	-0-	-58	-0-	9	1	1824	3	N	-0-					-0-
11	1800	N	1589	-0-	-211	-0-	8	1	1581	3	N	-0-					-0-
12	1767	N	1398	-0-	-369	-0-	7	1	1391	3	N	-0-					-0-
01	1829	N	1367	-0-	-462	-0-	5	1	1362	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 136981 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7287 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	75	1	1992	3	Y	-0-					-0-
09	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	75	1	2134	3	Y	-0-					-0-
10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	11	1	2145	3	Y	-0-					-0-
11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	9	1	1878	3	Y	-0-					-0-
12	2232	N	2076	-0-	-156	-0-	10	1	2066	3	Y	-0-					-0-
*01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	11	1	2212	3	Y	-0-					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 136982 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6712 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAEYERS-JANUARY WELL #: 3-T RRCID -> 136988 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	41	1	1033	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	809	-0-	-1	-0-	29	1	780	3	Y	-0-					-0-
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	6	1	1143	3	Y	-0-					-0-
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	5	1	996	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
12	806	N	516	-0-	-290	-0-	3	1	513	3	Y	-0-					-0-
*01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	5	1	952	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 136993 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6872 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	233	1	6062	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	220	1	6139	3	Y	-0-					-0-
10	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	32	1	6621	3	Y	-0-					-0-
11	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	31	1	6390	3	Y	-0-					-0-
12	5859	X	5370	-0-	-489	-0-	26	1	5344	3	Y	-0-					-0-
01	5859	X	4303	-0-	-1556	-0-	21	1	4223	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									

PETERSON, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 136994 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7358 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	4565	-0-	-767	-0-	158	1	4407	3	N	-0-					-0-
09	5070	X	4602	-0-	-468	-0-	147	1	4455	3	N	-0-					-0-
10	5053	X	4904	-0-	-149	-0-	24	1	4880	3	N	-0-					-0-
11	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	23	1	4770	3	N	-0-					-0-
12	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	24	1	4825	3	N	-0-					-0-
01	4650	X	4509	-0-	-141	-0-	23	1	4486	3	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 137005 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7203 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3574	-0-	-84	-0-	130	1	3444	3	Y	-0-					-0-
09	3450	X	3400	-0-	-50	-0-	116	1	3284	3	Y	-0-					-0-
10	3534	X	3394	-0-	-140	-0-	17	1	3377	3	Y	-0-					-0-
11	3450	X	3292	-0-	-158	-0-	16	1	3276	3	Y	-0-					-0-
12	3565	X	3427	-0-	-138	-0-	17	1	3410	3	Y	-0-					-0-
01	3565	X	3395	-0-	-170	-0-	17	1	3378	3	Y	-0-					-0-

WILSON, TRUETT WELL #: 1 RRCID -> 137007 COMPL. DATE 10/19/1990 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7447 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	N	2904	-0-	-72	-0-	97	1	2807	3	N	-0-					-0-
09	2850	N	2839	-0-	-11	-0-	89	1	2750	3	N	-0-					-0-
10	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	14	1	2936	3	N	-0-					-0-
11	2820	N	2646	-0-	-174	-0-	13	1	2633	3	N	-0-					-0-
12	2945	N	2760	-0-	-185	-0-	14	1	2746	3	N	-0-					-0-
01	2945	N	2840	-0-	-105	-0-	14	1	2826	3	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 2 RRCID -> 137009 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6570 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	121	1	2991	3	Y	-0-					13
09	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	102	1	2754	3	Y	-0-					13
10	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	14	1	2841	3	Y	3	16	1			-0-
							3	9									
11	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	18	1	3743	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	15	1	2977	3	Y	2					2
							2	9									
*01	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	15	1	2976	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOSES, LONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 137621 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7050 - 7579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		1702	-0-	1702	1702	8	1	1694	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		1144	-0-	1144	2846	6	1	1138	3	Y	-0-					-0-
*01	3927	X	1081	-0-	-2846	-0-	5	1	1076	3	Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137652 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7545 - 8210

08	1395	N	1269	-0-	-126	-0-	43	1	1226	3	Y	-0-					-0-
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	41	1	1202	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	6	1	1248	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	6	1	1219	3	Y	-0-					-0-
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	7	1	1371	3	Y	-0-					-0-
*01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	7	1	1335	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 1 RRCID -> 137654 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7133 - 7500

08	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	106	1	2939	2	N	-0-					-0-
09	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	73	1	2069	2	N	-0-					-0-
10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	66	1	1895	2	N	-0-					-0-
11	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	58	1	1710	2	N	-0-					-0-
12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	64	1	1848	2	N	-0-					-0-
*01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	56	1	1643	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 137656 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7258 - 7718

08	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	99	1	2638	3	N	-0-					-0-
09	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	87	1	2551	3	N	-0-					-0-
10	2604	N	2603	-0-	-1	-0-	13	1	2590	3	N	-0-					-0-
11	2520	N	2505	-0-	-15	-0-	12	1	2493	3	N	-0-					-0-
12	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	13	1	2653	3	N	-0-					-0-
01	2604	N	2548	-0-	-56	-0-	13	1	2535	3	N	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 6 RRCID -> 137744 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7057 - 7500

08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	60	1	1594	3	Y	-0-					10
09	1380	N	1275	-0-	-105	-0-	46	1	1229	3	Y	-0-					10
10	1891	N	1564	-0-	-327	-0-	8	1	1556	3	Y	-0-					10
11	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	9	1	1896	3	Y	-0-					10
12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	8	1	1700	3	Y	-0-					10
01	1550	N	1508	-0-	-42	-0-	8	1	1500	3	Y	-0-					10

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 137815 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 7197

08	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	103	1	2626	3	Y	-0-					2
09	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	86	1	2311	3	Y	-0-					2
10	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	12	1	2461	3	Y	-0-					2
11	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	11	1	2285	3	Y	-0-					2
12	2480	N	2330	-0-	-150	-0-	11	1	2313	3	Y	5					7
							6	9									
01	2480	N	2405	-0-	-75	-0-	12	1	2384	3	Y	8					15
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SIMS, THOMAS P. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 137834 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7376 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	57	1	1548	3	Y	-0-					-0-
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	48	1	1457	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	4645	-0-	1545	1545	23	1	4622	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	5376	-0-	2376	3921	26	1	5350	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	5292	-0-	2192	6113	26	1	5266	3	Y	-0-					-0-
*01	11175	X	5062	-0-	-6113	-0-	25	1	5037	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 138737 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 6969 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	2965	-0-	-383	-0-	110	1	2855	3	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2908	-0-	-122	-0-	104	1	2804	3	Y	-0-					-0-
10	3069	X	3040	-0-	-29	-0-	15	1	3025	3	Y	-0-					-0-
11	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	14	1	2903	3	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2950	-0-	-57	-0-	15	1	2935	3	Y	-0-					-0-
01	3007	N	2891	-0-	-116	-0-	14	1	2854	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

ACOLA, SAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 139519 COMPL. DATE 08/30/1991 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6916 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	110	1	2847	3	Y	-0-					-0-
09	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	487	1	2642	3	Y	-0-					-0-
10	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	417	1	2811	3	Y	-0-					-0-
11	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	403	1	2773	3	Y	-0-					-0-
12	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	416	1	2664	3	Y	-0-					-0-
*01	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	419	1	3261	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									

SEALS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 140079 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7667 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1452	-0-	-253	-0-	45	1	1407	3	N	-0-					-0-
09	1500	N	1349	-0-	-151	-0-	42	1	1307	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1505	-0-	-14	-0-	7	1	1498	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	1329	-0-	-81	-0-	6	1	1323	3	N	-0-					-0-
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	7	1	1405	3	N	-0-					-0-
01	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	7	1	1416	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 3 RRCID -> 140527 COMPL. DATE 12/04/1991 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7048 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1438	-0-	-174	-0-	50	1	1388	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1497	-0-	-63	-0-	51	1	1446	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1341	-0-	-178	-0-	45	1	1296	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1239	-0-	-141	-0-	41	1	1198	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1218	-0-	-332	-0-	41	1	1177	2	N	-0-					-0-
*01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	47	1	1385	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 1 RRCID -> 140538 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7349 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	2376	-0-	-73	-0-	58	1	2318	3	Y	-0-					-0-
09	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	13	1	2468	3	Y	-0-					-0-
10	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	12	1	2493	3	Y	-0-					-0-
11	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	12	1	2459	3	Y	-0-					-0-
12	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	13	1	2588	3	Y	-0-					-0-
*01	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	13	1	2669	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TIMM, TULLIE WELL #: 2 RRCID -> 140620 COMPL. DATE 01/06/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6780 - 7209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 140793 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6582 - 7012

08	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	463	1	2312	3	Y	-0-					17
09	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	446	1	2239	3	Y	-0-					17
10	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	385	1	2638	3	Y	-0-	14	1			3
11	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	373	1	2604	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
12	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	385	1	2656	3	Y	9					12
							10	9									
*01	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	384	1	2387	3	Y	-0-	11	1			-0-

STEVENSON, N. R. WELL #: 2 RRCID -> 141209 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7387 - 7873

08	3193	X	2986	-0-	-207	-0-	106	1	2880	3	Y	-0-					-0-
09	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	99	1	2949	3	Y	-0-					-0-
10	3100	X	2908	-0-	-192	-0-	14	1	2894	3	Y	-0-					-0-
11	2940	X	2811	-0-	-129	-0-	14	1	2797	3	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2771	-0-	-236	-0-	14	1	2757	3	Y	-0-					-0-
01	3007	X	2841	-0-	-166	-0-	14	1	2827	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 7 RRCID -> 141245 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7333 - 7817

08	1364	N	1115	-0-	-249	-0-	39	1	1076	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1138	-0-	-122	-0-	41	1	1097	3	Y	-0-					-0-
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	6	1	1299	3	Y	-0-					-0-
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	6	1	1248	3	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	6	1	1165	3	Y	-0-					-0-
*01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	7	1	1289	3	Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 141756 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9929

08	7223	X	6823	-0-	-400	-0-	235	1	6588	3	Y	-0-					-0-
09	6990	X	6613	-0-	-377	-0-	211	1	6402	3	Y	-0-					-0-
10	6944	X	6773	-0-	-171	-0-	33	1	6740	3	Y	-0-					-0-
11	6720	X	6533	-0-	-187	-0-	32	1	6501	3	Y	-0-					-0-
12	6851	X	6571	-0-	-280	-0-	32	1	6539	3	Y	-0-					-0-
01	6820	X	6425	-0-	-395	-0-	32	1	6393	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 141787 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6693 - 7110

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, TED WELL #: 1 RRCID -> 141910 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7460 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1891	-0-	-155	-0-	68	1	1823	3	N	-0-					-0-
09	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	59	1	1696	3	N	-0-					-0-
10	1922	N	1734	-0-	-188	-0-	8	1	1726	3	N	-0-					-0-
11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	9	1	1868	3	N	-0-					-0-
12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	10	1	2082	3	N	-0-					-0-
*01	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	10	1	2080	3	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 141987 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	267	1	7582	3	N	-0-					-0-
09	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	236	1	7269	3	N	-0-					-0-
10	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	37	1	7539	3	N	-0-					-0-
11	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	35	1	7293	3	N	-0-					-0-
12	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	39	1	7917	3	N	-0-					-0-
*01	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	38	1	7623	3	N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 142257 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6749 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	5501	-0-	-327	-0-	207	1	5294	3	Y	-0-					9
09	5460	X	5451	-0-	-9	-0-	196	1	5255	3	Y	-0-					9
10	5642	X	5577	-0-	-65	-0-	27	1	5550	3	Y	-0-					9
11	5400	X	5396	-0-	-4	-0-	26	1	5369	3	Y	1					10
							1	9									
12	5549	X	5473	-0-	-76	-0-	27	1	5444	3	Y	2					12
							2	9									
01	5549	X	5430	-0-	-119	-0-	27	1	5394	3	Y	8					20
							9	9									

PERKINS, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 142481 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6597 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	4410	-0-	-116	-0-	169	1	4238	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
09	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	494	1	3991	3	Y	1					3
							1	9									
10	4526	X	4515	-0-	-11	-0-	391	1	4109	3	Y	14	17	1			-0-
							15	9									
11	4380	X	4305	-0-	-75	-0-	378	1	3926	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	4495	X	4360	-0-	-135	-0-	392	1	3959	3	Y	8					8
							9	9									
01	4495	X	4269	-0-	-226	-0-	378	1	3869	3	Y	20	28	1			-0-
							22	9									

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 1 RRCID -> 142894 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6730 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143054 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7305 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	74	1	1982	3	Y	-0-					26
09	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	69	1	1976	3	Y	13					39
							14	9									
10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	11	1	2143	3	Y	-0-					39
11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	10	1	2060	3	Y	-0-					39
12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	10	1	2073	3	Y	-0-					39
*01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	10	1	2001	3	Y	-0-					39

DENTON CREEK TRADING WELL #: 1 RRCID -> 143330 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7457 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	N	2701	-0-	-27	-0-	95	1	2606	3	Y	-0-					-0-
09	2640	N	2590	-0-	-50	-0-	82	1	2508	3	Y	-0-					-0-
10	2728	N	2706	-0-	-22	-0-	13	1	2693	3	Y	-0-					-0-
11	2610	N	2521	-0-	-89	-0-	12	1	2509	3	Y	-0-					-0-
12	2666	N	2633	-0-	-33	-0-	13	1	2620	3	Y	-0-					-0-
01	2697	N	2495	-0-	-202	-0-	8	1	2487	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 143333 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2976	-0-	-62	-0-	111	1	2865	3	Y	-0-					12
09	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	104	1	2842	3	Y	-0-					12
10	3038	X	2985	-0-	-53	-0-	15	1	2962	3	Y	7	19	1			-0-
							8	9									
11	2940	X	2876	-0-	-64	-0-	14	1	2861	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3038	X	2881	-0-	-157	-0-	14	1	2867	3	Y	-0-					-0-
01	3038	X	2848	-0-	-190	-0-	14	1	2834	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 143553 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7156 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 2 RRCID -> 143754 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7324 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	4962	-0-	-246	-0-	171	1	4791	3	Y	-0-					-0-
09	4980	X	4933	-0-	-47	-0-	160	1	4773	3	Y	-0-					-0-
10	5146	X	5023	-0-	-123	-0-	24	1	4999	3	Y	-0-					-0-
11	4920	X	4850	-0-	-70	-0-	23	1	4827	3	Y	-0-					-0-
12	5084	X	5030	-0-	-54	-0-	25	1	5005	3	Y	-0-					-0-
01	5084	X	4915	-0-	-169	-0-	25	1	4890	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 T RRCID -> 143815 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6794 - 7267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	9	-0-	-177	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 2 RRCID -> 143931 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6900 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	2284	-0-	-10	-0-	81	1	2203	3	Y	-0-					-0-
09	2340	N	2257	-0-	-83	-0-	75	1	2182	3	Y	-0-					-0-
10	2418	N	2226	-0-	-192	-0-	11	1	2215	3	Y	-0-					-0-
11	2220	N	2196	-0-	-24	-0-	11	1	2185	3	Y	-0-					-0-
12	2325	N	2173	-0-	-152	-0-	11	1	2162	3	Y	-0-					-0-
01	2232	N	2227	-0-	-5	-0-	11	1	2216	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 143950 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7214 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	734	-0-	-258	-0-	25	1	709	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	682	-0-	-128	-0-	23	1	659	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	678	-0-	-66	-0-	3	1	675	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	660	-0-	-60	-0-	3	1	657	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	651	-0-	-31	-0-	3	1	648	3	Y	-0-					-0-
*01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	3	1	682	3	Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 143985 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7605 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	63	1	1790	3	N	-0-					-0-
09	1770	N	1746	-0-	-24	-0-	54	1	1692	3	N	-0-					-0-
10	1798	N	1793	-0-	-5	-0-	9	1	1784	3	N	-0-					-0-
11	1800	N	1781	-0-	-19	-0-	9	1	1772	3	N	-0-					-0-
12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	9	1	1912	3	N	-0-					-0-
*01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	7	1	2035	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 144638 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7039 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	24	1	590	3	Y	-0-					-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	18	1	527	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	4	1	740	3	Y	-0-					-0-
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	4	1	797	3	Y	-0-					-0-
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	3	1	596	3	Y	-0-					-0-
*01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	3	1	528	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 1 RRCID -> 144758 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7023 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	58	1	1628	2	N	-0-					-0-
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	60	1	1668	2	N	-0-					-0-
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	51	1	1462	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1434	-0-	-240	-0-	48	1	1386	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1319	-0-	-361	-0-	43	1	1276	2	N	-0-					-0-
*12	1550	N	1457	-0-	-93	-0-	49	1	1408	2	N	-0-					-0-
*01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	52	1	1517	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 145095 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7042 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	257	1	7127	2	N	-0-					-0-
09	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	196	1	5584	2	N	-0-					-0-
10	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	210	1	6030	2	N	-0-					-0-
11	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	196	1	5744	2	N	-0-					-0-
12	7781	X	5512	-0-	-2269	-0-	184	1	5328	2	N	-0-					-0-
01	7378	X	5763	-0-	-1615	-0-	190	1	5573	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THURMOND, JOE WELL #: 1 RRCID -> 145143 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7342 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	5969	-0-	-262	-0-	206	1	5763	3	Y	-0-					-0-
09	6030	X	5873	-0-	-157	-0-	194	1	5679	3	Y	-0-					-0-
10	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	30	1	6221	3	Y	-0-					-0-
11	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	29	1	5929	3	Y	-0-					-0-
12	6045	X	5975	-0-	-70	-0-	29	1	5946	3	Y	-0-					-0-
*01	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	31	1	6260	3	Y	-0-					-0-

JONES, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 145309 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7432 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	82	1	2257	3	Y	-0-					-0-
09	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	76	1	2300	3	Y	-0-					-0-
10	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	12	1	2473	3	Y	-0-					-0-
11	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	12	1	2409	3	Y	-0-					-0-
12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	11	1	2301	3	Y	-0-					-0-
*01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	12	1	2361	3	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, PAULINE G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 145343 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7483 - 8049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	4757	-0-	-420	-0-	118	1	4639	3	Y	-0-					-0-
09	4920	X	4562	-0-	-358	-0-	100	1	4462	3	Y	-0-					-0-
10	4929	X	4626	-0-	-303	-0-	23	1	4603	3	Y	-0-					-0-
11	4770	X	4514	-0-	-256	-0-	22	1	4492	3	Y	-0-					-0-
12	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	24	1	4839	3	Y	-0-					-0-
01	4743	X	4580	-0-	-163	-0-	23	1	4557	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145459 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7084 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	150	1	4151	2	N	-0-					-0-
09	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	142	1	4047	2	N	-0-					-0-
10	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	147	1	4216	2	N	-0-					-0-
11	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	136	1	4000	2	N	-0-					-0-
12	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	139	1	4014	2	N	-0-					-0-
*01	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	136	1	3997	2	N	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 3 RRCID -> 145706 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6899 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9362	X	8273	-0-	-1089	-0-	301	1	7972	3	Y	-0-					-0-
09	9060	X	7957	-0-	-1103	-0-	273	1	7684	3	Y	-0-					-0-
10	9362	X	7938	-0-	-1424	-0-	39	1	7899	3	Y	-0-					-0-
11	8790	X	7687	-0-	-1103	-0-	37	1	7650	3	Y	-0-					-0-
12	8277	X	7853	-0-	-424	-0-	39	1	7814	3	Y	-0-					-0-
01	8277	X	7601	-0-	-676	-0-	38	1	7563	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145714 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7292 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	3074	-0-	-26	-0-	107	1	2967	3	N	-0-					-0-
09	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	99	1	2969	3	N	-0-					-0-
10	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	16	1	3239	3	N	-0-					-0-
11	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	15	1	3080	3	N	-0-					-0-
12	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	16	1	3142	3	N	-0-					-0-
*01	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	16	1	3155	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145762 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7356 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	2333	-0-	-147	-0-	82	1	2251	3	Y	-0-					-0-
09	2610	N	2313	-0-	-297	-0-	76	1	2237	3	Y	-0-					-0-
10	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	12	1	2387	3	Y	-0-					-0-
11	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	11	1	2335	3	Y	-0-					-0-
12	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	13	1	2678	3	Y	-0-					-0-
*01	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	13	1	2555	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145864 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7425 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7006	X	6883	-0-	-123	-0-	234	1	6649	3	N	-0-					-0-
09	6780	X	6339	-0-	-441	-0-	201	1	6138	3	N	-0-					-0-
10	6913	X	6536	-0-	-377	-0-	32	1	6504	3	N	-0-					-0-
11	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	38	1	7755	3	N	-0-					-0-
12	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	37	1	7527	3	N	-0-					-0-
*01	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	39	1	7745	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 145958 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7461 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	152	1	4299	3	N	-0-					-0-
09	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	136	1	4221	3	N	-0-					-0-
10	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	22	1	4492	3	N	-0-					-0-
11	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	21	1	4394	3	N	-0-					-0-
12	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	21	1	4345	3	N	-0-					-0-
*01	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	22	1	4344	3	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 145961 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7327 - 7819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	N	2416	-0-	-374	-0-	82	1	2334	3	Y	-0-					-0-
09	2430	N	2299	-0-	-131	-0-	76	1	2223	3	Y	-0-					-0-
10	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	13	1	2619	3	Y	-0-					-0-
11	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	13	1	2699	3	Y	-0-					-0-
12	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	12	1	2496	3	Y	-0-					-0-
*01	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	13	1	2625	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146079 COMPL. DATE 06/30/1993 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6704 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	196	1	5108	3	Y	-0-					-0-
09	4950	X	4796	-0-	-154	-0-	168	1	4628	3	Y	-0-					-0-
10	5115	X	4676	-0-	-439	-0-	23	1	4653	3	Y	-0-					-0-
11	4950	X	4352	-0-	-598	-0-	21	1	4331	3	Y	-0-					-0-
12	5301	X	4431	-0-	-870	-0-	22	1	4409	3	Y	-0-					-0-
01	5301	X	4382	-0-	-919	-0-	22	1	4360	3	Y	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 1 RRCID -> 146132 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	91	1	2274	3	Y	-0-					-0-
09	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	80	1	2132	3	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1479	-0-	-164	-0-	7	1	1472	3	Y	-0-					-0-
11	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	9	1	1779	3	Y	-0-					-0-
12	2263	N	1100	-0-	-1163	-0-	5	1	1095	3	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1035	-0-	-453	-0-	5	1	1030	3	Y	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 3 RRCID -> 146144 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6848 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	2442	-0-	-348	-0-	87	1	2355	3	Y	-0-					-0-
09	2760	N	2317	-0-	-443	-0-	76	1	2241	3	Y	-0-					-0-
10	2604	N	2485	-0-	-119	-0-	12	1	2473	3	Y	-0-					-0-
11	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	12	1	2383	3	Y	-0-					-0-
12	2387	N	2294	-0-	-93	-0-	11	1	2283	3	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2407	-0-	-73	-0-	12	1	2395	3	Y	-0-					-0-

HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 1 RRCID -> 146242 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7537 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	2337	-0-	-143	-0-	82	1	2255	3	N	-0-					-0-
09	2430	N	2047	-0-	-383	-0-	65	1	1982	3	N	-0-					-0-
10	2480	N	2011	-0-	-469	-0-	10	1	2001	3	N	-0-					-0-
11	2250	N	1912	-0-	-338	-0-	9	1	1903	3	N	-0-					-0-
12	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	12	1	2385	3	N	-0-					-0-
*01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	11	1	2139	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOORE, GORDON F. WELL #: 1 RRCID -> 146245 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7595 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	82	1	2334	3	N	-0-					-0-
09	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	82	1	2404	3	N	-0-					-0-
10	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	13	1	2586	3	N	-0-					-0-
11	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	12	1	2513	3	N	-0-					-0-
12	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	13	1	2590	3	N	-0-					-0-
*01	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	12	1	2447	3	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 1 RRCID -> 146429 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7600 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	113	1	3099	3	N	-0-					-0-
09	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	100	1	3026	3	N	-0-					-0-
10	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	17	1	3428	3	N	-0-					-0-
11	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	16	1	3314	3	N	-0-					-0-
12	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	15	1	3112	3	N	-0-					-0-
*01	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	16	1	3141	3	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 146431 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7265 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	130	1	3501	3	N	-0-					-0-
09	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	117	1	3473	3	N	-0-					-0-
10	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	18	1	3673	3	N	-0-					-0-
11	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	17	1	3544	3	N	-0-					-0-
12	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	17	1	3529	3	N	-0-					-0-
*01	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	17	1	3347	3	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146556 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7198 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	108	1	2980	2	N	-0-					-0-
09	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	105	1	3000	2	N	-0-					-0-
10	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	98	1	2812	2	N	-0-					-0-
11	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	117	1	3434	2	N	-0-					-0-
12	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	103	1	2981	2	N	-0-					-0-
*01	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	101	1	2958	2	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 3 RRCID -> 146558 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6764 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	3976	-0-	-1325	-0-	151	1	3824	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3930	X	3773	-0-	-157	-0-	137	1	3634	3	Y	2					2
							2	9									
10	4061	X	3845	-0-	-216	-0-	19	1	3825	3	Y	1					3
							1	9									
11	3870	X	3657	-0-	-213	-0-	18	1	3639	3	Y	-0-					3
12	3906	X	3838	-0-	-68	-0-	19	1	3808	3	Y	10					13
							11	9									
01	3906	X	3761	-0-	-145	-0-	19	1	3734	3	Y	7	20	1			-0-
							8	9									

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146591 COMPL. DATE 08/18/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7371 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	87	1	2353	3	Y	-0-					5
09	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	76	1	2292	3	Y	-0-					5
10	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	13	1	2656	3	Y	-0-					5
11	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	12	1	2479	3	Y	-0-					5
12	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	13	1	2540	3	Y	-0-					5
01	2573	N	2538	-0-	-35	-0-	13	1	2525	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRYAN "D" WELL #: 1 RRCID -> 146898 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7279 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	80	1	2089	3	N	-0-			8
09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	69	1	1952	3	N	-0-			8
10	1612	N	1512	-0-	-100	-0-	7	1	1505	3	N	-0-			8
11	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	9	1	1922	3	N	-0-			8
12	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	9	1	1817	3	N	-0-			8
*01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	9	1	1859	3	N	-0-			8

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147132 COMPL. DATE 09/13/1993 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6662 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1691	-0-	-14	-0-	61	1	1630	3	Y	-0-			-0-
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	58	1	1592	3	Y	-0-			-0-
10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	8	1	1704	3	Y	-0-			-0-
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	8	1	1645	3	Y	-0-			-0-
12	1705	N	1686	-0-	-19	-0-	8	1	1678	3	Y	-0-			-0-
01	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	8	1	1675	3	Y	-0-			-0-

NALER, MAE C. WELL #: 1T RRCID -> 147829 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7595 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	434	N	410	-0-	-24	-0-	14	1	396	2	N	-0-			-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	14	1	395	2	N	-0-			-0-
10	434	N	433	-0-	-1	-0-	15	1	418	2	N	-0-			-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	14	1	412	2	N	-0-			-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	15	1	427	2	N	-0-			-0-
01	434	N	432	-0-	-2	-0-	14	1	418	2	N	-0-			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 1 RRCID -> 147837 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7464 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	171	1	4742	2	N	-0-			-0-
09	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	160	1	4559	2	N	-0-			-0-
10	4867	X	4834	-0-	-33	-0-	163	1	4671	2	N	-0-			-0-
11	4740	X	4679	-0-	-61	-0-	154	1	4525	2	N	-0-			-0-
12	4898	X	4717	-0-	-181	-0-	158	1	4559	2	N	-0-			-0-
01	4898	X	4664	-0-	-234	-0-	154	1	4510	2	N	-0-			-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 147841 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7539 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1313	-0-	-237	-0-	46	1	1267	2	N	-0-			-0-
09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	65	1	1847	2	N	-0-			-0-
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	70	1	2006	2	N	-0-			-0-
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	65	1	1916	2	N	-0-			-0-
12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	67	1	1938	2	N	-0-			-0-
01	2077	N	1584	-0-	-493	-0-	52	1	1532	2	N	-0-			-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 147863 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7129 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	144	1	4072	3	N	-0-			-0-
09	4020	X	3974	-0-	-46	-0-	129	1	3845	3	N	-0-			-0-
10	4154	X	4100	-0-	-54	-0-	20	1	4080	3	N	-0-			-0-
11	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	20	1	4078	3	N	-0-			-0-
12	4154	X	4022	-0-	-132	-0-	20	1	4002	3	N	-0-			-0-
01	4154	X	3933	-0-	-221	-0-	20	1	3913	3	N	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 147864 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6817 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MORRIS, ADA WELL #: 7 RRCID -> 147894 COMPL. DATE 10/17/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3580	-0-	-47	-0-	130	1	3450	3	N	-0-			-0-
09	3510	X	3497	-0-	-13	-0-	117	1	3380	3	N	-0-			-0-
10	3627	X	3526	-0-	-101	-0-	17	1	3509	3	N	-0-			-0-
11	3510	X	3272	-0-	-238	-0-	16	1	3256	3	N	-0-			-0-
12	3565	X	2802	-0-	-763	-0-	14	1	2788	3	N	-0-			-0-
*01	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	18	1	3609	3	N	-0-			-0-

TITCH, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148184 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7275 - 7743

08	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	204	1	5405	3	Y	-0-			-0-
09	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	187	1	5356	3	Y	-0-			-0-
10	5673	X	5123	-0-	-550	-0-	25	1	5098	3	Y	-0-			-0-
11	5490	X	5327	-0-	-163	-0-	26	1	5301	3	Y	-0-			-0-
12	5735	X	5343	-0-	-392	-0-	26	1	5317	3	Y	-0-			-0-
01	5735	X	5261	-0-	-474	-0-	26	1	5235	3	Y	-0-			-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 1 RRCID -> 148240 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8415

08	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	97	1	2838	3	N	-0-			-0-
09	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	84	1	2659	3	N	-0-			-0-
10	2945	N	2805	-0-	-140	-0-	14	1	2791	3	N	-0-			-0-
11	2850	N	2707	-0-	-143	-0-	13	1	2694	3	N	-0-			-0-
12	2821	N	2721	-0-	-100	-0-	13	1	2708	3	N	-0-			-0-
01	2790	N	2576	-0-	-214	-0-	13	1	2563	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 148263 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7173 - 7637

08	3131	X	2410	-0-	-721	-0-	87	1	2323	3	Y	-0-			-0-
09	2880	X	2420	-0-	-460	-0-	81	1	2339	3	Y	-0-			-0-
10	2976	X	2605	-0-	-371	-0-	13	1	2592	3	Y	-0-			-0-
11	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	13	1	2686	3	Y	-0-			-0-
12	2511	N	2208	-0-	-303	-0-	11	1	2197	3	Y	-0-			-0-
01	2511	N	1894	-0-	-617	-0-	10	1	1884	3	Y	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148372 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7486 - 7970

08	2573	N	2520	-0-	-53	-0-	84	1	2436	3	N	-0-			-0-
09	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	76	1	2388	3	N	-0-			-0-
10	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	12	1	2500	3	N	-0-			-0-
11	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	12	1	2421	3	N	-0-			-0-
12	2542	N	2441	-0-	-101	-0-	12	1	2429	3	N	-0-			-0-
*01	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	13	1	2548	3	N	-0-			-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 149070 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7466 - 7976

08	2480	N	1967	-0-	-513	-0-	47	1	1920	3	N	-0-			-0-
09	2280	N	2100	-0-	-180	-0-	43	1	2057	3	N	-0-			-0-
10	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	7	1	2143	3	N	-0-			-0-
11	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	7	1	2171	3	N	-0-			-0-
12	2170	N	2108	-0-	-62	-0-	10	1	2098	3	N	-0-			-0-
01	2139	N	2041	-0-	-98	-0-	7	1	2034	3	N	-0-			-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6L RRCID -> 149077 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6636 - 7076

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	270						Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	270						Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	270						Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	270						Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	270						Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	270						Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 3 RRCID -> 149120 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6897 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	2473	-0-	-7	-0-	93	1	2380	3	Y	-0-					-0-
09	2370	N	2290	-0-	-80	-0-	81	1	2209	3	Y	-0-					-0-
10	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	12	1	2441	3	Y	-0-					-0-
11	2400	N	2206	-0-	-194	-0-	11	1	2195	3	Y	-0-					-0-
12	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	12	1	2382	3	Y	-0-					-0-
01	2449	N	2156	-0-	-293	-0-	11	1	2145	3	Y	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 149335 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7399 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	183	1	5199	3	N	-0-					-0-
09	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	165	1	5059	3	N	-0-					-0-
10	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	26	1	5399	3	N	-0-					-0-
11	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	25	1	5168	3	N	-0-					-0-
12	5394	X	5103	-0-	-291	-0-	25	1	5078	3	N	-0-					-0-
01	5394	X	5150	-0-	-244	-0-	26	1	5124	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 2 RRCID -> 150020 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7359 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 2 RRCID -> 150085 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7522 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	79	1	3186	3	N	-0-					-0-
09	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	71	1	3074	3	N	-0-					-0-
10	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	16	1	3243	3	N	-0-					-0-
11	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	15	1	3149	3	N	-0-					-0-
12	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	16	1	3330	3	N	-0-					-0-
*01	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	16	1	3183	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 2 RRCID -> 150149 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7438 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 150235 COMPL. DATE 04/21/1995 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6967 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	4493	-0-	-250	-0-	162	1	4331	3	N	-0-					-0-
09	4590	X	4185	-0-	-405	-0-	140	1	4045	3	N	-0-					-0-
10	4743	X	4404	-0-	-339	-0-	21	1	4383	3	N	-0-					-0-
11	4530	X	4349	-0-	-181	-0-	21	1	4328	3	N	-0-					-0-
12	4495	X	4193	-0-	-302	-0-	21	1	4172	3	N	-0-					-0-
01	4495	X	4239	-0-	-256	-0-	21	1	4218	3	N	-0-					-0-

STEVENSON, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 150381 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	137	1	3798	3	Y	-0-					-0-
09	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	118	1	3556	3	Y	-0-					-0-
10	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	19	1	3902	3	Y	-0-					-0-
11	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	18	1	3792	3	Y	-0-					-0-
12	4092	X	3844	-0-	-248	-0-	19	1	3825	3	Y	-0-					-0-
01	3937	X	3668	-0-	-269	-0-	18	1	3650	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILSON, TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 150388 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7413 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	100	1	2772	2	Y	-0-					-0-
09	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	87	1	2461	2	Y	-0-					-0-
10	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	93	1	2663	2	Y	-0-					-0-
11	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	95	1	2788	2	Y	-0-					-0-
12	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	90	1	2596	2	Y	-0-					-0-
01	2759	N	2380	-0-	-379	-0-	78	1	2302	2	Y	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 150390 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7293 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7254	X	7100	-0-	-154	-0-	250	1	6850	3	N	-0-					-0-
09	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	229	1	6791	3	N	-0-					-0-
10	7068	X	7034	-0-	-34	-0-	34	1	7000	3	N	-0-					-0-
11	6870	X	6777	-0-	-93	-0-	33	1	6744	3	N	-0-					-0-
12	7254	X	6674	-0-	-580	-0-	33	1	6641	3	N	-0-					-0-
01	7254	X	6566	-0-	-688	-0-	33	1	6533	3	N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 150394 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7393 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	4622	-0-	-90	-0-	163	1	4459	3	Y	-0-					-0-
09	4560	X	4513	-0-	-47	-0-	147	1	4366	3	Y	-0-					-0-
10	4681	X	4243	-0-	-438	-0-	21	1	4222	3	Y	-0-					-0-
11	4530	X	4229	-0-	-301	-0-	20	1	4209	3	Y	-0-					-0-
12	4619	X	4346	-0-	-273	-0-	21	1	4325	3	Y	-0-					-0-
01	4619	X	4346	-0-	-273	-0-	22	1	4324	3	Y	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 4 RRCID -> 150395 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7014 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3454	-0-	354	560	129	1	3325	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3426	-0-	426	986	121	1	3305	3	Y	-0-					-0-
10	4516	X	3530	-0-	-986	-0-	17	1	3513	3	Y	-0-					-0-
11	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	17	1	3445	3	Y	-0-					-0-
12	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	16	1	3279	3	Y	-0-					-0-
01	3255	X	1744	-0-	-1511	-0-	9	1	1735	3	Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 150453 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6975 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	63	1	1737	2	N	-0-					-0-
09	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	58	1	1653	2	N	-0-					-0-
10	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	75	1	2137	2	N	-0-					-0-
11	858	X	858	-0-	-0-	-0-	28	1	830	2	N	-0-					-0-
12	868	N	175	-0-	-693	-0-	6	1	169	2	N	-0-					-0-
01	868	N	10	-0-	-858	-0-	10	2			N	-0-					-0-

STEVENSON, N. R. WELL #: 3 RRCID -> 150474 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	101	1	2829	3	Y	-0-					-0-
09	2730	N	2700	-0-	-30	-0-	89	1	2611	3	Y	-0-					-0-
10	2821	N	2617	-0-	-204	-0-	13	1	2604	3	Y	-0-					-0-
11	2730	N	2595	-0-	-135	-0-	13	1	2582	3	Y	-0-					-0-
12	2790	N	2651	-0-	-139	-0-	13	1	2638	3	Y	-0-					-0-
01	2604	N	2386	-0-	-218	-0-	12	1	2374	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 150521 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7054 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	134	1	3725	2	N	-0-					-0-
09	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	124	1	3540	2	N	-0-					-0-
10	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	123	1	3522	2	N	-0-					-0-
11	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	115	1	3384	2	N	-0-					-0-
12	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	163	1	4699	2	N	-0-					-0-
*01	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	184	1	5405	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 150569 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7477 - 8051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	125	1	3496	3	Y	-0-					-0-
09	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	116	1	3352	3	Y	-0-					-0-
10	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	17	1	3464	3	Y	-0-					-0-
11	3360	X	3344	-0-	-16	-0-	16	1	3328	3	Y	-0-					-0-
12	3441	X	3376	-0-	-65	-0-	17	1	3359	3	Y	-0-					-0-
01	3441	X	3391	-0-	-50	-0-	17	1	3374	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 2 RRCID -> 150631 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7473 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	94	1	2501	3	N	-0-					-0-
09	2340	N	2336	-0-	-4	-0-	76	1	2260	3	N	-0-					-0-
10	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	12	1	2480	3	N	-0-					-0-
11	2520	N	2418	-0-	-102	-0-	12	1	2406	3	N	-0-					-0-
12	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	12	1	2427	3	N	-0-					-0-
01	2480	N	2478	-0-	-2	-0-	12	1	2466	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 150709 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7500 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	46	1	1283	2	N	-0-					-0-
09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	48	1	1372	2	N	-0-					-0-
10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	58	1	1672	2	N	-0-					-0-
11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	50	1	1476	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	48	1	1376	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1386	-0-	-350	-0-	46	1	1340	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 150762 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7510 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	125	1	3453	3	Y	-0-					-0-
09	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	111	1	3330	3	Y	-0-					-0-
10	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	17	1	3551	3	Y	-0-					-0-
11	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	17	1	3440	3	Y	-0-					-0-
12	3565	X	3522	-0-	-43	-0-	17	1	3505	3	Y	-0-					-0-
01	3565	X	3348	-0-	-217	-0-	17	1	3331	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 1 RRCID -> 150994 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7385 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	3275	-0-	-290	-0-	114	1	3161	3	N	-0-					-0-
09	3450	X	3211	-0-	-239	-0-	100	1	3111	3	N	-0-					-0-
10	3565	X	3245	-0-	-320	-0-	16	1	3229	3	N	-0-					-0-
11	3330	X	3137	-0-	-193	-0-	15	1	3122	3	N	-0-					-0-
12	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	16	1	3182	3	N	-0-					-0-
*01	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	17	1	3301	3	N	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 151329 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7460 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	4879	-0-	-236	-0-	166	1	4713	3	N	-0-					-0-
09	4950	X	4727	-0-	-223	-0-	148	1	4579	3	N	-0-					-0-
10	5115	X	4858	-0-	-257	-0-	24	1	4834	3	N	-0-					-0-
11	4770	X	4685	-0-	-85	-0-	23	1	4662	3	N	-0-					-0-
12	4929	X	4678	-0-	-251	-0-	23	1	4655	3	N	-0-					-0-
01	4898	X	4698	-0-	-200	-0-	23	1	4675	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 3T RRCID -> 151502 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7482 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 151533 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7128 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	41	1	1147	2	Y	-0-			-0-
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	51	1	1458	2	Y	-0-			-0-
10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	60	1	1717	2	Y	-0-			-0-
11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	67	1	1952	2	Y	-0-			-0-
12	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	74	1	2127	2	Y	-0-			-0-
*01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	69	1	2015	2	Y	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 4 RRCID -> 151670 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7390 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	46	1	1812	3	N	-0-			-0-
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	42	1	1789	3	N	-0-			-0-
10	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	9	1	1845	3	N	-0-			-0-
11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	8	1	1654	3	N	-0-			-0-
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	7	1	1454	3	N	-0-			-0-
*01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	8	1	1488	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 151944 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7495 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	144	1	4089	3	Y	-0-			-0-
09	4050	X	4005	-0-	-45	-0-	134	1	3871	3	Y	-0-			-0-
10	4185	X	4129	-0-	-56	-0-	20	1	4109	3	Y	-0-			-0-
11	4110	X	4006	-0-	-104	-0-	19	1	3987	3	Y	-0-			-0-
12	4247	X	4084	-0-	-163	-0-	20	1	4064	3	Y	-0-			-0-
01	4247	X	3989	-0-	-258	-0-	20	1	3969	3	Y	-0-			-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 152124 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6620 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 152150 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7133 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	2797	-0-	-520	-0-	104	1	2693	3	Y	-0-			5
09	3120	X	2398	-0-	-722	-0-	81	1	2317	3	Y	-0-			5
10	3224	X	2470	-0-	-754	-0-	12	1	2458	3	Y	-0-			5
11	3060	X	2488	-0-	-572	-0-	12	1	2476	3	Y	-0-			5
12	3007	X	2332	-0-	-675	-0-	11	1	2321	3	Y	-0-			5
01	2790	X	2323	-0-	-467	-0-	12	1	2311	3	Y	-0-			5

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 152151 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7150 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3329	-0-	-515	-0-	123	1	3206	3	Y	-0-			-0-
09	3690	X	3139	-0-	-551	-0-	110	1	3029	3	Y	-0-			-0-
10	3782	X	3667	-0-	-115	-0-	18	1	3649	3	Y	-0-			-0-
11	3630	X	3516	-0-	-114	-0-	17	1	3499	3	Y	-0-			-0-
12	3596	X	3526	-0-	-70	-0-	17	1	3509	3	Y	-0-			-0-
01	3658	X	3038	-0-	-620	-0-	15	1	3023	3	Y	-0-			-0-

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 152462 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7412 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	120	1	4781	3	N	-0-			-0-
09	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	95	1	4489	3	N	-0-			-0-
10	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	15	1	4638	3	N	-0-			-0-
11	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	15	1	4589	3	N	-0-			-0-
12	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	13	1	3899	3	N	-0-			-0-
*01	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	13	1	4016	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 152551 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7107 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	92	1	2302	3	Y	-0-					5
09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	65	1	1828	3	Y	-0-					5
10	2697	N	1986	-0-	-711	-0-	10	1	1976	3	Y	-0-					5
11	2310	N	1931	-0-	-379	-0-	9	1	1922	3	Y	-0-					5
12	1953	N	1790	-0-	-163	-0-	9	1	1781	3	Y	-0-					5
01	1984	N	1898	-0-	-86	-0-	10	1	1888	3	Y	-0-					5

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 152552 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7080 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	265	1	327	3	Y	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	Y	-0-					-0-
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	3	1	599	3	Y	-0-					-0-
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	4	1	795	3	Y	-0-					-0-
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	2	1	424	3	Y	-0-					-0-
*01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	1	1	165	3	Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 2 RRCID -> 152797 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7240 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	3549	-0-	-605	-0-	134	1	3415	3	Y	-0-					5
09	3960	X	3709	-0-	-251	-0-	133	1	3576	3	Y	-0-					5
10	4061	X	3708	-0-	-353	-0-	18	1	3690	3	Y	-0-					5
11	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	20	1	4078	3	Y	3					8
							3	9									
12	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	21	1	4204	3	Y	4					12
							4	9									
*01	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	20	1	4036	3	Y	16	28	1			-0-
							18	9									

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 1 RRCID -> 152798 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7309 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	2973	-0-	-313	-0-	101	1	2872	3	N	-0-					-0-
09	3090	X	2913	-0-	-177	-0-	94	1	2819	3	N	-0-					-0-
10	3100	X	3007	-0-	-93	-0-	15	1	2992	3	N	-0-					-0-
11	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	14	1	2952	3	N	-0-					-0-
12	3038	X	3007	-0-	-31	-0-	15	1	2992	3	N	-0-					-0-
01	3007	N	2783	-0-	-224	-0-	14	1	2769	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 152847 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7297 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	3066	-0-	-96	-0-	103	1	2963	3	N	-0-					-0-
09	3060	X	2834	-0-	-226	-0-	89	1	2745	3	N	-0-					-0-
10	3255	X	3117	-0-	-138	-0-	15	1	3102	3	N	-0-					-0-
11	3150	X	3079	-0-	-71	-0-	15	1	3064	3	N	-0-					-0-
12	3255	X	2940	-0-	-315	-0-	14	1	2926	3	N	-0-					-0-
01	3131	X	2344	-0-	-787	-0-	12	1	2332	3	N	-0-					-0-

FRANK, J. J. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 152872 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6864 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	171	1	4788	3	N	-0-					-0-
09	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	149	1	4562	3	N	-0-					-0-
10	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	24	1	4804	3	N	-0-					-0-
11	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	23	1	4644	3	N	-0-					-0-
12	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	23	1	4754	3	N	-0-					-0-
*01	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	24	1	4690	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 2 RRCID -> 152885 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7463 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	82	1	2223	3	N	-0-					-0-
09	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	70	1	2095	3	N	-0-					-0-
10	1984	N	1782	-0-	-202	-0-	9	1	1773	3	N	-0-					-0-
11	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	10	1	2025	3	N	-0-					-0-
12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	10	1	2008	3	N	-0-					-0-
01	1767	N	1719	-0-	-48	-0-	9	1	1710	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 152905 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7440 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	119	1	4661	3	N	-0-					-0-
09	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	101	1	4526	3	N	-0-					-0-
10	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	16	1	4852	3	N	-0-					-0-
11	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	23	1	4754	3	N	-0-					-0-
12	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	24	1	4855	3	N	-0-					-0-
*01	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	25	1	4897	3	N	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 1 RRCID -> 153307 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7119 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	3114	-0-	-110	-0-	116	1	2998	3	Y	-0-					34
09	3120	X	3102	-0-	-18	-0-	109	1	2952	3	Y	37	71	1			-0-
							41	9									
10	3224	X	3045	-0-	-179	-0-	15	1	3026	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	3120	X	3037	-0-	-83	-0-	15	1	3022	3	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2966	-0-	-72	-0-	15	1	2951	3	Y	-0-					-0-
01	3038	X	2843	-0-	-195	-0-	14	1	2829	3	Y	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 153329 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6666 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	68	1	1830	3	Y	-0-					-0-
09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	58	1	1612	3	Y	-0-					-0-
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	8	1	1610	3	Y	-0-					-0-
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	7	1	1498	3	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1499	-0-	-237	-0-	7	1	1492	3	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1537	-0-	-75	-0-	8	1	1529	3	Y	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 153331 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7267 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	3005	-0-	-126	-0-	106	1	2899	3	Y	-0-					-0-
09	2970	X	2949	-0-	-21	-0-	99	1	2850	3	Y	-0-					-0-
10	3069	X	3033	-0-	-36	-0-	15	1	3018	3	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2892	-0-	-18	-0-	14	1	2878	3	Y	-0-					-0-
12	3007	N	2984	-0-	-23	-0-	15	1	2969	3	Y	-0-					-0-
01	3007	N	2920	-0-	-87	-0-	15	1	2905	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 153488 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7081 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	110	1	3044	2	N	-0-					-0-
09	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	99	1	2806	2	N	-0-					-0-
10	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	114	1	3266	2	N	-0-					-0-
11	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	109	1	3197	2	N	-0-					-0-
12	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	114	1	3303	2	N	-0-					-0-
*01	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	110	1	3228	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KNAPP WELL #: 2 RRCID -> 153589 COMPL. DATE 12/18/1994 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7148 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3787	-0-	-119	-0-	145	1	3642	3	Y	-0-					-0-
09	3780	X	3682	-0-	-98	-0-	133	1	3549	3	Y	-0-					-0-
10	3906	X	3792	-0-	-114	-0-	18	1	3768	3	Y	5					5
							6	9									
11	3780	X	3665	-0-	-115	-0-	18	1	3647	3	Y	-0-					5
12	3782	X	3724	-0-	-58	-0-	18	1	3695	3	Y	10					15
							11	9									
01	3782	X	3761	-0-	-21	-0-	19	1	3732	3	Y	9					24
							10	9									

BUCKSHOT WELL #: 1 RRCID -> 153665 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7381 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	74	1	2043	2	Y	-0-					-0-
09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	67	1	1917	2	Y	-0-					-0-
10	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	69	1	1983	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1751	-0-	-289	-0-	58	1	1693	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1957	-0-	-89	-0-	65	1	1892	2	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1909	-0-	-137	-0-	63	1	1846	2	Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 153666 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7386 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	4482	-0-	-75	-0-	157	1	4325	3	Y	-0-					-0-
09	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	141	1	4172	3	Y	-0-					-0-
10	4371	X	4314	-0-	-57	-0-	21	1	4293	3	Y	-0-					-0-
11	4350	X	4100	-0-	-250	-0-	20	1	4080	3	Y	-0-					-0-
12	3968	X	3923	-0-	-45	-0-	19	1	3904	3	Y	-0-					-0-
*01	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	21	1	4170	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 2 RRCID -> 154118 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7109 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	104	1	2697	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2670	N	2513	-0-	-157	-0-	87	1	2426	3	Y	-0-					-0-
10	2759	N	2433	-0-	-326	-0-	12	1	2421	3	Y	-0-					-0-
11	2670	N	2547	-0-	-123	-0-	12	1	2535	3	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2657	-0-	-381	-0-	13	1	2644	3	Y	-0-					-0-
01	2790	X	2471	-0-	-319	-0-	12	1	2459	3	Y	-0-					-0-

COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 1 RRCID -> 154134 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7154 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	60	1	1666	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1595	-0-	-145	-0-	54	1	1541	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1612	-0-	-186	-0-	54	1	1558	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1672	-0-	-8	-0-	55	1	1617	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	55	1	1578	2	N	-0-					-0-
*01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	55	1	1606	2	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154135 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6699 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	188	1	5130	3	N	-0-					-0-
09	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	175	1	5039	3	N	-0-					-0-
10	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	27	1	5594	3	N	-0-					-0-
11	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	25	1	5230	3	N	-0-					-0-
12	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	26	1	5190	3	N	-0-					-0-
*01	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	25	1	4939	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOGAN-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 154284 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7031 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	75	1	2042	3	Y	-0-					-0-
09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	70	1	2042	3	Y	-0-					-0-
10	2170	N	2021	-0-	-149	-0-	10	1	2011	3	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1899	-0-	-141	-0-	9	1	1890	3	Y	-0-					-0-
12	2077	N	1934	-0-	-143	-0-	10	1	1924	3	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1880	-0-	-135	-0-	9	1	1871	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5T RRCID -> 154307 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6908 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	54	1	1338	3	Y	-0-					-0-
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	52	1	1349	3	Y	-0-					-0-
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	7	1	1421	3	Y	-0-					-0-
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	6	1	1315	3	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1278	-0-	-179	-0-	6	1	1272	3	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	7	1	1397	3	Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 7 RRCID -> 154460 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6969 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3842	-0-	-250	-0-	140	1	3702	3	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3501	-0-	-459	-0-	117	1	3384	3	Y	-0-					-0-
10	4092	X	3504	-0-	-588	-0-	17	1	3487	3	Y	-0-					-0-
11	3720	X	3482	-0-	-238	-0-	17	1	3465	3	Y	-0-					-0-
12	3751	X	3258	-0-	-493	-0-	16	1	3242	3	Y	-0-					-0-
01	3751	X	3161	-0-	-590	-0-	16	1	3145	3	Y	-0-					-0-

LOGAN, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 154683 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7158 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3563	-0-	-343	-0-	125	1	3438	3	Y	-0-					-0-
09	3720	X	3561	-0-	-159	-0-	117	1	3444	3	Y	-0-					-0-
10	3813	X	3625	-0-	-188	-0-	18	1	3607	3	Y	-0-					-0-
11	3690	X	3032	-0-	-658	-0-	15	1	3017	3	Y	-0-					-0-
12	3782	X	3542	-0-	-240	-0-	17	1	3525	3	Y	-0-					-0-
01	3689	X	3659	-0-	-30	-0-	18	1	3641	3	Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 1 RRCID -> 154684 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7000 - 7427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	49	1	1320	3	Y	-0-					-0-
09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	58	1	1578	3	Y	-0-					-0-
10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	8	1	1684	3	Y	-0-					-0-
11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	8	1	1538	3	Y	-0-					-0-
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	9	1	1763	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1483	-0-	-67	-0-	7	1	1476	3	Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 6 RRCID -> 154685 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7119 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	126	1	399	3	Y	-0-					-0-
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	383	1	583	3	Y	-0-					-0-
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	172	1	770	3	Y	-0-					-0-
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	4	1	713	3	Y	-0-					-0-
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	4	1	805	3	Y	-0-					-0-
*01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	6	1	1189	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RENSHAW, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 154686 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7120 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	222	1	5495	3	Y	-0-					-0-
09	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	201	1	5373	3	Y	-0-					-0-
10	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	28	1	5706	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
11	5520	X	4949	-0-	-571	-0-	24	1	4923	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	5766	X	5711	-0-	-55	-0-	28	1	5683	3	Y	-0-					-0-
01	5766	X	5444	-0-	-322	-0-	27	1	5395	3	Y	20					20
							22	9									

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 154699 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7285 - 7714

08	2356	N	1988	-0-	-368	-0-	69	1	1919	3	N	-0-					-0-
09	2130	N	1803	-0-	-327	-0-	54	1	1749	3	N	-0-					-0-
10	2170	N	1870	-0-	-300	-0-	9	1	1861	3	N	-0-					-0-
11	1920	N	1707	-0-	-213	-0-	8	1	1699	3	N	-0-					-0-
12	1860	N	1335	-0-	-525	-0-	7	1	1328	3	N	-0-					-0-
01	1860	N	1168	-0-	-692	-0-	6	1	1162	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 154717 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7273 - 7745

08	5642	X	4872	-0-	-770	-0-	174	1	4698	3	Y	-0-					-0-
09	5340	X	4618	-0-	-722	-0-	157	1	4461	3	Y	-0-					-0-
10	5456	X	4828	-0-	-628	-0-	24	1	4804	3	Y	-0-					-0-
11	5130	X	4577	-0-	-553	-0-	22	1	4555	3	Y	-0-					-0-
12	4836	X	4460	-0-	-376	-0-	22	1	4438	3	Y	-0-					-0-
01	4836	X	4648	-0-	-188	-0-	23	1	4625	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154853 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6866 - 7062

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 154889 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7257 - 7753

08	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	60	1	1565	3	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1420	-0-	-170	-0-	52	1	1368	3	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1398	-0-	-245	-0-	7	1	1391	3	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1238	-0-	-322	-0-	6	1	1232	3	Y	-0-					-0-
12	1457	N	991	-0-	-466	-0-	5	1	986	3	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1217	-0-	-178	-0-	6	1	1211	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 4 RRCID -> 154941 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7405 - 7946

08	2294	N	2285	-0-	-9	-0-	82	1	2203	3	N	-0-					-0-
09	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	70	1	2175	3	N	-0-					-0-
10	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	11	1	2319	3	N	-0-					-0-
11	2220	N	2198	-0-	-22	-0-	11	1	2187	3	N	-0-					-0-
12	2325	N	2215	-0-	-110	-0-	11	1	2204	3	N	-0-					-0-
01	2325	N	2243	-0-	-82	-0-	11	1	2232	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 154962 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7371 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6076	X	5901	-0-	-175	-0-	212	1	5689	3	Y	-0-					-0-
09	5880	X	5756	-0-	-124	-0-	193	1	5563	3	Y	-0-					-0-
10	6076	X	5939	-0-	-137	-0-	29	1	5910	3	Y	-0-					-0-
11	5820	X	5775	-0-	-45	-0-	28	1	5747	3	Y	-0-					-0-
12	5859	X	5802	-0-	-57	-0-	28	1	5774	3	Y	-0-					-0-
01	5859	X	5725	-0-	-134	-0-	29	1	5696	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 2 RRCID -> 155091 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6807 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	67	1	1765	3	N	-0-					-0-
09	1800	N	1734	-0-	-66	-0-	59	1	1675	3	N	-0-					-0-
10	1860	N	1740	-0-	-120	-0-	9	1	1731	3	N	-0-					-0-
11	1770	N	1623	-0-	-147	-0-	8	1	1615	3	N	-0-					-0-
12	1798	N	1677	-0-	-121	-0-	8	1	1669	3	N	-0-					-0-
01	1736	N	1676	-0-	-60	-0-	8	1	1668	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 3 RRCID -> 155103 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7429 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	2444	-0-	-36	-0-	87	1	2357	3	Y	-0-					-0-
09	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	76	1	2275	3	Y	-0-					-0-
10	2480	N	2464	-0-	-16	-0-	12	1	2452	3	Y	-0-					-0-
11	2370	N	2345	-0-	-25	-0-	11	1	2334	3	Y	-0-					-0-
12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	12	1	2337	3	Y	-0-					-0-
*01	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	12	1	2443	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 3 RRCID -> 155120 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6892 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3306	-0-	-507	-0-	123	1	3183	3	Y	-0-					12
09	3540	X	3159	-0-	-381	-0-	110	1	3049	3	Y	-0-					12
10	3534	X	3186	-0-	-348	-0-	16	1	3170	3	Y	-0-	12	1			-0-
11	3330	X	3058	-0-	-272	-0-	15	1	3042	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3379	X	3093	-0-	-286	-0-	15	1	3078	3	Y	-0-					-0-
01	3317	X	3072	-0-	-245	-0-	15	1	3057	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 2 RRCID -> 155280 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6742 - 7121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 2 RRCID -> 155291 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7347 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	2453	-0-	-89	-0-	82	1	2371	3	Y	-0-					2
09	2430	N	2414	-0-	-16	-0-	76	1	2338	3	Y	-0-					2
10	2480	N	2327	-0-	-153	-0-	11	1	2316	3	Y	-0-					2
11	2370	N	2363	-0-	-7	-0-	11	1	2352	3	Y	-0-					2
12	2480	N	2385	-0-	-95	-0-	12	1	2373	3	Y	-0-					2
*01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	12	1	2325	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 155298 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7253 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1711	-0-	-118	-0-	62	1	1649	3	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1670	-0-	-100	-0-	58	1	1612	3	Y	-0-					-0-
10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	9	1	1739	3	Y	-0-					-0-
11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	8	1	1656	3	Y	-0-					-0-
12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	8	1	1709	3	Y	-0-					-0-
*01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	9	1	1749	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 3 RRCID -> 155325 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7445 - 7909

08	1240	N	1098	-0-	-142	-0-	39	1	1059	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1072	-0-	-68	-0-	35	1	1037	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	6	1	1122	3	N	-0-					-0-
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	6	1	1234	3	N	-0-					-0-
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	6	1	1121	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	6	1	1095	3	N	-0-					-0-

MILLER, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 155386 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6974 - 7414

08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	62	1	1668	3	Y	-0-					-0-
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	59	1	1623	3	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1316	-0-	-327	-0-	6	1	1310	3	Y	-0-					-0-
11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	8	1	1651	3	Y	-0-					-0-
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	9	1	1716	3	Y	-0-					-0-
*01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	9	1	1713	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 2 RRCID -> 155566 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7432 - 7916

08	5084	X	4704	-0-	-380	-0-	164	1	4540	3	N	-0-					-0-
09	4860	X	4805	-0-	-55	-0-	154	1	4651	3	N	-0-					-0-
10	4898	X	4662	-0-	-236	-0-	23	1	4639	3	N	-0-					-0-
11	4740	X	4593	-0-	-147	-0-	22	1	4571	3	N	-0-					-0-
12	4774	X	4421	-0-	-353	-0-	22	1	4399	3	N	-0-					-0-
01	4774	X	4593	-0-	-181	-0-	23	1	4570	3	N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 155573 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7328 - 7774

08	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	109	1	3145	3	N	-0-					-0-
09	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	95	1	3064	3	N	-0-					-0-
10	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	15	1	3160	3	N	-0-					-0-
11	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	15	1	3061	3	N	-0-					-0-
12	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	15	1	3112	3	N	-0-					-0-
*01	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	16	1	3140	3	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 3 RRCID -> 155574 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7995

08	6386	X	6367	-0-	-19	-0-	222	1	6145	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	5833	-0-	-317	-0-	198	1	5635	2	N	-0-					-0-
10	6231	X	5900	-0-	-331	-0-	199	1	5701	2	N	-0-					-0-
11	6150	X	5662	-0-	-488	-0-	186	1	5476	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	5884	-0-	-471	-0-	197	1	5687	2	N	-0-					-0-
01	6355	X	6344	-0-	-11	-0-	209	1	6135	2	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 2 RRCID -> 155575 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7485 - 8011

08	3410	X	3305	-0-	-105	-0-	115	1	3190	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	3166	-0-	-134	-0-	108	1	3058	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	3225	-0-	-154	-0-	109	1	3116	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	3083	-0-	-187	-0-	102	1	2981	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	3163	-0-	-185	-0-	106	1	3057	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	3104	-0-	-213	-0-	102	1	3002	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 4 RRCID -> 155581 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7478 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	N	2692	-0-	-36	-0-	65	1	2627	3	Y	-0-					-0-
09	2640	N	2600	-0-	-40	-0-	59	1	2541	3	Y	-0-					-0-
10	2728	N	2682	-0-	-46	-0-	9	1	2673	3	Y	-0-					-0-
11	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	13	1	2602	3	Y	-0-					-0-
12	2697	N	2626	-0-	-71	-0-	13	1	2613	3	Y	-0-					-0-
01	2697	N	2663	-0-	-34	-0-	13	1	2650	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 3 RRCID -> 155647 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7480 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	X	1824	-0-	-718	-0-	62	1	1762	3	N	-0-					-0-
09	2460	X	1679	-0-	-781	-0-	53	1	1626	3	N	-0-					-0-
10	1984	N	1746	-0-	-238	-0-	9	1	1737	3	N	-0-					-0-
11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	9	1	1834	3	N	-0-					-0-
12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	9	1	1773	3	N	-0-					-0-
*01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	9	1	1815	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155658 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7450 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	58	1	1628	3	N	-0-					-0-
09	1740	N	1577	-0-	-163	-0-	49	1	1528	3	N	-0-					-0-
10	1798	N	1600	-0-	-198	-0-	8	1	1592	3	N	-0-					-0-
11	1620	N	1499	-0-	-121	-0-	7	1	1492	3	N	-0-					-0-
12	1643	N	1544	-0-	-99	-0-	8	1	1536	3	N	-0-					-0-
01	1612	N	1530	-0-	-82	-0-	8	1	1522	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 155661 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7417 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	34	1	1436	3	Y	-0-					-0-
09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	48	1	1458	3	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1484	-0-	-4	-0-	7	1	1477	3	Y	-0-					-0-
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	8	1	1694	3	Y	-0-					-0-
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	8	1	1682	3	Y	-0-					-0-
*01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	9	1	1781	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 155663 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7395 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	34	1	1300	3	N	-0-					-0-
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	47	1	1334	3	N	-0-					-0-
10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	7	1	1477	3	N	-0-					-0-
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	7	1	1525	3	N	-0-					-0-
12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	8	1	1635	3	N	-0-					-0-
*01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	7	1	1484	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 2 RRCID -> 155664 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7552 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1553	-0-	-28	-0-	56	1	1497	3	N	-0-					-0-
09	1560	N	1497	-0-	-63	-0-	48	1	1449	3	N	-0-					-0-
10	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	7	1	1504	3	N	-0-					-0-
11	1500	N	1441	-0-	-59	-0-	7	1	1434	3	N	-0-					-0-
12	1550	N	1513	-0-	-37	-0-	7	1	1506	3	N	-0-					-0-
*01	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	8	1	1566	3	N	-0-					-0-

JENNINGS, BOYD WELL #: 1 RRCID -> 155665 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6892 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	88	-0-	-253	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 3 RRCID -> 155815 COMPL. DATE 08/27/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7390 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	58	1	1669	3	N	-0-			-0-
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	54	1	1628	3	N	-0-			-0-
10	1829	N	1792	-0-	-37	-0-	9	1	1783	3	N	-0-			-0-
11	1680	N	1485	-0-	-195	-0-	7	1	1478	3	N	-0-			-0-
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	9	1	1756	3	N	-0-			-0-
01	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	9	1	1700	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 4 RRCID -> 155816 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7491 - 8014

08	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	83	1	2342	3	Y	-0-			-0-
09	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	76	1	2347	3	Y	-0-			-0-
10	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	12	1	2498	3	Y	-0-			-0-
11	2340	N	2332	-0-	-8	-0-	11	1	2321	3	Y	-0-			-0-
12	2449	N	2339	-0-	-110	-0-	12	1	2327	3	Y	-0-			-0-
01	2449	N	2388	-0-	-61	-0-	12	1	2376	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 6 RRCID -> 155829 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7533 - 8063

08	2604	N	2504	-0-	-100	-0-	87	1	2417	2	N	-0-			-0-
09	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	89	1	2529	2	N	-0-			-0-
10	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	98	1	2820	2	N	-0-			-0-
11	2430	N	2360	-0-	-70	-0-	78	1	2282	2	N	-0-			-0-
12	2666	N	2363	-0-	-303	-0-	79	1	2284	2	N	-0-			-0-
01	2666	N	2361	-0-	-305	-0-	78	1	2283	2	N	-0-			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155830 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7409 - 7887

08	3565	X	3069	-0-	-496	-0-	103	1	2966	3	Y	-0-			-0-
09	3270	X	2779	-0-	-491	-0-	89	1	2690	3	Y	-0-			-0-
10	3317	X	2668	-0-	-649	-0-	13	1	2655	3	Y	-0-			-0-
11	3030	X	2566	-0-	-464	-0-	12	1	2554	3	Y	-0-			-0-
12	3131	X	2584	-0-	-547	-0-	13	1	2571	3	Y	-0-			-0-
01	3069	X	2555	-0-	-514	-0-	13	1	2542	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 3 RRCID -> 155832 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7447 - 8013

08	2604	N	2497	-0-	-107	-0-	88	1	2409	3	Y	-0-			60
09	2640	N	2442	-0-	-198	-0-	81	1	2361	3	Y	-0-			60
10	2604	N	2465	-0-	-139	-0-	12	1	2453	3	Y	-0-			60
11	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	13	1	2614	3	Y	-0-			60
12	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	13	1	2684	3	Y	-0-			60
*01	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	12	1	2473	3	Y	-0-			60

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 8 RRCID -> 155833 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7307 - 7799

08	4123	X	4022	-0-	-101	-0-	142	1	3880	3	Y	-0-			-0-
09	3960	X	3910	-0-	-50	-0-	134	1	3776	3	Y	-0-			-0-
10	4092	X	4030	-0-	-62	-0-	20	1	4010	3	Y	-0-			-0-
11	3960	X	3839	-0-	-121	-0-	19	1	3820	3	Y	-0-			-0-
12	4030	X	3957	-0-	-73	-0-	19	1	3938	3	Y	-0-			-0-
01	4030	X	3950	-0-	-80	-0-	20	1	3930	3	Y	-0-			-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 3 RRCID -> 155897 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7534 - 7990

08	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	108	1	3062	3	N	-0-			-0-
09	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	106	1	3235	3	N	-0-			-0-
10	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	16	1	3268	3	N	-0-			-0-
11	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	15	1	3126	3	N	-0-			-0-
12	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	15	1	3027	3	N	-0-			-0-
01	2852	X	2233	-0-	-619	-0-	11	1	2222	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 5 RRCID -> 155925 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7461 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	151	1	4193	3	Y	-0-					-0-
09	4170	X	4095	-0-	-75	-0-	130	1	3965	3	Y	-0-					-0-
10	4309	X	4256	-0-	-53	-0-	21	1	4235	3	Y	-0-					-0-
11	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	20	1	4169	3	Y	-0-					-0-
12	4433	X	4363	-0-	-70	-0-	21	1	4342	3	Y	-0-					-0-
*01	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	22	1	4351	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 156349 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	126	1	5317	3	N	-0-					-0-
09	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	108	1	4995	3	N	-0-					-0-
10	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	17	1	5153	3	N	-0-					-0-
11	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	16	1	4834	3	N	-0-					-0-
12	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	13	1	4102	3	N	-0-					-0-
*01	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	22	1	4363	3	N	-0-					-0-

DODSON-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 156353 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7213 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	2830	-0-	-456	-0-	99	1	2731	3	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2723	-0-	-337	-0-	93	1	2630	3	Y	-0-					-0-
10	3255	X	2888	-0-	-367	-0-	14	1	2874	3	Y	-0-					-0-
11	3150	X	2503	-0-	-647	-0-	12	1	2491	3	Y	-0-					-0-
12	3069	X	2702	-0-	-367	-0-	13	1	2689	3	Y	-0-					-0-
01	2883	X	2799	-0-	-84	-0-	14	1	2785	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 10 RRCID -> 156357 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7291 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	56	1	1545	3	Y	-0-					-0-
09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	53	1	1547	3	Y	-0-					-0-
10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	80	1	1698	3	Y	-0-					-0-
11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	8	1	1578	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1582	-0-	-61	-0-	8	1	1574	3	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1595	-0-	-110	-0-	8	1	1587	3	Y	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 2 RRCID -> 156369 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6756 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	465	-0-	-2387	-0-	18	1	447	3	N	-0-					10
09	1980	X	547	-0-	-1433	-0-	18	1	529	3	N	-0-					10
10	775	X	452	-0-	-323	-0-	2	1	450	3	N	-0-					10
11	450	X	359	-0-	-91	-0-	2	1	357	3	N	-0-					10
12	558	N	320	-0-	-238	-0-	2	1	318	3	N	-0-					10
01	465	N	89	-0-	-376	-0-	89	3			N	-0-					10

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 1 RRCID -> 156382 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7765 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	35	1	1492	2	Y	-0-					-0-
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	46	1	1316	2	Y	-0-					-0-
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	45	1	1282	2	Y	-0-					-0-
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	40	1	1177	2	Y	-0-					-0-
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	43	1	1248	2	Y	-0-					-0-
*01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	45	1	1333	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 156395 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6590 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	90	1	2171	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	2160	N	2131	-0-	-29	-0-	80	1	2041	3	Y	9					10
							10	9									
10	2232	N	2194	-0-	-38	-0-	11	1	2170	3	Y	12	22	1			-0-
							13	9									
11	2160	N	2031	-0-	-129	-0-	10	1	2020	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2201	N	2125	-0-	-76	-0-	10	1	2109	3	Y	5					5
							6	9									
01	2201	N	2143	-0-	-58	-0-	11	1	2108	3	Y	22	27	1			-0-
							24	9									

DCCO 1-DCTC WELL #: 5 RRCID -> 156396 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7489 - 8027

08	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	101	1	2787	2	Y	-0-					-0-
09	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	97	1	2761	2	Y	-0-					-0-
10	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	98	1	2800	2	Y	-0-					-0-
11	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	90	1	2638	2	Y	-0-					-0-
12	2945	N	2758	-0-	-187	-0-	92	1	2666	2	Y	-0-					-0-
01	2883	N	2872	-0-	-11	-0-	95	1	2777	2	Y	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 156450 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7320 - 7830

08	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	118	1	3228	3	Y	-0-					-0-
09	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	111	1	3284	3	Y	-0-					-0-
10	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	17	1	3472	3	Y	-0-					-0-
11	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	16	1	3230	3	Y	-0-					-0-
12	3503	X	3402	-0-	-101	-0-	17	1	3385	3	Y	-0-					-0-
*01	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	18	1	3491	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 156482 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7385 - 7923

08	3875	X	3816	-0-	-59	-0-	136	1	3680	3	Y	-0-					-0-
09	3720	X	3666	-0-	-54	-0-	122	1	3544	3	Y	-0-					-0-
10	3844	X	3664	-0-	-180	-0-	18	1	3646	3	Y	-0-					-0-
11	3690	X	3490	-0-	-200	-0-	17	1	3473	3	Y	-0-					-0-
12	3751	X	3747	-0-	-4	-0-	18	1	3729	3	Y	-0-					-0-
01	3751	X	3739	-0-	-12	-0-	19	1	3720	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 1 RRCID -> 156514 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7371 - 7918

08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	81	1	2167	3	Y	-0-					-0-
09	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	75	1	2190	3	Y	-0-					-0-
10	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	11	1	2315	3	Y	-0-					-0-
11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	10	1	2140	3	Y	-0-					-0-
12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	10	1	2044	3	Y	-0-					-0-
*01	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	12	1	2304	3	Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 156666 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7401 - 8006

08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	62	1	1684	3	Y	-0-					-0-
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	59	1	1708	3	Y	-0-					-0-
10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	8	1	1669	3	Y	-0-					-0-
11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	9	1	1904	3	Y	-0-					-0-
12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	9	1	1751	3	Y	-0-					-0-
*01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	10	1	1909	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KNAPP-DODSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156667 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7233 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	3133	-0-	-60	-0-	116	1	3017	3	Y	-0-					2
09	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	105	1	2996	3	Y	-0-					2
10	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	15	1	3158	3	Y	-0-					2
11	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	15	1	3059	3	Y	-0-					2
12	3193	X	3094	-0-	-99	-0-	15	1	3079	3	Y	-0-					2
01	3193	X	3165	-0-	-28	-0-	16	1	3149	3	Y	-0-					2

SLIMP J. WELL #: 4 RRCID -> 156670 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6790 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	3511	-0-	-240	-0-	134	1	3377	3	Y	-0-					2
09	3600	X	2994	-0-	-606	-0-	104	1	2890	3	Y	-0-					2
10	3720	X	3254	-0-	-466	-0-	16	1	3238	3	Y	-0-					2
11	3600	X	3469	-0-	-131	-0-	17	1	3452	3	Y	-0-					2
12	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	18	1	3584	3	Y	-0-					2
*01	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	18	1	3518	3	Y	10					12
							11	9									

WISE, JAMES E. WELL #: 4 RRCID -> 156672 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6786 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	54	1	1334	3	Y	-0-					-0-
09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	52	1	1373	3	Y	-0-					-0-
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	7	1	1335	3	Y	-0-					-0-
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	7	1	1397	3	Y	-0-					-0-
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	6	1	1235	3	Y	-0-					-0-
01	1240	N	992	-0-	-248	-0-	5	1	976	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 156681 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6635 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2902	-0-	-198	-0-	114	1	2788	3	Y	-0-					2
09	2850	X	2785	-0-	-65	-0-	102	1	2683	3	Y	-0-					2
10	2945	X	2809	-0-	-136	-0-	14	1	2795	3	Y	-0-					2
11	2850	X	2818	-0-	-32	-0-	14	1	2804	3	Y	-0-					2
12	2883	N	2839	-0-	-44	-0-	14	1	2825	3	Y	-0-					2
01	2821	N	2785	-0-	-36	-0-	14	1	2770	3	Y	1					3
							1	9									

BURNS, ANNA BETH WELL #: 5 RRCID -> 156795 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7583 - 8175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	47	1	1909	3	N	-0-					2
09	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	43	1	1961	3	N	-0-					2
10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	10	1	2078	3	N	-0-					2
11	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	9	1	1892	3	N	-0-					2
12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	10	1	1932	3	N	-0-					2
*01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	9	1	1877	3	N	-0-					2

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 4 RRCID -> 156816 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7482 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	5755	-0-	-11	-0-	206	1	5549	3	Y	-0-					-0-
09	5580	X	5522	-0-	-58	-0-	182	1	5340	3	Y	-0-					-0-
10	5766	X	5550	-0-	-216	-0-	27	1	5523	3	Y	-0-					-0-
11	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	27	1	5557	3	Y	-0-					-0-
12	5673	X	5664	-0-	-9	-0-	28	1	5636	3	Y	-0-					-0-
01	5673	X	5662	-0-	-11	-0-	28	1	5634	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NALER, MAE C. WELL #: 3 RRCID -> 156869 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7520 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	86	1	3361	3	Y	-0-					-0-
09	3330	X	3288	-0-	-42	-0-	71	1	3217	3	Y	-0-					-0-
10	3441	X	3157	-0-	-284	-0-	10	1	3147	3	Y	-0-					-0-
11	3330	X	3284	-0-	-46	-0-	16	1	3268	3	Y	-0-					-0-
12	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	17	1	3443	3	Y	-0-					-0-
*01	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	18	1	3551	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 4 RRCID -> 156880 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7509 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	3242	-0-	-199	-0-	79	1	3163	3	Y	-0-					-0-
09	3240	X	3005	-0-	-235	-0-	66	1	2939	3	Y	-0-					-0-
10	3193	X	3061	-0-	-132	-0-	10	1	3051	3	Y	-0-					-0-
11	3150	X	3037	-0-	-113	-0-	15	1	3022	3	Y	-0-					-0-
12	3131	X	3051	-0-	-80	-0-	15	1	3036	3	Y	-0-					-0-
01	3131	X	3091	-0-	-40	-0-	15	1	3076	3	Y	-0-					-0-

MCGEE, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 157033 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7262 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	60	1	1129	3	Y	-0-					22
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	52	1	1024	3	Y	-0-					22
10	1550	N	895	-0-	-655	-0-	6	1	889	3	Y	-0-					22
11	1140	N	734	-0-	-406	-0-	5	1	729	3	Y	-0-					22
12	1116	N	854	-0-	-262	-0-	6	1	848	3	Y	-0-					22
01	899	N	589	-0-	-310	-0-	3	1	586	3	Y	-0-					22

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 157086 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6662 - 7021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	2940	-0-	-1462	-0-	106	1	2834	3	Y	-0-					-0-
09	4260	X	2742	-0-	-1518	-0-	93	1	2649	3	Y	-0-					-0-
10	4371	X	2748	-0-	-1623	-0-	13	1	2735	3	Y	-0-					-0-
11	4050	X	2611	-0-	-1439	-0-	13	1	2598	3	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2597	-0-	-441	-0-	13	1	2584	3	Y	-0-					-0-
01	2945	X	2569	-0-	-376	-0-	13	1	2556	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 5 RRCID -> 157283 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7455 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	142	1	3867	3	N	-0-					-0-
09	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	124	1	3729	3	N	-0-					-0-
10	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	20	1	4010	3	N	-0-					-0-
11	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	19	1	3914	3	N	-0-					-0-
12	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	20	1	3987	3	N	-0-					-0-
*01	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	19	1	3788	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 1 RRCID -> 157293 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7376 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	73	1	2956	3	Y	-0-					-0-
09	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	94	1	2873	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3121	-0-	21	21	15	1	3106	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3019	-0-	19	40	15	1	3004	3	Y	-0-					-0-
12	3061	N	3021	-0-	-40	-0-	15	1	3006	3	Y	-0-					-0-
*01	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	15	1	3045	3	Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 3 RRCID -> 157490 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7223 - 7763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	148	1	3945	3	Y	-0-					10
09	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	133	1	3717	3	Y	-0-					10
10	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	19	1	3901	3	Y	-0-					10
11	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	18	1	3744	3	Y	-0-					10
12	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	19	1	3779	3	Y	-0-					10
*01	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	19	1	3844	3	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-DCTC WELL #: 4 RRCID -> 157537 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7416 - 7967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	2953	-0-	-240	-0-	72	1	2881	3	N	-0-					40
09	3090	X	2764	-0-	-326	-0-	89	1	2675	3	N	-0-					40
10	3193	X	3159	-0-	-34	-0-	15	1	3144	3	N	-0-					40
11	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	15	1	3011	3	N	-0-					40
12	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	14	1	2931	3	N	-0-					40
01	3131	X	2985	-0-	-146	-0-	15	1	2970	3	N	-0-					40

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 157661 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6467 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	59	1	1063	3	Y	-0-					28
09	1200	N	1070	-0-	-130	-0-	52	1	1018	3	Y	-0-					28
10	1209	N	1106	-0-	-103	-0-	7	1	1099	3	Y	-0-					28
11	1080	N	1024	-0-	-56	-0-	7	1	1017	3	Y	-0-					28
12	1116	N	981	-0-	-135	-0-	6	1	975	3	Y	-0-					28
01	1116	N	961	-0-	-155	-0-	6	1	955	3	Y	-0-					28

SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 U RRCID -> 157717 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7535 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	82	1	2252	3	N	-0-					-0-
09	2190	N	2177	-0-	-13	-0-	70	1	2107	3	N	-0-					-0-
10	2325	N	2322	-0-	-3	-0-	11	1	2311	3	N	-0-					-0-
11	2250	N	2086	-0-	-164	-0-	10	1	2076	3	N	-0-					-0-
12	2263	N	2221	-0-	-42	-0-	11	1	2210	3	N	-0-					-0-
01	2325	N	2181	-0-	-144	-0-	11	1	2170	3	N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 3 RRCID -> 157931 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7128 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1499	-0-	-82	-0-	56	1	1443	3	Y	-0-					-0-
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	58	1	1538	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	7	1	1507	3	Y	-0-					-0-
11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	8	1	1640	3	Y	-0-					-0-
12	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	10	1	2099	3	Y	-0-					-0-
*01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	10	1	2028	3	Y	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 157993 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6894 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	94	1	2469	3	Y	-0-					-0-
09	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	81	1	2317	3	Y	-0-					-0-
10	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	12	1	2468	3	Y	-0-					-0-
11	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	12	1	2529	3	Y	-0-					-0-
12	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	13	1	2530	3	Y	-0-					-0-
*01	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	13	1	2507	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 158396 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7653 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	4042	-0-	-81	-0-	143	1	3899	3	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3889	-0-	-71	-0-	129	1	3760	3	Y	-0-					-0-
10	4092	X	4013	-0-	-79	-0-	20	1	3993	3	Y	-0-					-0-
11	3900	X	3843	-0-	-57	-0-	19	1	3824	3	Y	-0-					-0-
12	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	19	1	3851	3	Y	-0-					-0-
*01	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	19	1	3769	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 7 RRCID -> 158655 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7470 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	N	2873	-0-	-72	-0-	100	1	2773	2	N	-0-					-0-
09	2790	N	2785	-0-	-5	-0-	95	1	2690	2	N	-0-					-0-
10	2914	N	2805	-0-	-109	-0-	94	1	2711	2	N	-0-					-0-
11	2790	N	2689	-0-	-101	-0-	89	1	2600	2	N	-0-					-0-
12	2883	N	2808	-0-	-75	-0-	94	1	2714	2	N	-0-					-0-
01	2790	N	2727	-0-	-63	-0-	90	1	2637	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1U RRCID -> 158658 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7467 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	94	1	2550	3	Y	-0-			-0-
09	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	82	1	2427	3	Y	-0-			-0-
10	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	13	1	2575	3	Y	-0-			-0-
11	2490	N	2476	-0-	-14	-0-	12	1	2464	3	Y	-0-			-0-
12	2573	N	2515	-0-	-58	-0-	12	1	2503	3	Y	-0-			-0-
01	2573	N	2394	-0-	-179	-0-	12	1	2382	3	Y	-0-			-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 1 RRCID -> 158793 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7529 - 8091

08	5456	X	5068	-0-	-388	-0-	176	1	4892	2	N	-0-			-0-
09	5250	X	4906	-0-	-344	-0-	167	1	4739	2	N	-0-			-0-
10	5270	X	4848	-0-	-422	-0-	163	1	4685	2	N	-0-			-0-
11	4980	X	4515	-0-	-465	-0-	149	1	4366	2	N	-0-			-0-
12	5084	X	4794	-0-	-290	-0-	160	1	4634	2	N	-0-			-0-
01	5084	X	4837	-0-	-247	-0-	159	1	4678	2	N	-0-			-0-

JENNINGS, BOYD WELL #: 2 RRCID -> 159293 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6925 - 7098

08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	3	N	-0-			-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	N	-0-			-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	1	1	144	3	N	-0-			-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	1	1	170	3	N	-0-			-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	1	1	166	3	N	-0-			-0-
*01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	1	1	172	3	N	-0-			-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5T RRCID -> 159294 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7096 - 7620

08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	67	1	1723	3	Y	-0-			7
09	1980	N	1948	-0-	-32	-0-	69	1	1879	3	Y	-0-			7
10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	11	1	2220	3	Y	-0-			7
11	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	10	1	2031	3	Y	-0-			7
12	2015	N	1986	-0-	-29	-0-	10	1	1976	3	Y	-0-			7
01	2232	N	1996	-0-	-236	-0-	10	1	1986	3	Y	-0-			7

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159526 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7347 - 7822

08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	43	1	1207	3	Y	-0-			-0-
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	47	1	1277	3	Y	-0-			-0-
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	6	1	1284	3	Y	-0-			-0-
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	6	1	1203	3	Y	-0-			-0-
12	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	6	1	1257	3	Y	-0-			-0-
*01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	7	1	1337	3	Y	-0-			-0-

NALER, MAE C. WELL #: 5 RRCID -> 159817 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7566 - 8115

08	3906	X	3002	-0-	-904	-0-	105	1	2897	2	N	-0-			-0-
09	3720	X	3052	-0-	-668	-0-	104	1	2948	2	N	-0-			-0-
10	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	126	1	3605	2	N	-0-			-0-
11	3210	X	3160	-0-	-50	-0-	104	1	3056	2	N	-0-			-0-
12	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	113	1	3272	2	N	-0-			-0-
01	2759	X	2506	-0-	-253	-0-	83	1	2423	2	N	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 159818 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7456 - 8029

08	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	119	1	3314	3	Y	-0-			-0-
09	3270	X	3220	-0-	-50	-0-	105	1	3115	3	Y	-0-			-0-
10	3379	X	3288	-0-	-91	-0-	16	1	3272	3	Y	-0-			-0-
11	3270	X	3160	-0-	-110	-0-	15	1	3145	3	Y	-0-			-0-
12	3410	X	3194	-0-	-216	-0-	16	1	3178	3	Y	-0-			-0-
01	3410	X	3319	-0-	-91	-0-	17	1	3302	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 6 RRCID -> 159822 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 7460 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	118	1	3257	3	N	-0-			-0-
09	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	105	1	3092	3	N	-0-			-0-
10	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	17	1	3419	3	N	-0-			-0-
11	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	16	1	3291	3	N	-0-			-0-
12	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	15	1	3080	3	N	-0-			-0-
*01	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	16	1	3167	3	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 160076 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7016 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	372	N	85	-0-	-287	-0-	5	1	80	3	Y	-0-			-0-
09	360	N	326	-0-	-34	-0-	12	1	314	3	Y	-0-			-0-
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	3	1	505	3	Y	-0-			-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	2	1	451	3	Y	-0-			-0-
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	2	1	442	3	Y	-0-			-0-
*01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	2	1	432	3	Y	-0-			-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7T RRCID -> 160115 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6538 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 4 RRCID -> 160116 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6755 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	5421	-0-	-35	-0-	201	1	5220	3	Y	-0-			-0-
09	5220	X	5185	-0-	-35	-0-	180	1	5005	3	Y	-0-			-0-
10	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	27	1	5537	3	Y	-0-			-0-
11	5250	X	5218	-0-	-32	-0-	25	1	5193	3	Y	-0-			-0-
12	5270	X	5069	-0-	-201	-0-	25	1	5044	3	Y	-0-			-0-
01	5270	X	5050	-0-	-220	-0-	25	1	5025	3	Y	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 3 RRCID -> 160150 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7613 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1962	-0-	-53	-0-	47	1	1915	3	N	-0-			-0-
09	1860	N	1711	-0-	-149	-0-	37	1	1674	3	N	-0-			-0-
10	1953	N	1859	-0-	-94	-0-	6	1	1853	3	N	-0-			-0-
11	1890	N	1768	-0-	-122	-0-	9	1	1759	3	N	-0-			-0-
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	9	1	1772	3	N	-0-			-0-
*01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	10	1	1900	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 5 RRCID -> 160153 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	132	1	3583	3	Y	-0-			-0-
09	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	112	1	3412	3	Y	-0-			-0-
10	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	17	1	3461	3	Y	-0-			-0-
11	3300	X	3188	-0-	-112	-0-	15	1	3173	3	Y	-0-			-0-
12	3720	X	3411	-0-	-309	-0-	17	1	3394	3	Y	-0-			-0-
01	3720	X	3251	-0-	-469	-0-	16	1	3235	3	Y	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 4 RRCID -> 160218 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7600 - 8187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	91	1	3572	3	N	-0-			-0-
09	3480	X	3407	-0-	-73	-0-	76	1	3331	3	N	-0-			-0-
10	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	12	1	3598	3	N	-0-			-0-
11	3540	X	3475	-0-	-65	-0-	17	1	3458	3	N	-0-			-0-
12	3658	X	3327	-0-	-331	-0-	16	1	3311	3	N	-0-			-0-
01	3658	X	3291	-0-	-367	-0-	16	1	3275	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160381 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6824 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	2070	-0-	-720	-0-	75	1	1995	3	Y	-0-					-0-
09	2340	X	1875	-0-	-465	-0-	64	1	1811	3	Y	-0-					-0-
10	2418	X	1869	-0-	-549	-0-	9	1	1860	3	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1681	-0-	-329	-0-	8	1	1673	3	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1743	-0-	-210	-0-	9	1	1734	3	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1654	-0-	-206	-0-	8	1	1646	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 2 RRCID -> 160421 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7305 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	99	1	2703	3	Y	-0-					18
09	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	93	1	2655	3	Y	-0-					18
10	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	13	1	2698	3	Y	-0-					18
11	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	13	1	2670	3	Y	-0-					18
12	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	13	1	2730	3	Y	-0-					18
*01	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	14	1	2747	3	Y	-0-					18

BURNS, ANNA BETH WELL #: 2 RRCID -> 160576 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7585 - 8169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	3202	-0-	-84	-0-	79	1	3123	3	N	-0-					-0-
09	3180	X	3119	-0-	-61	-0-	67	1	3052	3	N	-0-					-0-
10	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	11	1	3370	3	N	-0-					-0-
11	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	11	1	3248	3	N	-0-					-0-
12	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	12	1	3535	3	N	-0-					-0-
*01	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	17	1	3314	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 160991 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	60	1	1552	3	Y	-0-					-0-
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	58	1	1577	3	Y	-0-					-0-
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	7	1	1421	3	Y	-0-					-0-
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	6	1	1137	3	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1197	-0-	-384	-0-	6	1	1191	3	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	7	1	1334	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 9 RRCID -> 161103 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6550 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	4352	-0-	-112	-0-	169	1	4183	3	Y	-0-					-0-
09	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	167	1	4311	3	Y	3					3
							3	9									
10	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	24	1	4921	3	Y	12	15	1			-0-
							13	9									
11	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	24	1	5002	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
12	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	27	1	5564	3	Y	10					12
							11	9									
*01	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	28	1	5503	3	Y	15	27	1			-0-
							17	9									

TROXELL, P. K. GU WELL #: 3 RRCID -> 161105 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7314 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	3573	-0-	-178	-0-	125	1	3448	3	N	-0-					-0-
09	3570	X	3417	-0-	-153	-0-	111	1	3306	3	N	-0-					-0-
10	3658	X	3585	-0-	-73	-0-	17	1	3568	3	N	-0-					-0-
11	3480	X	3381	-0-	-99	-0-	16	1	3365	3	N	-0-					-0-
12	3596	X	3337	-0-	-259	-0-	16	1	3321	3	N	-0-					-0-
01	3596	X	3262	-0-	-334	-0-	16	1	3246	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAKER, JAMES GU WELL #: 4 RRCID -> 161106 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7543 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	51	1	1419	2	N	-0-					1
09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	47	1	1347	2	N	-0-					1
10	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	46	1	1327	2	N	-0-					1
11	1410	N	1324	-0-	-86	-0-	44	1	1280	2	N	-0-					1
12	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	45	1	1309	2	N	-0-					1
*01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	45	1	1324	2	N	-0-					1

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 3 RRCID -> 161108 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	158	1	4004	3	Y	-0-					-0-
09	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	150	1	4021	3	Y	-0-					-0-
10	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	22	1	4499	3	Y	-0-					-0-
11	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	22	1	4456	3	Y	-0-					-0-
12	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	22	1	4492	3	Y	6					6
							7	9									
01	4526	X	4450	-0-	-76	-0-	22	1	4418	3	Y	9					15
							10	9									

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 161111 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7144 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6944	X	4919	-0-	-2025	-0-	183	1	4722	3	Y	13	33	1			-0-
							14	9									
09	6720	X	5424	-0-	-1296	-0-	191	1	5232	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	6944	X	6023	-0-	-921	-0-	29	1	5994	3	Y	-0-					-0-
11	6660	X	5156	-0-	-1504	-0-	25	1	5131	3	Y	-0-					-0-
12	5704	X	4870	-0-	-834	-0-	24	1	4846	3	Y	-0-					-0-
01	5704	X	5025	-0-	-679	-0-	25	1	4996	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 161114 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7273 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	N	2507	-0-	-66	-0-	93	1	2413	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
09	2490	N	2473	-0-	-17	-0-	86	1	2387	3	Y	-0-					7
10	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	13	1	2550	3	Y	-0-					7
11	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	12	1	2497	3	Y	-0-					7
12	2542	N	2354	-0-	-188	-0-	12	1	2342	3	Y	-0-					7
*01	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	13	1	2592	3	Y	-0-					7

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 161117 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6884 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	377	1	9605	3	Y	-0-					-0-
09	9150	X	8589	-0-	-561	-0-	305	1	8284	3	Y	-0-					-0-
10	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	46	1	9434	3	Y	-0-					-0-
11	9630	X	8939	-0-	-691	-0-	43	1	8896	3	Y	-0-					-0-
12	9982	X	9889	-0-	-93	-0-	49	1	9840	3	Y	-0-					-0-
01	9982	X	9901	-0-	-81	-0-	49	1	9852	3	Y	-0-					-0-

BUCKSHOT WELL #: 2 RRCID -> 161118 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7405 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	85	1	2352	2	Y	-0-					-0-
09	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	76	1	2156	2	Y	-0-					-0-
10	2201	N	1937	-0-	-264	-0-	65	1	1872	2	Y	-0-					-0-
11	2370	N	1742	-0-	-628	-0-	57	1	1685	2	Y	-0-					-0-
12	2294	N	1818	-0-	-476	-0-	61	1	1757	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1841	-0-	-81	-0-	61	1	1780	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161214 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6754 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	93	1	2406	3	Y	-0-					5
09	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	87	1	2434	3	Y	-0-					5
10	3100	N	3172	-0-	72	72	15	1	3145	3	Y	11	16	1			-0-
							12	9									
11	3000	N	3147	-0-	147	219	15	1	3131	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3100	N	3168	-0-	68	287	16	1	3152	3	Y	-0-					-0-
*01	3227	X	2940	-0-	-287	-0-	15	1	2921	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 2 RRCID -> 161892 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7200 - 7711

08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	43	1	1119	3	Y	-0-					-0-
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	29	1	845	3	Y	-0-					-0-
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	6	1	1176	3	Y	-0-					-0-
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	5	1	1006	3	Y	-0-					-0-
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	5	1	1055	3	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	6	1	1135	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 1 RRCID -> 161934 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7345 - 7857

08	5735	X	5652	-0-	-83	-0-	195	1	5457	3	Y	-0-					-0-
09	5550	X	5333	-0-	-217	-0-	171	1	5162	3	Y	-0-					-0-
10	5735	X	5531	-0-	-204	-0-	27	1	5504	3	Y	-0-					-0-
11	5520	X	5335	-0-	-185	-0-	26	1	5309	3	Y	-0-					-0-
12	5673	X	5373	-0-	-300	-0-	26	1	5347	3	Y	-0-					-0-
01	5642	X	5446	-0-	-196	-0-	27	1	5419	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 2 RRCID -> 161960 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7560 - 8117

08	2821	N	2752	-0-	-69	-0-	96	1	2656	2	N	-0-					-0-
09	2670	N	2649	-0-	-21	-0-	90	1	2559	2	N	-0-					-0-
10	2728	N	2617	-0-	-111	-0-	88	1	2529	2	N	-0-					-0-
11	2670	N	2495	-0-	-175	-0-	82	1	2413	2	N	-0-					-0-
12	2728	N	2550	-0-	-178	-0-	85	1	2465	2	N	-0-					-0-
01	2604	N	2596	-0-	-8	-0-	86	1	2510	2	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 161971 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7312 - 7764

08	3937	X	3736	-0-	-201	-0-	132	1	3604	3	N	-0-					-0-
09	3660	X	3532	-0-	-128	-0-	112	1	3420	3	N	-0-					-0-
10	3720	X	3464	-0-	-256	-0-	17	1	3447	3	N	-0-					-0-
11	3630	X	3085	-0-	-545	-0-	15	1	3070	3	N	-0-					-0-
12	3720	X	2961	-0-	-759	-0-	15	1	2946	3	N	-0-					-0-
01	3720	X	2826	-0-	-894	-0-	14	1	2812	3	N	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 162057 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6732 - 7174

08	1767	N	1302	-0-	-465	-0-	49	1	1253	3	N	-0-					-0-
09	1740	N	1239	-0-	-501	-0-	46	1	1193	3	N	-0-					-0-
10	1736	N	1280	-0-	-456	-0-	6	1	1274	3	N	-0-					-0-
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	6	1	1276	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	6	1	1250	3	N	-0-					-0-
*01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	7	1	1321	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CURRIE, FLORENCE WELL #: 4 RRCID -> 162059 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6999 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	4352	-0-	-236	-0-	155	1	4197	3	Y	-0-					-0-
09	4380	X	4104	-0-	-276	-0-	135	1	3969	3	Y	-0-					-0-
10	4526	X	4209	-0-	-317	-0-	21	1	4188	3	Y	-0-					-0-
11	4380	X	4058	-0-	-322	-0-	20	1	4038	3	Y	-0-					-0-
12	4371	X	4127	-0-	-244	-0-	20	1	4107	3	Y	-0-					-0-
01	4340	X	3927	-0-	-413	-0-	20	1	3907	3	Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162060 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7404 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	169	1	4580	3	Y	-0-					-0-
09	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	141	1	4218	3	Y	-0-					-0-
10	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	22	1	4593	3	Y	-0-					-0-
11	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	20	1	4201	3	Y	-0-					-0-
12	4743	X	4265	-0-	-478	-0-	21	1	4244	3	Y	-0-					-0-
01	4743	X	3868	-0-	-875	-0-	19	1	3849	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 162061 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7138 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7626	X	7433	-0-	-193	-0-	280	1	7139	3	Y	13	66	1			-0-
							14	9									
09	7320	X	7135	-0-	-185	-0-	253	1	6879	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	7533	X	7367	-0-	-166	-0-	36	1	7331	3	Y	-0-					-0-
11	7200	X	7110	-0-	-90	-0-	34	1	7076	3	Y	-0-					-0-
12	7440	X	7284	-0-	-156	-0-	36	1	7248	3	Y	-0-					-0-
01	7440	X	7196	-0-	-244	-0-	36	1	7138	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 5 RRCID -> 162062 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7505 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	4043	-0-	-49	-0-	139	1	3904	3	N	-0-					-0-
09	3930	X	3891	-0-	-39	-0-	125	1	3766	3	N	-0-					-0-
10	4030	X	4023	-0-	-7	-0-	20	1	4003	3	N	-0-					-0-
11	3900	X	3885	-0-	-15	-0-	19	1	3866	3	N	-0-					-0-
12	3999	X	3899	-0-	-100	-0-	19	1	3880	3	N	-0-					-0-
01	3999	X	3947	-0-	-52	-0-	20	1	3927	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162213 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7305 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	82	1	2238	3	Y	-0-					-0-
09	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	73	1	2152	3	Y	-0-					-0-
10	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	11	1	2280	3	Y	-0-					-0-
11	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	10	1	2120	3	Y	-0-					-0-
12	2294	N	2149	-0-	-145	-0-	11	1	2138	3	Y	-0-					-0-
01	2294	N	2060	-0-	-234	-0-	10	1	2050	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162471 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6955 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3449	-0-	-457	-0-	128	1	3321	3	Y	-0-					6
09	3690	X	3188	-0-	-502	-0-	115	1	3073	3	Y	-0-					6
10	3565	X	2905	-0-	-660	-0-	14	1	2891	3	Y	-0-					6
11	3450	X	2923	-0-	-527	-0-	14	1	2909	3	Y	-0-					6
12	3472	X	2979	-0-	-493	-0-	15	1	2964	3	Y	-0-					6
01	3441	X	2824	-0-	-617	-0-	14	1	2810	3	Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 162582 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7298 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	151	1	4205	3	N	-0-					-0-
09	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	141	1	4126	3	N	-0-					-0-
10	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	24	1	4928	3	N	-0-					-0-
11	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	22	1	4539	3	N	-0-					-0-
12	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	26	1	5329	3	N	-0-					-0-
*01	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	26	1	5219	3	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 162764 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7274 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	2273	-0-	-21	-0-	82	1	2191	3	Y	-0-					6
09	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	75	1	2201	3	Y	-0-					6
10	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	151	1	2435	3	Y	-0-					6
11	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	217	1	2734	3	Y	-0-					6
12	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	14	1	2911	3	Y	-0-					6
*01	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	15	1	2904	3	Y	-0-					6

HAM, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 162768 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7298 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8866	X	7905	-0-	-961	-0-	281	1	7624	3	Y	-0-					-0-
09	8010	X	7555	-0-	-455	-0-	251	1	7304	3	Y	-0-					-0-
10	8122	X	7591	-0-	-531	-0-	37	1	7554	3	Y	-0-					-0-
11	7710	X	7333	-0-	-377	-0-	35	1	7298	3	Y	-0-					-0-
12	7936	X	7390	-0-	-546	-0-	36	1	7354	3	Y	-0-					-0-
01	7905	X	7186	-0-	-719	-0-	36	1	7150	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 8 RRCID -> 162818 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7038 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	88	1	2382	3	Y	-0-					-0-
09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	70	1	2047	3	Y	-0-					-0-
10	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	11	1	2184	3	Y	-0-					-0-
11	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	11	1	2165	3	Y	-0-					-0-
12	2201	N	2170	-0-	-31	-0-	11	1	2159	3	Y	-0-					-0-
01	2201	N	1956	-0-	-245	-0-	10	1	1946	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 3 RRCID -> 163180 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6921 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	832	-0-	-191	-0-	31	1	801	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	779	-0-	-121	-0-	29	1	750	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	793	-0-	-44	-0-	4	1	789	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	739	-0-	-71	-0-	4	1	735	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	762	-0-	-44	-0-	4	1	758	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	771	-0-	-35	-0-	4	1	767	3	Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 2 RRCID -> 163510 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3153	-0-	-257	-0-	107	1	3046	3	Y	-0-					-0-
09	3300	X	3073	-0-	-227	-0-	100	1	2973	3	Y	-0-					-0-
10	3162	X	3143	-0-	-19	-0-	15	1	3128	3	Y	-0-					-0-
11	3060	X	2769	-0-	-291	-0-	13	1	2756	3	Y	-0-					-0-
12	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	15	1	3021	3	Y	-0-					-0-
*01	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	16	1	3122	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 163511 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7307 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	77	1	2247	3	N	-0-					-0-
09	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	70	1	2177	3	N	-0-					-0-
10	2325	N	2190	-0-	-135	-0-	11	1	2179	3	N	-0-					-0-
11	2250	N	2005	-0-	-245	-0-	10	1	1995	3	N	-0-					-0-
12	2325	N	1974	-0-	-351	-0-	10	1	1964	3	N	-0-					-0-
01	2201	N	1506	-0-	-695	-0-	8	1	1498	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 3 RRCID -> 163576 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6855 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1704	-0-	-156	-0-	62	1	1642	3	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1587	-0-	-213	-0-	53	1	1534	3	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1585	-0-	-213	-0-	8	1	1577	3	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1476	-0-	-174	-0-	7	1	1469	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1468	-0-	-175	-0-	7	1	1461	3	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1439	-0-	-142	-0-	7	1	1432	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 163770 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7034 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	80	1	2050	3	N	-0-					15
09	2070	N	1984	-0-	-86	-0-	69	1	1915	3	N	-0-					15
10	2139	N	1729	-0-	-410	-0-	8	1	1721	3	N	-0-					15
11	2070	N	1294	-0-	-776	-0-	6	1	1288	3	N	-0-					15
12	2046	N	1740	-0-	-306	-0-	9	1	1731	3	N	-0-					15
*01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	10	1	2047	3	N	-0-					15

SEWELL RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 163771 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6880 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	2194	-0-	-286	-0-	80	1	2114	3	Y	-0-					-0-
09	2250	N	2038	-0-	-212	-0-	69	1	1969	3	Y	-0-					-0-
10	2294	N	2043	-0-	-251	-0-	10	1	2033	3	Y	-0-					-0-
11	2130	N	1940	-0-	-190	-0-	9	1	1931	3	Y	-0-					-0-
12	2108	N	1952	-0-	-156	-0-	10	1	1942	3	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1924	-0-	-122	-0-	10	1	1914	3	Y	-0-					-0-

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 164096 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6808 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9548	X	8619	-0-	-929	-0-	287	1	8332	3	Y	-0-					-0-
09	9000	X	8193	-0-	-807	-0-	255	1	7938	3	Y	-0-					-0-
10	8804	X	8391	-0-	-413	-0-	41	1	8350	3	Y	-0-					-0-
11	8520	X	7739	-0-	-781	-0-	37	1	7702	3	Y	-0-					-0-
12	8649	X	7224	-0-	-1425	-0-	35	1	7189	3	Y	-0-					-0-
01	8618	X	7324	-0-	-1294	-0-	37	1	7287	3	Y	-0-					-0-

GAGE, STEVEN L. WELL #: 1 RRCID -> 164097 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7120 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	78	1	1956	3	Y	-0-					13
09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	69	1	1933	3	Y	17	30	1			-0-
							19	9									
10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	10	1	2006	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1950	N	1835	-0-	-115	-0-	9	1	1826	3	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1940	-0-	-44	-0-	10	1	1930	3	Y	-0-					-0-
*01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	10	1	2075	3	Y	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 4 RRCID -> 164099 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7371 - 7867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 4 RRCID -> 164100 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7374 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	89	1	2439	3	Y	-0-					12
09	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	76	1	2351	3	Y	-0-					12
10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	11	1	2301	3	Y	-0-					12
11	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	11	1	2180	3	Y	-0-					12
12	2511	N	2227	-0-	-284	-0-	11	1	2216	3	Y	-0-					12
01	2325	N	1681	-0-	-644	-0-	8	1	1673	3	Y	-0-					12

SHOOP "A" WELL #: 3 RRCID -> 164359 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7580 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3201	-0-	-395	-0-	113	1	3088	3	Y	-0-					-0-
09	3360	X	3049	-0-	-311	-0-	99	1	2950	3	Y	-0-					-0-
10	3410	X	3223	-0-	-187	-0-	16	1	3207	3	Y	-0-					-0-
11	3210	X	3098	-0-	-112	-0-	15	1	3083	3	Y	-0-					-0-
12	3069	X	3043	-0-	-26	-0-	15	1	3028	3	Y	-0-					-0-
*01	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	16	1	3092	3	Y	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 3 RRCID -> 164441 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7319 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1368	-0-	-182	-0-	50	1	1318	3	Y	-0-					-0-
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	59	1	1626	3	Y	-0-					-0-
10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	9	1	1809	3	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1162	-0-	-158	-0-	6	1	1156	3	Y	-0-					-0-
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	6	1	1187	3	Y	-0-					-0-
*01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	8	1	1570	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 14 RRCID -> 164625 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7296 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	988	-0-	-872	-0-	37	1	951	3	Y	-0-					-0-
09	1740	N	520	-0-	-1220	-0-	18	1	502	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	880	-0-	-484	-0-	4	1	876	3	Y	-0-					-0-
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	6	1	1325	3	Y	-0-					-0-
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	6	1	1220	3	Y	-0-					-0-
*01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	7	1	1466	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 13 RRCID -> 164627 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7266 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	130	1	3402	3	Y	-0-					-0-
09	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	116	1	3263	3	Y	-0-					-0-
10	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	17	1	3384	3	Y	-0-					-0-
11	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	16	1	3215	3	Y	-0-					-0-
12	3534	X	3163	-0-	-371	-0-	16	1	3147	3	Y	-0-					-0-
01	3534	X	3428	-0-	-106	-0-	17	1	3411	3	Y	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 164629 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7370 - 7839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	6427	-0-	-300	-0-	221	1	6206	3	N	-0-					-0-
09	6510	X	6159	-0-	-351	-0-	200	1	5959	3	N	-0-					-0-
10	6603	X	6366	-0-	-237	-0-	31	1	6335	3	N	-0-					-0-
11	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	31	1	6406	3	N	-0-					-0-
12	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	31	1	6317	3	N	-0-					-0-
*01	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	33	1	6511	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 164918 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7105 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	146	1	3808	3	Y	-0-	38	1			-0-
09	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	138	1	3859	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	20	1	4014	3	Y	-0-					-0-
11	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	20	1	4015	3	Y	-0-					-0-
12	4185	X	3916	-0-	-269	-0-	19	1	3897	3	Y	-0-					-0-
*01	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	21	1	4122	3	Y	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 164963 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7266 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1947	-0-	-99	-0-	68	1	1879	3	Y	-0-					8
09	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	65	1	1854	3	Y	-0-					8
10	1953	N	1899	-0-	-54	-0-	9	1	1890	3	Y	-0-					8
11	1890	N	1780	-0-	-110	-0-	9	1	1771	3	Y	-0-					8
12	1984	N	1825	-0-	-159	-0-	9	1	1816	3	Y	-0-					8
*01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	10	1	1967	3	Y	-0-					8

SHOOP "A" WELL #: 4 RRCID -> 164965 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7340 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	14	1	521	3	N	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	18	1	473	3	N	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	2	1	489	3	N	-0-					-0-
11	510	N	405	-0-	-105	-0-	2	1	403	3	N	-0-					-0-
12	496	N	455	-0-	-41	-0-	2	1	453	3	N	-0-					-0-
01	496	N	420	-0-	-76	-0-	2	1	418	3	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 164967 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7364 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	77	1	2255	3	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1813	-0-	-17	-0-	54	1	1759	3	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1734	-0-	-157	-0-	8	1	1726	3	Y	-0-					-0-
11	1830	N	1764	-0-	-66	-0-	9	1	1755	3	Y	-0-					-0-
12	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	12	1	2517	3	Y	-0-					-0-
*01	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	11	1	2140	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 164968 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7306 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3067	-0-	-405	-0-	112	1	2955	3	Y	-0-					-0-
09	3240	X	2986	-0-	-254	-0-	99	1	2887	3	Y	-0-					-0-
10	3317	X	3230	-0-	-87	-0-	16	1	3214	3	Y	-0-					-0-
11	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	16	1	3246	3	Y	-0-					-0-
12	3286	X	3246	-0-	-40	-0-	16	1	3230	3	Y	-0-					-0-
*01	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	16	1	3236	3	Y	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 164976 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6804 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	871	-0-	-121	-0-	31	1	840	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	847	-0-	-23	-0-	29	1	818	3	Y	-0-					-0-
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	4	1	900	3	Y	-0-					-0-
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	4	1	848	3	Y	-0-					-0-
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	4	1	899	3	Y	-0-					-0-
*01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	5	1	924	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10L RRCID -> 164977 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7267 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	68	1	1849	3	Y	-0-					-0-
09	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	64	1	1788	3	Y	-0-					-0-
10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	9	1	1884	3	Y	-0-					-0-
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	9	1	1861	3	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1875	-0-	-47	-0-	9	1	1866	3	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1821	-0-	-70	-0-	9	1	1812	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 165355 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7329 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	39	1	1050	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	30	1	1020	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	951	-0-	-103	-0-	5	1	946	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	982	-0-	-68	-0-	5	1	977	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	561	-0-	-524	-0-	3	1	558	3	N	-0-					-0-
*01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	7	1	1445	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 165443 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7424 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	56	1	1511	3	Y	-0-					-0-
09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	48	1	1476	3	Y	-0-					-0-
10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	8	1	1606	3	Y	-0-					-0-
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	8	1	1621	3	Y	-0-					-0-
12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	8	1	1637	3	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1588	-0-	-24	-0-	8	1	1580	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 3 RRCID -> 165447 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7524 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	3934	-0-	-375	-0-	98	1	3836	3	Y	-0-					-0-
09	4140	X	3900	-0-	-240	-0-	88	1	3812	3	Y	-0-					-0-
10	4278	X	3960	-0-	-318	-0-	13	1	3947	3	Y	-0-					-0-
11	3990	X	3832	-0-	-158	-0-	19	1	3813	3	Y	-0-					-0-
12	4061	X	3991	-0-	-70	-0-	20	1	3971	3	Y	-0-					-0-
01	4030	X	3813	-0-	-217	-0-	19	1	3794	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 15 RRCID -> 165448 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7272 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	19	1	516	3	Y	-0-					-0-
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	18	1	486	3	Y	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	3	1	539	3	Y	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	3	1	511	3	Y	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	3	1	527	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	515	-0-	-12	-0-	3	1	512	3	Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 165452 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7451 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	4081	-0-	-228	-0-	153	1	3928	3	Y	-0-					-0-
09	4170	X	4143	-0-	-27	-0-	145	1	3998	3	Y	-0-					-0-
10	4309	X	4229	-0-	-80	-0-	21	1	4208	3	Y	-0-					-0-
11	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	20	1	4189	3	Y	-0-					-0-
12	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	21	1	4189	3	Y	-0-					-0-
*01	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	20	1	4047	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-FITCH, GEORGIE K. WELL #: 4 RRCID -> 165459 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6880 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	N	2484	-0-	-182	-0-	93	1	2391	3	N	-0-					8
09	2550	N	2262	-0-	-288	-0-	80	1	2182	3	N	-0-					8
10	2573	N	2266	-0-	-307	-0-	11	1	2255	3	N	-0-					8
11	2400	N	2213	-0-	-187	-0-	11	1	2202	3	N	-0-					8
12	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	12	1	2479	3	N	-0-					8
*01	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	12	1	2397	3	N	-0-					8

MCCURDY, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 165467 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7241 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3895	-0-	-135	-0-	146	1	3749	3	Y	-0-					-0-
09	3900	X	3781	-0-	-119	-0-	133	1	3648	3	Y	-0-					-0-
10	4030	X	3896	-0-	-134	-0-	19	1	3877	3	Y	-0-					-0-
11	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	19	1	4009	3	Y	-0-					-0-
12	4030	X	3873	-0-	-157	-0-	19	1	3854	3	Y	-0-					-0-
01	3906	X	3888	-0-	-18	-0-	19	1	3869	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 3 RRCID -> 165472 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7822 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	62	1	1712	2	N	-0-					-0-
09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	57	1	1614	2	N	-0-					-0-
10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	60	1	1724	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	57	1	1683	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1691	-0-	-45	-0-	57	1	1634	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1741	-0-	-57	-0-	57	1	1684	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 165475 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7176 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	49	1	1245	3	Y	-0-					-0-
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	41	1	1224	3	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1233	-0-	-100	-0-	6	1	1227	3	Y	-0-					-0-
11	1260	N	928	-0-	-332	-0-	5	1	923	3	Y	-0-					-0-
12	1302	N	924	-0-	-378	-0-	5	1	919	3	Y	-0-					-0-
01	1240	N	979	-0-	-261	-0-	5	1	974	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 4 RRCID -> 165480 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6681 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1158	-0-	-268	-0-	43	1	1115	3	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1043	-0-	-187	-0-	35	1	1008	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1093	-0-	-116	-0-	5	1	1088	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1054	-0-	-56	-0-	5	1	1049	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	5	1	1069	3	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	5	1	1079	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165489 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6710 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	233	1	6451	3	Y	-0-					-0-
09	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	216	1	6388	3	Y	-0-					-0-
10	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	32	1	6543	3	Y	-0-					-0-
11	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	30	1	6223	3	Y	-0-					-0-
12	6727	X	6188	-0-	-539	-0-	30	1	6158	3	Y	-0-					-0-
01	6727	X	6228	-0-	-499	-0-	31	1	6197	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 1 RRCID -> 165699 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6910 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3700	-0-	-113	-0-	131	1	3569	3	Y	-0-					-0-
09	3600	X	3529	-0-	-71	-0-	117	1	3412	3	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3571	-0-	-149	-0-	17	1	3554	3	Y	-0-					-0-
11	3600	X	3437	-0-	-163	-0-	17	1	3420	3	Y	-0-					-0-
12	3720	X	3476	-0-	-244	-0-	17	1	3459	3	Y	-0-					-0-
01	3689	X	2838	-0-	-851	-0-	14	1	2824	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 166186 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7148 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	19	1	469	3	Y	-0-					-0-
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	17	1	453	3	Y	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	2	1	489	3	Y	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	2	1	471	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	456	-0-	-9	-0-	2	1	454	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	455	-0-	-10	-0-	2	1	453	3	Y	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 166205 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7325 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	996	-0-	-430	-0-	33	1	963	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	1120	-0-	-230	-0-	36	1	1084	3	N	-0-					-0-
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	6	1	1202	3	N	-0-					-0-
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	7	1	1398	3	N	-0-					-0-
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	8	1	1588	3	N	-0-					-0-
*01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	7	1	1468	3	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 166243 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7308 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3187	-0-	-657	-0-	113	1	3074	3	N	-0-					-0-
09	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	129	1	3904	3	N	-0-					-0-
10	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	20	1	4131	3	N	-0-					-0-
11	3810	X	3068	-0-	-742	-0-	15	1	3053	3	N	-0-					-0-
12	3751	X	2724	-0-	-1027	-0-	13	1	2711	3	N	-0-					-0-
*01	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	19	1	3739	3	N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 4 RRCID -> 166257 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7022 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	4081	-0-	-321	-0-	148	1	3933	3	Y	-0-					-0-
09	4200	X	3918	-0-	-282	-0-	134	1	3784	3	Y	-0-					-0-
10	4340	X	4037	-0-	-303	-0-	20	1	4017	3	Y	-0-					-0-
11	4020	X	3910	-0-	-110	-0-	19	1	3891	3	Y	-0-					-0-
12	4061	X	3990	-0-	-71	-0-	20	1	3970	3	Y	-0-					-0-
01	4061	X	4012	-0-	-49	-0-	20	1	3992	3	Y	-0-					-0-

DEARMAN, H. H. WELL #: 2M RRCID -> 166278 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6585 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 5 RRCID -> 166364 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7497 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 166393 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7070 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	N	2816	-0-	-98	-0-	98	1	2718	2	N	-0-					-0-
09	2820	N	2802	-0-	-18	-0-	95	1	2707	2	N	-0-					-0-
10	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	97	1	2776	2	N	-0-					-0-
11	2730	N	2719	-0-	-11	-0-	90	1	2629	2	N	-0-					-0-
12	2883	N	2768	-0-	-115	-0-	93	1	2675	2	N	-0-					-0-
01	2883	N	2657	-0-	-226	-0-	88	1	2569	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TROXELL, P. K. GU WELL #: 4 RRCID -> 166675 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7308 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	5898	-0-	-333	-0-	207	1	5691	3	N	-0-					-0-
09	5970	X	5815	-0-	-155	-0-	193	1	5622	3	N	-0-					-0-
10	6107	X	5958	-0-	-149	-0-	29	1	5929	3	N	-0-					-0-
11	5850	X	5799	-0-	-51	-0-	28	1	5771	3	N	-0-					-0-
12	6014	X	5552	-0-	-462	-0-	27	1	5525	3	N	-0-					-0-
01	6014	X	5865	-0-	-149	-0-	29	1	5836	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166677 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7427 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	118	1	3257	3	Y	-0-					-0-
09	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	105	1	3114	3	Y	-0-					-0-
10	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	16	1	3324	3	Y	-0-					-0-
11	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	16	1	3221	3	Y	-0-					-0-
12	3317	X	3287	-0-	-30	-0-	16	1	3271	3	Y	-0-					-0-
*01	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	17	1	3307	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 166687 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7052 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	295	-0-	-232	-0-	13	1	282	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	331	-0-	-179	-0-	12	1	319	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	359	-0-	-168	-0-	2	1	357	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	252	-0-	-48	-0-	1	1	251	3	Y	-0-					-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	2	1	357	3	Y	-0-					-0-
*01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	2	1	390	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 166688 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7300 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	89	1	2460	3	N	-0-					-0-
09	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	90	1	2792	3	N	-0-					-0-
10	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	13	1	2677	3	N	-0-					-0-
11	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	12	1	2469	3	N	-0-					-0-
12	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	12	1	2477	3	N	-0-					-0-
*01	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	13	1	2629	3	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166690 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7455 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	80	1	2134	3	Y	-0-					-0-
09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	70	1	2010	3	Y	-0-					-0-
10	2201	N	2057	-0-	-144	-0-	10	1	2047	3	Y	-0-					-0-
11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	10	1	2150	3	Y	-0-					-0-
12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	11	1	2223	3	Y	-0-					-0-
*01	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	11	1	2201	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 4 RRCID -> 166844 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7451 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	45	1	1721	3	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1547	-0-	-103	-0-	53	1	1494	3	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1646	-0-	-90	-0-	8	1	1638	3	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1291	-0-	-419	-0-	6	1	1285	3	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1309	-0-	-303	-0-	6	1	1303	3	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1583	-0-	-60	-0-	8	1	1575	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 5 RRCID -> 166855 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7483 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1268	-0-	-189	-0-	43	1	1225	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	1236	-0-	-114	-0-	41	1	1195	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	1244	-0-	-151	-0-	6	1	1238	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	1215	-0-	-15	-0-	6	1	1209	3	N	-0-					-0-
12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	7	1	1313	3	N	-0-					-0-
*01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	7	1	1390	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 4 RRCID -> 166859 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7414 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 5 RRCID -> 166861 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7448 - 7914

08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	56	1	1528	3	Y	-0-					-0-
09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	53	1	1525	3	Y	-0-					-0-
10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	9	1	1742	3	Y	-0-					-0-
11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	7	1	1490	3	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1501	-0-	-49	-0-	7	1	1494	3	Y	-0-					-0-
*01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	8	1	1671	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 5 RRCID -> 166865 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6902 - 7346

08	3224	X	2671	-0-	-553	-0-	98	1	2573	3	Y	-0-					-0-
09	2670	X	2532	-0-	-138	-0-	87	1	2445	3	Y	-0-					-0-
10	2759	X	2537	-0-	-222	-0-	12	1	2525	3	Y	-0-					-0-
11	2580	X	2406	-0-	-174	-0-	12	1	2394	3	Y	-0-					-0-
12	2604	N	2543	-0-	-61	-0-	13	1	2530	3	Y	-0-					-0-
01	2542	N	2539	-0-	-3	-0-	13	1	2526	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 167215 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7050 - 7435

08	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	92	1	2542	2	N	-0-					-0-
09	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	86	1	2445	2	N	-0-					-0-
10	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	87	1	2485	2	N	-0-					-0-
11	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	73	1	2155	2	N	-0-					-0-
12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	74	1	2132	2	N	-0-					-0-
*01	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	77	1	2264	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 167218 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7389

08	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	101	1	2793	2	N	-0-					-0-
09	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	95	1	2694	2	N	-0-					-0-
10	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	98	1	2809	2	N	-0-					-0-
11	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	104	1	3059	2	N	-0-					-0-
12	3084	N	3084	-0-	-0-	-0-	103	1	2981	2	N	-0-					-0-
*01	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	100	1	2937	2	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 6 RRCID -> 167220 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7569 - 8172

08	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	190	1	7458	3	N	-0-					-0-
09	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	160	1	7128	3	N	-0-					-0-
10	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	25	1	7576	3	N	-0-					-0-
11	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	35	1	7313	3	N	-0-					-0-
12	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	36	1	7206	3	N	-0-					-0-
*01	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	35	1	6879	3	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 167271 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 7728

08	11253	X	9511	-0-	-1742	-0-	337	1	9174	3	Y	-0-					-0-
09	10230	X	9011	-0-	-1219	-0-	298	1	8713	3	Y	-0-					-0-
10	10230	X	9177	-0-	-1053	-0-	45	1	9132	3	Y	-0-					-0-
11	9810	X	8734	-0-	-1076	-0-	42	1	8692	3	Y	-0-					-0-
12	9424	X	8758	-0-	-666	-0-	43	1	8715	3	Y	-0-					-0-
01	9424	X	8567	-0-	-857	-0-	43	1	8524	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 167481 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7458 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	109	1	3026	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2611	-0-	-239	-0-	89	1	2522	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2489	-0-	-456	-0-	84	1	2405	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2411	-0-	-439	-0-	79	1	2332	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	2696	-0-	-249	-0-	90	1	2606	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2549	-0-	-396	-0-	84	1	2465	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 4 RRCID -> 167501 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7562 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	69	1	1988	3	Y	-0-					-0-
09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	59	1	1774	3	Y	-0-					-0-
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	9	1	1843	3	Y	-0-					-0-
11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	9	1	1826	3	Y	-0-					-0-
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	10	1	1962	3	Y	-0-					-0-
*01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	10	1	1920	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 4 RRCID -> 167702 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 7242 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3463	-0-	363	363	124 1	1 9	3338	3	Y	1	1	1			-0-
09	3000	N	3135	-0-	135	498	105	1	3030	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3048	-0-	-52	446	15	1	3033	3	Y	-0-					-0-
11	3259	X	2813	-0-	-446	-0-	14	1	2799	3	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2863	-0-	-175	-0-	14	1	2849	3	Y	-0-					-0-
01	3038	X	2846	-0-	-192	-0-	14	1	2832	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 167728 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7497 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	4655	-0-	-274	-0-	113	1	4542	3	Y	-0-					-0-
09	4770	X	4619	-0-	-151	-0-	101	1	4518	3	Y	-0-					-0-
10	4929	X	4762	-0-	-167	-0-	15	1	4747	3	Y	-0-					-0-
11	4710	X	4652	-0-	-58	-0-	22	1	4630	3	Y	-0-					-0-
12	4650	X	4610	-0-	-40	-0-	23	1	4587	3	Y	-0-					-0-
*01	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	24	1	4816	3	Y	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167981 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6854 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3576	-0-	-51	-0-	134	1	3442	3	Y	-0-					-0-
09	3510	X	3288	-0-	-222	-0-	116	1	3172	3	Y	-0-					-0-
10	3627	X	3359	-0-	-268	-0-	16	1	3343	3	Y	-0-					-0-
11	3480	X	3116	-0-	-364	-0-	15	1	3101	3	Y	-0-					-0-
12	3565	X	3243	-0-	-322	-0-	16	1	3227	3	Y	-0-					-0-
01	3565	X	3021	-0-	-544	-0-	15	1	3006	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 168007 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7623 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1945	-0-	-101	-0-	47	1	1898	3	N	-0-					-0-
09	1980	N	1870	-0-	-110	-0-	42	1	1828	3	N	-0-					-0-
10	2015	N	1962	-0-	-53	-0-	6	1	1956	3	N	-0-					-0-
11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	9	1	1894	3	N	-0-					-0-
12	1922	N	1912	-0-	-10	-0-	6	1	1906	3	N	-0-					-0-
01	1953	N	1463	-0-	-490	-0-	5	1	1458	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-DCTC WELL #: 8 RRCID -> 168341 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7460 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	92	1	3789	3	N	-0-					-0-
09	3750	X	3680	-0-	-70	-0-	82	1	3598	3	N	-0-					-0-
10	3875	X	3741	-0-	-134	-0-	18	1	3723	3	N	-0-					-0-
11	3750	X	3589	-0-	-161	-0-	17	1	3572	3	N	-0-					-0-
12	3875	X	3711	-0-	-164	-0-	18	1	3693	3	N	-0-					-0-
01	3875	X	3632	-0-	-243	-0-	18	1	3614	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. "C" WELL #: 1 RRCID -> 168359 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6742 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2913	-0-	-32	-0-	105	1	2808	3	Y	-0-					10
09	2790	X	2733	-0-	-57	-0-	93	1	2640	3	Y	-0-					10
10	2976	X	2809	-0-	-167	-0-	14	1	2785	3	Y	9	19	1			-0-
							10	9									
11	2880	X	2667	-0-	-213	-0-	13	1	2653	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2821	N	2701	-0-	-120	-0-	13	1	2688	3	Y	-0-					-0-
01	2821	N	2375	-0-	-446	-0-	12	1	2363	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-LEWIS JONES WELL #: 6 RRCID -> 168649 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7470 - 8021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	99	1	2719	3	Y	-0-					-0-
09	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	89	1	2624	3	Y	-0-					-0-
10	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	13	1	2742	3	Y	-0-					-0-
11	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	13	1	2678	3	Y	-0-					-0-
12	2790	N	2726	-0-	-64	-0-	13	1	2713	3	Y	-0-					-0-
01	2759	N	2605	-0-	-154	-0-	13	1	2592	3	Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 168652 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7099 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168728 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7408 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	4708	-0-	-66	-0-	169	1	4539	3	Y	-0-					-0-
09	4560	X	4521	-0-	-39	-0-	147	1	4374	3	Y	-0-					-0-
10	4650	X	4439	-0-	-211	-0-	22	1	4417	3	Y	-0-					-0-
11	4560	X	4176	-0-	-384	-0-	20	1	4156	3	Y	-0-					-0-
12	4526	X	4359	-0-	-167	-0-	21	1	4338	3	Y	-0-					-0-
*01	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	23	1	4514	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 4 RRCID -> 168735 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7589 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	N	2317	-0-	-256	-0-	81	1	2236	2	N	-0-					-0-
09	2400	N	2355	-0-	-45	-0-	80	1	2275	2	N	-0-					-0-
10	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	81	1	2335	2	N	-0-					-0-
11	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	77	1	2258	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	2365	-0-	-84	-0-	79	1	2286	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	2387	-0-	-31	-0-	79	1	2308	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 14T RRCID -> 168742 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7109 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	565	-0-	-24	-0-	19	1	546	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	539	-0-	-31	-0-	18	1	521	3	Y	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	3	1	628	3	Y	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	3	1	576	3	Y	-0-					-0-
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	3	1	583	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	3	1	555	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 168748 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 6642 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	3056	-0-	-168	-0-	114 6	1 9	2936	3	Y	5	1	1			4
09	3120	X	2910	-0-	-210	-0-	103 7	1 9	2800	3	Y	6					10
10	3193	X	2980	-0-	-213	-0-	14 14	1 9	2952	3	Y	13	23	1			-0-
11	3060	X	2956	-0-	-104	-0-	14 1	1 9	2941	3	Y	1	1	1			-0-
12	3162	X	2933	-0-	-229	-0-	14 8	1 9	2911	3	Y	7					7
01	3069	X	2900	-0-	-169	-0-	14 12	1 9	2874	3	Y	11	18	1			-0-

THURMOND, JOE WELL #: 2 RRCID -> 168783 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7337 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	4973	-0-	-700	-0-	179	1	4794	3	Y	-0-					-0-
09	5490	X	4817	-0-	-673	-0-	163	1	4654	3	Y	-0-					-0-
10	5642	X	4996	-0-	-646	-0-	24	1	4972	3	Y	-0-					-0-
11	5100	X	4159	-0-	-941	-0-	20	1	4139	3	Y	-0-					-0-
12	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	26	1	5176	3	Y	-0-					-0-
*01	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	26	1	5152	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 168822 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6876 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	2081	-0-	-58	-0-	79	1	2002	3	Y	-0-					-0-
09	2070	N	2018	-0-	-52	-0-	69	1	1949	3	Y	-0-					-0-
10	2108	N	2064	-0-	-44	-0-	10	1	2054	3	Y	-0-					-0-
11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	10	1	2008	3	Y	-0-					-0-
12	2077	N	2062	-0-	-15	-0-	10	1	2052	3	Y	-0-					-0-
01	2077	N	2049	-0-	-28	-0-	10	1	2039	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 168823 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7043 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	3004	-0-	-96	-0-	105	1	2899	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2596	-0-	-404	-0-	88	1	2508	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	1702	-0-	-1057	-0-	57	1	1645	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	158	1	4642	2	N	-0-					-0-
12	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	154	1	4453	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	4326	-0-	1226	1226	143	1	4183	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WALLACE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 168842 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7086 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	56	1	1457	3	Y	-0-					38
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	52	1	1394	3	Y	-0-					38
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	7	1	1446	3	Y	-0-					38
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	6	1	1270	3	Y	-0-					38
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	7	1	1504	3	Y	-0-					38
*01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	8	1	1509	3	Y	9	47	1			-0-
							10	9									

PENNINGTON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 168892 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7554 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1955	-0-	-91	-0-	68	1	1887	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1911	-0-	-9	-0-	65	1	1846	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1901	-0-	-52	-0-	64	1	1837	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1854	-0-	-36	-0-	61	1	1793	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1914	-0-	-70	-0-	64	1	1850	2	N	-0-					-0-
*01	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	63	1	1857	2	N	-0-					-0-

WILSON, L. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 169165 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7010 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	128	1	3268	3	Y	-0-					17
09	3270	X	3244	-0-	-26	-0-	115	1	3129	3	Y	-0-					17
10	3379	X	3370	-0-	-9	-0-	16	1	3354	3	Y	-0-					17
11	3270	X	3246	-0-	-24	-0-	16	1	3229	3	Y	1					18
							1	9									
*12	3410	X	3188	-0-	-222	-0-	16	1	3170	3	Y	2	20	1			-0-
							2	9									
01	3410	X	3117	-0-	-293	-0-	16	1	3101	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 3 RRCID -> 169261 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7348 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	135	1	3589	3	Y	-0-					-0-
09	3420	X	3188	-0-	-232	-0-	105	1	3083	3	Y	-0-					-0-
10	3534	X	3242	-0-	-292	-0-	16	1	3226	3	Y	-0-					-0-
11	3420	X	3062	-0-	-358	-0-	15	1	3047	3	Y	-0-					-0-
12	3720	X	2775	-0-	-945	-0-	14	1	2761	3	Y	-0-					-0-
01	3720	X	3052	-0-	-668	-0-	15	1	3037	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 2 RRCID -> 169323 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7307 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6169	X	5694	-0-	-475	-0-	138	1	5556	3	Y	-0-					-0-
09	5850	X	5366	-0-	-484	-0-	171	1	5195	3	Y	-0-					-0-
10	5797	X	5488	-0-	-309	-0-	27	1	5461	3	Y	-0-					-0-
11	5580	X	5269	-0-	-311	-0-	25	1	5244	3	Y	-0-					-0-
*12	5611	X	5160	-0-	-451	-0-	25	1	5135	3	Y	-0-					-0-
*01	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	28	1	5632	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 5 RRCID -> 169327 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7182 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3601	-0-	-57	-0-	134	1	3443	3	Y	22	41	1			-0-
							24	9									
09	3540	X	3501	-0-	-39	-0-	122	1	3377	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	3658	X	3607	-0-	-51	-0-	18	1	3589	3	Y	-0-					-0-
11	3540	X	3503	-0-	-37	-0-	17	1	3486	3	Y	-0-					-0-
12	3658	X	3555	-0-	-103	-0-	17	1	3538	3	Y	-0-					-0-
01	3627	X	3500	-0-	-127	-0-	18	1	3482	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 169433 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 7297 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611	X	5598	-0-	-13	-0-	199	1	5399	3	Y	-0-					-0-
09	5430	X	5402	-0-	-28	-0-	176	1	5226	3	Y	-0-					-0-
10	5611	X	5410	-0-	-201	-0-	26	1	5384	3	Y	-0-					-0-
11	5430	X	5344	-0-	-86	-0-	26	1	5318	3	Y	-0-					-0-
*12	5549	X	5170	-0-	-379	-0-	25	1	5145	3	Y	-0-					-0-
01	5549	X	5280	-0-	-269	-0-	26	1	5254	3	Y	-0-					-0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 169441 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7418 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5797	X	5476	-0-	-321	-0-	194	1	5282	3	Y	-0-					-0-
09	5220	X	5173	-0-	-47	-0-	170	1	5003	3	Y	-0-					-0-
10	5425	X	5060	-0-	-365	-0-	25	1	5035	3	Y	-0-					-0-
11	5310	X	5057	-0-	-253	-0-	24	1	5033	3	Y	-0-					-0-
12	5487	X	5109	-0-	-378	-0-	25	1	5084	3	Y	-0-					-0-
01	5487	X	5076	-0-	-411	-0-	25	1	5051	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 2 RRCID -> 169453 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7138 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	70	1	1930	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1494	-0-	-336	-0-	51	1	1443	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1326	-0-	-658	-0-	45	1	1281	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1247	-0-	-703	-0-	41	1	1206	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1278	-0-	-272	-0-	43	1	1235	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	43	1	1256	2	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169543 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7226 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	152	1	4333	3	N	-0-					-0-
09	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	131	1	4217	3	N	-0-					-0-
10	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	22	1	4486	3	N	-0-					-0-
11	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	21	1	4359	3	N	-0-					-0-
12	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	15	1	4708	3	N	-0-					-0-
*01	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	14	1	4282	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-H. H. LOGAN WELL #: 4 RRCID -> 169688 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7214 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8711	X	5167	-0-	-3544	-0-	861	1	4306	3	Y	-0-					-0-
09	8430	X	6425	-0-	-2005	-0-	613	1	5812	3	Y	-0-					-0-
10	8463	X	7420	-0-	-1043	-0-	700	1	6720	3	Y	-0-					-0-
11	8130	X	6930	-0-	-1200	-0-	720	1	6210	3	Y	-0-					-0-
12	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	741	1	5738	3	Y	-0-					-0-
*01	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	193	1	6315	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 5 RRCID -> 169848 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6662 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9207	X	7149	-0-	-2058	-0-	277	1	6871	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	8850	X	8088	-0-	-762	-0-	293	1	7795	3	Y	-0-					-0-
10	9207	X	8346	-0-	-861	-0-	41	1	8305	3	Y	-0-					-0-
11	8910	X	8286	-0-	-624	-0-	40	1	8246	3	Y	-0-					-0-
12	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	39	1	8012	3	Y	3					3
							3	9									
*01	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	41	1	8182	3	Y	8					11
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PENNINGTON GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 169879 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7539 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1182	-0-	-275	-0-	41	1	1141	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1193	-0-	-7	-0-	41	1	1152	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1204	-0-	-253	-0-	41	1	1163	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1025	-0-	-115	-0-	34	1	991	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	866	-0-	-374	-0-	29	1	837	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	967	-0-	-242	-0-	32	1	935	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-N. R. STEVENSON WELL #: 4 RRCID -> 169894 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7413 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	43	1	1223	3	N	-0-					-0-
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	36	1	1154	3	N	-0-					-0-
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	6	1	1204	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	1148	-0-	-82	-0-	6	1	1142	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	994	-0-	-246	-0-	5	1	989	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	6	1	1143	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5T RRCID -> 170062 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7114 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	3092	-0-	-8	-0-	116	1	2976	3	Y	-0-					-0-
09	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	104	1	2847	3	Y	-0-					-0-
10	3162	X	2988	-0-	-174	-0-	15	1	2973	3	Y	-0-					-0-
11	3060	X	2905	-0-	-155	-0-	14	1	2891	3	Y	-0-					-0-
12	3131	X	2963	-0-	-168	-0-	15	1	2948	3	Y	-0-					-0-
01	3100	X	2964	-0-	-136	-0-	15	1	2941	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 6 RRCID -> 170073 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7467 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1539	-0-	-11	-0-	39	1	1500	3	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1482	-0-	-18	-0-	35	1	1447	3	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	5	1	1528	3	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1453	-0-	-47	-0-	7	1	1446	3	Y	-0-					-0-
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	8	1	1550	3	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1422	-0-	-97	-0-	7	1	1415	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 6 RRCID -> 170514 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6820 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3361	-0-	-111	-0-	124	1	3237	3	Y	-0-					-0-
09	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	125	1	3510	3	Y	-0-					-0-
10	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	18	1	3765	3	Y	-0-					-0-
11	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	18	1	3606	3	Y	-0-					-0-
12	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	19	1	3794	3	Y	-0-					-0-
01	3751	X	3747	-0-	-4	-0-	19	1	3728	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 5 RRCID -> 170638 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7207 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	97	1	2478	3	Y	-0-					-0-
09	2550	N	2428	-0-	-122	-0-	86	1	2342	3	Y	-0-					-0-
10	2511	N	2101	-0-	-410	-0-	10	1	2091	3	Y	-0-					-0-
11	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	13	1	2639	3	Y	-0-					-0-
12	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	13	1	2668	3	Y	-0-					-0-
*01	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	13	1	2606	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 171079 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7219 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		58	-0-	58	58	58	3			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 171124 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6900 - 7372

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

SEWELL RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 171187 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6835 - 7220

08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	56	1	1561	3	Y	-0-					-0-
09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	53	1	1524	3	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	8	1	1556	3	Y	-0-					-0-
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	8	1	1573	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1543	-0-	-100	-0-	8	1	1535	3	Y	-0-					-0-
*01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	8	1	1611	3	Y	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 7T RRCID -> 171254 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7458 - 7943

08	4619	X	4486	-0-	-133	-0-	156	1	4330	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	4277	-0-	-163	-0-	145	1	4132	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	4429	-0-	-159	-0-	149	1	4280	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	4259	-0-	-121	-0-	140	1	4119	2	N	-0-					-0-
12	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	146	1	4229	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	4357	-0-	-14	-0-	144	1	4213	2	N	-0-					-0-

WILSON, L. B. GU WELL #: 2 RRCID -> 171318 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6862 - 9438

08	2728	N	2544	-0-	-184	-0-	97	1	2445	3	Y	2					2
							2	9									
09	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	96	1	2569	3	Y	1					3
							1	9									
10	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	14	1	2891	3	Y	-0-					3
11	2460	N	2402	-0-	-58	-0-	12	1	2368	3	Y	20					23
							22	9									
12	2666	N	2562	-0-	-104	-0-	13	1	2535	3	Y	13	36	1			-0-
							14	9									
01	2666	N	2522	-0-	-144	-0-	13	1	2509	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 1 RRCID -> 171319 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6952 - 7358

08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	67	1	1753	3	N	-0-					-0-
09	1830	N	1726	-0-	-104	-0-	59	1	1667	3	N	-0-					-0-
10	1922	N	1869	-0-	-53	-0-	9	1	1860	3	N	-0-					-0-
11	1770	N	1663	-0-	-107	-0-	8	1	1655	3	N	-0-					-0-
12	1798	N	1651	-0-	-147	-0-	8	1	1643	3	N	-0-					-0-
01	1860	N	1468	-0-	-392	-0-	7	1	1461	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 7 RRCID -> 171321 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6854 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1876	-0-	-108	-0-	68	1	1808	3	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	64	1	1740	3	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1838	-0-	-53	-0-	9	1	1829	3	Y	-0-					-0-
11	1830	N	1769	-0-	-61	-0-	9	1	1760	3	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1706	-0-	-123	-0-	8	1	1698	3	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1655	-0-	-174	-0-	8	1	1647	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 8 RRCID -> 171322 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7006 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	80	1	2078	3	Y	-0-					85
09	2190	N	2047	-0-	-143	-0-	74	1	1973	3	Y	-0-					85
10	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	11	1	2263	3	Y	-0-					85
11	2100	N	1907	-0-	-193	-0-	9	1	1898	3	Y	-0-					85
12	2108	N	1952	-0-	-156	-0-	10	1	1942	3	Y	-0-					85
*01	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	11	1	2273	3	Y	-0-	67	1			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 9 RRCID -> 171324 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7222 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3862	-0-	-44	-0-	137	1	3725	3	N	-0-					-0-
09	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	117	1	3515	3	N	-0-					-0-
10	3782	X	3628	-0-	-154	-0-	18	1	3610	3	N	-0-					-0-
11	3750	X	3404	-0-	-346	-0-	16	1	3388	3	N	-0-					-0-
12	3689	X	3493	-0-	-196	-0-	17	1	3476	3	N	-0-					-0-
01	3689	X	3196	-0-	-493	-0-	16	1	3180	3	N	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 2 RRCID -> 171624 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7188 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 171924 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7220 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TIMM, TULLIE WELL #: 4 RRCID -> 171925 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6838 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 171942 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7403 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	26	1	712	3	Y	-0-					-0-
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	24	1	720	3	Y	-0-					-0-
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	4	1	728	3	Y	-0-					-0-
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	4	1	743	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	4	1	740	3	Y	-0-					-0-
*01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	4	1	781	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 171943 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7412 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	45	1	1282	3	Y	-0-					-0-
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	42	1	1295	3	Y	-0-					-0-
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	7	1	1358	3	Y	-0-					-0-
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	6	1	1311	3	Y	-0-					-0-
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	6	1	1280	3	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1128	-0-	-143	-0-	6	1	1122	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 171992 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7007 - 7456

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 171997 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6618 - 7062

08	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	60	1	1106	3	Y	-0-					7
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	58	1	1125	3	Y	-0-					7
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	8	1	1177	3	Y	-0-					7
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	8	1	1172	3	Y	-0-					7
12	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	8	1	1133	3	Y	-0-					7
01	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	7	1	1087	3	Y	-0-					7

THURMOND, JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 172190 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7445 - 7917

08	3503	X	3478	-0-	-25	-0-	125	1	3353	3	Y	-0-					-0-
09	3330	X	3306	-0-	-24	-0-	111	1	3195	3	Y	-0-					-0-
10	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	17	1	3435	3	Y	-0-					-0-
11	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	17	1	3415	3	Y	-0-					-0-
12	3472	X	3233	-0-	-239	-0-	16	1	3217	3	Y	-0-					-0-
01	3472	X	3143	-0-	-329	-0-	16	1	3127	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172243 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7400 - 7855

08	5673	X	5398	-0-	-275	-0-	188	1	5210	3	Y	-0-					-0-
09	5430	X	5104	-0-	-326	-0-	170	1	4934	3	Y	-0-					-0-
10	5518	X	5257	-0-	-261	-0-	26	1	5231	3	Y	-0-					-0-
11	5340	X	5065	-0-	-275	-0-	24	1	5041	3	Y	-0-					-0-
12	5332	X	5217	-0-	-115	-0-	26	1	5191	3	Y	-0-					-0-
01	5332	X	5223	-0-	-109	-0-	26	1	5197	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 172661 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7350 - 7766

08	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	230	1	6716	3	N	-0-					-0-
09	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	206	1	6434	3	N	-0-					-0-
10	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	33	1	6815	3	N	-0-					-0-
11	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	32	1	6526	3	N	-0-					-0-
12	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	33	1	6763	3	N	-0-					-0-
*01	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	33	1	6670	3	N	-0-					-0-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172674 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6812 - 7147

08	4619	X	4389	-0-	-230	-0-	146	1	4243	3	N	-0-					-0-
09	4470	X	4101	-0-	-369	-0-	130	1	3971	3	N	-0-					-0-
10	4433	X	4174	-0-	-259	-0-	20	1	4154	3	N	-0-					-0-
11	4260	X	4064	-0-	-196	-0-	20	1	4044	3	N	-0-					-0-
12	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	22	1	4359	3	N	-0-					-0-
01	4247	X	4214	-0-	-33	-0-	21	1	4193	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 5 RRCID -> 172684 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6624 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	3059	-0-	-165	-0-	115	1	2944	3	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2851	-0-	-209	-0-	97	1	2754	3	Y	-0-					-0-
10	3162	X	2895	-0-	-267	-0-	14	1	2881	3	Y	-0-					-0-
11	2970	X	2960	-0-	-10	-0-	14	1	2946	3	Y	-0-					-0-
12	3069	X	2881	-0-	-188	-0-	14	1	2867	3	Y	-0-					-0-
01	3069	X	2965	-0-	-104	-0-	15	1	2950	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-1 WELL #: 7 RRCID -> 172705 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7093 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	177	1	4542	3	N	-0-					12
09	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	162	1	4379	3	N	-0-					12
10	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	23	1	4703	3	N	-0-					12
11	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	22	1	4559	3	N	-0-					12
*12	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	23	1	4742	3	N	-0-					12
*01	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	23	1	4479	3	N	-0-					12

BAKER, JAMES GU WELL #: 9 RRCID -> 173010 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7528 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	121	1	3344	2	N	-0-					-0-
09	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	116	1	3302	2	N	-0-					-0-
10	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	116	1	3319	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	3241	-0-	-59	-0-	107	1	3134	2	N	-0-					-0-
12	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	125	1	3608	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	3236	-0-	-174	-0-	107	1	3129	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 173144 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7250 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	800	-0-	-688	-0-	28	1	772	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	695	-0-	-745	-0-	24	1	671	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	708	-0-	-470	-0-	24	1	684	2	N	-0-					-0-
11	780	N	778	-0-	-2	-0-	26	1	752	2	N	-0-					-0-
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	28	1	798	2	N	-0-					-0-
*01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	27	1	788	2	N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173151 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6910 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1022	-0-	-249	-0-	36	1	986	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1139	-0-	-121	-0-	39	1	1100	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	795	-0-	-352	-0-	27	1	768	2	N	-0-					-0-
11	990	N	819	-0-	-171	-0-	27	1	792	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	882	-0-	-296	-0-	30	1	852	2	N	-0-					-0-
*01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	37	1	1089	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173152 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7510 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	57	1	1586	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1518	-0-	-12	-0-	52	1	1466	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1552	-0-	-91	-0-	52	1	1500	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1490	-0-	-100	-0-	49	1	1441	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1514	-0-	-67	-0-	51	1	1463	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1547	-0-	-3	-0-	51	1	1496	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173281 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7313 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	43	1	1138	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1137	-0-	-3	-0-	36	1	1101	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	6	1	1138	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1106	-0-	-34	-0-	5	1	1101	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	6	1	1110	3	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	6	1	1099	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 4 RRCID -> 173513 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6767 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 173522 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7619 - 8182

08	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	45	1	1293	3	N	-0-					-0-
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	42	1	1285	3	N	-0-					-0-
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	6	1	1228	3	N	-0-					-0-
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	7	1	1445	3	N	-0-					-0-
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	7	1	1400	3	N	-0-					-0-
*01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	7	1	1316	3	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 8 RRCID -> 173533 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7504 - 8006

08	5890	X	5372	-0-	-518	-0-	187	1	5185	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	5168	-0-	-352	-0-	175	1	4993	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	5219	-0-	-392	-0-	176	1	5043	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	4668	-0-	-702	-0-	154	1	4514	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	4654	-0-	-864	-0-	156	1	4498	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	4959	-0-	-404	-0-	163	1	4796	2	N	-0-					-0-

HOYL-MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 173545 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7110 - 7660

08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	24	1	614	3	Y	-0-					-0-
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	23	1	619	3	Y	-0-					-0-
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	4	1	731	3	Y	-0-					-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	3	1	640	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	548	-0-	-72	-0-	3	1	545	3	Y	-0-					-0-
*01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	4	1	707	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173555 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7758 - 8037

08	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	79	1	3135	3	Y	-0-					-0-
09	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	71	1	3145	3	Y	-0-					-0-
10	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	16	1	3297	3	Y	-0-					-0-
11	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	16	1	3199	3	Y	-0-					-0-
12	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	16	1	3297	3	Y	-0-					-0-
*01	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	16	1	3269	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 6 RRCID -> 173557 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7478 - 8014

08	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	50	1	1409	3	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1450	-0-	-20	-0-	47	1	1403	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1463	-0-	-56	-0-	7	1	1456	3	Y	-0-					-0-
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	7	1	1426	3	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	7	1	1405	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	7	1	1397	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 7 RRCID -> 173558 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7514 - 8052

08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	38	1	1019	3	Y	-0-					-0-
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	35	1	966	3	Y	-0-					-0-
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	5	1	1029	3	Y	-0-					-0-
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	5	1	1005	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	5	1	998	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	995	-0-	-28	-0-	5	1	990	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 9 RRCID -> 173573 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6895 - 7299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	2364	-0-	-147	-0-	87	1	2277	3	N	-0-					-0-
09	2400	N	2335	-0-	-65	-0-	81	1	2254	3	N	-0-					-0-
10	2480	N	2437	-0-	-43	-0-	12	1	2425	3	N	-0-					-0-
11	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	11	1	2328	3	N	-0-					-0-
12	2418	N	2273	-0-	-145	-0-	11	1	2262	3	N	-0-					-0-
01	2449	N	2306	-0-	-143	-0-	12	1	2294	3	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 4 RRCID -> 173581 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6984 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	30	1	716	3	Y	-0-					-0-
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	24	1	701	3	Y	-0-					-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	4	1	744	3	Y	-0-					-0-
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	3	1	705	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	590	-0-	-154	-0-	3	1	587	3	Y	-0-					-0-
*01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	4	1	767	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173592 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6660 - 7107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	6092	-0-	-635	-0-	217	1	5875	3	Y	-0-					-0-
09	6510	X	5770	-0-	-740	-0-	193	1	5577	3	Y	-0-					-0-
10	6727	X	6087	-0-	-640	-0-	30	1	6057	3	Y	-0-					-0-
11	6330	X	6034	-0-	-296	-0-	29	1	6005	3	Y	-0-					-0-
12	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	30	1	6165	3	Y	-0-					-0-
*01	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	31	1	6201	3	Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 173792 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	127	1	3688	3	N	-0-					-0-
09	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	113	1	3554	3	N	-0-					-0-
10	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	18	1	3776	3	N	-0-					-0-
11	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	18	1	3662	3	N	-0-					-0-
12	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	18	1	3701	3	N	-0-					-0-
*01	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	19	1	3684	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 173795 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7634 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	45	1	1260	3	N	-0-					-0-
09	1290	N	1248	-0-	-42	-0-	41	1	1207	3	N	-0-					-0-
10	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	6	1	1263	3	N	-0-					-0-
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	6	1	1286	3	N	-0-					-0-
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	6	1	1308	3	N	-0-					-0-
01	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	6	1	1230	3	N	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 174116 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7356 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	175	1	4851	3	Y	-0-					-0-
09	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	159	1	4696	3	Y	-0-					-0-
10	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	24	1	4983	3	Y	-0-					-0-
11	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	24	1	4848	3	Y	-0-					-0-
12	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	24	1	4940	3	Y	-0-					-0-
01	4867	X	4748	-0-	-119	-0-	24	1	4724	3	Y	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 174125 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7625 - 7871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	N	2583	-0-	-21	-0-	89	1	2494	3	N	-0-					-0-
09	2640	N	2509	-0-	-131	-0-	82	1	2427	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	3620	-0-	520	520	18	1	3602	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	4748	-0-	1748	2268	23	1	4725	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	5380	-0-	2280	4548	26	1	5354	3	N	-0-					-0-
*01	10389	X	5841	-0-	-4548	-0-	29	1	5812	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174222 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7744 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	118	1	3195	3	N	-0-					-0-
09	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	100	1	3035	3	N	-0-					-0-
10	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	16	1	3276	3	N	-0-					-0-
11	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	16	1	3228	3	N	-0-					-0-
12	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	15	1	3106	3	N	-0-					-0-
*01	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	17	1	3419	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 5T RRCID -> 174258 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6345 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	43	1	1164	3	Y	-0-					-0-
09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	377	1	1315	3	Y	-0-					-0-
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	40	1	1503	3	Y	-0-					-0-
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	8	1	1619	3	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	8	1	1542	3	Y	-0-					-0-
*01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	8	1	1573	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 174352 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6676 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6417	X	6108	-0-	-309	-0-	230	1	5878	3	Y	-0-					5
09	6060	X	5802	-0-	-258	-0-	206	1	5596	3	Y	-0-					5
10	6262	X	5887	-0-	-375	-0-	29	1	5858	3	Y	-0-					5
11	6060	X	5705	-0-	-355	-0-	28	1	5675	3	Y	2					7
							2	9									
12	6169	X	5754	-0-	-415	-0-	28	1	5723	3	Y	3					10
							3	9									
01	6107	X	5937	-0-	-170	-0-	30	1	5907	3	Y	-0-	10	1			-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 174366 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7043 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3425	-0-	-357	-0-	119	1	3306	3	N	-0-					-0-
09	3600	X	3264	-0-	-336	-0-	105	1	3159	3	N	-0-					-0-
10	3720	X	3379	-0-	-341	-0-	16	1	3363	3	N	-0-					-0-
11	3600	X	3314	-0-	-286	-0-	16	1	3298	3	N	-0-					-0-
12	3441	X	3256	-0-	-185	-0-	16	1	3240	3	N	-0-					-0-
01	3410	X	3333	-0-	-77	-0-	17	1	3316	3	N	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174607 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6674 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	N	2626	-0-	-71	-0-	97	1	2529	3	Y	-0-					-0-
09	2550	N	2514	-0-	-36	-0-	87	1	2427	3	Y	-0-					-0-
10	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	13	1	2619	3	Y	-0-					-0-
11	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	13	1	2676	3	Y	-0-					-0-
12	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	13	1	2710	3	Y	-0-					-0-
*01	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	14	1	2711	3	Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174692 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7695 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	80	1	2054	3	Y	1					6
							1	9									
09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	75	1	2054	3	Y	10					16
							11	9									
10	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	10	1	2133	3	Y	-0-					16
11	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	10	1	2128	3	Y	2					18
							2	9									
12	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	10	1	2115	3	Y	2	19	1			1
							2	9									
*01	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	11	1	2091	3	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOGAN-MILLER WELL #: 5 RRCID -> 174808 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7055 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	3441	-0-	-930	-0-	123	1	3318	3	N	-0-					-0-
09	3870	X	3299	-0-	-571	-0-	111	1	3188	3	N	-0-					-0-
10	3968	X	3737	-0-	-231	-0-	18	1	3719	3	N	-0-					-0-
11	3480	X	3190	-0-	-290	-0-	15	1	3175	3	N	-0-					-0-
12	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	19	1	3780	3	N	-0-					-0-
01	3658	X	3412	-0-	-246	-0-	17	1	3395	3	N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174867 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	49	1	1341	3	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	52	1	1358	3	Y	-0-					-0-
10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	8	1	1580	3	Y	-0-					-0-
11	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	10	1	1986	3	Y	-0-					-0-
12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	9	1	1815	3	Y	-0-					-0-
*01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	7	1	1470	3	Y	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 174882 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7159 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	160	1	4429	2	N	-0-					-0-
09	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	149	1	4226	2	N	-0-					-0-
10	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	151	1	4327	2	N	-0-					-0-
11	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	141	1	4148	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	4473	-0-	-177	-0-	150	1	4323	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	4289	-0-	-299	-0-	141	1	4148	2	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 6 RRCID -> 174930 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7514 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	27	1	1044	3	N	-0-					-0-
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	23	1	983	3	N	-0-					-0-
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	4	1	1082	3	N	-0-					-0-
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	5	1	1049	3	N	-0-					-0-
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	6	1	1251	3	N	-0-					-0-
*01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	6	1	1131	3	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 5 RRCID -> 174938 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7341 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	62	1	1679	3	Y	-0-					-0-
09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	59	1	1666	3	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1719	-0-	-48	-0-	8	1	1711	3	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1662	-0-	-18	-0-	8	1	1654	3	Y	-0-					-0-
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	9	1	1739	3	Y	-0-					-0-
*01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	9	1	1824	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 10 RRCID -> 175003 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7041 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 175255 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6663 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	116	1	3016	3	Y	-0-					-0-
09	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	104	1	2874	3	Y	-0-					-0-
10	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	15	1	3005	3	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2940	-0-	-90	-0-	14	1	2926	3	Y	-0-					-0-
12	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	15	1	3092	3	Y	-0-					-0-
*01	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	15	1	3073	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLIMP, J. WELL #: 6 RRCID -> 175265 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6787 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	49	1	1286	3	Y	-0-			7
09	1440	N	1137	-0-	-303	-0-	41	1	1096	3	Y	-0-			7
10	1488	N	976	-0-	-512	-0-	5	1	971	3	Y	-0-			7
11	1290	N	877	-0-	-413	-0-	4	1	873	3	Y	-0-			7
12	1085	N	838	-0-	-247	-0-	4	1	834	3	Y	-0-			7
01	961	N	899	-0-	-62	-0-	5	1	894	3	Y	-0-			7

SLIMP, J. WELL #: 7 RRCID -> 175266 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6723 - 7168

08	3472	X	2924	-0-	-548	-0-	110	1	2814	3	Y	-0-			-0-
09	3000	X	2612	-0-	-388	-0-	92	1	2520	3	Y	-0-			-0-
10	3100	X	2693	-0-	-407	-0-	13	1	2680	3	Y	-0-			-0-
11	3000	X	2793	-0-	-207	-0-	14	1	2779	3	Y	-0-			-0-
12	2697	N	2203	-0-	-494	-0-	11	1	2192	3	Y	-0-			-0-
01	2697	N	1921	-0-	-776	-0-	10	1	1911	3	Y	-0-			-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 175283 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7031 - 7404

08	2604	X	2243	-0-	-361	-0-	78	1	2165	2	N	-0-			-0-
09	2520	X	1795	-0-	-725	-0-	61	1	1734	2	N	-0-			-0-
10	2604	X	2012	-0-	-592	-0-	68	1	1944	2	N	-0-			-0-
11	2490	X	1888	-0-	-602	-0-	62	1	1826	2	N	-0-			-0-
12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	62	1	1805	2	N	-0-			-0-
01	2015	N	1680	-0-	-335	-0-	55	1	1625	2	N	-0-			-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175284 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7041 - 7401

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 4 RRCID -> 175295 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7072 - 7443

08	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	144	1	3979	2	N	-0-			-0-
09	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	137	1	3885	2	N	-0-			-0-
10	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	138	1	3973	2	N	-0-			-0-
11	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	127	1	3731	2	N	-0-			-0-
12	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	129	1	3728	2	N	-0-			-0-
*01	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	121	1	3555	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175805 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7070 - 7450

08	5301	X	4963	-0-	-338	-0-	173	1	4790	2	Y	-0-			-0-
09	5130	X	4814	-0-	-316	-0-	163	1	4651	2	Y	-0-			-0-
10	5239	X	4837	-0-	-402	-0-	163	1	4674	2	Y	-0-			-0-
11	4980	X	4581	-0-	-399	-0-	151	1	4430	2	Y	-0-			-0-
12	5053	X	4725	-0-	-328	-0-	158	1	4567	2	Y	-0-			-0-
01	4960	X	4562	-0-	-398	-0-	150	1	4412	2	Y	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 175806 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7064 - 7472

08	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	221	1	6131	2	N	-0-			-0-
09	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	211	1	6011	2	N	-0-			-0-
10	6231	X	5633	-0-	-598	-0-	190	1	5443	2	N	-0-			-0-
11	6030	X	3570	-0-	-2460	-0-	118	1	3452	2	N	-0-			-0-
12	6479	X	6186	-0-	-293	-0-	207	1	5979	2	N	-0-			-0-
01	6417	X	6398	-0-	-19	-0-	211	1	6187	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 175807 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7100 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	4022	-0-	-380	-0-	140	1	3882	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	3998	-0-	-172	-0-	136	1	3862	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	3967	-0-	-311	-0-	134	1	3833	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	3836	-0-	-184	-0-	126	1	3710	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3896	-0-	-227	-0-	130	1	3766	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	3916	-0-	-207	-0-	129	1	3787	2	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 175866 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7330 - 7759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3528	-0-	-130	-0-	120	1	3408	3	N	-0-					-0-
09	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	112	1	3483	3	N	-0-					-0-
10	3658	X	3626	-0-	-32	-0-	18	1	3608	3	N	-0-					-0-
11	3540	X	3355	-0-	-185	-0-	16	1	3339	3	N	-0-					-0-
*12	3751	X	3519	-0-	-232	-0-	17	1	3502	3	N	-0-					-0-
01	3720	X	3315	-0-	-405	-0-	17	1	3298	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 2 RRCID -> 175891 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 6979 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	37	1	941	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	758	-0-	-52	-0-	29	1	729	3	Y	-0-					-0-
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	5	1	991	3	Y	-0-					-0-
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	4	1	859	3	Y	-0-					-0-
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	5	1	948	3	Y	-0-					-0-
*01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	5	1	1061	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 8 RRCID -> 175893 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7034 - 7481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	31	1	736	3	N	-0-					2
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	24	1	697	3	N	-0-					2
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	4	1	742	3	N	-0-					2
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	3	1	703	3	N	-0-					2
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	4	1	705	3	N	-0-					2
*01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	4	1	764	3	N	-0-					2

HAM, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 175903 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7311 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1827	-0-	-95	-0-	67	1	1760	3	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1816	-0-	-14	-0-	64	1	1752	3	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	9	1	1849	3	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1586	-0-	-184	-0-	8	1	1550	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	10	1	1935	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1860	N	1787	-0-	-73	-0-	9	1	1778	3	Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 175907 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7107 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	45	1	1249	2	N	-0-					-0-
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	43	1	1219	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	43	1	1231	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1226	-0-	-34	-0-	40	1	1186	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	41	1	1180	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1179	-0-	-92	-0-	39	1	1140	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 1 RRCID -> 175909 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7130 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	43	1	1185	2	N	-0-			-0-
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	51	1	1458	2	N	-0-			-0-
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	51	1	1450	2	N	-0-			-0-
11	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	39	1	1139	2	N	-0-			-0-
12	1550	N	1190	-0-	-360	-0-	40	1	1150	2	N	-0-			-0-
01	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	48	1	1405	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 8 RRCID -> 175911 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7181 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2798	-0-	-364	-0-	97	1	2701	2	N	-0-			-0-
09	2910	X	2731	-0-	-179	-0-	93	1	2638	2	N	-0-			-0-
10	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	93	1	2662	2	N	-0-			-0-
11	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	91	1	2675	2	N	-0-			-0-
12	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	96	1	2771	2	N	-0-			-0-
*01	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	95	1	2775	2	N	-0-			-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 175912 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7020 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	130	1	3607	2	N	-0-			-0-
09	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	131	1	3733	2	N	-0-			-0-
10	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	139	1	3985	2	N	-0-			-0-
11	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	128	1	3768	2	N	-0-			-0-
12	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	139	1	4030	2	N	-0-			-0-
*01	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	133	1	3893	2	N	-0-			-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175914 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7382 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	5058	-0-	-584	-0-	172	1	4886	3	N	-0-			-0-
09	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	184	1	5600	3	N	-0-			-0-
10	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	28	1	5815	3	N	-0-			-0-
11	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	27	1	5605	3	N	-0-			-0-
12	5084	X	5071	-0-	-13	-0-	25	1	5046	3	N	-0-			-0-
*01	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	29	1	5740	3	N	-0-			-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 175920 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7371 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7254	X	6452	-0-	-802	-0-	221	1	6231	3	N	-0-			-0-
09	7020	X	6724	-0-	-296	-0-	34	1	6690	3	N	-0-			-0-
10	6944	X	6535	-0-	-409	-0-	32	1	6503	3	N	-0-			-0-
11	6390	X	6279	-0-	-111	-0-	30	1	6249	3	N	-0-			-0-
*12	6882	X	5928	-0-	-954	-0-	29	1	5899	3	N	-0-			-0-
01	6882	X	5990	-0-	-892	-0-	30	1	5960	3	N	-0-			-0-

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175923 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6893 - 7243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	76	1	2103	3	N	-0-			-0-
09	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	66	1	2016	3	N	-0-			-0-
10	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	10	1	2136	3	N	-0-			-0-
11	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	10	1	2052	3	N	-0-			-0-
12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	10	1	2092	3	N	-0-			-0-
*01	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	11	1	2108	3	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 6 RRCID -> 175928 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	50	1	1390	2	N	-0-			-0-
09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	47	1	1344	2	N	-0-			-0-
10	1457	N	1392	-0-	-65	-0-	47	1	1345	2	N	-0-			-0-
11	1380	N	1342	-0-	-38	-0-	44	1	1298	2	N	-0-			-0-
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	49	1	1414	2	N	-0-			-0-
*01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	48	1	1398	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175930 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7210 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	75	1	2091	2	N	-0-			-0-
09	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	69	1	1957	2	N	-0-			-0-
10	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	69	1	1983	2	N	-0-			-0-
11	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	62	1	1822	2	N	-0-			-0-
12	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	63	1	1823	2	N	-0-			-0-
*01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	61	1	1790	2	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 1 RRCID -> 175932 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	56	1	1424	3	Y	-0-			-0-
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	58	1	1620	3	Y	-0-			-0-
10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	8	1	1712	3	Y	-0-			-0-
11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	8	1	1635	3	Y	-0-			-0-
12	1736	N	1447	-0-	-289	-0-	7	1	1440	3	Y	-0-			-0-
*01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	9	1	1748	3	Y	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON D. WELL #: 6 RRCID -> 175962 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7439 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	152	1	4351	3	N	-0-			-0-
09	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	130	1	4030	3	N	-0-			-0-
10	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	22	1	4422	3	N	-0-			-0-
11	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	21	1	4230	3	N	-0-			-0-
12	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	21	1	4327	3	N	-0-			-0-
*01	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	21	1	4226	3	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 175998 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7280 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	24	1	634	3	Y	-0-			3
09	630	N	612	-0-	-18	-0-	23	1	589	3	Y	-0-			3
10	651	N	621	-0-	-30	-0-	3	1	618	3	Y	-0-			3
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	3	1	631	3	Y	-0-			3
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	6	1	1166	3	Y	-0-			3
*01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	7	1	1426	3	Y	-0-			3

TCU WELL #: 4 RRCID -> 176561 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7138 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	44	1	1231	2	N	-0-			-0-
09	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	37	1	1058	2	N	-0-			-0-
10	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	37	1	1060	2	N	-0-			-0-
11	1230	N	1080	-0-	-150	-0-	36	1	1044	2	N	-0-			-0-
12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	39	1	1120	2	N	-0-			-0-
*01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	37	1	1097	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 5 RRCID -> 176562 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7102 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TCU WELL #: 6 RRCID -> 176563 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7137 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	104	1	2887	2	N	-0-			-0-
09	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	98	1	2782	2	N	-0-			-0-
10	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	93	1	2658	2	N	-0-			-0-
11	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	96	1	2814	2	N	-0-			-0-
12	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	99	1	2873	2	N	-0-			-0-
*01	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	93	1	2740	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TCU WELL #: 7 RRCID -> 176564 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7142 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	103	1	2844	2	N	-0-					-0-
09	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	102	1	2906	2	N	-0-					-0-
10	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	115	1	3308	2	N	-0-					-0-
11	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	113	1	3325	2	N	-0-					-0-
12	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	121	1	3504	2	N	-0-					-0-
*01	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	121	1	3543	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 9 RRCID -> 176566 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7126 - 7474

08	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	80	1	2230	2	N	-0-					-0-
09	2190	N	2176	-0-	-14	-0-	74	1	2102	2	N	-0-					-0-
10	2294	N	2218	-0-	-76	-0-	75	1	2143	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	2090	-0-	-130	-0-	69	1	2021	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	1941	-0-	-322	-0-	65	1	1876	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	2060	-0-	-172	-0-	68	1	1992	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 10 RRCID -> 176567 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7157 - 7520

08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	78	1	2156	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	2080	-0-	-80	-0-	71	1	2009	2	N	-0-					-0-
10	2232	N	2073	-0-	-159	-0-	70	1	2003	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	2041	-0-	-119	-0-	67	1	1974	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	2056	-0-	-83	-0-	69	1	1987	2	N	-0-					-0-
*01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	70	1	2048	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 5 RRCID -> 176702 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7050 - 7420

08	1023	N	912	-0-	-111	-0-	32	1	880	2	N	-0-					-0-
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	32	1	924	2	N	-0-					-0-
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	32	1	919	2	N	-0-					-0-
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	30	1	872	2	N	-0-					-0-
12	992	N	947	-0-	-45	-0-	32	1	915	2	N	-0-					-0-
01	961	N	920	-0-	-41	-0-	30	1	890	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 7 RRCID -> 176703 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7050 - 7411

08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	41	1	1146	2	N	-0-					-0-
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	38	1	1067	2	N	-0-					-0-
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	37	1	1049	2	N	-0-					-0-
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	32	1	934	2	N	-0-					-0-
12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	33	1	942	2	N	-0-					-0-
*01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	33	1	965	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176705 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7058 - 7440

08	1984	N	1939	-0-	-45	-0-	68	1	1871	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1768	-0-	-122	-0-	60	1	1708	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1855	-0-	-129	-0-	63	1	1792	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1720	-0-	-170	-0-	57	1	1663	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	61	1	1768	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1755	-0-	-105	-0-	58	1	1697	2	N	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 5 RRCID -> 176715 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7373 - 7857

08	7006	X	6829	-0-	-177	-0-	239	1	6590	3	Y	-0-					-0-
09	6780	X	6528	-0-	-252	-0-	211	1	6317	3	Y	-0-					-0-
10	6975	X	6705	-0-	-270	-0-	33	1	6672	3	Y	-0-					-0-
11	6720	X	6441	-0-	-279	-0-	31	1	6410	3	Y	-0-					-0-
12	6820	X	6500	-0-	-320	-0-	32	1	6468	3	Y	-0-					-0-
01	6820	X	6714	-0-	-106	-0-	34	1	6680	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCALISTER, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 176733 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7071 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	151	1	4134	3	N	-0-					-0-
09	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	141	1	4241	3	N	-0-					-0-
10	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	21	1	4275	3	N	-0-					-0-
11	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	21	1	4250	3	N	-0-					-0-
12	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	19	1	3822	3	N	-0-					-0-
*01	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	19	1	3846	3	N	-0-					-0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 3 RRCID -> 176746 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7413 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8525	X	7161	-0-	-1364	-0-	250	1	6911	3	Y	-0-					-0-
09	8130	X	7749	-0-	-381	-0-	39	1	7710	3	Y	-0-					-0-
10	8401	X	7508	-0-	-893	-0-	37	1	7471	3	Y	-0-					-0-
11	7770	X	7223	-0-	-547	-0-	35	1	7188	3	Y	-0-					-0-
12	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	39	1	7860	3	Y	-0-					-0-
*01	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	38	1	7544	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 1 RRCID -> 176761 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7595 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	39	1	1104	3	N	-0-					-0-
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	36	1	1056	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1078	-0-	-100	-0-	5	1	1073	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	1080	-0-	-30	-0-	5	1	1075	3	N	-0-					-0-
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	6	1	1114	3	N	-0-					-0-
*01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	6	1	1123	3	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 5 RRCID -> 176769 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7275 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8277	X	7536	-0-	-741	-0-	264	1	7272	3	Y	-0-					-0-
09	7800	X	7287	-0-	-513	-0-	240	1	7047	3	Y	-0-					-0-
10	7905	X	7439	-0-	-466	-0-	36	1	7403	3	Y	-0-					-0-
11	7470	X	7173	-0-	-297	-0-	35	1	7138	3	Y	-0-					-0-
12	7595	X	7171	-0-	-424	-0-	35	1	7136	3	Y	-0-					-0-
01	7533	X	6830	-0-	-703	-0-	34	1	6796	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 176847 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7061 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 6 RRCID -> 176890 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7332 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3564	-0-	-280	-0-	125	1	3439	3	N	-0-					-0-
09	3690	X	3462	-0-	-228	-0-	111	1	3351	3	N	-0-					-0-
10	3782	X	3464	-0-	-318	-0-	17	1	3447	3	N	-0-					-0-
11	3510	X	3241	-0-	-269	-0-	16	1	3225	3	N	-0-					-0-
12	3627	X	3128	-0-	-499	-0-	15	1	3113	3	N	-0-					-0-
01	3565	X	3346	-0-	-219	-0-	17	1	3329	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 11 RRCID -> 176892 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7170 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	2379	-0-	-163	-0-	83	1	2296	2	Y	-0-					-0-
09	2490	N	2396	-0-	-94	-0-	81	1	2315	2	Y	-0-					-0-
10	2573	N	942	-0-	-1631	-0-	32	1	910	2	Y	-0-					-0-
11	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	94	1	2753	2	Y	-0-					-0-
12	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	90	1	2611	2	Y	-0-					-0-
*01	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	91	1	2675	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176925 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6751 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	256	1	6972	3	N	-0-			-0-
09	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	222	1	6473	3	N	-0-			-0-
10	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	35	1	7206	3	N	-0-			-0-
11	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	35	1	7165	3	N	-0-			-0-
12	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	35	1	7123	3	N	-0-			-0-
*01	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	36	1	7166	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 6 RRCID -> 176949 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7534 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	620	N	619	-0-	-1	-0-	19	1	600	3	Y	-0-			-0-
09	600	N	592	-0-	-8	-0-	18	1	574	3	Y	-0-			-0-
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	3	1	622	3	Y	-0-			-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	3	1	610	3	Y	-0-			-0-
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	3	1	642	3	Y	-0-			-0-
*01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	3	1	653	3	Y	-0-			-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 5 RRCID -> 177043 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6750 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	18	1	463	3	Y	-0-			-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	17	1	434	3	Y	-0-			-0-
10	496	N	304	-0-	-192	-0-	2	1	302	3	Y	-0-			-0-
11	480	N	336	-0-	-144	-0-	2	1	334	3	Y	-0-			-0-
12	465	N	382	-0-	-83	-0-	2	1	380	3	Y	-0-			-0-
*01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	2	1	385	3	Y	-0-			-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 6 RRCID -> 177044 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6783 - 7185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	106	1	2849	3	N	-0-			-0-
09	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	123	1	3576	3	N	-0-			-0-
10	4402	X	3870	-0-	-532	-0-	19	1	3851	3	N	-0-			-0-
11	4260	X	3703	-0-	-557	-0-	18	1	3685	3	N	-0-			-0-
12	4464	X	3299	-0-	-1165	-0-	16	1	3283	3	N	-0-			-0-
01	3875	X	3115	-0-	-760	-0-	16	1	3099	3	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177147 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7216 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3584	-0-	-43	-0-	125	1	3459	2	N	-0-			-0-
09	3510	X	3453	-0-	-57	-0-	117	1	3336	2	N	-0-			-0-
10	3596	X	3570	-0-	-26	-0-	120	1	3450	2	N	-0-			-0-
11	3480	X	3346	-0-	-134	-0-	110	1	3236	2	N	-0-			-0-
12	3596	X	3457	-0-	-139	-0-	116	1	3341	2	N	-0-			-0-
*01	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	121	1	3543	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 12 RRCID -> 177159 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7167 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	62	1	1728	2	N	-0-			-0-
09	1710	N	1638	-0-	-72	-0-	56	1	1582	2	N	-0-			-0-
10	1829	N	1676	-0-	-153	-0-	56	1	1620	2	N	-0-			-0-
11	1740	N	1649	-0-	-91	-0-	54	1	1595	2	N	-0-			-0-
12	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	56	1	1625	2	N	-0-			-0-
*01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	56	1	1637	2	N	-0-			-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 9 RRCID -> 177198 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6917 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3233	-0-	-394	-0-	116	1	3117	3	Y	-0-			-0-
09	3510	X	2854	-0-	-656	-0-	97	1	2757	3	Y	-0-			-0-
10	3627	X	2708	-0-	-919	-0-	13	1	2695	3	Y	-0-			-0-
11	3510	X	2504	-0-	-1006	-0-	12	1	2492	3	Y	-0-			-0-
12	3379	X	2428	-0-	-951	-0-	12	1	2416	3	Y	-0-			-0-
01	3224	X	2704	-0-	-520	-0-	14	1	2690	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177291 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7200 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	199	1	5510	2	N	-0-					-0-
09	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	186	1	5285	2	N	-0-					-0-
10	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	192	1	5500	2	N	-0-					-0-
11	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	165	1	4860	2	N	-0-					-0-
12	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	209	1	6044	2	N	-0-					-0-
*01	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	188	1	5529	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 177349 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7275 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	4142	-0-	-663	-0-	149	1	3993	3	Y	-0-					-0-
09	4590	X	3952	-0-	-638	-0-	134	1	3818	3	Y	-0-					-0-
10	4743	X	4138	-0-	-605	-0-	20	1	4118	3	Y	-0-					-0-
11	4440	X	3974	-0-	-466	-0-	19	1	3955	3	Y	-0-					-0-
12	4154	X	4034	-0-	-120	-0-	20	1	4014	3	Y	-0-					-0-
01	4154	X	4123	-0-	-31	-0-	21	1	4102	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 177364 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 6880 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	104	1	2678	3	Y	-0-					-0-
09	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	97	1	2681	3	Y	-0-					-0-
10	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	14	1	2920	3	Y	-0-					-0-
11	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	14	1	2816	3	Y	-0-					-0-
12	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	14	1	2841	3	Y	-0-					-0-
*01	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	15	1	2936	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 5 RRCID -> 177365 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7480 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	25	1	989	3	N	-0-					-0-
09	990	N	977	-0-	-13	-0-	30	1	947	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	5	1	1004	3	N	-0-					-0-
11	990	N	989	-0-	-1	-0-	5	1	984	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	974	-0-	-49	-0-	5	1	969	3	N	-0-					-0-
*01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	5	1	1050	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 7 RRCID -> 177372 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7483 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	156	1	4254	3	N	-0-					-0-
09	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	140	1	4099	3	N	-0-					-0-
10	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	20	1	4140	3	N	-0-					-0-
11	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	17	1	3563	3	N	-0-					-0-
12	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	19	1	3948	3	N	-0-					-0-
*01	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	18	1	3640	3	N	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 177594 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7294 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3597	-0-	-278	-0-	125	1	3472	3	Y	-0-					10
09	3630	X	3492	-0-	-138	-0-	112	1	3380	3	Y	-0-					10
10	3658	X	3489	-0-	-169	-0-	17	1	3472	3	Y	-0-					10
11	3480	X	3424	-0-	-56	-0-	17	1	3407	3	Y	-0-					10
12	3596	X	3488	-0-	-108	-0-	17	1	3471	3	Y	-0-					10
01	3596	X	3344	-0-	-252	-0-	17	1	3327	3	Y	-0-					10

HADDOCK, E. L. WELL #: 1L RRCID -> 177598 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7205 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177655 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7206 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	46	1	1288	2	N	-0-			-0-
09	1320	N	1318	-0-	-2	-0-	45	1	1273	2	N	-0-			-0-
10	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	45	1	1284	2	N	-0-			-0-
11	1290	N	1180	-0-	-110	-0-	39	1	1141	2	N	-0-			-0-
12	1364	N	1088	-0-	-276	-0-	36	1	1052	2	N	-0-			-0-
01	1333	N	1113	-0-	-220	-0-	37	1	1076	2	N	-0-			-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 5 RRCID -> 177810 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7235 - 7654

08	12214	X	10735	-0-	-1479	-0-	375	1	10360	3	Y	-0-			-0-
09	11820	X	10364	-0-	-1456	-0-	336	1	10028	3	Y	-0-			-0-
10	12059	X	9038	-0-	-3021	-0-	44	1	8994	3	Y	-0-			-0-
11	11280	X	9032	-0-	-2248	-0-	44	1	8988	3	Y	-0-			-0-
12	10974	X	9486	-0-	-1488	-0-	47	1	9439	3	Y	-0-			-0-
01	10726	X	8937	-0-	-1789	-0-	45	1	8892	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 177837 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7083 - 7500

08	4805	X	4461	-0-	-344	-0-	157	1	4304	3	N	-0-			-0-
09	4650	X	4480	-0-	-170	-0-	147	1	4333	3	N	-0-			-0-
10	4712	X	4566	-0-	-146	-0-	22	1	4544	3	N	-0-			-0-
11	4410	X	4369	-0-	-41	-0-	21	1	4348	3	N	-0-			-0-
12	4619	X	4413	-0-	-206	-0-	22	1	4391	3	N	-0-			-0-
01	4619	X	4267	-0-	-352	-0-	21	1	4246	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3L RRCID -> 177846 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7450 - 7907

08	2108	N	2044	-0-	-64	-0-	69	1	1975	3	N	-0-			-0-
09	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	65	1	1955	3	N	-0-			-0-
10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	10	1	2084	3	N	-0-			-0-
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	10	1	1971	3	N	-0-			-0-
12	2077	N	1976	-0-	-101	-0-	10	1	1966	3	N	-0-			-0-
01	2108	N	1983	-0-	-125	-0-	10	1	1973	3	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 3 RRCID -> 178062 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7139 - 7486

08	1054	N	986	-0-	-68	-0-	34	1	952	2	Y	-0-			-0-
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	37	1	1045	2	Y	-0-			-0-
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	38	1	1089	2	Y	-0-			-0-
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	35	1	1029	2	Y	-0-			-0-
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	38	1	1099	2	Y	-0-			-0-
*01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	39	1	1133	2	Y	-0-			-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 178130 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6696 - 7116

08	806	N	85	-0-	-721	-0-	5	1	80	3	Y	-0-			-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	Y	-0-			-0-
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	310	1	424	3	Y	-0-			-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	242	1	30	3	Y	-0-			-0-
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	341	1	30	3	Y	-0-			-0-
*01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	341	1	66	3	Y	-0-			-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 178132 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6703 - 7132

08	4309	X	4162	-0-	-147	-0-	158	1	4004	3	Y	-0-			-0-
09	4140	X	3919	-0-	-221	-0-	138	1	3781	3	Y	-0-			-0-
10	4278	X	3985	-0-	-293	-0-	19	1	3966	3	Y	-0-			-0-
11	4020	X	3864	-0-	-156	-0-	19	1	3845	3	Y	-0-			-0-
12	4154	X	3795	-0-	-359	-0-	19	1	3776	3	Y	-0-			-0-
01	4154	X	4016	-0-	-138	-0-	20	1	3996	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 8 RRCID -> 178133 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6703 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	1965	-0-	-143	-0-	73	1	1892	3	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1910	-0-	-40	-0-	69	1	1841	3	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1981	-0-	-34	-0-	10	1	1971	3	Y	-0-					-0-
11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	9	1	1895	3	Y	-0-					-0-
12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	10	1	2039	3	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1832	-0-	-152	-0-	9	1	1821	3	Y	2					2
							2	9									

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10T RRCID -> 178135 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7005 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178139 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 7461 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3850	-0-	-118	-0-	137	1	3713	3	Y	-0-					-0-
09	3840	X	3677	-0-	-163	-0-	123	1	3554	3	Y	-0-					-0-
10	3906	X	3892	-0-	-14	-0-	19	1	3873	3	Y	-0-					-0-
11	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	19	1	3828	3	Y	-0-					-0-
12	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	19	1	3929	3	Y	-0-					-0-
*01	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	20	1	3909	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 178169 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7052 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8153	X	7356	-0-	-797	-0-	256	1	7100	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	7109	-0-	-661	-0-	241	1	6868	2	N	-0-					-0-
10	7843	X	7183	-0-	-660	-0-	242	1	6941	2	N	-0-					-0-
11	7380	X	6630	-0-	-750	-0-	218	1	6412	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	6779	-0-	-630	-0-	227	1	6552	2	N	-0-					-0-
01	7347	X	6711	-0-	-636	-0-	221	1	6490	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 13 RRCID -> 178304 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7167 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	100	1	2782	2	Y	-0-					-0-
09	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	94	1	2682	2	Y	-0-					-0-
10	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	104	1	2986	2	Y	-0-					-0-
11	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	90	1	2645	2	Y	-0-					-0-
12	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	100	1	2876	2	Y	-0-					-0-
01	2883	N	2865	-0-	-18	-0-	94	1	2771	2	Y	-0-					-0-

MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 2 RRCID -> 178409 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7430 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	37	1	902	3	Y	-0-	11	1			3
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	35	1	912	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	4	1	874	3	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
11	780	N	705	-0-	-75	-0-	3	1	702	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	830	-0-	-100	-0-	4	1	826	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	756	-0-	-112	-0-	4	1	752	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOGAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 178422 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7111 - 7509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7068	X	6721	-0-	-347	-0-	234	1	6487	2	Y	-0-					-0-
09	6780	X	6555	-0-	-225	-0-	223	1	6332	2	Y	-0-					-0-
10	6944	X	6736	-0-	-208	-0-	227	1	6509	2	Y	-0-					-0-
11	6600	X	6332	-0-	-268	-0-	208	1	6124	2	Y	-0-					-0-
12	6820	X	6218	-0-	-602	-0-	208	1	6010	2	Y	-0-					-0-
01	6789	X	5978	-0-	-811	-0-	197	1	5781	2	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 8 RRCID -> 178429 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6991 - 7465

08	13206	X	12616	-0-	-590	-0-	439	1	12177	2	N	-0-					-0-
09	12780	X	12096	-0-	-684	-0-	411	1	11685	2	N	-0-					-0-
10	13206	X	12430	-0-	-776	-0-	419	1	12011	2	N	-0-					-0-
11	12480	X	11693	-0-	-787	-0-	385	1	11308	2	N	-0-					-0-
12	12834	X	11818	-0-	-1016	-0-	395	1	11423	2	N	-0-					-0-
01	12617	X	12147	-0-	-470	-0-	400	1	11747	2	N	-0-					-0-

YOUNG, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 178431 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6745 - 7212

08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	55	1	1398	3	Y	-0-					3
09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	58	1	1572	3	Y	-0-					3
10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	7	1	1373	3	Y	-0-					3
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	7	1	1344	3	Y	-0-					3
12	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	7	1	1351	3	Y	-0-					3
01	1395	N	1315	-0-	-80	-0-	7	1	1308	3	Y	-0-					3

DCCO 1-DCTC WELL #: 9 RRCID -> 178551 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7483 - 8033

08	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	135	1	3733	2	N	-0-					-0-
09	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	127	1	3600	2	N	-0-					-0-
10	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	123	1	3538	2	N	-0-					-0-
11	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	118	1	3470	2	N	-0-					-0-
12	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	120	1	3457	2	N	-0-					-0-
*01	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	123	1	3613	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 178567 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7258 - 7696

08	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	193	1	5254	3	N	-0-					-0-
09	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	170	1	5019	3	N	-0-					-0-
10	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	26	1	5386	3	N	-0-					-0-
11	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	22	1	4581	3	N	-0-					-0-
12	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	25	1	5091	3	N	-0-					-0-
*01	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	25	1	4983	3	N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 178600 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7800 - 8570

08	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	31	1	260	2	Y	-0-					-0-
							783	3									
09	1080	N	989	-0-	-91	-0-	29	1	240	2	Y	-0-					-0-
							720	3									
10	930	N	918	-0-	-12	-0-	3	1	215	2	Y	31	31	1			-0-
							666	3	34	9							
11	1050	N	907	-0-	-143	-0-	3	1	219	2	Y	1	1	1			-0-
							684	3	1	9							
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	4	1	254	2	Y	-0-					-0-
							793	3									
*01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	4	1	242	2	Y	-0-					-0-
							757	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 178604 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7650 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1675	3	48	9	Y	44	67	1			-0-
09	1620	N	1604	-0-	-16	-0-	1594	3	10	9	Y	9	3	1			6
10	1705	N	1644	-0-	-61	-0-	1604	3	40	9	Y	36	42	1			-0-
11	1650	N	1422	-0-	-228	-0-	1420	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	1612	N	1370	-0-	-242	-0-	1370	3			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1445	-0-	-167	-0-	1445	3			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 11 RRCID -> 178626 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7053 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	4780	-0-	-273	-0-	166	1	4614	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4511	-0-	-319	-0-	153	1	4358	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4655	-0-	-336	-0-	157	1	4498	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	4333	-0-	-377	-0-	143	1	4190	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	4435	-0-	-370	-0-	148	1	4287	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	4426	-0-	-348	-0-	146	1	4280	2	N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178627 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7335 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	347	1	6350	3	Y	40					200
							44	9									
09	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	328	1	6246	3	Y	24	184	1			40
							26	9									
10	6665	X	5907	-0-	-758	-0-	38	1	5742	3	Y	115					155
							127	9									
11	6510	X	5097	-0-	-1413	-0-	33	1	5052	3	Y	11					166
							12	9									
12	6820	X	5079	-0-	-1741	-0-	33	1	5037	3	Y	8					174
							9	9									
01	6820	X	5185	-0-	-1635	-0-	34	1	5136	3	Y	14					188
							15	9									

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178631 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7309 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	235	1	6703	3	N	-0-					-0-
09	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	191	1	5890	3	N	-0-					-0-
10	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	24	1	4916	3	N	-0-					-0-
11	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	26	1	5309	3	N	-0-					-0-
12	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	30	1	6140	3	N	-0-					-0-
*01	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	31	1	6094	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 10 RRCID -> 178632 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7037 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	19	1	521	2	N	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	17	1	470	2	N	-0-					-0-
10	558	N	487	-0-	-71	-0-	16	1	471	2	N	-0-					-0-
11	510	N	507	-0-	-3	-0-	17	1	490	2	N	-0-					-0-
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	19	1	546	2	N	-0-					-0-
*01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	20	1	577	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 178634 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7290 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1409	-0-	-234	-0-	50	1	1359	3	N	-0-					-0-
09	1500	N	1249	-0-	-251	-0-	41	1	1208	3	N	-0-					-0-
10	1488	N	1377	-0-	-111	-0-	7	1	1370	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1332	-0-	-18	-0-	6	1	1326	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	6	1	1217	3	N	-0-					-0-
01	1364	N	1226	-0-	-138	-0-	6	1	1220	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178643 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7834 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 9 RRCID -> 178648 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7048 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2977	N	2912	-0-	-65	-0-	101	1	2811	2	N	-0-					-0-
09	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	86	1	2453	2	N	-0-					-0-
10	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	82	1	2348	2	N	-0-					-0-
11	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	75	1	2207	2	N	-0-					-0-
12	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	91	1	2636	2	N	-0-					-0-
*01	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	92	1	2690	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 10 RRCID -> 178685 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6973 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	159	1	4122	3	Y	-0-					-0-
09	4140	X	4035	-0-	-105	-0-	139	1	3896	3	Y	-0-					-0-
10	4340	X	4250	-0-	-90	-0-	21	1	4229	3	Y	-0-					-0-
11	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	20	1	4184	3	Y	-0-					-0-
12	4309	X	4236	-0-	-73	-0-	21	1	4215	3	Y	-0-					-0-
01	4278	X	4153	-0-	-125	-0-	21	1	4132	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178874 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7240 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	171	1	4770	3	N	-0-					-0-
09	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	160	1	4766	3	N	-0-					-0-
10	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	26	1	5327	3	N	-0-					-0-
11	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	27	1	5563	3	N	-0-					-0-
12	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	27	1	5539	3	N	-0-					-0-
*01	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	27	1	5339	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 7 RRCID -> 178950 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7392 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5797	X	5686	-0-	-111	-0-	200	1	5486	3	Y	-0-					-0-
09	5610	X	5474	-0-	-136	-0-	177	1	5297	3	Y	-0-					-0-
10	5766	X	5639	-0-	-127	-0-	27	1	5612	3	Y	-0-					-0-
11	5520	X	5432	-0-	-88	-0-	26	1	5406	3	Y	-0-					-0-
12	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	30	1	6089	3	Y	-0-					-0-
01	5580	X	5549	-0-	-31	-0-	28	1	5521	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 5 RRCID -> 178954 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7467 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	96	1	2700	3	N	-0-					-0-
09	2700	N	2699	-0-	-1	-0-	89	1	2610	3	N	-0-					-0-
10	2790	N	2753	-0-	-37	-0-	13	1	2740	3	N	-0-					-0-
11	2700	N	2681	-0-	-19	-0-	13	1	2668	3	N	-0-					-0-
12	2790	N	2692	-0-	-98	-0-	13	1	2679	3	N	-0-					-0-
01	2759	N	2692	-0-	-67	-0-	13	1	2679	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 178997 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7065 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1360	-0-	-190	-0-	47	1	1313	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1439	-0-	-61	-0-	49	1	1390	2	Y	-0-					-0-
*10	1519	N	1509	-0-	-10	-0-	51	1	1458	2	Y	-0-					-0-
*11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	46	1	1341	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	46	1	1342	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1390	-0-	-129	-0-	46	1	1344	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178998 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7065 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	4804	-0-	-683	-0-	167	1	4637	2	Y	-0-			-0-
09	5310	X	4751	-0-	-559	-0-	161	1	4590	2	Y	-0-			-0-
10	5487	X	4527	-0-	-960	-0-	152	1	4375	2	Y	-0-			-0-
11	4950	X	4373	-0-	-577	-0-	144	1	4229	2	Y	-0-			-0-
12	4898	X	4453	-0-	-445	-0-	149	1	4304	2	Y	-0-			-0-
01	4898	X	4077	-0-	-821	-0-	134	1	3943	2	Y	-0-			-0-

DERTING, B. G. WELL #: 4 RRCID -> 179001 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6970 - 7365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	37	1	983	3	N	-0-			-0-
09	1020	N	983	-0-	-37	-0-	35	1	948	3	N	-0-			-0-
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	5	1	1090	3	N	-0-			-0-
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	6	1	1127	3	N	-0-			-0-
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	6	1	1145	3	N	-0-			-0-
*01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	6	1	1110	3	N	-0-			-0-

BECK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 179330 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7184 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	128	1	3545	2	N	-0-			-0-
09	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	119	1	3375	2	N	-0-			-0-
10	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	117	1	3343	2	N	-0-			-0-
11	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	104	1	3061	2	N	-0-			-0-
12	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	111	1	3212	2	N	-0-			-0-
*01	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	111	1	3260	2	N	-0-			-0-

MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179331 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7456 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2883	N	2869	-0-	-14	-0-	72	1	2797	3	N	-0-			-0-
09	2850	N	2741	-0-	-109	-0-	60	1	2681	3	N	-0-			-0-
10	2883	N	2867	-0-	-16	-0-	9	1	2858	3	N	-0-			-0-
11	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	14	1	2851	3	N	-0-			-0-
12	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	14	1	2877	3	N	-0-			-0-
*01	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	10	1	3064	3	N	-0-			-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 179334 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	123	1	3423	2	N	-0-			-0-
09	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	120	1	3414	2	N	-0-			-0-
10	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	119	1	3412	2	N	-0-			-0-
11	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	111	1	3261	2	N	-0-			-0-
12	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	114	1	3286	2	N	-0-			-0-
*01	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	115	1	3364	2	N	-0-			-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 179335 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7066 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	167	1	4639	2	N	-0-			-0-
09	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	158	1	4486	2	N	-0-			-0-
10	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	157	1	4509	2	N	-0-			-0-
11	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	145	1	4252	2	N	-0-			-0-
12	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	148	1	4291	2	N	-0-			-0-
*01	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	147	1	4311	2	N	-0-			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 179458 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7566 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	166	1	4722	3	Y	-0-			-0-
09	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	149	1	4631	3	Y	-0-			-0-
10	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	23	1	4729	3	Y	-0-			-0-
11	4500	X	4414	-0-	-86	-0-	21	1	4393	3	Y	-0-			-0-
12	4929	X	4397	-0-	-532	-0-	22	1	4375	3	Y	-0-			-0-
01	4929	X	3985	-0-	-944	-0-	20	1	3965	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TXI GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179460 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6683 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1578	-0-	-3	-0-	56	1	1522	3	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1405	-0-	-125	-0-	47	1	1358	3	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1350	-0-	-231	-0-	7	1	1343	3	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1317	-0-	-213	-0-	6	1	1311	3	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1329	-0-	-128	-0-	7	1	1322	3	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	7	1	1294	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179462 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7046 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	135	1	3665	3	Y	-0-					-0-
09	3510	X	3489	-0-	-21	-0-	117	1	3372	3	Y	-0-					-0-
10	3627	X	3010	-0-	-617	-0-	15	1	2995	3	Y	-0-					-0-
11	3510	X	2930	-0-	-580	-0-	14	1	2916	3	Y	-0-					-0-
12	3906	X	3049	-0-	-857	-0-	15	1	3034	3	Y	-0-					-0-
01	3813	X	2991	-0-	-822	-0-	15	1	2976	3	Y	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179464 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7548 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	6037	-0-	-8	-0-	213	1	5824	3	Y	-0-					-0-
09	5850	X	5727	-0-	-123	-0-	188	1	5539	3	Y	-0-					-0-
10	6045	X	5885	-0-	-160	-0-	29	1	5856	3	Y	-0-					-0-
11	5850	X	5720	-0-	-130	-0-	28	1	5692	3	Y	-0-					-0-
12	6045	X	5767	-0-	-278	-0-	28	1	5739	3	Y	-0-					-0-
01	6045	X	5792	-0-	-253	-0-	29	1	5763	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 179466 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7292 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10385	X	9253	-0-	-1132	-0-	303	1	8950	3	N	-0-					-0-
09	9720	X	8774	-0-	-946	-0-	268	1	8506	3	N	-0-					-0-
10	9889	X	8888	-0-	-1001	-0-	43	1	8845	3	N	-0-					-0-
11	9300	X	8533	-0-	-767	-0-	41	1	8492	3	N	-0-					-0-
12	9331	X	8497	-0-	-834	-0-	42	1	8455	3	N	-0-					-0-
01	9238	X	8488	-0-	-750	-0-	42	1	8446	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 179486 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7525 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7719	X	7320	-0-	-399	-0-	248	1	7072	3	Y	-0-					-0-
09	7350	X	7012	-0-	-338	-0-	219	1	6793	3	Y	-0-					-0-
10	7502	X	7160	-0-	-342	-0-	35	1	7125	3	Y	-0-					-0-
11	7260	X	6851	-0-	-409	-0-	33	1	6818	3	Y	-0-					-0-
12	7347	X	6515	-0-	-832	-0-	32	1	6483	3	Y	-0-					-0-
01	7316	X	7258	-0-	-58	-0-	36	1	7222	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 179487 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7344 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3738	-0-	-323	-0-	127	1	3611	3	N	-0-					-0-
09	3930	X	3868	-0-	-62	-0-	125	1	3743	3	N	-0-					-0-
10	4061	X	3865	-0-	-196	-0-	19	1	3846	3	N	-0-					-0-
11	3690	X	3632	-0-	-58	-0-	18	1	3614	3	N	-0-					-0-
12	3844	X	3624	-0-	-220	-0-	18	1	3606	3	N	-0-					-0-
01	3844	X	3581	-0-	-263	-0-	18	1	3563	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 179548 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7338 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5239	X	5046	-0-	-193	-0-	172	1	4874	3	N	-0-					-0-
09	5040	X	4940	-0-	-100	-0-	160	1	4780	3	N	-0-					-0-
10	5208	X	4965	-0-	-243	-0-	24	1	4941	3	N	-0-					-0-
11	4950	X	4731	-0-	-219	-0-	23	1	4708	3	N	-0-					-0-
12	5115	X	4736	-0-	-379	-0-	23	1	4713	3	N	-0-					-0-
01	5115	X	4726	-0-	-389	-0-	24	1	4702	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP "A" WELL #: 6 RRCID -> 179552 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7382 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	127	1	3624	3	N	-0-					-0-
09	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	118	1	3631	3	N	-0-					-0-
10	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	19	1	3944	3	N	-0-					-0-
11	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	18	1	3752	3	N	-0-					-0-
12	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	19	1	3853	3	N	-0-					-0-
*01	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	18	1	3635	3	N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 179602 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7678 - 8277

08	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	101	1	2785	3	Y	-0-					-0-
09	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	89	1	2696	3	Y	-0-					-0-
10	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	14	1	2813	3	Y	-0-					-0-
11	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	13	1	2746	3	Y	-0-					-0-
12	2883	X	2850	-0-	-33	-0-	14	1	2836	3	Y	-0-					-0-
*01	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	15	1	2894	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 2 RRCID -> 179608 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7601 - 7781

08	4278	X	4161	-0-	-117	-0-	144	1	4017	3	Y	-0-					-0-
09	4080	X	4015	-0-	-65	-0-	129	1	3886	3	Y	-0-					-0-
10	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	20	1	4180	3	Y	-0-					-0-
11	4020	X	4019	-0-	-1	-0-	19	1	4000	3	Y	-0-					-0-
12	4123	X	4092	-0-	-31	-0-	20	1	4072	3	Y	-0-					-0-
*01	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	21	1	4272	3	Y	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 5 RRCID -> 179611 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7343 - 7821

08	4433	X	4169	-0-	-264	-0-	144	1	4025	3	N	-0-					-0-
09	4200	X	3997	-0-	-203	-0-	129	1	3868	3	N	-0-					-0-
10	4309	X	4139	-0-	-170	-0-	20	1	4119	3	N	-0-					-0-
11	4080	X	3959	-0-	-121	-0-	19	1	3940	3	N	-0-					-0-
12	4123	X	3938	-0-	-185	-0-	19	1	3919	3	N	-0-					-0-
01	4123	X	3896	-0-	-227	-0-	19	1	3877	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 179612 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7448 - 7883

08	930	N	712	-0-	-218	-0-	26	1	686	3	N	-0-					-0-
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	30	1	889	3	N	-0-					-0-
10	806	N	733	-0-	-73	-0-	4	1	729	3	N	-0-					-0-
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	4	1	759	3	N	-0-					-0-
12	961	N	706	-0-	-255	-0-	4	1	702	3	N	-0-					-0-
01	744	N	674	-0-	-70	-0-	3	1	671	3	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179678 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7277 - 7697

08	7285	X	6991	-0-	-294	-0-	245	1	6746	3	Y	-0-					-0-
09	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	211	1	6401	3	Y	-0-					-0-
10	7037	X	6737	-0-	-300	-0-	33	1	6704	3	Y	-0-					-0-
11	6810	X	6378	-0-	-432	-0-	31	1	6347	3	Y	-0-					-0-
*12	7037	X	6627	-0-	-410	-0-	33	1	6594	3	Y	-0-					-0-
01	7006	X	6246	-0-	-760	-0-	31	1	6215	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 179679 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7311 - 7742

08	868	N	529	-0-	-339	-0-	19	1	510	3	N	-0-					-0-
09	810	N	587	-0-	-223	-0-	18	1	569	3	N	-0-					-0-
10	837	N	759	-0-	-78	-0-	4	1	755	3	N	-0-					-0-
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	4	1	716	3	N	-0-					-0-
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	4	1	739	3	N	-0-					-0-
01	744	N	725	-0-	-19	-0-	4	1	721	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 179680 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7295 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	203	1	5718	3	N	-0-					-0-
09	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	184	1	5579	3	N	-0-					-0-
10	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	29	1	5959	3	N	-0-					-0-
11	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	28	1	5724	3	N	-0-					-0-
12	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	28	1	5639	3	N	-0-					-0-
*01	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	28	1	5603	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 179738 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7129 - 7700

08	7006	X	6873	-0-	-133	-0-	260	1	6613	3	Y	-0-					-0-
09	6780	X	6526	-0-	-254	-0-	231	1	6270	3	Y	23					23
							25	9									
10	7006	X	6876	-0-	-130	-0-	33	1	6839	3	Y	4					27
							4	9									
11	6780	X	6530	-0-	-250	-0-	32	1	6492	3	Y	5					32
							6	9									
12	6975	X	6546	-0-	-429	-0-	32	1	6507	3	Y	6					38
							7	9									
01	6882	X	6166	-0-	-716	-0-	31	1	6105	3	Y	27	65	1			-0-
							30	9									

PETERSON, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 179742 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	224	1	6465	3	N	-0-					-0-
09	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	206	1	6369	3	N	-0-					-0-
10	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	32	1	6579	3	N	-0-					-0-
11	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	23	1	4787	3	N	-0-					-0-
12	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	31	1	6342	3	N	-0-					-0-
*01	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	32	1	6385	3	N	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 179743 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7237 - 7691

08	3255	X	3079	-0-	-176	-0-	107	1	2972	2	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2990	-0-	-100	-0-	102	1	2888	2	Y	-0-					-0-
10	3193	X	3044	-0-	-149	-0-	103	1	2941	2	Y	-0-					-0-
11	3090	X	2877	-0-	-213	-0-	95	1	2782	2	Y	-0-					-0-
12	3100	X	2909	-0-	-191	-0-	97	1	2812	2	Y	-0-					-0-
01	3100	X	2969	-0-	-131	-0-	98	1	2871	2	Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 179744 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7119 - 7526

08	4464	X	4461	-0-	-3	-0-	155	1	4306	2	N	-0-					-0-
09	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	147	1	4191	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	4412	-0-	-52	-0-	149	1	4263	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	4124	-0-	-196	-0-	136	1	3988	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	4219	-0-	-276	-0-	141	1	4078	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	4241	-0-	-254	-0-	140	1	4101	2	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 179747 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7121 - 7652

08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	24	1	631	3	Y	-0-					5
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	23	1	653	3	Y	-0-					5
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	3	1	573	3	Y	-0-					5
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	3	1	532	3	Y	-0-					5
12	713	N	659	-0-	-54	-0-	3	1	656	3	Y	-0-					5
*01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	3	1	673	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LEA WELL #: 2 RRCID -> 179776 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7714 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	480	-0-	-171	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	967	3	9	9	Y	8					8
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	658	3	12	9	Y	11	19	1			-0-
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1004	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-					-0-
*01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					-0-

CASTO WELL #: 1 RRCID -> 179815 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7646 - 8260

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180417 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7025 - 7367

08	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	95	1	2621	2	N	-0-					-0-
09	2550	N	2324	-0-	-226	-0-	79	1	2245	2	N	-0-					-0-
10	2790	N	2148	-0-	-642	-0-	72	1	2076	2	N	-0-					-0-
11	2640	N	1917	-0-	-723	-0-	63	1	1854	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	2245	-0-	-142	-0-	75	1	2170	2	N	-0-					-0-
01	2139	N	2024	-0-	-115	-0-	67	1	1957	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 180418 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7017 - 7357

08	4991	X	4851	-0-	-140	-0-	169	1	4682	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	4640	-0-	-130	-0-	158	1	4482	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4641	-0-	-288	-0-	156	1	4485	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	4304	-0-	-376	-0-	142	1	4162	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	4540	-0-	-296	-0-	152	1	4388	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	4695	-0-	-141	-0-	155	1	4540	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 180419 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6996 - 7353

08	15529	X	15529	-0-	-0-	-0-	540	1	14989	2	N	-0-					-0-
09	14632	X	14632	-0-	-0-	-0-	497	1	14135	2	N	-0-					-0-
10	14675	X	14675	-0-	-0-	-0-	494	1	14181	2	N	-0-					-0-
11	13826	X	13826	-0-	-0-	-0-	455	1	13371	2	N	-0-					-0-
12	15810	X	13852	-0-	-1958	-0-	463	1	13389	2	N	-0-					-0-
01	15531	X	13716	-0-	-1815	-0-	452	1	13264	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 180425 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7705

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

LOGAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180427 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7098 - 7504

08	6913	X	5964	-0-	-949	-0-	208	1	5756	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	5638	-0-	-1052	-0-	191	1	5447	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	6017	-0-	-896	-0-	203	1	5814	2	N	-0-					-0-
11	6450	X	6095	-0-	-355	-0-	201	1	5894	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	210	1	6083	2	N	-0-					-0-
*01	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	207	1	6070	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 180429 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7698 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	184	1	5231	3	N	-0-					-0-
09	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	165	1	5014	3	N	-0-					-0-
10	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	26	1	5306	3	N	-0-					-0-
11	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	25	1	5172	3	N	-0-					-0-
12	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	27	1	5435	3	N	-0-					-0-
01	5425	X	5389	-0-	-36	-0-	27	1	5362	3	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180430 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7125 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	152	1	4204	2	N	-0-					-0-
09	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	146	1	4159	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	4146	-0-	-39	-0-	140	1	4006	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	3856	-0-	-194	-0-	127	1	3729	2	N	-0-					-0-
12	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	143	1	4125	2	N	-0-					-0-
*01	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	144	1	4223	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180589 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6872 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	4090	-0-	-219	-0-	144	1	3946	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	3909	-0-	-261	-0-	132	1	3777	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	4063	-0-	-246	-0-	134	1	3929	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	3929	-0-	-211	-0-	137	1	3792	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3894	-0-	-198	-0-	133	1	3761	2	N	-0-					-0-
*01	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	149	1	3962	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 180602 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7641 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	32	1	852	3	N	-0-					-0-
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	24	1	815	3	N	-0-					-0-
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	4	1	877	3	N	-0-					-0-
11	870	N	852	-0-	-18	-0-	4	1	848	3	N	-0-					-0-
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	5	1	912	3	N	-0-					-0-
*01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	5	1	901	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180603 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7441 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	172	1	4971	3	N	-0-					-0-
09	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	150	1	4771	3	N	-0-					-0-
10	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	24	1	4985	3	N	-0-					-0-
11	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	24	1	4921	3	N	-0-					-0-
12	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	23	1	4604	3	N	-0-					-0-
*01	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	23	1	4565	3	N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180604 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6990 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	135	1	3754	2	N	-0-					-0-
09	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	124	1	3539	2	N	-0-					-0-
10	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	139	1	3982	2	N	-0-					-0-
11	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	134	1	3923	2	N	-0-					-0-
12	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	143	1	4120	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3949	-0-	-19	-0-	130	1	3819	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 1 RRCID -> 180605 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7769 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	2179	-0-	-53	-0-	71	1	2108	3	N	-0-					-0-
09	2160	N	2042	-0-	-118	-0-	60	1	1982	3	N	-0-					-0-
10	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	11	1	2163	3	N	-0-					-0-
11	2100	N	2089	-0-	-11	-0-	10	1	2079	3	N	-0-					-0-
12	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	11	1	2127	3	N	-0-					-0-
01	2170	N	2057	-0-	-113	-0-	10	1	2047	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 2 RRCID -> 180607 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6935 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5239	X	5043	-0-	-196	-0-	186	1	4857	3	Y	-0-					-0-
09	5070	X	4937	-0-	-133	-0-	169	1	4768	3	Y	-0-					-0-
10	5239	X	4755	-0-	-484	-0-	23	1	4732	3	Y	-0-					-0-
11	5070	X	4610	-0-	-460	-0-	22	1	4588	3	Y	-0-					-0-
12	5332	X	4879	-0-	-453	-0-	24	1	4855	3	Y	-0-					-0-
01	5115	X	4637	-0-	-478	-0-	23	1	4614	3	Y	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180620 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7690 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1512	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1710	3	10	9	Y	9	1	1			8
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1290	3	19	9	Y	17	25	1			-0-
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1504	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1767	N	884	-0-	-883	-0-	884	3			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1215	-0-	-87	-0-	1215	3			Y	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 1 RRCID -> 180910 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6824 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	2416	-0-	-33	-0-	81	1	2335	2	N	-0-					-0-
09	2340	N	2264	-0-	-76	-0-	80	1	2184	2	N	-0-					-0-
10	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	85	1	2462	2	N	-0-					-0-
11	2340	N	2116	-0-	-224	-0-	71	1	2045	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
01	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 1 RRCID -> 180911 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7195 - 7621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180912 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6784 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3629	-0-	529	1522	129	1	3500	2	N	-0-					-0-
09	5108	X	3586	-0-	-1522	-0-	126	1	3460	2	N	-0-					-0-
10	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	122	1	3357	2	N	-0-					-0-
11	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	110	1	3089	2	N	-0-					-0-
*12	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	102	1	2826	2	N	-0-					-0-
*01	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	108	1	2903	2	N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 1 RRCID -> 180913 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7887 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	5125	-0-	-52	-0-	207	1	4918	2	Y	-0-					-0-
09	5010	X	4938	-0-	-72	-0-	240	1	4698	2	Y	-0-					-0-
10	5177	X	5003	-0-	-174	-0-	5003	2			Y	-0-					-0-
11	5010	X	4859	-0-	-151	-0-	248	1	4611	2	Y	-0-					-0-
12	5022	X	4984	-0-	-38	-0-	275	1	4709	2	Y	-0-					-0-
01	5022	X	4967	-0-	-55	-0-	278	1	4689	2	Y	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 1U RRCID -> 180976 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7094 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	122	1	3395	2	N	-0-					-0-
09	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	121	1	3452	2	N	-0-					-0-
10	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	124	1	3548	2	N	-0-					-0-
11	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	118	1	3468	2	N	-0-					-0-
12	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	126	1	3644	2	N	-0-					-0-
*01	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	124	1	3648	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEVENS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 180977 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7637 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	32	1	920	3	N	-0-					-0-
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	30	1	886	3	N	-0-					-0-
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	5	1	962	3	N	-0-					-0-
11	930	N	926	-0-	-4	-0-	5	1	921	3	N	-0-					-0-
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	5	1	977	3	N	-0-					-0-
01	961	N	936	-0-	-25	-0-	5	1	931	3	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 181057 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7143 - 7545

08	4247	X	4060	-0-	-187	-0-	141	1	3919	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	4017	-0-	-93	-0-	136	1	3881	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	4136	-0-	-49	-0-	139	1	3997	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	3850	-0-	-170	-0-	127	1	3723	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3897	-0-	-226	-0-	130	1	3767	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	3919	-0-	-204	-0-	129	1	3790	2	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 6 RRCID -> 181158 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7322 - 7810

08	620	N	353	-0-	-267	-0-	13	1	340	3	Y	-0-					22
09	510	N	308	-0-	-202	-0-	12	1	296	3	Y	-0-					22
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	2	1	375	3	Y	12	29	1			5
							13	9									
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	2	1	362	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	2	1	393	3	Y	-0-					5
*01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	2	1	422	3	Y	-0-					5

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181205 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7268 - 7778

08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	27	1	755	2	N	-0-					-0-
09	780	N	739	-0-	-41	-0-	25	1	714	2	N	-0-					-0-
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	27	1	787	2	N	-0-					-0-
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	25	1	730	2	N	-0-					-0-
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	27	1	768	2	N	-0-					-0-
01	806	N	799	-0-	-7	-0-	26	1	773	2	N	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 1 RRCID -> 181206 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7280 - 7748

08	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	228	1	6311	2	N	-0-					-0-
09	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	211	1	5995	2	N	-0-					-0-
10	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	209	1	5999	2	N	-0-					-0-
11	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	191	1	5606	2	N	-0-					-0-
12	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	195	1	5649	2	N	-0-					-0-
*01	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	189	1	5553	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 2 RRCID -> 181207 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7361 - 7889

08	9424	X	8738	-0-	-686	-0-	321	1	8417	3	Y	-0-					-0-
09	9120	X	8252	-0-	-868	-0-	284	1	7968	3	Y	-0-					-0-
10	9238	X	8474	-0-	-764	-0-	41	1	8433	3	Y	-0-					-0-
11	8760	X	8374	-0-	-386	-0-	40	1	8334	3	Y	-0-					-0-
12	8773	X	8514	-0-	-259	-0-	42	1	8472	3	Y	-0-					-0-
01	8742	X	8494	-0-	-248	-0-	42	1	8452	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHISM, ROYCE WELL #: 5 RRCID -> 181208 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7010 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	4	4	1			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 181209 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7070 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	2313	-0-	-105	-0-	81	1	2232	2	N	-0-					-0-
09	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	75	1	2140	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	2238	-0-	-87	-0-	75	1	2163	2	N	-0-					-0-
11	2250	N	2053	-0-	-197	-0-	68	1	1985	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	2132	-0-	-162	-0-	71	1	2061	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	2089	-0-	-143	-0-	69	1	2020	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 181210 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7343 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7254	X	6526	-0-	-728	-0-	217	1	6309	3	N	-0-					-0-
09	7020	X	6259	-0-	-761	-0-	192	1	6067	3	N	-0-					-0-
10	7223	X	6699	-0-	-524	-0-	33	1	6666	3	N	-0-					-0-
11	6510	X	6244	-0-	-266	-0-	30	1	6214	3	N	-0-					-0-
*12	6541	X	6355	-0-	-186	-0-	31	1	6324	3	N	-0-					-0-
01	6696	X	6158	-0-	-538	-0-	31	1	6127	3	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 2 RRCID -> 181218 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7164 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	101	1	2806	2	N	-0-					-0-
09	2820	N	2738	-0-	-82	-0-	93	1	2645	2	N	-0-					-0-
10	2945	N	2858	-0-	-87	-0-	96	1	2762	2	N	-0-					-0-
11	2820	N	2796	-0-	-24	-0-	92	1	2704	2	N	-0-					-0-
12	2821	N	2804	-0-	-17	-0-	94	1	2710	2	N	-0-					-0-
01	2852	N	2845	-0-	-7	-0-	94	1	2751	2	N	-0-					-0-

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 181222 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7393 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	2096	-0-	-415	-0-	52	1	2044	3	N	-0-					-0-
09	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	60	1	2667	3	N	-0-					-0-
10	2511	X	1883	-0-	-628	-0-	6	1	1877	3	N	-0-					-0-
11	2430	X	1518	-0-	-912	-0-	5	1	1513	3	N	-0-					-0-
12	2511	X	644	-0-	-1867	-0-	3	1	641	3	N	-0-					-0-
01	2511	X	1247	-0-	-1264	-0-	6	1	1241	3	N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 1 RRCID -> 181225 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7416 - 7975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 2 RRCID -> 181227 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7301 - 7731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	3955	-0-	-416	-0-	134	1	3821	3	N	-0-					-0-
09	4050	X	4010	-0-	-40	-0-	125	1	3885	3	N	-0-					-0-
10	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	21	1	4321	3	N	-0-					-0-
11	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	20	1	4188	3	N	-0-					-0-
12	4185	X	4170	-0-	-15	-0-	20	1	4150	3	N	-0-					-0-
01	4340	X	4138	-0-	-202	-0-	21	1	4117	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

AAT-UP-VIC WELL #: 4 RRCID -> 181228 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7099 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	308	1	8549	2	N	-0-					-0-
09	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	319	1	9065	2	N	-0-					-0-
10	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	310	1	8889	2	N	-0-					-0-
11	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	284	1	8351	2	N	-0-					-0-
12	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	294	1	8487	2	N	-0-					-0-
01	8463	X	8251	-0-	-212	-0-	272	1	7979	2	N	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 1 RRCID -> 181232 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7187 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	436	1	2676	2	N	-0-					-0-
09	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	419	1	2541	2	N	-0-					-0-
10	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	425	1	2323	2	N	-0-					-0-
11	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	67	1	1916	2	N	-0-					-0-
12	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	423	1	2237	2	N	-0-					-0-
*01	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	419	1	2098	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 2 RRCID -> 181235 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7095 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3671	-0-	-390	-0-	128	1	3543	2	Y	-0-					-0-
09	3930	X	3730	-0-	-200	-0-	127	1	3603	2	Y	-0-					-0-
10	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	137	1	3916	2	Y	-0-					-0-
11	3660	X	3599	-0-	-61	-0-	119	1	3480	2	Y	-0-					-0-
12	3813	X	3578	-0-	-235	-0-	120	1	3458	2	Y	-0-					-0-
01	3813	X	3451	-0-	-362	-0-	114	1	3337	2	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 9 RRCID -> 181237 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7008 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	31	1	758	3	Y	-0-					-0-
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	29	1	759	3	Y	-0-					-0-
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	220	1	859	3	Y	-0-					-0-
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	4	1	761	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	766	-0-	-40	-0-	4	1	762	3	Y	-0-					-0-
*01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	4	1	828	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 11 RRCID -> 181239 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7014 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1343	-0-	-83	-0-	49	1	1294	3	N	-0-					99
09	1320	N	1289	-0-	-31	-0-	47	1	1242	3	N	-0-					99
10	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	7	1	1332	3	N	-0-					99
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	6	1	1317	3	N	-0-					99
12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	7	1	1348	3	N	-0-					99
*01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	7	1	1368	3	Y	-0-	74	1			-0-

MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181270 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7446 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3151	-0-	51	72	79	1	3072	3	N	-0-					-0-
09	3026	X	2954	-0-	-72	-0-	66	1	2888	3	N	-0-					-0-
10	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	10	1	3122	3	N	-0-					-0-
11	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	10	1	2973	3	N	-0-					-0-
12	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	10	1	3015	3	N	-0-					-0-
*01	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	10	1	3018	3	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 1 RRCID -> 181271 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7174 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	3359	-0-	-206	-0-	117	1	3242	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	3288	-0-	-132	-0-	74	1	3214	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	3371	-0-	-163	-0-	114	1	3257	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	3312	-0-	-108	-0-	109	1	3203	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	3390	-0-	-144	-0-	113	1	3277	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	3402	-0-	-8	-0-	112	1	3290	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181274 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7143 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	176	1	4868	2	N	-0-			-0-
09	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	206	1	5858	2	N	-0-			-0-
10	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	232	1	6663	2	N	-0-			-0-
11	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	143	1	4201	2	N	-0-			-0-
12	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	145	1	4189	2	N	-0-			-0-
*01	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	145	1	4266	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY WELL #: 1 RRCID -> 181404 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7055 - 7393

08	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	181	1	5007	2	N	-0-			-0-
09	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	175	1	4985	2	N	-0-			-0-
10	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	175	1	5019	2	N	-0-			-0-
11	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	163	1	4772	2	N	-0-			-0-
12	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	168	1	4861	2	N	-0-			-0-
*01	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	157	1	4604	2	N	-0-			-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 181897 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6894 - 7300

08	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	172	1	4447	3	Y	-0-			-0-
09	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	220	1	6125	3	Y	-0-			-0-
10	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	30	1	6197	3	Y	-0-			-0-
11	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	29	1	6062	3	Y	-0-			-0-
12	6572	X	5928	-0-	-644	-0-	29	1	5899	3	Y	-0-			-0-
01	6572	X	6183	-0-	-389	-0-	31	1	6152	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 10 RRCID -> 181898 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7486 - 8053

08	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	32	1	1266	3	N	-0-			-0-
09	1260	N	1249	-0-	-11	-0-	41	1	1208	3	N	-0-			-0-
10	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	6	1	1282	3	N	-0-			-0-
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	6	1	1254	3	N	-0-			-0-
12	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	6	1	1276	3	N	-0-			-0-
01	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	6	1	1283	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 6 RRCID -> 181900 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7095 - 7525

08	6572	X	6024	-0-	-548	-0-	217	1	5807	3	Y	-0-			-0-
09	6360	X	5996	-0-	-364	-0-	199	1	5797	3	Y	-0-			-0-
10	6572	X	6176	-0-	-396	-0-	30	1	6146	3	Y	-0-			-0-
11	6180	X	6010	-0-	-170	-0-	29	1	5981	3	Y	-0-			-0-
12	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	30	1	6069	3	Y	-0-			-0-
*01	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	31	1	6136	3	Y	-0-			-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 181901 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7080 - 7472

08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	42	1	1171	2	N	-0-			-0-
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	36	1	1020	2	N	-0-			-0-
10	1147	N	1068	-0-	-79	-0-	36	1	1032	2	N	-0-			-0-
11	1170	N	999	-0-	-171	-0-	33	1	966	2	N	-0-			-0-
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	40	1	1141	2	N	-0-			-0-
01	1054	N	951	-0-	-103	-0-	31	1	920	2	N	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 11 RRCID -> 181902 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7117 - 7460

08	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	159	1	4535	3	N	-0-			-0-
09	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	141	1	4318	3	N	-0-			-0-
10	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	22	1	4573	3	N	-0-			-0-
11	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	21	1	4355	3	N	-0-			-0-
12	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	22	1	4486	3	N	-0-			-0-
*01	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	11	1	2110	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181907 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6773 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	115	1	3272	3	N	-0-					-0-
09	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	100	1	3145	3	N	-0-					-0-
10	3472	X	3227	-0-	-245	-0-	16	1	3211	3	N	-0-					-0-
11	3360	X	3066	-0-	-294	-0-	15	1	3051	3	N	-0-					-0-
12	3410	X	3185	-0-	-225	-0-	16	1	3169	3	N	-0-					-0-
01	3379	X	3095	-0-	-284	-0-	15	1	3080	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 1 RRCID -> 181943 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7215 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8153	X	6654	-0-	-1499	-0-	242	1	6412	3	Y	-0-					5
09	7320	X	5767	-0-	-1553	-0-	198	1	5569	3	Y	-0-					5
10	7564	X	6042	-0-	-1522	-0-	29	1	6013	3	Y	-0-					5
11	7320	X	5626	-0-	-1694	-0-	27	1	5599	3	Y	-0-					5
12	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	33	1	6692	3	Y	-0-					5
*01	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	34	1	6755	3	Y	-0-					5

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 6 RRCID -> 181944 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7453 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	39	1	1134	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1103	-0-	-37	-0-	36	1	1065	3	N	2					2
							2	9									
10	1178	N	1086	-0-	-92	-0-	5	1	1081	3	N	-0-					2
11	1140	N	986	-0-	-154	-0-	5	1	981	3	N	-0-					2
12	1147	N	918	-0-	-229	-0-	5	1	913	3	N	-0-					2
01	1085	N	296	-0-	-789	-0-	2	1	294	3	N	-0-					2

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 11 RRCID -> 182023 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7150 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	5335	-0-	-245	-0-	191	1	5144	3	Y	-0-					-0-
09	5400	X	5245	-0-	-155	-0-	180	1	5065	3	Y	-0-					-0-
10	5580	X	5347	-0-	-233	-0-	26	1	5321	3	Y	-0-					-0-
11	5310	X	5268	-0-	-42	-0-	25	1	5243	3	Y	-0-					-0-
12	5394	X	5269	-0-	-125	-0-	26	1	5243	3	Y	-0-					-0-
01	5394	X	4956	-0-	-438	-0-	25	1	4931	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 12 RRCID -> 182024 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7137 - 7247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	3803	-0-	-568	-0-	140	1	3663	3	Y	-0-					-0-
09	3990	X	3906	-0-	-84	-0-	134	1	3772	3	Y	-0-					-0-
10	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	20	1	4156	3	Y	-0-					-0-
11	3780	X	3548	-0-	-232	-0-	17	1	3531	3	Y	-0-					-0-
12	3875	X	3735	-0-	-140	-0-	18	1	3717	3	Y	-0-					-0-
01	3875	X	3823	-0-	-52	-0-	19	1	3804	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 3 RRCID -> 182142 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7669 - 8289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 2 RRCID -> 182143 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7322 - 7797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	114	1	3164	2	N	-0-					-0-
09	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	126	1	3579	2	N	-0-					-0-
10	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	141	1	4041	2	N	-0-					-0-
11	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	139	1	4077	2	N	-0-					-0-
12	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	148	1	4284	2	N	-0-					-0-
*01	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	139	1	4070	2	N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 2 RRCID -> 182144 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7443 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	734	-0-	-41	-0-	20	1	714	3	N	-0-					-0-
09	780	N	674	-0-	-106	-0-	13	1	661	3	N	-0-					-0-
10	775	N	678	-0-	-97	-0-	2	1	676	3	N	-0-					-0-
11	720	N	611	-0-	-109	-0-	2	1	609	3	N	-0-					-0-
12	682	N	633	-0-	-49	-0-	2	1	631	3	N	-0-					-0-
01	682	N	517	-0-	-165	-0-	2	1	515	3	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 3 RRCID -> 182145 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7133 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	4943	-0-	-420	-0-	172	1	4771	2	Y	-0-					-0-
09	5160	X	4850	-0-	-310	-0-	165	1	4685	2	Y	-0-					-0-
10	5239	X	5196	-0-	-43	-0-	175	1	5021	2	Y	-0-					-0-
11	4950	X	4814	-0-	-136	-0-	159	1	4655	2	Y	-0-					-0-
12	4929	X	4927	-0-	-2	-0-	165	1	4762	2	Y	-0-					-0-
01	4929	X	4631	-0-	-298	-0-	153	1	4478	2	Y	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 182146 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7256 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	114	1	3173	2	N	-0-					-0-
09	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	414	1	2914	2	N	-0-					-0-
10	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	490	1	3374	2	N	-0-					-0-
11	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	453	1	2723	2	N	-0-					-0-
12	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	505	1	3852	2	N	-0-					-0-
*01	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	497	1	3665	2	N	-0-					-0-

PKF WELL #: 4 RRCID -> 182161 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7618 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1286	-0-	-109	-0-	54	1	1232	2	N	-0-					-0-
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	62	1	1203	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	66	1	1234	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1260	-0-	-42	-0-	69	1	1191	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	69	1	1171	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 182204 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7208 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3094	-0-	-285	-0-	112	1	2982	3	Y	-0-					-0-
09	3240	X	2863	-0-	-377	-0-	98	1	2765	3	Y	-0-					-0-
10	3379	X	2930	-0-	-449	-0-	14	1	2916	3	Y	-0-					-0-
11	3270	X	2831	-0-	-439	-0-	14	1	2817	3	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2940	-0-	-98	-0-	14	1	2926	3	Y	-0-					-0-
01	3038	X	2953	-0-	-85	-0-	15	1	2938	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 2 RRCID -> 182285 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7203 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1760	-0-	-193	-0-	61	1	1699	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1490	-0-	-370	-0-	51	1	1439	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1201	-0-	-628	-0-	40	1	1161	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1015	-0-	-695	-0-	33	1	982	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1097	-0-	-453	-0-	37	1	1060	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	963	-0-	-246	-0-	32	1	931	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, CORINNE WELL #: 3 RRCID -> 182286 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7197 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	66	1	1819	2	N	-0-			-0-
09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	59	1	1674	2	N	-0-			-0-
10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	57	1	1627	2	N	-0-			-0-
11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	57	1	1678	2	N	-0-			-0-
12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	59	1	1691	2	N	-0-			-0-
*01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	54	1	1574	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182287 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7095 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3608	-0-	-205	-0-	126	1	3482	2	Y	-0-			-0-
09	3690	X	3448	-0-	-242	-0-	117	1	3331	2	Y	-0-			-0-
10	3813	X	3499	-0-	-314	-0-	118	1	3381	2	Y	-0-			-0-
11	3690	X	3427	-0-	-263	-0-	113	1	3314	2	Y	-0-			-0-
12	3565	X	3496	-0-	-69	-0-	117	1	3379	2	Y	-0-			-0-
*01	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	129	1	3777	2	Y	-0-			-0-

TITCH, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 182288 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7266 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3571	-0-	-242	-0-	130	1	3441	3	Y	-0-			-0-
09	3690	X	3444	-0-	-246	-0-	116	1	3328	3	Y	-0-			-0-
10	3658	X	3613	-0-	-45	-0-	18	1	3595	3	Y	-0-			-0-
11	3540	X	3489	-0-	-51	-0-	17	1	3472	3	Y	-0-			-0-
12	3596	X	3405	-0-	-191	-0-	17	1	3388	3	Y	-0-			-0-
01	3596	X	3049	-0-	-547	-0-	15	1	3034	3	Y	-0-			-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 5 RRCID -> 182289 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7155 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	85	1	2034	3	Y	-0-			-0-
09	1980	N	1881	-0-	-99	-0-	69	1	1812	3	Y	-0-			-0-
10	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	10	1	2051	3	Y	-0-			-0-
11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	10	1	2000	3	Y	-0-			-0-
12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	10	1	2018	3	Y	-0-			-0-
01	2046	N	1939	-0-	-107	-0-	10	1	1929	3	Y	-0-			-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182297 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	989	-0-	-65	-0-	34	1	955	2	N	-0-			-0-
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	34	1	962	2	N	-0-			-0-
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	35	1	991	2	N	-0-			-0-
11	960	N	940	-0-	-20	-0-	31	1	909	2	N	-0-			-0-
12	1023	N	991	-0-	-32	-0-	33	1	958	2	N	-0-			-0-
01	1023	N	957	-0-	-66	-0-	32	1	925	2	N	-0-			-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 182299 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7476 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	744	N	267	-0-	-477	-0-	9	1	258	2	N	-0-			-0-
09	540	N	384	-0-	-156	-0-	13	1	371	2	N	-0-			-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	13	1	368	2	N	-0-			-0-
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	8	1	239	2	N	-0-			-0-
12	403	N	154	-0-	-249	-0-	5	1	149	2	N	-0-			-0-
01	372	N	98	-0-	-274	-0-	3	1	95	2	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 2 RRCID -> 182300 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7611 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	4715	-0-	-214	-0-	164	1	4551	3	Y	-0-			-0-
09	4770	X	4537	-0-	-233	-0-	147	1	4390	3	Y	-0-			-0-
10	4836	X	4707	-0-	-129	-0-	23	1	4684	3	Y	-0-			-0-
11	4590	X	4552	-0-	-38	-0-	22	1	4530	3	Y	-0-			-0-
12	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	23	1	4703	3	Y	-0-			-0-
01	4712	X	4708	-0-	-4	-0-	24	1	4684	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 182302 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7107 - 7517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	3575	-0-	-610	-0-	124	1	3451	2	Y	-0-					-0-
09	3930	X	3375	-0-	-555	-0-	115	1	3260	2	Y	-0-					-0-
10	4061	X	3471	-0-	-590	-0-	117	1	3354	2	Y	-0-					-0-
11	3750	X	3215	-0-	-535	-0-	106	1	3109	2	Y	-0-					-0-
12	3658	X	3359	-0-	-299	-0-	112	1	3247	2	Y	-0-					-0-
01	3565	X	3247	-0-	-318	-0-	107	1	3140	2	Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 4 RRCID -> 182304 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7215 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	N	2306	-0-	-329	-0-	80	1	2226	2	N	-0-					-0-
09	2460	N	2203	-0-	-257	-0-	75	1	2128	2	N	-0-					-0-
10	2418	N	2294	-0-	-124	-0-	77	1	2217	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	2058	-0-	-162	-0-	68	1	1990	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	1912	-0-	-351	-0-	64	1	1848	2	N	-0-					-0-
01	2294	N	2129	-0-	-165	-0-	70	1	2059	2	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 2 RRCID -> 182305 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7664 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5921	X	5620	-0-	-301	-0-	186	1	5434	3	N	-0-					-0-
09	5640	X	5517	-0-	-123	-0-	172	1	5345	3	N	-0-					-0-
10	5828	X	5620	-0-	-208	-0-	27	1	5593	3	N	-0-					-0-
11	5610	X	5472	-0-	-138	-0-	26	1	5446	3	N	-0-					-0-
12	5642	X	5565	-0-	-77	-0-	27	1	5538	3	N	-0-					-0-
01	5642	X	5621	-0-	-21	-0-	28	1	5593	3	N	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 2 RRCID -> 182306 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6998 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	44	1	1280	3	N	-0-					-0-
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	42	1	1250	3	N	-0-					-0-
10	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	6	1	1283	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1244	-0-	-46	-0-	6	1	1238	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	6	1	1284	3	N	-0-					-0-
01	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	7	1	1288	3	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 182360 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7018 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	164	1	4128	3	Y	-0-					-0-
09	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	137	1	3719	3	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3431	-0-	-289	-0-	17	1	3414	3	Y	-0-					-0-
11	3600	X	3242	-0-	-358	-0-	16	1	3226	3	Y	-0-					-0-
12	4278	X	2408	-0-	-1870	-0-	12	1	2396	3	Y	-0-					-0-
01	4278	X	3704	-0-	-574	-0-	19	1	3685	3	Y	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 182361 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	5405	-0-	-361	-0-	188	1	5217	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	5323	-0-	-257	-0-	181	1	5142	2	N	-0-					-0-
10	5704	X	5297	-0-	-407	-0-	178	1	5119	2	N	-0-					-0-
11	5520	X	4910	-0-	-610	-0-	162	1	4748	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	5083	-0-	-466	-0-	170	1	4913	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	4852	-0-	-635	-0-	160	1	4692	2	N	-0-					-0-

PKF WELL #: 3 RRCID -> 182362 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7680 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	130	1	3071	2	N	-0-					-0-
09	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	173	1	3380	2	N	-0-					-0-
10	2728	X	2417	-0-	-311	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2524	-0-	-116	-0-	129	1	2395	2	N	-0-					-0-
12	2728	X	2485	-0-	-243	-0-	137	1	2348	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	2471	-0-	-257	-0-	138	1	2333	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM-SHOOP WELL #: 3 RRCID -> 182526 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7673 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1591	-0-	-362	-0-	40	1	1551	3	N	-0-					-0-
09	1770	N	1487	-0-	-283	-0-	30	1	1457	3	N	-0-					-0-
10	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	6	1	1868	3	N	-0-					-0-
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	6	1	1711	3	N	-0-					-0-
12	1550	N	1424	-0-	-126	-0-	7	1	1417	3	N	-0-					-0-
01	1860	N	1652	-0-	-208	-0-	6	1	1646	3	N	-0-					-0-

KHRAISH, HANNA WELL #: 1 RRCID -> 182548 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7814 - 8745

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 182551 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7337 - 7913

08	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	243	1	6523	3	Y	-0-					-0-
09	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	216	1	6334	3	Y	-0-					-0-
10	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	33	1	6722	3	Y	-0-					-0-
11	6510	X	6385	-0-	-125	-0-	31	1	6354	3	Y	-0-					-0-
12	6727	X	6541	-0-	-186	-0-	32	1	6509	3	Y	-0-					-0-
01	6727	X	6652	-0-	-75	-0-	33	1	6619	3	Y	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 5 RRCID -> 182696 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7100 - 7499

08	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	60	1	1653	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1643	-0-	-7	-0-	56	1	1587	2	N	-0-					-0-
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	61	1	1751	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	57	1	1683	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1645	-0-	-60	-0-	55	1	1590	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1613	-0-	-185	-0-	53	1	1560	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 4 RRCID -> 182746 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7067 - 7460

08	4743	X	4545	-0-	-198	-0-	158	1	4387	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	4360	-0-	-200	-0-	148	1	4212	2	N	-0-					-0-
10	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	159	1	4548	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	4233	-0-	-207	-0-	139	1	4094	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	4452	-0-	-105	-0-	149	1	4303	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	4383	-0-	-174	-0-	144	1	4239	2	N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 6 RRCID -> 182771 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7112 - 7642

08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	61	1	1634	3	Y	-0-					3
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	58	1	1538	3	Y	-0-					3
10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	8	1	1683	3	Y	-0-					3
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	8	1	1619	3	Y	-0-					3
12	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	8	1	1614	3	Y	-0-					3
01	1705	N	1579	-0-	-126	-0-	8	1	1565	3	Y	5	8	1			-0-
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, CORINNE WELL #: 5 RRCID -> 182774 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7199 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	148	1	4110	2	N	-0-					-0-
09	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	142	1	4049	2	N	-0-					-0-
10	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	145	1	4161	2	N	-0-					-0-
11	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	133	1	3916	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	4051	-0-	-289	-0-	135	1	3916	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	3021	-0-	-1319	-0-	100	1	2921	2	N	-0-					-0-

SHOOP-SOUTH WELL #: C 3 RRCID -> 182833 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7081 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	3			Y	-0-					3
09	210	N	7	-0-	-203	-0-	7	3			Y	-0-					3
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					3
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182884 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7459 - 8031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	50	1	1376	3	Y	-0-					-0-
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	47	1	1322	3	Y	-0-					-0-
10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	7	1	1354	3	Y	-0-					-0-
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	6	1	1205	3	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	6	1	1292	3	Y	-0-					-0-
*01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	7	1	1384	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4T RRCID -> 182885 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7203 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	627	-0-	-55	-0-	24	1	603	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	547	-0-	-53	-0-	18	1	529	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	542	-0-	-78	-0-	3	1	539	3	Y	-0-					-0-
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	5	1	1033	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	4	1	703	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	4	1	699	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 182886 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7397 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6200	X	6102	-0-	-98	-0-	222	1	5880	3	Y	-0-					3
09	6000	X	5613	-0-	-387	-0-	192	1	5421	3	Y	-0-					3
10	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	31	1	6345	3	Y	-0-					3
11	6000	X	5976	-0-	-24	-0-	29	1	5947	3	Y	-0-					3
12	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	30	1	6089	3	Y	-0-					3
*01	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	29	1	5872	3	Y	-0-					3

SEALS, G. T. WELL #: 3 RRCID -> 182887 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7651 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	126	1	5314	3	N	-0-					-0-
09	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	109	1	5110	3	N	-0-					-0-
10	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	18	1	5370	3	N	-0-					-0-
11	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	25	1	5122	3	N	-0-					-0-
12	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	17	1	5115	3	N	-0-					-0-
*01	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	17	1	5107	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TALLY, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 182889 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7133 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	135	1	3737	2	N	-0-					-0-
09	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	128	1	3642	2	N	-0-					-0-
10	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	132	1	3792	2	N	-0-					-0-
11	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	126	1	3700	2	N	-0-					-0-
12	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	132	1	3828	2	N	-0-					-0-
*01	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	129	1	3791	2	N	-0-					-0-

EVERS WELL #: 2 RRCID -> 182911 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7866 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	24	1	198	2	Y	-0-					-0-
							596	3									
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	23	1	189	2	Y	3					3
							567	3	3	9							
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	3	1	187	2	Y	4					7
							579	3	4	9							
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	3	1	177	2	Y	1					8
							553	3	1	9							
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	3	1	184	2	Y	-0-					8
							570	3									
*01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	3	1	166	2	Y	1					9
							518	3	1	9							

GRAHAM-SHOOP WELL #: 4 RRCID -> 182927 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7465 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	99	1	2756	2	N	-0-					-0-
09	2520	X	1981	-0-	-539	-0-	67	1	1914	2	N	-0-					-0-
10	2604	X	2017	-0-	-587	-0-	68	1	1949	2	N	-0-					-0-
11	2520	X	1981	-0-	-539	-0-	65	1	1916	2	N	-0-					-0-
12	2604	X	2040	-0-	-564	-0-	68	1	1972	2	N	-0-					-0-
01	2604	X	2013	-0-	-591	-0-	66	1	1947	2	N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 182928 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7418 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	4605	-0-	-200	-0-	158	1	4447	3	N	-0-					-0-
09	4650	X	4487	-0-	-163	-0-	147	1	4340	3	N	-0-					-0-
10	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	23	1	4780	3	N	-0-					-0-
11	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	24	1	4872	3	N	-0-					-0-
12	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	24	1	4862	3	N	-0-					-0-
*01	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	23	1	4615	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 8 RRCID -> 182929 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7497 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	39	1	1450	3	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1437	-0-	-33	-0-	30	1	1407	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	5	1	1476	3	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1439	-0-	-1	-0-	7	1	1432	3	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	7	1	1455	3	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1486	-0-	-2	-0-	7	1	1479	3	Y	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 5 RRCID -> 182930 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7048 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	3763	-0-	-608	-0-	819	1	2944	3	N	-0-					-0-
09	4230	X	3667	-0-	-563	-0-	784	1	2883	3	N	-0-					-0-
10	4061	X	3902	-0-	-159	-0-	729	1	3173	3	N	-0-					-0-
11	3930	X	3637	-0-	-293	-0-	704	1	2933	3	N	-0-					-0-
12	3689	X	3686	-0-	-3	-0-	705	1	2981	3	N	-0-					-0-
01	3689	X	3633	-0-	-56	-0-	728	1	2905	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 182931 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7450 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	43	1	1222	3	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	36	1	1120	3	Y	-0-					-0-
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	6	1	1164	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1141	-0-	-89	-0-	6	1	1135	3	Y	-0-					-0-
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	6	1	1163	3	Y	-0-					-0-
*01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	6	1	1168	3	Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 183037 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7752 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	56	1	1490	3	Y	-0-					7
09	1500	N	1477	-0-	-23	-0-	47	1	1430	3	Y	-0-					7
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	7	1	1516	3	Y	-0-					7
11	1500	N	1452	-0-	-48	-0-	7	1	1445	3	Y	-0-					7
*12	1519	N	1479	-0-	-40	-0-	7	1	1472	3	Y	-0-					7
01	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	8	1	1491	3	Y	-0-					7

FOSTER, WANDA WELL #: 1 RRCID -> 183038 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7020 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	993	-0-	-154	-0-	35	1	958	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	971	-0-	-169	-0-	33	1	938	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	35	1	990	2	N	-0-					-0-
11	960	N	861	-0-	-99	-0-	28	1	833	2	N	-0-					-0-
12	992	N	980	-0-	-12	-0-	33	1	947	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	988	-0-	-35	-0-	33	1	955	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 2 RRCID -> 183039 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7088 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	78	1	2149	2	N	-0-					-0-
09	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	69	1	1957	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	1931	-0-	-115	-0-	65	1	1866	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1714	-0-	-266	-0-	56	1	1658	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	1633	-0-	-413	-0-	55	1	1578	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1437	-0-	-485	-0-	47	1	1390	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 183040 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7660 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	53	1	2220	3	N	-0-					-0-
09	2250	N	2193	-0-	-57	-0-	48	1	2145	3	N	-0-					-0-
10	2263	N	2252	-0-	-11	-0-	7	1	2245	3	N	-0-					-0-
11	2190	N	2126	-0-	-64	-0-	7	1	2119	3	N	-0-					-0-
12	2263	N	2079	-0-	-184	-0-	7	1	2072	3	N	-0-					-0-
01	2263	N	2150	-0-	-113	-0-	7	1	2143	3	N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 183041 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7650 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	31	1	828	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	824	-0-	-16	-0-	24	1	800	3	Y	-0-					-0-
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	4	1	854	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	805	-0-	-35	-0-	4	1	801	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	489	-0-	-348	-0-	2	1	487	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	843	-0-	-25	-0-	4	1	839	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 3 RRCID -> 183042 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7621 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	56	1	1478	3	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1469	-0-	-31	-0-	47	1	1422	3	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	7	1	1489	3	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1445	-0-	-25	-0-	7	1	1438	3	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	7	1	1454	3	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	7	1	1469	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARMONSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 183043 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7050 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	4180	-0-	-5	-0-	146	1	4034	2	N	-0-					-0-
09	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	151	1	4291	2	N	-0-					-0-
10	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	155	1	4438	2	N	-0-					-0-
11	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	148	1	4354	2	N	-0-					-0-
12	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	159	1	4606	2	N	-0-					-0-
*01	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	153	1	4488	2	N	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 183113 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7601 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	809	-0-	-90	-0-	31	1	778	3	Y	-0-	8	1			4
09	840	N	788	-0-	-52	-0-	29	1	756	3	Y	3					7
							3	9									
10	868	N	704	-0-	-164	-0-	3	1	701	3	Y	-0-					7
11	780	N	613	-0-	-167	-0-	3	1	609	3	Y	1					8
							1	9									
12	806	N	664	-0-	-142	-0-	3	1	642	3	Y	17					25
							19	9									
01	713	N	641	-0-	-72	-0-	3	1	630	3	Y	7					32
							8	9									

TALLY, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 183184 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7155 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	131	1	3644	2	N	-0-					-0-
09	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	143	1	4071	2	N	-0-					-0-
10	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	205	1	5879	2	N	-0-					-0-
11	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	190	1	5572	2	N	-0-					-0-
12	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	158	1	4560	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	1769	-0-	-1238	-0-	58	1	1711	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 5 RRCID -> 183185 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7089 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	129	1	3583	2	N	-0-					-0-
09	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	138	1	3919	2	N	-0-					-0-
10	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	111	1	3188	2	N	-0-					-0-
11	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	101	1	2962	2	N	-0-					-0-
12	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	98	1	2822	2	N	-0-					-0-
*01	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	115	1	3370	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 6 RRCID -> 183186 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7089 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	302	1	8369	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	4947	-0-	-783	-0-	168	1	4779	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	4970	-0-	-703	-0-	167	1	4803	2	N	-0-					-0-
11	6600	X	4676	-0-	-1924	-0-	154	1	4522	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	4402	-0-	-1457	-0-	147	1	4255	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	4821	-0-	-1038	-0-	159	1	4662	2	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 5 RRCID -> 183194 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 6628 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2548	-0-	-614	-0-	97	1	2451	3	Y	-0-					8
09	2580	X	2403	-0-	-177	-0-	86	1	2317	3	Y	-0-					8
10	2604	X	2414	-0-	-190	-0-	12	1	2398	3	Y	4	12	1			-0-
							4	9									
11	2490	X	2380	-0-	-110	-0-	12	1	2367	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2480	N	2400	-0-	-80	-0-	12	1	2388	3	Y	-0-					-0-
01	2418	N	2402	-0-	-16	-0-	12	1	2387	3	Y	3					3
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, CORA "A" WELL #: 1 RRCID -> 183197 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7419 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	2593	-0-	-11	-0-	515	1	2078	3	N	-0-					79
09	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	504	1	2234	3	N	-0-					79
10	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	419	1	2446	3	Y	-0-	74	1			5
11	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	404	1	2219	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
12	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	418	1	2212	3	Y	-0-					5
01	2604	N	2511	-0-	-93	-0-	417	1	2094	3	Y	-0-					5

PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183206 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7397 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	67	1	1744	3	Y	8	5	1			5
							9	9									
09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	64	1	1672	3	Y	5					10
							6	9									
10	1829	N	1779	-0-	-50	-0-	9	1	1759	3	Y	10					20
							11	9									
11	1770	N	1746	-0-	-24	-0-	8	1	1698	3	Y	36	46	1			10
							40	9									
12	1798	N	1752	-0-	-46	-0-	9	1	1741	3	Y	2	2	1			10
							2	9									
*01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	9	1	1734	3	Y	25	35	1			-0-
							28	9									

GARRETT, RUFUS WELL #: 12 RRCID -> 183213 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7102 - 7343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3645	-0-	-230	-0-	127	1	3518	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	3554	-0-	-106	-0-	121	1	3433	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3590	-0-	-192	-0-	121	1	3469	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	3468	-0-	-132	-0-	114	1	3354	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3523	-0-	-166	-0-	118	1	3405	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	3594	-0-	-64	-0-	118	1	3476	2	N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 5 RRCID -> 183244 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7774 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	50	1	1399	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	830	-0-	-670	-0-	28	1	802	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	847	-0-	-1075	-0-	29	1	818	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	513	-0-	-897	-0-	17	1	496	2	N	-0-					-0-
12	868	N	232	-0-	-636	-0-	8	1	224	2	N	-0-					-0-
01	837	N	187	-0-	-650	-0-	6	1	181	2	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 15 RRCID -> 183408 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7075 - 7361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	50	1	1414	3	N	-0-					-0-
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	48	1	1436	3	N	-0-					-0-
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	8	1	1622	3	N	-0-					-0-
11	1380	N	792	-0-	-588	-0-	4	1	788	3	N	-0-					-0-
12	1426	N	977	-0-	-449	-0-	5	1	972	3	N	-0-					-0-
01	1426	N	909	-0-	-517	-0-	5	1	904	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 183427 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7863 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	43	1	1222	3	Y	1					18
							1	9									
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	35	1	1009	3	Y	-0-					18
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	6	1	1161	3	Y	2					20
							2	9									
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	5	1	1081	3	Y	-0-					20
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	6	1	1271	3	Y	1	9	1			12
							1	9									
*01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	7	1	1371	3	Y	2					14
							2	9									

WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 183430 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7465 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9579	X	8236	-0-	-1343	-0-	288	1	7948	3	Y	-0-					-0-
09	8970	X	8086	-0-	-884	-0-	265	1	7821	3	Y	-0-					-0-
10	8990	X	8114	-0-	-876	-0-	40	1	8074	3	Y	-0-					-0-
11	8250	X	8067	-0-	-183	-0-	39	1	8028	3	Y	-0-					-0-
12	8184	X	8133	-0-	-51	-0-	40	1	8093	3	Y	-0-					-0-
01	8184	X	8026	-0-	-158	-0-	40	1	7986	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 183435 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7452 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	70	1	2045	3	N	-0-					-0-
09	1830	N	1760	-0-	-70	-0-	54	1	1706	3	N	-0-					-0-
10	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	11	1	2177	3	N	-0-					-0-
11	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	10	1	2143	3	N	-0-					-0-
12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	10	1	1957	3	N	-0-					-0-
01	2201	N	1747	-0-	-454	-0-	9	1	1738	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 14 RRCID -> 183444 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7176 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1434	-0-	-23	-0-	50	1	1384	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1378	-0-	-2	-0-	47	1	1331	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	47	1	1343	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1369	-0-	-11	-0-	45	1	1324	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	47	1	1358	2	N	-0-					-0-
*01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	46	1	1358	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 183481 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	205	1	5922	3	N	-0-					-0-
09	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	185	1	5811	3	N	-0-					-0-
10	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	28	1	5656	3	N	-0-					-0-
11	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	28	1	5862	3	N	-0-					-0-
12	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	27	1	5427	3	N	-0-					-0-
*01	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	28	1	5489	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183485 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 7535 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	27	1	1189	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	1144	-0-	-56	-0-	24	1	1120	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	4	1	1221	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1125	-0-	-45	-0-	4	1	1121	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	4	1	1086	3	N	-0-					-0-
01	1240	N	1088	-0-	-152	-0-	4	1	1084	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 1 RRCID -> 183507 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7245 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	56	1	1529	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	53	1	1455	3	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	8	1	1542	3	Y	-0-					-0-
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	7	1	1464	3	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	8	1	1517	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	8	1	1525	3	Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 183508 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7229 - 7747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	24	1	610	3	Y	-0-					-0-
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	23	1	628	3	Y	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	2	1	483	3	Y	-0-					-0-
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	3	1	582	3	Y	-0-					-0-
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	4	1	791	3	Y	-0-					-0-
*01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	4	1	800	3	Y	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 4 RRCID -> 183549 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7420 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6696	X	6324	-0-	-372	-0-	219	1	6105	3	N	-0-					-0-
09	6360	X	6160	-0-	-200	-0-	200	1	5960	3	N	-0-					-0-
10	6448	X	6335	-0-	-113	-0-	31	1	6304	3	N	-0-					-0-
11	6180	X	6177	-0-	-3	-0-	30	1	6147	3	N	-0-					-0-
12	6355	X	6196	-0-	-159	-0-	30	1	6166	3	N	-0-					-0-
01	6355	X	5779	-0-	-576	-0-	29	1	5750	3	N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 5 RRCID -> 183550 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7393 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8122	X	7483	-0-	-639	-0-	259	1	7224	3	N	-0-					-0-
09	7860	X	7104	-0-	-756	-0-	230	1	6874	3	N	-0-					-0-
10	7936	X	7188	-0-	-748	-0-	35	1	7153	3	N	-0-					-0-
11	7470	X	6940	-0-	-530	-0-	34	1	6906	3	N	-0-					-0-
12	7440	X	6374	-0-	-1066	-0-	31	1	6343	3	N	-0-					-0-
01	7440	X	6463	-0-	-977	-0-	32	1	6431	3	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 183557 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7107 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	1543	-0-	-1867	-0-	51	1	1492	3	N	-0-					-0-
09	3240	X	1488	-0-	-1752	-0-	48	1	1440	3	N	-0-					-0-
10	3007	X	1799	-0-	-1208	-0-	9	1	1790	3	N	-0-					-0-
11	2010	X	1909	-0-	-101	-0-	9	1	1900	3	N	-0-					-0-
12	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	10	1	2105	3	N	-0-					-0-
*01	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	11	1	2128	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 183572 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7447 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1208	-0-	-342	-0-	39	1	1169	3	N	-0-					-0-
09	1590	N	1093	-0-	-497	-0-	36	1	1057	3	N	-0-					-0-
10	1488	N	1189	-0-	-299	-0-	6	1	1183	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1016	-0-	-154	-0-	5	1	1011	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	983	-0-	-133	-0-	5	1	978	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	909	-0-	-269	-0-	5	1	904	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 7 RRCID -> 183591 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7442 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	131	1	5231	3	Y	-0-					-0-
09	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	119	1	5202	3	Y	-0-					-0-
10	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	18	1	5498	3	Y	-0-					-0-
11	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	17	1	5205	3	Y	-0-					-0-
12	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	26	1	5241	3	Y	-0-					-0-
*01	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	18	1	5346	3	Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 6 RRCID -> 183705 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7390 - 7859

08	5425	X	5207	-0-	-218	-0-	182	1	5025	3	N	-0-					-0-
09	5220	X	4888	-0-	-332	-0-	160	1	4728	3	N	-0-					-0-
10	5394	X	5159	-0-	-235	-0-	25	1	5134	3	N	-0-					-0-
11	5100	X	4937	-0-	-163	-0-	24	1	4913	3	N	-0-					-0-
12	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	25	1	5020	3	N	-0-					-0-
01	4960	X	4944	-0-	-16	-0-	25	1	4919	3	N	-0-					-0-

COX WELL #: 2 RRCID -> 183773 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7936 - 8300

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 184186 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7704 - 8470

08	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	1216	3	19	9	Y	17	27	1			-0-
09	1260	N	1163	-0-	-97	-0-	1154	3	9	9	Y	8	1	1			7
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1262	3	24	9	Y	22	29	1			-0-
11	1200	N	1124	-0-	-76	-0-	1123	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			Y	-0-					-0-
01	1178	N	1032	-0-	-146	-0-	1032	3			Y	-0-					-0-

WITT, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 184208 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7782

08	961	N	920	-0-	-41	-0-	32	1	888	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	774	-0-	-156	-0-	29	1	745	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	857	-0-	-73	-0-	4	1	853	3	Y	-0-					-0-
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	5	1	1007	3	Y	-0-					-0-
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	5	1	1017	3	Y	-0-					-0-
*01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	5	1	1024	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 9 RRCID -> 184209 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7193 - 7683

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 184221 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7839 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	385	1	1275	3	Y	-0-					21
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	29	1	824	3	Y	-0-	17	1			4
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	4	1	739	3	Y	-0-	1	1			3
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	6	1	1271	3	Y	17					20
							19	9									
*12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	6	1	1191	3	Y	18	10	1			28
							20	9									
*01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	6	1	1115	3	Y	-0-					28

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 10 RRCID -> 184222 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184270 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7057 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2444	-0-	-501	-0-	85	1	2359	2	N	-0-					-0-
09	2640	X	2015	-0-	-625	-0-	68	1	1947	2	N	-0-					-0-
10	2728	X	2398	-0-	-330	-0-	81	1	2317	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	2205	-0-	-435	-0-	73	1	2132	2	N	-0-					-0-
12	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	73	1	2098	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	2149	-0-	-238	-0-	71	1	2078	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 7 RRCID -> 184271 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7055 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	79	1	2179	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	71	1	2029	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	2064	-0-	-106	-0-	70	1	1994	2	N	-0-					-0-
11	2190	N	1916	-0-	-274	-0-	63	1	1853	2	N	-0-					-0-
*12	2170	N	1869	-0-	-301	-0-	63	1	1806	2	N	-0-					-0-
*01	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	83	1	2431	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184292 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7684 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1822	-0-	-7	-0-	67	1	1755	3	Y	-0-					9
09	1770	N	1723	-0-	-47	-0-	59	1	1664	3	Y	-0-					9
10	1829	N	1796	-0-	-33	-0-	9	1	1787	3	Y	-0-					9
11	1770	N	1720	-0-	-50	-0-	8	1	1712	3	Y	-0-					9
12	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	9	1	1737	3	Y	-0-					9
01	1798	N	1759	-0-	-39	-0-	9	1	1748	3	Y	2					11
							2	9									

COLE TRUSTS 576 WELL #: 1 RRCID -> 184293 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7803 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	96	1	2731	3	Y	-0-					-0-
09	2760	N	2694	-0-	-66	-0-	84	1	2610	3	Y	-0-					-0-
10	2852	N	2759	-0-	-93	-0-	13	1	2746	3	Y	-0-					-0-
11	2730	N	2701	-0-	-29	-0-	13	1	2688	3	Y	-0-					-0-
12	2790	N	2739	-0-	-51	-0-	13	1	2726	3	Y	-0-					-0-
01	2759	N	2737	-0-	-22	-0-	14	1	2723	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COX, PEARL WELL #: 7 RRCID -> 184294 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7389 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8587	X	8260	-0-	-327	-0-	288	1	7972	3	N	-0-			-0-
09	8310	X	7964	-0-	-346	-0-	263	1	7701	3	N	-0-			-0-
10	8525	X	8286	-0-	-239	-0-	40	1	8246	3	N	-0-			-0-
11	8100	X	7913	-0-	-187	-0-	38	1	7875	3	N	-0-			-0-
12	8308	X	7765	-0-	-543	-0-	38	1	7727	3	N	-0-			-0-
01	8277	X	7764	-0-	-513	-0-	39	1	7725	3	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 184387 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7435 - 7863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	775	N	685	-0-	-90	-0-	25	1	660	3	N	-0-			-0-
09	690	N	675	-0-	-15	-0-	18	1	657	3	N	-0-			-0-
10	744	N	570	-0-	-174	-0-	3	1	567	3	N	-0-			-0-
11	660	N	565	-0-	-95	-0-	3	1	562	3	N	-0-			-0-
12	713	N	539	-0-	-174	-0-	3	1	536	3	N	-0-			-0-
01	558	N	493	-0-	-65	-0-	3	1	490	3	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 184388 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7470 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	64	1	1864	3	N	-0-			-0-
09	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	60	1	1849	3	N	-0-			-0-
10	1922	N	1919	-0-	-3	-0-	9	1	1910	3	N	-0-			-0-
11	1860	N	1780	-0-	-80	-0-	9	1	1771	3	N	-0-			-0-
12	1984	N	1812	-0-	-172	-0-	9	1	1803	3	N	-0-			-0-
01	1922	N	1747	-0-	-175	-0-	9	1	1738	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 3 RRCID -> 184534 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7570 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	284	1	8014	3	N	-0-			-0-
09	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	242	1	7497	3	N	-0-			-0-
10	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	39	1	7979	3	N	-0-			-0-
11	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	38	1	7828	3	N	-0-			-0-
12	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	38	1	7787	3	N	-0-			-0-
*01	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	35	1	6871	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 4 RRCID -> 184535 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 7687 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	5621	-0-	-269	-0-	194	1	5427	3	N	-0-			-0-
09	5700	X	5468	-0-	-232	-0-	177	1	5291	3	N	-0-			-0-
10	5797	X	5680	-0-	-117	-0-	28	1	5652	3	N	-0-			-0-
11	5610	X	4937	-0-	-673	-0-	24	1	4913	3	N	-0-			-0-
12	5642	X	4702	-0-	-940	-0-	23	1	4679	3	N	-0-			-0-
01	5642	X	4943	-0-	-699	-0-	25	1	4918	3	N	-0-			-0-

SAUDER, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 184543 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7262 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	248	N	5	-0-	-243	-0-	5	3			Y	-0-			20
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			20
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			20
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			20
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20

YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 184544 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7705 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6572	X	6568	-0-	-4	-0-	222	1	6346	3	Y	-0-			-0-
09	6390	X	6031	-0-	-359	-0-	190	1	5841	3	Y	-0-			-0-
10	6603	X	6348	-0-	-255	-0-	31	1	6317	3	Y	-0-			-0-
11	6390	X	6261	-0-	-129	-0-	30	1	6231	3	Y	-0-			-0-
12	6603	X	6302	-0-	-301	-0-	31	1	6271	3	Y	-0-			-0-
01	6572	X	6242	-0-	-330	-0-	31	1	6211	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184547 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7469 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1088	-0-	-183	-0-	27	1	1061	3	N	-0-			-0-
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	41	1	1232	3	N	-0-			-0-
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	5	1	1091	3	N	-0-			-0-
11	1050	N	513	-0-	-537	-0-	3	1	510	3	N	-0-			-0-
12	1302	N	697	-0-	-605	-0-	3	1	694	3	N	-0-			-0-
01	1085	N	827	-0-	-258	-0-	4	1	823	3	N	-0-			-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184548 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7471 - 7943

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 7 RRCID -> 184565 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7346 - 7796

08	7068	X	6492	-0-	-576	-0-	226	1	6266	3	N	-0-			-0-
09	6660	X	6110	-0-	-550	-0-	200	1	5910	3	N	-0-			-0-
10	6882	X	6362	-0-	-520	-0-	31	1	6331	3	N	-0-			-0-
11	6450	X	5990	-0-	-460	-0-	29	1	5961	3	N	-0-			-0-
12	6355	X	5891	-0-	-464	-0-	29	1	5862	3	N	-0-			-0-
01	6355	X	5893	-0-	-462	-0-	29	1	5864	3	N	-0-			-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 8 RRCID -> 184566 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7365 - 7810

08	2945	X	2572	-0-	-373	-0-	89	1	2483	3	N	-0-			-0-
09	2850	X	2270	-0-	-580	-0-	75	1	2195	3	N	-0-			-0-
10	2883	X	2603	-0-	-280	-0-	13	1	2590	3	N	-0-			-0-
11	2520	X	2137	-0-	-383	-0-	10	1	2127	3	N	-0-			-0-
12	2604	X	1867	-0-	-737	-0-	9	1	1858	3	N	-0-			-0-
01	2604	N	1810	-0-	-794	-0-	9	1	1801	3	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184574 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6816 - 7102

08	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	109	1	2506	2	N	-0-			-0-
09	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	102	1	2385	2	N	-0-			-0-
*10	2635	X	2565	-0-	-70	-0-	107	1	2458	2	N	-0-			-0-
11	2550	X	2426	-0-	-124	-0-	98	1	2328	2	N	-0-			-0-
*12	2573	N	2568	-0-	-5	-0-	107	1	2461	2	N	-0-			-0-
*01	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	113	1	2499	2	N	-0-			-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 5 RRCID -> 184584 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7035 - 7409

08	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	73	1	2012	2	N	-0-			-0-
09	2130	N	1878	-0-	-252	-0-	64	1	1814	2	N	-0-			-0-
10	2263	N	2141	-0-	-122	-0-	72	1	2069	2	N	-0-			-0-
11	2010	N	1982	-0-	-28	-0-	65	1	1917	2	N	-0-			-0-
12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	68	1	1962	2	N	-0-			-0-
01	2139	N	2017	-0-	-122	-0-	66	1	1951	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HICKEY, DON WELL #: 1 RRCID -> 184856 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 7863 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	48	1	1226	3	Y	11	17	1			2
							12	9									
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	41	1	1076	3	Y	9	1	1			10
							10	9									
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	6	1	1174	3	Y	3					13
							3	9									
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	5	1	979	3	Y	9	22	1			-0-
							10	9									
12	1178	N	983	-0-	-195	-0-	5	1	977	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	5	1	1070	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 3 RRCID -> 184857 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7308 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	4519	-0-	-813	-0-	153	1	4366	3	N	-0-					-0-
09	4800	X	4428	-0-	-372	-0-	136	1	4292	3	N	-0-					-0-
10	4774	X	4600	-0-	-174	-0-	22	1	4578	3	N	-0-					-0-
11	4530	X	4509	-0-	-21	-0-	22	1	4487	3	N	-0-					-0-
12	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	23	1	4625	3	N	-0-					-0-
01	4371	X	4327	-0-	-44	-0-	22	1	4305	3	N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 184862 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7105 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	3020	-0-	-731	-0-	114	1	2906	3	Y	-0-					-0-
09	3300	X	2760	-0-	-540	-0-	97	1	2663	3	Y	-0-					-0-
10	3379	X	2983	-0-	-396	-0-	14	1	2955	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
11	3270	X	2861	-0-	-409	-0-	14	1	2846	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3255	X	2828	-0-	-427	-0-	14	1	2814	3	Y	-0-					-0-
01	3007	X	2530	-0-	-477	-0-	13	1	2517	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 1 RRCID -> 184863 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 836 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	20	1	788	3	Y	-0-					-0-
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	17	1	700	3	Y	-0-					-0-
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	3	1	774	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	649	-0-	-131	-0-	3	1	646	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	614	-0-	-130	-0-	3	1	611	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	735	-0-	-40	-0-	4	1	731	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 2 RRCID -> 184864 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7788 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184868 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6917 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 184874 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7703 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7006	X	6983	-0-	-23	-0-	240	1	6743	3	N	-0-			-0-
09	6780	X	6652	-0-	-128	-0-	212	1	6440	3	N	-0-			-0-
10	7068	X	6816	-0-	-252	-0-	33	1	6783	3	N	-0-			-0-
11	6840	X	6668	-0-	-172	-0-	32	1	6636	3	N	-0-			-0-
12	6820	X	6799	-0-	-21	-0-	33	1	6766	3	N	-0-			-0-
01	6820	X	6817	-0-	-3	-0-	34	1	6783	3	N	-0-			-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 184876 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8312 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 184880 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7458 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	67	1	2756	3	N	-0-			-0-
09	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	89	1	2712	3	N	-0-			-0-
10	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	15	1	2997	3	N	-0-			-0-
11	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	14	1	2872	3	N	-0-			-0-
12	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	14	1	2866	3	N	-0-			-0-
*01	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	14	1	2850	3	N	-0-			-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 184881 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7295 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	16459	X	16459	-0-	-0-	-0-	554	1	15905	3	N	-0-			-0-
09	13674	X	13674	-0-	-0-	-0-	427	1	13247	3	N	-0-			-0-
10	12778	X	12778	-0-	-0-	-0-	62	1	12716	3	N	-0-			-0-
11	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	54	1	11229	3	N	-0-			-0-
12	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	52	1	10557	3	N	-0-			-0-
*01	11487	X	11487	-0-	-0-	-0-	57	1	11430	3	N	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 184884 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7186 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6386	X	5722	-0-	-664	-0-	199	1	5523	2	N	-0-			-0-
09	6180	X	5894	-0-	-286	-0-	200	1	5694	2	N	-0-			-0-
10	6386	X	5793	-0-	-593	-0-	195	1	5598	2	N	-0-			-0-
11	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	205	1	6008	2	N	-0-			-0-
12	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	204	1	5902	2	N	-0-			-0-
*01	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	217	1	6357	2	N	-0-			-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184888 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7709 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	43	1	1101	3	Y	6			8
							7	9							
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	36	1	1106	3	Y	-0-			8
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	6	1	1208	3	Y	-0-			8
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	6	1	1149	3	Y	-0-			8
12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	6	1	1129	3	Y	5			13
							6	9							
01	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	5	1	1070	3	Y	2			15
							2	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HADDOCK, E. L. WELL #: 4 RRCID -> 184915 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7207 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	5103	-0-	-167	-0-	178	1	4925	2	N	-0-					-0-
09	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	175	1	4991	2	N	-0-					-0-
10	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	185	1	5310	2	N	-0-					-0-
11	5010	X	4853	-0-	-157	-0-	160	1	4693	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	4953	-0-	-317	-0-	166	1	4787	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	4798	-0-	-472	-0-	158	1	4640	2	N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 3 RRCID -> 184919 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7680 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	N	2902	-0-	-43	-0-	101	1	2801	3	Y	-0-					-0-
09	2820	N	2769	-0-	-51	-0-	89	1	2680	3	Y	-0-					-0-
10	2852	N	2846	-0-	-6	-0-	14	1	2832	3	Y	-0-					-0-
11	2820	N	2793	-0-	-27	-0-	14	1	2779	3	Y	-0-					-0-
12	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	14	1	2870	3	Y	-0-					-0-
*01	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	15	1	2979	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 184920 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7651 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	2533	-0-	-722	-0-	89	1	2444	3	Y	-0-					-0-
09	3000	X	2835	-0-	-165	-0-	89	1	2746	3	Y	-0-					-0-
10	2914	X	2826	-0-	-88	-0-	14	1	2812	3	Y	-0-					-0-
11	2730	X	2722	-0-	-8	-0-	13	1	2709	3	Y	-0-					-0-
12	2945	N	2655	-0-	-290	-0-	13	1	2642	3	Y	-0-					-0-
01	2821	N	2454	-0-	-367	-0-	12	1	2442	3	Y	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 2 RRCID -> 184955 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7224 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	543	1	7212	2	N	-0-					-0-
09	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	513	1	6596	2	N	-0-					-0-
10	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	520	1	6450	2	N	-0-					-0-
11	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	492	1	5885	2	N	-0-					-0-
12	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	520	1	6500	2	N	-0-					-0-
*01	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	511	1	6177	2	N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 2 RRCID -> 184958 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7890 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	135	1	3186	3	Y	-0-					-0-
09	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	167	1	3274	3	Y	-0-					-0-
10	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3			Y	-0-					-0-
11	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	189	1	3513	3	Y	-0-					-0-
12	3565	X	3450	-0-	-115	-0-	190	1	3260	3	Y	-0-					-0-
01	3565	X	3043	-0-	-522	-0-	170	1	2873	3	Y	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 3 RRCID -> 184959 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7889 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4722	-0-	-238	-0-	191	1	4531	3	N	-0-					-0-
09	4620	X	4551	-0-	-69	-0-	221	1	4330	3	N	-0-					-0-
10	4774	X	4668	-0-	-106	-0-	4668	3			N	-0-					-0-
11	4590	X	4362	-0-	-228	-0-	223	1	4139	3	N	-0-					-0-
12	4712	X	4070	-0-	-642	-0-	224	1	3846	3	N	-0-					-0-
01	4712	X	4456	-0-	-256	-0-	250	1	4206	3	N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 2 RRCID -> 184963 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6788 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	2108	-0-	-155	-0-	75	1	2033	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	2092	-0-	-38	-0-	73	1	2019	2	N	-0-					-0-
*10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	76	1	2104	2	N	-0-					-0-
11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	73	1	2021	2	N	-0-					-0-
*12	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	77	1	2109	2	N	-0-					-0-
*01	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	90	1	2415	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHIEF-PENT WELL #: 3 RRCID -> 184964 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6854 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	165	1	4473	2	N	-0-					-0-
09	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	161	1	4414	2	N	-0-					-0-
*10	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	163	1	4484	2	N	-0-					-0-
11	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	152	1	4264	2	N	-0-					-0-
*12	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	166	1	4564	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	4598	-0-	-83	-0-	165	1	4433	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 2 RRCID -> 184965 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7040 - 7250

08	558	N	447	-0-	-111	-0-	18	1	429	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	483	-0-	-57	-0-	17	1	466	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	484	-0-	-167	-0-	2	1	482	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	272	-0-	-148	-0-	1	1	271	3	Y	-0-					-0-
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	3	1	634	3	Y	-0-					-0-
*01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	3	1	493	3	Y	-0-					-0-

CASTO WELL #: 2 RRCID -> 184967 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7636 - 8274

08	2263	N	2138	-0-	-125	-0-	87	1	2051	2	N	-0-					-0-
09	2220	N	2123	-0-	-97	-0-	103	1	2020	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	2194	-0-	-69	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	109	1	2019	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	2119	-0-	-82	-0-	117	1	2002	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	2162	-0-	-39	-0-	121	1	2041	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 1 RRCID -> 184972 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7860 - 8590

08	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	129	1	3039	2	N	-0-					-0-
09	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	148	1	2889	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	3025	-0-	-75	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2995	-0-	-5	-0-	153	1	2842	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	3060	-0-	-40	-0-	169	1	2891	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2099	-0-	-1001	-0-	118	1	1981	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 3 RRCID -> 184973 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7890 - 8528

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 2 RRCID -> 184974 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8610

08	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	43	1	1161	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	1155	-0-	-45	-0-	36	1	1119	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1015	-0-	-225	-0-	5	1	1010	3	N	-0-					-0-
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	7	1	1340	3	N	-0-					-0-
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	6	1	1227	3	N	-0-					-0-
*01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	6	1	1205	3	N	-0-					-0-

COLE-LUKENS WELL #: 1 RRCID -> 184981 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 8779 - 9830

08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	47	1	1981	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	2022	-0-	-18	-0-	46	1	1976	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1893	-0-	-122	-0-	43	1	1850	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1819	-0-	-131	-0-	40	1	1779	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	2019	-0-	-58	-0-	45	1	1974	2	N	-0-					-0-
*01	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	70	1	2045	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 184982 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7277 - 7685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	63	1	1814	3	N	-0-					-0-
09	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	65	1	1936	3	N	-0-					-0-
10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	10	1	2129	3	N	-0-					-0-
11	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	11	1	2186	3	N	-0-					-0-
12	2077	N	2020	-0-	-57	-0-	10	1	2010	3	N	-0-					-0-
01	2139	N	1686	-0-	-453	-0-	8	1	1678	3	N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 4 RRCID -> 184994 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6806 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	2258	-0-	-1028	-0-	79	1	2179	2	N	-0-					-0-
09	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	140	1	3887	2	N	-0-					-0-
*10	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	137	1	3763	2	N	-0-					-0-
11	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	122	1	3435	2	N	-0-					-0-
*12	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	115	1	3184	2	N	-0-					-0-
*01	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	118	1	3192	2	N	-0-					-0-

PKF WELL #: 2 RRCID -> 184995 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7650 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	127	1	3018	2	N	-0-					-0-
09	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	146	1	2857	2	N	-0-					-0-
10	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
11	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	141	1	2625	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	2851	-0-	-1	-0-	157	1	2694	2	N	-0-					-0-
*01	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	168	1	2836	2	N	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184996 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7613 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	76	1	2145	3	Y	-0-					-0-
09	2190	N	2168	-0-	-22	-0-	70	1	2098	3	Y	-0-					-0-
10	2294	N	2248	-0-	-46	-0-	11	1	2237	3	Y	-0-					-0-
11	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	11	1	2160	3	Y	-0-					-0-
12	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	11	1	2221	3	Y	-0-					-0-
*01	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	11	1	2225	3	Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184997 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8071 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	49	1	1270	3	Y	7					7
							8	9									
09	1380	N	1186	-0-	-194	-0-	41	1	1139	3	Y	5					12
							6	9									
10	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	6	1	1308	3	Y	-0-					12
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	7	1	1353	3	Y	-0-					12
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	6	1	1258	3	Y	1					13
							1	9									
01	1333	N	1217	-0-	-116	-0-	6	1	1211	3	Y	-0-					13

GRAHAM HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 184998 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7447 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	2031	-0-	-15	-0-	69	1	1962	3	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1928	-0-	-52	-0-	60	1	1868	3	Y	-0-					-0-
10	2046	N	1886	-0-	-160	-0-	9	1	1877	3	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1633	-0-	-347	-0-	8	1	1625	3	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1652	-0-	-332	-0-	8	1	1644	3	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1470	-0-	-421	-0-	7	1	1463	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184999 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7529 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAU WELL #: 2 RRCID -> 185065 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7183 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3988	-0-	-42	-0-	93	1	3895	2	N	-0-			-0-
09	3900	X	3810	-0-	-90	-0-	86	1	3724	2	N	-0-			-0-
10	4030	X	3784	-0-	-246	-0-	85	1	3699	2	N	-0-			-0-
11	3900	X	3674	-0-	-226	-0-	121	1	3553	2	N	-0-			-0-
12	4030	X	3550	-0-	-480	-0-	119	1	3431	2	N	-0-			-0-
01	3999	X	3502	-0-	-497	-0-	115	1	3387	2	N	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 185076 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7181 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	207	1	5739	2	N	-0-			-0-
09	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	192	1	5457	2	N	-0-			-0-
10	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	183	1	5240	2	N	-0-			-0-
11	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	203	1	5960	2	N	-0-			-0-
12	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	209	1	6038	2	N	-0-			-0-
*01	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	203	1	5956	2	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 185077 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7470 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2913	-0-	-218	-0-	97	1	2816	3	N	-0-			-0-
09	3030	X	2746	-0-	-284	-0-	89	1	2657	3	N	-0-			-0-
10	3100	X	2801	-0-	-299	-0-	14	1	2787	3	N	-0-			-0-
11	2820	X	2558	-0-	-262	-0-	12	1	2546	3	N	-0-			-0-
12	2914	X	2794	-0-	-120	-0-	14	1	2780	3	N	-0-			-0-
*01	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	15	1	3034	3	N	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 185079 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7237 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7750	X	7124	-0-	-626	-0-	248	1	6876	2	N	-0-			-0-
09	7500	X	6951	-0-	-549	-0-	236	1	6715	2	N	-0-			-0-
10	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	267	1	7649	2	N	-0-			-0-
11	7230	X	7221	-0-	-9	-0-	238	1	6983	2	N	-0-			-0-
12	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	247	1	7139	2	N	-0-			-0-
01	7564	X	7040	-0-	-524	-0-	232	1	6808	2	N	-0-			-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 1 RRCID -> 185117 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7862 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	62	1	1746	3	Y	-0-			-0-
09	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	59	1	1685	3	Y	-0-			-0-
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	9	1	1795	3	Y	-0-			-0-
11	1740	N	1601	-0-	-139	-0-	8	1	1593	3	Y	-0-			-0-
12	1798	N	1683	-0-	-115	-0-	8	1	1675	3	Y	-0-			-0-
01	1798	N	1474	-0-	-324	-0-	7	1	1467	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185137 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7734 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	74	1	1978	3	Y	-0-					8
09	2040	N	1812	-0-	-228	-0-	64	1	1748	3	Y	-0-					8
10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	10	1	1957	3	Y	-0-					8
11	1980	N	1910	-0-	-70	-0-	9	1	1901	3	Y	-0-					8
12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	10	1	1936	3	Y	2					10
							2	9									
01	1953	N	1951	-0-	-2	-0-	10	1	1940	3	Y	1					11
							1	9									

CHIEF-PENT WELL #: 5 RRCID -> 185142 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6768 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3196	-0-	-214	-0-	108	1	3088	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	3135	-0-	-165	-0-	106	1	3029	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	3140	-0-	-177	-0-	108	1	3032	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	3019	-0-	-161	-0-	105	1	2914	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	3036	-0-	-219	-0-	107	1	2929	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	3124	-0-	-131	-0-	113	1	3011	2	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 12 RRCID -> 185150 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7298 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	348	1	160	3	Y	-0-					-0-
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	336	1	147	3	Y	-0-					-0-
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	342	1	181	3	Y	-0-					-0-
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	331	1	177	3	Y	-0-					-0-
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	342	1	191	3	Y	-0-					-0-
*01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	342	1	152	3	Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 185152 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7295 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	151	1	4270	3	N	-0-					-0-
09	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	125	1	3879	3	N	-0-					-0-
10	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	21	1	4238	3	N	-0-					-0-
11	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	20	1	4080	3	N	-0-					-0-
12	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	20	1	4077	3	N	-0-					-0-
*01	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	19	1	3867	3	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7702 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	62	1	1609	3	Y	-0-					-0-
09	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	53	1	1554	3	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1558	-0-	-23	-0-	8	1	1550	3	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1321	-0-	-209	-0-	6	1	1315	3	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1281	-0-	-331	-0-	6	1	1275	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1272	-0-	-278	-0-	6	1	1266	3	Y	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185294 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7568 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	88	1	2406	3	Y	-0-					-0-
09	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	81	1	2306	3	Y	-0-					-0-
10	2480	N	2444	-0-	-36	-0-	12	1	2432	3	Y	-0-					-0-
11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	12	1	2393	3	Y	-0-					-0-
*12	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	12	1	2422	3	Y	29	27	1			2
							32	9									
*01	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	12	1	2422	3	Y	-0-	1	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185295 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7555 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	4593	-0-	-26	-0-	163	1	4430	3	Y	-0-					-0-
09	4470	X	4346	-0-	-124	-0-	146	1	4200	3	Y	-0-					-0-
10	4619	X	4573	-0-	-46	-0-	22	1	4551	3	Y	-0-					-0-
11	4470	X	4396	-0-	-74	-0-	21	1	4375	3	Y	-0-					-0-
12	4619	X	4477	-0-	-142	-0-	22	1	4455	3	Y	-0-					-0-
01	4588	X	4410	-0-	-178	-0-	22	1	4388	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185317 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7568 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 2 RRCID -> 185387 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7143 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	2975	-0-	-993	-0-	104	1	2871	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	2738	-0-	-1012	-0-	93	1	2645	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	2510	-0-	-1148	-0-	85	1	2425	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	2165	-0-	-1285	-0-	71	1	2094	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	1944	-0-	-1125	-0-	65	1	1879	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2089	-0-	-887	-0-	69	1	2020	2	N	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 4 RRCID -> 185388 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7215 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	179	-0-	-441	-0-	7 1	1 9	171	3	Y	1	1	1			-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 3 RRCID -> 185392 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7021 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 4 RRCID -> 185393 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7015 - 7313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	X	2497	-0-	-138	-0-	87	1	2410	2	N	-0-					-0-
09	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	79	1	2237	2	N	-0-					-0-
10	2418	N	2198	-0-	-220	-0-	74	1	2124	2	N	-0-					-0-
11	2430	N	2029	-0-	-401	-0-	67	1	1962	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	2149	-0-	-238	-0-	72	1	2077	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	1464	-0-	-737	-0-	48	1	1416	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 185394 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 6985 - 7347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185485 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7613 - 8171

08	2108	N	1785	-0-	-323	-0-	41	1	1744	3	N	-0-					-0-
09	1920	N	1590	-0-	-330	-0-	36	1	1554	3	N	-0-					-0-
10	1922	N	1569	-0-	-353	-0-	5	1	1564	3	N	-0-					-0-
11	1740	N	1475	-0-	-265	-0-	5	1	1470	3	N	-0-					-0-
12	1643	N	1578	-0-	-65	-0-	5	1	1573	3	N	-0-					-0-
*01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	5	1	1583	3	N	-0-					-0-

ADAMS, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 185606 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8022 - 8550

08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
*01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 4 RRCID -> 185607 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7874 - 8650

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS WELL #: 3 RRCID -> 185608 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7908 - 8670

08	310	N	178	-0-	-132	-0-	6	1	43	2	Y	-0-					3
							129	3									
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	24	1	223	2	Y	2					5
							670	3	2	9							
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	1	1	70	2	Y	-0-					5
							216	3									
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	295	1	66	2	Y	-0-					5
							205	3									
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	1	1	70	2	Y	-0-					5
							217	3									
*01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					5
							169	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EVERS WELL #: 4 RRCID -> 185609 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 7890 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	39	1	346	2	Y	5	1	1			9
							1042	3	6	9							
09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	35	1	349	2	Y	4					13
							1047	3	4	9							
10	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	5	1	339	2	Y	7					20
							1052	3	8	9							
11	1380	N	1331	-0-	-49	-0-	5	1	320	2	Y	2					22
							1004	3	2	9							
12	1488	N	1290	-0-	-198	-0-	5	1	312	2	Y	-0-	17	1			5
							973	3									
*01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	6	1	356	2	Y	7					12
							1107	3	8	9							

ACOLA, SAM WELL #: 3 RRCID -> 185643 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 6865 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	171	1	4323	3	Y	-0-					-0-
09	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	151	1	4117	3	Y	-0-					-0-
10	4309	X	4253	-0-	-56	-0-	21	1	4232	3	Y	-0-					-0-
11	4170	X	4104	-0-	-66	-0-	20	1	4084	3	Y	-0-					-0-
12	4464	X	4216	-0-	-248	-0-	21	1	4195	3	Y	-0-					-0-
01	4464	X	4211	-0-	-253	-0-	21	1	4167	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

LYNNE WEIL WELL #: 8 RRCID -> 185693 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7164 - 7548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	179	1	7515	2	N	-0-					-0-
09	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	150	1	6486	2	N	-0-					-0-
10	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	151	1	6555	2	N	-0-					-0-
11	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	79	1	3498	2	N	-0-					-0-
12	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	125	1	5463	2	N	-0-					-0-
*01	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	145	1	6474	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 3 RRCID -> 185695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7177 - 7589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	296	-0-	-2463	-0-	10	1	286	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	1088	-0-	-1582	-0-	102	1	986	2	N	-0-					-0-
10	206	X	206	-0-	-0-	-0-	31	1	175	2	N	-0-					-0-
11	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	776	1	2346	2	N	-0-					-0-
12	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	786	1	2182	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	5091	-0-	1991	1991	857	1	4234	2	N	-0-					-0-

WAGGONER WELL #: 32 RRCID -> 185719 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 7319 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	48	1	920	3	Y	11					73
							12	9									
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	46	1	872	3	Y	23					96
							25	9									
10	992	N	947	-0-	-45	-0-	6	1	929	3	Y	11					107
							12	9									
11	960	N	784	-0-	-176	-0-	5	1	768	3	Y	10					117
							11	9									
12	961	N	809	-0-	-152	-0-	5	1	803	3	Y	1	90	1			28
							1	9									
*01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	6	1	957	3	Y	1					29
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 185720 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7770 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	43	1	1083	3	Y	1					1
							1	9									
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	35	1	1025	3	Y	1					2
							1	9									
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	5	1	1079	3	Y	-0-					2
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	5	1	1061	3	Y	1					3
							1	9									
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	5	1	1081	3	Y	1					4
							1	9									
01	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	5	1	1055	3	Y	1					5
							1	9									

LYNNE WEIL WELL #: 6 RRCID -> 185721 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7204 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	114	1	4795	2	N	-0-					-0-
09	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	435	1	3775	2	N	-0-					-0-
10	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	434	1	2680	2	N	-0-					-0-
11	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	445	1	3783	2	N	-0-					-0-
12	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	463	1	3975	2	N	-0-					-0-
*01	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	496	1	5519	2	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185722 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7740 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1849	-0-	-166	-0-	67	1	1782	3	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1651	-0-	-239	-0-	58	1	1593	3	Y	-0-					-0-
10	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	10	1	2000	3	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1660	-0-	-140	-0-	8	1	1652	3	Y	-0-					-0-
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	8	1	1513	3	Y	-0-					-0-
*01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	8	1	1539	3	Y	4					4
							4	9									

KNAPP WELL #: 6 RRCID -> 185723 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7446 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8494	X	8182	-0-	-312	-0-	305	1	7844	3	Y	30	65	1			-0-
							33	9									
09	8220	X	8011	-0-	-209	-0-	282	1	7726	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	8494	X	8137	-0-	-357	-0-	40	1	8097	3	Y	-0-					-0-
11	8220	X	7724	-0-	-496	-0-	37	1	7687	3	Y	-0-					-0-
12	8091	X	7657	-0-	-434	-0-	38	1	7619	3	Y	-0-					-0-
01	8091	X	7952	-0-	-139	-0-	40	1	7912	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 14 RRCID -> 185754 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7007 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185755 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7723 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1516	-0-	-96	-0-	56	1	1460	3	Y	-0-					10
09	1500	N	1419	-0-	-81	-0-	47	1	1372	3	Y	-0-					10
10	1550	N	1427	-0-	-123	-0-	7	1	1420	3	Y	-0-					10
11	1470	N	1332	-0-	-138	-0-	6	1	1326	3	Y	-0-					10
*12	1457	N	1299	-0-	-158	-0-	6	1	1293	3	Y	-0-					10
01	1426	N	1269	-0-	-157	-0-	6	1	1263	3	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185763 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7753 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	2125	-0-	-76	-0-	75	1	2050	3	Y	-0-					-0-
09	2130	N	2046	-0-	-84	-0-	69	1	1977	3	Y	-0-					-0-
10	2077	N	2045	-0-	-32	-0-	10	1	2035	3	Y	-0-					-0-
11	2070	N	2047	-0-	-23	-0-	10	1	2037	3	Y	-0-					-0-
12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	11	1	2183	3	Y	-0-					-0-
*01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	11	1	2190	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORELAND, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 185764 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 6919 - 7329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	155	1	4092	3	N	-0-					-0-
09	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	140	1	3970	3	N	-0-					-0-
10	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	20	1	4173	3	N	-0-					-0-
11	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	20	1	4061	3	N	-0-					-0-
12	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	20	1	4134	3	N	-0-					-0-
*01	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	21	1	4217	3	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 4 RRCID -> 185968 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7080 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	25	1	699	3	Y	-0-					-0-
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	24	1	705	3	Y	-0-					-0-
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	3	1	606	3	Y	-0-					-0-
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	3	1	552	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	494	-0-	-219	-0-	2	1	492	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	418	-0-	-202	-0-	2	1	416	3	Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 3 RRCID -> 186217 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7848 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	24	1	204	2	Y	8	23	1			-0-
							612	3	9	9							
09	810	N	808	-0-	-2	-0-	23	1	195	2	Y	4	1	1			3
							586	3	4	9							
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	3	1	202	2	Y	7	10	1			-0-
							629	3	8	9							
11	810	N	796	-0-	-14	-0-	3	1	191	2	Y	-0-					-0-
							602	3									
12	837	N	820	-0-	-17	-0-	3	1	198	2	Y	-0-					-0-
							619	3									
01	837	N	810	-0-	-27	-0-	3	1	194	2	Y	5					5
							607	3	6	9							

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 5 RRCID -> 186303 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7854 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	144	1	4023	3	Y	-0-					-0-
09	4020	X	3989	-0-	-31	-0-	129	1	3860	3	Y	-0-					-0-
10	4154	X	4050	-0-	-104	-0-	20	1	4030	3	Y	-0-					-0-
11	4020	X	3940	-0-	-80	-0-	19	1	3921	3	Y	-0-					-0-
12	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	20	1	4049	3	Y	-0-					-0-
01	4061	X	3814	-0-	-247	-0-	19	1	3795	3	Y	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 3 RRCID -> 186305 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6854 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	111	1	2848	3	Y	-0-					-0-
09	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	99	1	2833	3	Y	-0-					-0-
10	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	14	1	2897	3	Y	-0-					-0-
11	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	14	1	2776	3	Y	-0-					-0-
12	2976	N	2862	-0-	-114	-0-	14	1	2848	3	Y	-0-					-0-
01	2914	N	2873	-0-	-41	-0-	14	1	2859	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CUFFMAN WELL #: 5A RRCID -> 186361 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7740 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	205	1	1694	2	N	40					215
							5097	3	44	9							
09	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	183	1	1609	2	N	18					233
							4832	3	20	9							
10	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	25	1	1617	2	N	25	189	1			69
							5030	3	28	9							
11	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	25	1	1633	2	N	48					117
							5109	3	53	9							
12	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	25	1	1650	2	N	71					188
							5148	3	78	9							
*01	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	26	1	1626	2	N	62	168	1			82
							5081	3	68	9							

COLE, BOB WELL #: 1 RRCID -> 186453 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7676 - 8235

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 7 RRCID -> 186454 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7593

08	4061	X	3312	-0-	-749	-0-	122	1	3190	3	Y	-0-					10
09	3930	X	3062	-0-	-868	-0-	109	1	2953	3	Y	-0-					10
10	4030	X	3418	-0-	-612	-0-	17	1	3401	3	Y	-0-					10
11	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	18	1	3762	3	Y	-0-					10
12	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	19	1	3848	3	Y	-0-					10
*01	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	19	1	3743	3	Y	26	36	1			-0-
							29	9									

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 186460 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7341 - 7721

08	1767	N	687	-0-	-1080	-0-	25	1	662	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	636	-0-	-594	-0-	18	1	618	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	551	-0-	-689	-0-	3	1	548	3	N	-0-					-0-
11	660	N	536	-0-	-124	-0-	3	1	533	3	N	-0-					-0-
12	651	N	520	-0-	-131	-0-	3	1	517	3	N	-0-					-0-
01	558	N	378	-0-	-180	-0-	2	1	376	3	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 186467 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 7263 - 7583

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANI WELL #: 1 RRCID -> 186470 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7647 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	50	1	1364	3	Y	-0-					-0-
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	41	1	1172	3	Y	-0-					-0-
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	7	1	1334	3	Y	-0-					-0-
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	6	1	1250	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	6	1	1201	3	Y	5					5
							6	9									
01	1333	N	1152	-0-	-181	-0-	6	1	1146	3	Y	-0-					5

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 8 RRCID -> 186472 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7007 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	56	1	1541	2	N	-0-					-0-
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	53	1	1513	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	51	1	1468	2	N	-0-					-0-
11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	48	1	1398	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	49	1	1406	2	N	-0-					-0-
*01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	48	1	1420	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186474 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7809 - 8489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	5016	-0-	-99	-0-	180	1	4836	3	Y	-0-					-0-
09	4950	X	4750	-0-	-200	-0-	163	1	4587	3	Y	-0-					-0-
10	5115	X	4914	-0-	-201	-0-	24	1	4890	3	Y	-0-					-0-
11	4950	X	4685	-0-	-265	-0-	23	1	4662	3	Y	-0-					-0-
12	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	24	1	4764	3	Y	-0-					-0-
*01	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	24	1	4762	3	Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186475 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7774 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	169	1	4504	3	Y	-0-					-0-
09	4350	X	4303	-0-	-47	-0-	151	1	4141	3	Y	10					10
							11	9									
10	4495	X	4437	-0-	-58	-0-	22	1	4411	3	Y	4					14
							4	9									
11	4350	X	4266	-0-	-84	-0-	21	1	4245	3	Y	-0-					14
12	4650	X	4342	-0-	-308	-0-	21	1	4302	3	Y	17	12	1			19
							19	9									
01	4650	X	4281	-0-	-369	-0-	21	1	4259	3	Y	1					20
							1	9									

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186476 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 7707 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 186477 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7749 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	829	-0-	-8	-0-	31	1	798	3	Y	-0-					-0-
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	35	1	964	3	Y	-0-					-0-
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	6	1	1240	3	Y	17					17
							19	9									
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	6	1	1136	3	Y	29	29	1			17
							32	9									
12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	6	1	1152	3	Y	1	1	1			17
							1	9									
*01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	6	1	1183	3	Y	-0-					17

LINDA COX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186555 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7940 - 8910

08	713	N	645	-0-	-68	-0-	23	1	603	3	Y	17					84
							19	9									
09	660	N	601	-0-	-59	-0-	22	1	578	3	Y	1	82	1			3
							1	9									
10	682	N	658	-0-	-24	-0-	3	1	635	3	Y	18	4	1			17
							20	9									
11	630	N	614	-0-	-16	-0-	3	1	599	3	Y	11					28
							12	9									
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	3	1	622	3	Y	13	39	1			2
							14	9									
01	651	N	642	-0-	-9	-0-	3	1	627	3	Y	11					13
							12	9									

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 2 RRCID -> 186569 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7195 - 7541

08	155	N	100	-0-	-55	-0-	2	1	98	2	N	-0-					-0-
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	2	1	87	2	N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	2	N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	3	1	83	2	N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	N	-0-					-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	3	1	80	2	N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 3 RRCID -> 186570 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7177 - 7537

08	2666	X	616	-0-	-2050	-0-	616	1			N	-0-					-0-
09	2580	X	1984	-0-	-596	-0-	100	1	1884	2	N	-0-					-0-
10	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	298	1	3854	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	441	1	3249	2	N	-0-					-0-
12	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	1137	1	3263	2	N	-0-					-0-
*01	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	1314	1	3861	2	N	-0-					-0-

REED, TEDDY WELL #: 1 RRCID -> 186573 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7397 - 7855

08	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	41	1	1132	2	Y	-0-					-0-
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	41	1	1152	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	40	1	1138	2	Y	-0-					-0-
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	38	1	1106	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1101	-0-	-139	-0-	37	1	1064	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	983	-0-	-195	-0-	32	1	951	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 186574 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7201 - 7551

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR, DAN WELL #: 2 RRCID -> 186577 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7395 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	79	1	1972	3	Y	-0-					43
09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	69	1	1829	3	Y	-0-					43
10	1891	N	1836	-0-	-55	-0-	9	1	1827	3	Y	-0-					43
11	1830	N	1627	-0-	-203	-0-	8	1	1619	3	Y	-0-					43
12	1953	N	1864	-0-	-89	-0-	9	1	1855	3	Y	-0-					43
*01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	10	1	1914	3	Y	-0-					43

MCKAMY WELL #: 2 RRCID -> 186582 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7737 - 8009

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 186586 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7849 - 8529

08	4371	X	4352	-0-	-19	-0-	160 11	1 9	4181	3	Y	10	1	1			12
09	4230	X	4149	-0-	-81	-0-	145 2	1 9	4002	3	Y	2					14
10	4371	X	4231	-0-	-140	-0-	21 2	1 9	4208	3	Y	2					16
11	4230	X	4164	-0-	-66	-0-	20 11	1 9	4133	3	Y	10	10	1			16
12	4340	X	4254	-0-	-86	-0-	21 1	1 9	4232	3	Y	1					17
01	4340	X	4127	-0-	-213	-0-	21 7	1 9	4099	3	Y	6					23

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 186588 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7649 - 8264

08	744	N	722	-0-	-22	-0-	19	1	703	3	N	-0-					-0-
09	720	N	685	-0-	-35	-0-	23	1	662	3	N	-0-					-0-
10	744	N	711	-0-	-33	-0-	4	1	707	3	N	-0-					-0-
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	3	1	699	3	N	-0-					-0-
12	713	N	707	-0-	-6	-0-	4	1	703	3	N	-0-					-0-
*01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	4	1	714	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 186592 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7607 - 8178

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 186597 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7618 - 8173

08	899	N	823	-0-	-76	-0-	26	1	797	3	N	-0-					-0-
09	840	N	726	-0-	-114	-0-	24	1	702	3	N	-0-					-0-
10	868	N	783	-0-	-85	-0-	4	1	779	3	N	-0-					-0-
11	810	N	746	-0-	-64	-0-	4	1	742	3	N	-0-					-0-
12	744	N	726	-0-	-18	-0-	4	1	722	3	N	-0-					-0-
01	775	N	668	-0-	-107	-0-	3	1	665	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, RUFUS WELL #: 13 RRCID -> 186598 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7085 - 7467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	980	-0-	-167	-0-	34	1	946	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	969	-0-	-111	-0-	33	1	936	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	966	-0-	-119	-0-	33	1	933	2	N	-0-					-0-
11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	40	1	1186	2	N	-0-					-0-
12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	47	1	1345	2	N	-0-					-0-
*01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	46	1	1341	2	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 7 RRCID -> 186599 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7362 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	177 46	1 9	4552	3	Y	42	71	1			-0-
09	4620	X	4578	-0-	-42	-0-	162 3	1 9	4413	3	Y	3	3	1			-0-
10	4774	X	4730	-0-	-44	-0-	23	1	4707	3	Y	-0-					-0-
11	4620	X	4605	-0-	-15	-0-	22	1	4583	3	Y	-0-					-0-
12	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	23	1	4623	3	Y	-0-					-0-
01	4619	X	4293	-0-	-326	-0-	21	1	4272	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 4 RRCID -> 186600 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7611 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	4033	-0-	-90	-0-	138	1	3895	3	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3871	-0-	-89	-0-	125	1	3746	3	Y	-0-					-0-
10	4061	X	4015	-0-	-46	-0-	20	1	3995	3	Y	-0-					-0-
11	3900	X	3858	-0-	-42	-0-	19	1	3839	3	Y	-0-					-0-
12	4030	X	3890	-0-	-140	-0-	19	1	3871	3	Y	-0-					-0-
01	4030	X	4024	-0-	-6	-0-	20	1	4004	3	Y	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186702 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7058 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14756	X	12617	-0-	-2139	-0-	439	1	12178	2	N	-0-					-0-
09	13800	X	12067	-0-	-1733	-0-	410	1	11657	2	N	-0-					-0-
10	13857	X	12154	-0-	-1703	-0-	409	1	11745	2	N	-0-					-0-
11	12810	X	11199	-0-	-1611	-0-	369	1	10830	2	N	-0-					-0-
12	12927	X	11725	-0-	-1202	-0-	392	1	11333	2	N	-0-					-0-
01	12617	X	11527	-0-	-1090	-0-	380	1	11147	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 3 RRCID -> 186704 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7338 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	2262	-0-	-63	-0-	55	1	2207	3	Y	-0-					-0-
09	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	48	1	2150	3	Y	-0-					-0-
10	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	63	1	2189	3	Y	-0-					-0-
11	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	72	1	2197	3	Y	-0-					-0-
12	2263	N	2246	-0-	-17	-0-	75	1	2171	3	Y	-0-					-0-
*01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	73	1	2311	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 5 RRCID -> 186705 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7295 - 7813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1775	-0-	-147	-0-	45	1	1730	3	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1676	-0-	-154	-0-	37	1	1639	3	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1676	-0-	-184	-0-	8	1	1668	3	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1428	-0-	-282	-0-	7	1	1421	3	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1645	-0-	-91	-0-	8	1	1637	3	Y	-0-					-0-
*01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	10	1	1913	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BECK, FRED WELL #: 3 RRCID -> 186706 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7133 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	111	1	3075	2	N	-0-					-0-
09	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	106	1	3010	2	N	-0-					-0-
10	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	104	1	2975	2	N	-0-					-0-
11	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	95	1	2795	2	N	-0-					-0-
12	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	102	1	2946	2	N	-0-					-0-
*01	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	103	1	3030	2	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 5 RRCID -> 186707 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7143 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	134	1	3704	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3651	-0-	-39	-0-	124	1	3527	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3745	-0-	-68	-0-	126	1	3619	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	3618	-0-	-102	-0-	119	1	3499	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	3659	-0-	-154	-0-	122	1	3537	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	3731	-0-	-82	-0-	123	1	3608	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 6 RRCID -> 186711 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7619 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	120	1	3375	3	N	-0-					-0-
09	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	106	1	3223	3	N	-0-					-0-
10	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	17	1	3509	3	N	-0-					-0-
11	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	16	1	3364	3	N	-0-					-0-
12	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	17	1	3448	3	N	-0-					-0-
*01	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	17	1	3371	3	N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 3 RRCID -> 186731 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7736 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	32	1	287	2	Y	-0-					2
							863	3									
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	30	1	286	2	Y	10					12
							859	3	11	9							
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	5	1	294	2	Y	52	64	1			-0-
							911	3	57	9							
11	1140	N	1121	-0-	-19	-0-	4	1	270	2	Y	3	3	1			-0-
							844	3	3	9							
12	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	4	1	260	2	Y	-0-					-0-
							811	3									
01	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	4	1	251	2	Y	-0-					-0-
							786	3									

CUFFMAN WELL #: 4 RRCID -> 186732 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7772 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	13	1	96	2	Y	-0-					27
							290	3									
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	12	1	100	2	Y	7					34
							301	3	8	9							
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	2	1	106	2	Y	32	51	1			15
							331	3	35	9							
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	2	1	107	2	Y	2	2	1			15
							334	3	2	9							
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	2	1	101	2	Y	-0-					15
							315	3									
*01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	2	1	118	2	Y	2					17
							369	3	2	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 2 RRCID -> 187012 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7316 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	6174	-0-	-150	-0-	213	1	5961	3	Y	-0-					-0-
09	6120	X	5880	-0-	-240	-0-	195	1	5685	3	Y	-0-					-0-
10	6324	X	6053	-0-	-271	-0-	29	1	6024	3	Y	-0-					-0-
11	6060	X	5819	-0-	-241	-0-	28	1	5791	3	Y	-0-					-0-
12	6138	X	5923	-0-	-215	-0-	29	1	5894	3	Y	-0-					-0-
01	6138	X	5834	-0-	-304	-0-	29	1	5805	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 7 RRCID -> 187015 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7335 - 7857

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 187016 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7747 - 8430

08	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	99	1	2647	3	Y	1	15	1			3
							1	9									
09	2580	N	2576	-0-	-4	-0-	87	1	2488	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
10	2790	N	2634	-0-	-156	-0-	13	1	2621	3	Y	-0-					3
11	2670	N	2608	-0-	-62	-0-	13	1	2595	3	Y	-0-					3
12	2666	N	2651	-0-	-15	-0-	13	1	2634	3	Y	4					7
							4	9									
01	2635	N	2245	-0-	-390	-0-	11	1	2233	3	Y	1					8
							1	9									

THATCHER, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 187037 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7434 - 8016

08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	57	1	1607	3	Y	-0-					-0-
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	53	1	1550	3	Y	-0-					-0-
10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	8	1	1649	3	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1580	-0-	-10	-0-	8	1	1572	3	Y	-0-					-0-
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	8	1	1617	3	Y	-0-					-0-
*01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	8	1	1606	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 2 RRCID -> 187047 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 7707 - 8387

08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	58	1	1709	3	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1647	-0-	-33	-0-	53	1	1594	3	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1636	-0-	-100	-0-	8	1	1628	3	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1603	-0-	-77	-0-	8	1	1595	3	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1533	-0-	-172	-0-	8	1	1525	3	Y	-0-					-0-
*01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	8	1	1667	3	Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 187059 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6995 - 7345

08	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	140	1	3871	2	N	-0-					-0-
09	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	142	1	4054	2	N	-0-					-0-
10	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	139	1	3986	2	N	-0-					-0-
11	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	128	1	3747	2	N	-0-					-0-
12	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	141	1	4067	2	N	-0-					-0-
*01	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	130	1	3807	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PIRKLE, LORENE WELL #: 6 RRCID -> 187062 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7608 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	69	1	1984	3	N	-0-			-0-
09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	65	1	1898	3	N	-0-			-0-
10	2046	N	2024	-0-	-22	-0-	10	1	2014	3	N	-0-			-0-
11	1980	N	1918	-0-	-62	-0-	9	1	1909	3	N	-0-			-0-
12	2015	N	1964	-0-	-51	-0-	10	1	1954	3	N	-0-			-0-
01	2015	N	1953	-0-	-62	-0-	10	1	1943	3	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 7 RRCID -> 187066 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7676 - 8167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	45	1	1298	3	N	-0-			-0-
09	1230	N	1164	-0-	-66	-0-	36	1	1128	3	N	-0-			-0-
10	1302	N	1202	-0-	-100	-0-	6	1	1196	3	N	-0-			-0-
11	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	6	1	1263	3	N	-0-			-0-
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	6	1	1310	3	N	-0-			-0-
*01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	6	1	1282	3	N	-0-			-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 9 RRCID -> 187068 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7015 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	54	1	1487	2	N	-0-			-0-
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	52	1	1474	2	N	-0-			-0-
10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	53	1	1512	2	N	-0-			-0-
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	50	1	1463	2	N	-0-			-0-
12	1581	N	1522	-0-	-59	-0-	51	1	1471	2	N	-0-			-0-
*01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	52	1	1529	2	N	-0-			-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 187073 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7616 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1362	-0-	-95	-0-	34	1	1328	3	N	-0-			-0-
09	1290	N	1260	-0-	-30	-0-	29	1	1231	3	N	-0-			-0-
10	1209	N	1039	-0-	-170	-0-	3	1	1036	3	N	-0-			-0-
11	1320	N	1207	-0-	-113	-0-	4	1	1203	3	N	-0-			-0-
12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	5	1	1414	3	N	-0-			-0-
*01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	5	1	1551	3	N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 4 RRCID -> 187088 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7610 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6169	X	6025	-0-	-144	-0-	204	1	5821	3	N	-0-			-0-
09	5940	X	5800	-0-	-140	-0-	184	1	5616	3	N	-0-			-0-
10	6169	X	5949	-0-	-220	-0-	29	1	5920	3	N	-0-			-0-
11	5970	X	5798	-0-	-172	-0-	28	1	5770	3	N	-0-			-0-
12	5983	X	5877	-0-	-106	-0-	29	1	5848	3	N	-0-			-0-
01	5983	X	5557	-0-	-426	-0-	28	1	5529	3	N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 8 RRCID -> 187096 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7630 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	2001	-0-	-107	-0-	69	1	1932	3	N	-0-			-0-
09	1950	N	1902	-0-	-48	-0-	60	1	1842	3	N	-0-			-0-
10	2015	N	1796	-0-	-219	-0-	9	1	1787	3	N	-0-			-0-
11	1950	N	1710	-0-	-240	-0-	8	1	1702	3	N	-0-			-0-
12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	10	1	1996	3	N	-0-			-0-
*01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	10	1	2043	3	N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 5 RRCID -> 187098 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7652 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	57	1	1552	3	N	-0-			-0-
09	1560	N	1536	-0-	-24	-0-	49	1	1487	3	N	-0-			-0-
10	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	8	1	1584	3	N	-0-			-0-
11	1560	N	1518	-0-	-42	-0-	7	1	1511	3	N	-0-			-0-
12	1581	N	1555	-0-	-26	-0-	8	1	1547	3	N	-0-			-0-
01	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	8	1	1553	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187108 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 7747 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	56	1	1442	3	Y	2					9
							2	9									
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	47	1	1341	3	Y	-0-					9
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	7	1	1499	3	Y	-0-					9
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	7	1	1431	3	Y	-0-					9
*12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	7	1	1465	3	Y	-0-					9
*01	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	7	1	1474	3	Y	-0-					9

BURNS, ANNA BETH WELL #: 8 RRCID -> 187179 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7555 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	113	1	3070	3	N	-0-					-0-
09	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	99	1	2896	3	N	-0-					-0-
10	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	15	1	3084	3	N	-0-					-0-
11	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	14	1	2964	3	N	-0-					-0-
12	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	15	1	3068	3	N	-0-					-0-
*01	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	15	1	3015	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 7 RRCID -> 187181 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7621 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	5796	-0-	-249	-0-	196	1	5600	3	N	-0-					-0-
09	5850	X	5537	-0-	-313	-0-	172	1	5365	3	N	-0-					-0-
10	5952	X	5711	-0-	-241	-0-	28	1	5683	3	N	-0-					-0-
11	5670	X	5496	-0-	-174	-0-	27	1	5469	3	N	-0-					-0-
12	5673	X	5595	-0-	-78	-0-	27	1	5568	3	N	-0-					-0-
*01	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	28	1	5659	3	N	-0-					-0-

JAMES L. WOOD GU WELL #: 5 RRCID -> 187189 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7321 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	238	1	6601	2	N	-0-					-0-
09	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	226	1	6441	2	N	-0-					-0-
10	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	224	1	6431	2	N	-0-					-0-
11	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	203	1	5971	2	N	-0-					-0-
12	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	211	1	6096	2	N	-0-					-0-
*01	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	203	1	5964	2	N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187195 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7028 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	4258	-0-	-237	-0-	148	1	4110	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	4100	-0-	-220	-0-	139	1	3961	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	4287	-0-	-146	-0-	144	1	4143	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	4041	-0-	-159	-0-	133	1	3908	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	4272	-0-	-68	-0-	143	1	4129	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	4146	-0-	-132	-0-	137	1	4009	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 2 RRCID -> 187204 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7787 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE, GORDON F. WELL #: 2 RRCID -> 187214 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7567 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	3156	-0-	-68	-0-	113	1	3043	3	N	-0-					-0-
09	3120	X	3005	-0-	-115	-0-	99	1	2906	3	N	-0-					-0-
10	3193	X	3149	-0-	-44	-0-	15	1	3134	3	N	-0-					-0-
11	3060	X	2976	-0-	-84	-0-	14	1	2962	3	N	-0-					-0-
12	3162	X	3052	-0-	-110	-0-	15	1	3037	3	N	-0-					-0-
*01	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	16	1	3171	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 2 RRCID -> 187215 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6954 - 7295

08	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	156	1	4328	2	N	-0-					-0-
09	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	155	1	4409	2	N	-0-					-0-
10	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	156	1	4474	2	N	-0-					-0-
11	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	143	1	4185	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	4361	-0-	-289	-0-	146	1	4215	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4439	-0-	-211	-0-	146	1	4293	2	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 187216 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7315 - 7713

08	3813	X	3588	-0-	-225	-0-	121	1	3467	3	N	-0-					-0-
09	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	119	1	3723	3	N	-0-					-0-
10	3813	X	3800	-0-	-13	-0-	19	1	3781	3	N	-0-					-0-
11	3690	X	3575	-0-	-115	-0-	17	1	3558	3	N	-0-					-0-
12	3968	X	3668	-0-	-300	-0-	18	1	3650	3	N	-0-					-0-
01	3968	X	3546	-0-	-422	-0-	18	1	3528	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 6 RRCID -> 187217 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7372 - 7898

08	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	158	1	4415	3	Y	-0-					-0-
09	4410	X	4358	-0-	-52	-0-	141	1	4217	3	Y	-0-					-0-
10	4681	X	4335	-0-	-346	-0-	21	1	4314	3	Y	-0-					-0-
11	4530	X	4092	-0-	-438	-0-	20	1	4072	3	Y	-0-					-0-
12	4309	X	4173	-0-	-136	-0-	20	1	4153	3	Y	-0-					-0-
01	4309	X	4277	-0-	-32	-0-	21	1	4256	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 4 RRCID -> 187221 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7397 - 7897

08	3100	N	3105	-0-	5	5	74	1	3031	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3056	-0-	56	61	99	1	2957	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	3241	-0-	141	202	16	1	3225	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	3107	-0-	107	309	15	1	3092	3	N	-0-					-0-
12	3526	X	3217	-0-	-309	-0-	16	1	3201	3	N	-0-					-0-
*01	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	17	1	3328	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 7 RRCID -> 187223 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7139 - 7551

08	1240	N	1131	-0-	-109	-0-	43	1	1088	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	999	-0-	-231	-0-	35	1	964	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	887	-0-	-353	-0-	4	1	883	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	661	-0-	-419	-0-	3	1	658	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	676	-0-	-347	-0-	3	1	673	3	N	-0-					-0-
*01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	5	1	976	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 6 RRCID -> 187224 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7415 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	69	1	1919	3	Y	-0-					-0-
09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	65	1	1842	3	Y	-0-					-0-
10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	10	1	1938	3	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1714	-0-	-206	-0-	8	1	1706	3	Y	-0-					-0-
*12	1984	N	1686	-0-	-298	-0-	8	1	1678	3	Y	-0-					-0-
01	1953	N	1672	-0-	-281	-0-	8	1	1664	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 7 RRCID -> 187227 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7424 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	69	1	1937	3	Y	-0-					-0-
09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	53	1	1615	3	Y	-0-					-0-
10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	10	1	2131	3	Y	-0-					-0-
11	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	10	1	2108	3	Y	-0-					-0-
12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	10	1	2092	3	Y	-0-					-0-
01	2139	N	1921	-0-	-218	-0-	10	1	1911	3	Y	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 4 RRCID -> 187235 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7115 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2841	-0-	-104	-0-	99	1	2742	2	N	-0-					-0-
09	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	94	1	2675	2	N	-0-					-0-
10	2883	N	2821	-0-	-62	-0-	95	1	2726	2	N	-0-					-0-
11	2760	N	2720	-0-	-40	-0-	90	1	2630	2	N	-0-					-0-
12	2852	N	2505	-0-	-347	-0-	84	1	2421	2	N	-0-					-0-
01	2821	N	2708	-0-	-113	-0-	89	1	2619	2	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 187236 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7321 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187237 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7752 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	2392	-0-	-26	-0-	87	1	2305	3	Y	-0-					-0-
09	2340	N	2298	-0-	-42	-0-	76	1	2222	3	Y	-0-					-0-
10	2418	N	2408	-0-	-10	-0-	12	1	2396	3	Y	-0-					-0-
11	2310	N	2304	-0-	-6	-0-	11	1	2293	3	Y	-0-					-0-
12	2387	N	2329	-0-	-58	-0-	11	1	2318	3	Y	-0-					-0-
01	2387	N	2339	-0-	-48	-0-	12	1	2327	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187240 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7142 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	97	1	2676	2	N	-0-					-0-
09	2700	N	2114	-0-	-586	-0-	72	1	2042	2	N	-0-					-0-
10	2759	N	2498	-0-	-261	-0-	84	1	2414	2	N	-0-					-0-
11	2670	N	2335	-0-	-335	-0-	77	1	2258	2	N	-0-					-0-
12	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	74	1	2150	2	N	-0-					-0-
01	2511	N	2329	-0-	-182	-0-	77	1	2252	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 187243 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7102 - 7483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	5636	-0-	-347	-0-	196	1	5440	2	Y	-0-					-0-
09	5790	X	5368	-0-	-422	-0-	501	1	4867	2	Y	-0-					-0-
10	5983	X	5681	-0-	-302	-0-	521	1	5160	2	Y	-0-					-0-
11	5790	X	5036	-0-	-754	-0-	481	1	4555	2	Y	-0-					-0-
12	5642	X	5516	-0-	-126	-0-	514	1	5002	2	Y	-0-					-0-
01	5673	X	5353	-0-	-320	-0-	469	1	4884	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187246 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7122 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	3132	-0-	-154	-0-	109	1	3023	2	Y	-0-					-0-
09	3180	X	3111	-0-	-69	-0-	106	1	3005	2	Y	-0-					-0-
10	3286	X	3167	-0-	-119	-0-	107	1	3060	2	Y	-0-					-0-
11	3090	X	2979	-0-	-111	-0-	98	1	2881	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	3041	-0-	-183	-0-	102	1	2939	2	Y	-0-					-0-
01	3224	X	2996	-0-	-228	-0-	99	1	2897	2	Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187249 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7624 - 8110

08	6634	X	6549	-0-	-85	-0-	231	1	6318	3	Y	-0-					-0-
09	6420	X	6264	-0-	-156	-0-	205	1	6059	3	Y	-0-					-0-
10	6727	X	6532	-0-	-195	-0-	32	1	6500	3	Y	-0-					-0-
11	6510	X	6390	-0-	-120	-0-	31	1	6359	3	Y	-0-					-0-
12	6727	X	6284	-0-	-443	-0-	31	1	6253	3	Y	-0-					-0-
01	6541	X	6007	-0-	-534	-0-	30	1	5977	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 7 RRCID -> 187250 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7487 - 8082

08	3503	X	3406	-0-	-97	-0-	119	1	3287	3	Y	-0-					-0-
09	3360	X	3289	-0-	-71	-0-	106	1	3183	3	Y	-0-					-0-
10	3441	X	3349	-0-	-92	-0-	16	1	3333	3	Y	-0-					-0-
11	3330	X	3249	-0-	-81	-0-	16	1	3233	3	Y	-0-					-0-
12	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	16	1	3266	3	Y	-0-					-0-
*01	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	17	1	3314	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 8 RRCID -> 187259 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7020 - 7295

08	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	156	1	4315	2	N	-0-					-0-
09	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	147	1	4174	2	N	-0-					-0-
10	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	146	1	4183	2	N	-0-					-0-
11	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	136	1	4007	2	N	-0-					-0-
12	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	135	1	3904	2	N	-0-					-0-
*01	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	123	1	3598	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187261 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7727 - 8429

08	682	N	624	-0-	-58	-0-	24	1	600	3	Y	-0-	18	1			3
09	660	N	610	-0-	-50	-0-	23	1	586	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
10	682	N	624	-0-	-58	-0-	3	1	621	3	Y	-0-					3
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	3	1	655	3	Y	-0-					3
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	3	1	662	3	Y	-0-					3
*01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	3	1	660	3	Y	-0-					3

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187262 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7763 - 8466

08	589	N	501	-0-	-88	-0-	19	1	482	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	439	-0-	-71	-0-	17	1	422	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	297	-0-	-199	-0-	1	1	296	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	397	-0-	-83	-0-	2	1	395	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	418	-0-	-47	-0-	2	1	416	3	Y	-0-					-0-
*01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	3	1	503	3	Y	2					2
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ELKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187368 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6860 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	545	1	931	2	N	-0-					-0-
*12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	19	1	525	2	N	-0-					-0-
*01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	25	1	671	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 187369 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7064 - 7392

08	1767	N	1621	-0-	-146	-0-	64	1	1557	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1243	-0-	-527	-0-	43	1	1200	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1006	-0-	-823	-0-	33	1	973	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	891	-0-	-669	-0-	31	1	860	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	751	-0-	-520	-0-	28	1	723	2	N	-0-					-0-
01	992	N	754	-0-	-238	-0-	31	1	723	2	N	-0-					-0-

EVERS WELL #: 5 RRCID -> 187380 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7786 - 8510

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 5 RRCID -> 187524 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7618 - 8245

08	3937	X	3895	-0-	-42	-0-	129	1	3766	3	N	-0-					-0-
09	3810	X	3651	-0-	-159	-0-	113	1	3538	3	N	-0-					-0-
10	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	20	1	3984	3	N	-0-					-0-
11	3840	X	3839	-0-	-1	-0-	19	1	3820	3	N	-0-					-0-
12	3968	X	3866	-0-	-102	-0-	19	1	3847	3	N	-0-					-0-
01	3999	X	3907	-0-	-92	-0-	20	1	3887	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 6 RRCID -> 187528 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7677 - 8290

08	1860	N	1848	-0-	-12	-0-	58	1	1790	3	N	-0-					-0-
09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	54	1	1722	3	N	-0-					-0-
10	1829	N	1800	-0-	-29	-0-	9	1	1791	3	N	-0-					-0-
11	1800	N	1714	-0-	-86	-0-	8	1	1706	3	N	-0-					-0-
12	1829	N	1760	-0-	-69	-0-	9	1	1751	3	N	-0-					-0-
01	1798	N	1721	-0-	-77	-0-	9	1	1712	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 7 RRCID -> 187529 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7683 - 8298

08	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	95	1	3942	3	N	-0-					-0-
09	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	79	1	3759	3	N	-0-					-0-
10	4030	X	3944	-0-	-86	-0-	13	1	3931	3	N	-0-					-0-
11	3900	X	3715	-0-	-185	-0-	18	1	3697	3	N	-0-					-0-
12	4030	X	3763	-0-	-267	-0-	12	1	3751	3	N	-0-					-0-
01	4030	X	3630	-0-	-400	-0-	12	1	3618	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 8 RRCID -> 187530 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7698 - 8283

08	2232	N	2211	-0-	-21	-0-	76	1	2135	3	N	-0-					-0-
09	2160	N	2079	-0-	-81	-0-	66	1	2013	3	N	-0-					-0-
10	2263	N	2169	-0-	-94	-0-	11	1	2158	3	N	-0-					-0-
11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	10	1	2152	3	N	-0-					-0-
12	2139	N	2131	-0-	-8	-0-	10	1	2121	3	N	-0-					-0-
*01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	11	1	2160	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEALS, G. T. WELL #: 9 RRCID -> 187531 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7690 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	153	1	4362	3	N	-0-			-0-
09	4350	X	4267	-0-	-83	-0-	131	1	4136	3	N	-0-			-0-
10	4495	X	4370	-0-	-125	-0-	21	1	4349	3	N	-0-			-0-
11	4380	X	4150	-0-	-230	-0-	20	1	4130	3	N	-0-			-0-
12	4495	X	4052	-0-	-443	-0-	20	1	4032	3	N	-0-			-0-
01	4495	X	4306	-0-	-189	-0-	22	1	4284	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 11 RRCID -> 187532 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7708 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	45	1	1275	3	N	-0-			-0-
09	1350	N	1254	-0-	-96	-0-	36	1	1218	3	N	-0-			-0-
10	1488	N	1333	-0-	-155	-0-	7	1	1326	3	N	-0-			-0-
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	7	1	1423	3	N	-0-			-0-
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	7	1	1509	3	N	-0-			-0-
*01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	7	1	1397	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 12 RRCID -> 187533 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7683 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	135	1	3916	3	N	-0-			-0-
09	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	119	1	3728	3	N	-0-			-0-
10	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	19	1	3979	3	N	-0-			-0-
11	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	19	1	3814	3	N	-0-			-0-
12	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	19	1	3801	3	N	-0-			-0-
*01	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	19	1	3760	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 13 RRCID -> 187534 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7685 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	122	1	3630	3	N	-0-			-0-
09	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	108	1	3526	3	N	-0-			-0-
10	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	18	1	3715	3	N	-0-			-0-
11	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	18	1	3702	3	N	-0-			-0-
12	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	18	1	3642	3	N	-0-			-0-
*01	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	17	1	3381	3	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 10 RRCID -> 187542 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7580 - 8193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	183	1	5115	3	N	-0-			-0-
09	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	160	1	4791	3	N	-0-			-0-
10	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	26	1	5243	3	N	-0-			-0-
11	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	24	1	4987	3	N	-0-			-0-
12	5239	X	5088	-0-	-151	-0-	25	1	5063	3	N	-0-			-0-
01	5239	X	5081	-0-	-158	-0-	25	1	5056	3	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 11 RRCID -> 187543 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4643	-0-	-317	-0-	164	1	4479	3	N	-0-			-0-
09	4800	X	4445	-0-	-355	-0-	141	1	4304	3	N	-0-			-0-
10	4743	X	4600	-0-	-143	-0-	22	1	4578	3	N	-0-			-0-
11	4500	X	4426	-0-	-74	-0-	21	1	4405	3	N	-0-			-0-
12	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	23	1	4645	3	N	-0-			-0-
01	4650	X	4621	-0-	-29	-0-	23	1	4598	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 11 RRCID -> 187592 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7503 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	899	N	871	-0-	-28	-0-	20	1	851	3	Y	-0-			-0-
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	18	1	836	3	Y	-0-			-0-
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	4	1	887	3	Y	-0-			-0-
11	840	N	818	-0-	-22	-0-	4	1	814	3	Y	-0-			-0-
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	4	1	856	3	Y	-0-			-0-
01	837	N	735	-0-	-102	-0-	4	1	731	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 9 RRCID -> 187594 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7506 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	4735	-0-	-287	-0-	118	1	4617	3	Y	-0-			-0-
09	4830	X	4540	-0-	-290	-0-	100	1	4440	3	Y	-0-			-0-
10	4929	X	4700	-0-	-229	-0-	23	1	4677	3	Y	-0-			-0-
11	4770	X	4673	-0-	-97	-0-	23	1	4650	3	Y	-0-			-0-
12	4805	X	4608	-0-	-197	-0-	23	1	4585	3	Y	-0-			-0-
01	4743	X	4526	-0-	-217	-0-	23	1	4503	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 8 RRCID -> 187597 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7530 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	5520	-0-	-60	-0-	190	1	5330	3	Y	-0-			-0-
09	5400	X	5280	-0-	-120	-0-	171	1	5109	3	Y	-0-			-0-
10	5580	X	5488	-0-	-92	-0-	27	1	5461	3	Y	-0-			-0-
11	5400	X	5266	-0-	-134	-0-	25	1	5241	3	Y	-0-			-0-
12	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	27	1	5437	3	Y	-0-			-0-
*01	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	27	1	5363	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 15 RRCID -> 187598 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7478 - 8007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	5559	-0-	-21	-0-	194	1	5365	3	Y	-0-			-0-
09	5400	X	5330	-0-	-70	-0-	171	1	5159	3	Y	-0-			-0-
10	5580	X	5498	-0-	-82	-0-	27	1	5471	3	Y	-0-			-0-
11	5400	X	5314	-0-	-86	-0-	26	1	5288	3	Y	-0-			-0-
12	5394	X	5347	-0-	-47	-0-	26	1	5321	3	Y	-0-			-0-
01	5394	X	5081	-0-	-313	-0-	25	1	5056	3	Y	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 7 RRCID -> 187717 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7620 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6262	X	6062	-0-	-200	-0-	213	1	5849	3	Y	-0-			-0-
09	6060	X	5798	-0-	-262	-0-	189	1	5609	3	Y	-0-			-0-
10	6231	X	5981	-0-	-250	-0-	29	1	5952	3	Y	-0-			-0-
11	6030	X	5832	-0-	-198	-0-	28	1	5804	3	Y	-0-			-0-
12	6076	X	6005	-0-	-71	-0-	29	1	5976	3	Y	-0-			-0-
01	6076	X	5831	-0-	-245	-0-	29	1	5802	3	Y	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 8 RRCID -> 187719 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7605 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	4108	-0-	-201	-0-	139	1	3969	3	Y	-0-			-0-
09	4170	X	3755	-0-	-415	-0-	119	1	3636	3	Y	-0-			-0-
10	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	20	1	4180	3	Y	-0-			-0-
11	3990	X	3922	-0-	-68	-0-	19	1	3903	3	Y	-0-			-0-
12	4123	X	3989	-0-	-134	-0-	20	1	3969	3	Y	-0-			-0-
01	4123	X	3953	-0-	-170	-0-	20	1	3933	3	Y	-0-			-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 4 RRCID -> 187724 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7633 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 9 RRCID -> 187726 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7714 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS, ANNA BETH WELL #: 9 RRCID -> 187735 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7602 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5952	X	5784	-0-	-168	-0-	196	1	5588	3	N	-0-					-0-
09	5760	X	5553	-0-	-207	-0-	177	1	5376	3	N	-0-					-0-
10	5921	X	5762	-0-	-159	-0-	28	1	5734	3	N	-0-					-0-
11	5700	X	5532	-0-	-168	-0-	27	1	5505	3	N	-0-					-0-
12	5797	X	5611	-0-	-186	-0-	28	1	5583	3	N	-0-					-0-
01	5797	X	5637	-0-	-160	-0-	28	1	5609	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 187736 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7259 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 187737 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 7854 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	5250	-0-	-175	-0-	191 3	1 9	5056	3	Y	3	23	1			2
09	5250	X	4871	-0-	-379	-0-	169 2	1 9	4700	3	Y	2	1	1			3
10	5425	X	5202	-0-	-223	-0-	25 6	1 9	5171	3	Y	5					8
11	5070	X	4997	-0-	-73	-0-	24 2	1 9	4971	3	Y	2					10
12	5239	X	4926	-0-	-313	-0-	24 15	1 9	4887	3	Y	14	24	1			-0-
01	5239	X	4966	-0-	-273	-0-	25 6	1 9	4935	3	Y	5					5

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187739 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7733 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	2103	-0-	-5	-0-	75	1	2028	3	Y	-0-					-0-
09	2070	N	2034	-0-	-36	-0-	69	1	1965	3	Y	-0-					-0-
10	2108	N	2075	-0-	-33	-0-	10	1	2065	3	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1972	-0-	-68	-0-	10	1	1962	3	Y	-0-					-0-
12	2046	N	2036	-0-	-10	-0-	10	1	2026	3	Y	-0-					-0-
01	2046	N	2035	-0-	-11	-0-	10	1	2025	3	Y	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 187740 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7174 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9486	X	8628	-0-	-858	-0-	300	1	8328	2	N	-0-					-0-
09	8940	X	8228	-0-	-712	-0-	279	1	7949	2	N	-0-					-0-
10	9176	X	8200	-0-	-976	-0-	276	1	7924	2	N	-0-					-0-
11	8640	X	7757	-0-	-883	-0-	255	1	7502	2	N	-0-					-0-
12	8773	X	7813	-0-	-960	-0-	261	1	7552	2	N	-0-					-0-
01	8618	X	7348	-0-	-1270	-0-	242	1	7106	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187743 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7076 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	5346	-0-	-141	-0-	186	1	5160	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	5116	-0-	-284	-0-	174	1	4942	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	5244	-0-	-336	-0-	177	1	5067	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	5005	-0-	-395	-0-	165	1	4840	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	5200	-0-	-256	-0-	174	1	5026	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	5117	-0-	-215	-0-	169	1	4948	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MALONE, SAMUEL WELL #: 1 RRCID -> 187745 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8201 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	81	1	2158	3	Y	2					2
							2	9									
09	2130	N	2125	-0-	-5	-0-	70	1	2055	3	Y	-0-					2
10	2170	N	1902	-0-	-268	-0-	9	1	1893	3	Y	-0-					2
11	2130	N	1886	-0-	-244	-0-	9	1	1877	3	Y	-0-					2
*12	2170	N	1990	-0-	-180	-0-	10	1	1980	3	Y	-0-					2
*01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	11	1	2134	3	Y	-0-					2

ADAMI, G. E. WELL #: 1 RRCID -> 187747 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7385 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	2348	-0-	-132	-0-	86	1	2250	3	Y	11					29
							12	9									
09	2280	N	2222	-0-	-58	-0-	80	1	2120	3	Y	20					49
							22	9									
10	2356	N	2276	-0-	-80	-0-	11	1	2243	3	Y	20					69
							22	9									
11	2280	N	2194	-0-	-86	-0-	11	1	2172	3	Y	10					79
							11	9									
12	2294	N	2208	-0-	-86	-0-	11	1	2186	3	Y	10					89
							11	9									
01	2263	N	2256	-0-	-7	-0-	11	1	2212	3	Y	30					119
							33	9									

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 4 RRCID -> 187752 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7259 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	165	1	4587	2	N	-0-					-0-
09	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	155	1	4396	2	N	-0-					-0-
10	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	154	1	4431	2	N	-0-					-0-
11	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	143	1	4193	2	N	-0-					-0-
12	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	147	1	4263	2	N	-0-					-0-
*01	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	141	1	4144	2	N	-0-					-0-

HELMS, L. V. WELL #: 3 RRCID -> 187760 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7129 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	104	1	2732	3	Y	-0-					7
09	2850	N	2651	-0-	-199	-0-	121	1	2530	3	Y	-0-					7
10	2914	N	2639	-0-	-275	-0-	13	1	2626	3	Y	-0-					7
11	2730	N	2555	-0-	-175	-0-	12	1	2543	3	Y	-0-					7
12	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	18	1	2663	3	Y	-0-					7
01	2635	N	2607	-0-	-28	-0-	13	1	2592	3	Y	2					9
							2	9									

SANDFIELD, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 187766 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7851 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	75	1	1997	3	Y	-0-					-0-
09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	69	1	1921	3	Y	-0-					-0-
10	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	10	1	1993	3	Y	-0-					-0-
11	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	10	1	1951	3	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1921	-0-	-125	-0-	9	1	1912	3	Y	-0-					-0-
*01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	11	1	2106	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 14 RRCID -> 187771 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7073 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	4463	-0-	-125	-0-	155	1	4308	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	4316	-0-	-124	-0-	147	1	4169	2	N	-0-					-0-
10	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	154	1	4418	2	N	-0-					-0-
11	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	145	1	4258	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	4476	-0-	-19	-0-	150	1	4326	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	4554	-0-	-3	-0-	150	1	4404	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 187774 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7500 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	689	-0-	-210	-0-	18	1	671	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	666	-0-	-174	-0-	13	1	653	3	Y	-0-					-0-
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	4	1	812	3	Y	-0-					-0-
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	4	1	867	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	4	1	895	3	Y	-0-					-0-
*01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	4	1	851	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 11 RRCID -> 187775 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7494 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	86	1	3462	3	Y	-0-					-0-
09	3420	X	3403	-0-	-17	-0-	111	1	3292	3	Y	-0-					-0-
10	3534	X	3505	-0-	-29	-0-	17	1	3488	3	Y	-0-					-0-
11	3420	X	3411	-0-	-9	-0-	16	1	3395	3	Y	-0-					-0-
12	3534	X	3500	-0-	-34	-0-	17	1	3483	3	Y	-0-					-0-
01	3534	X	3480	-0-	-54	-0-	17	1	3463	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 12 RRCID -> 187776 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7480 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	86	1	3342	3	N	-0-					-0-
09	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	106	1	3196	3	N	-0-					-0-
10	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	17	1	3381	3	N	-0-					-0-
11	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	16	1	3265	3	N	-0-					-0-
12	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	16	1	3299	3	N	-0-					-0-
*01	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	17	1	3339	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 15 RRCID -> 187779 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7118 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	5082	-0-	-343	-0-	177	1	4905	2	Y	-0-					-0-
09	5220	X	4993	-0-	-227	-0-	170	1	4823	2	Y	-0-					-0-
10	5332	X	5127	-0-	-205	-0-	173	1	4954	2	Y	-0-					-0-
11	5160	X	4833	-0-	-327	-0-	159	1	4674	2	Y	-0-					-0-
12	5239	X	4766	-0-	-473	-0-	159	1	4607	2	Y	-0-					-0-
01	5146	X	4979	-0-	-167	-0-	164	1	4815	2	Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 3 RRCID -> 187780 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6981 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	179	1	4961	2	N	-0-					-0-
09	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	183	1	5210	2	N	-0-					-0-
10	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	210	1	6033	2	N	-0-					-0-
11	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	194	1	5709	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	4387	-0-	-1162	-0-	147	1	4240	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	37	-0-	-5512	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187782 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 7538 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	2445	-0-	-66	-0-	87	1	2358	3	Y	-0-					-0-
09	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	76	1	2299	3	Y	-0-					-0-
10	2573	N	2501	-0-	-72	-0-	12	1	2489	3	Y	-0-					-0-
11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	12	1	2365	3	Y	-0-					-0-
12	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	12	1	2438	3	Y	-0-					-0-
01	2511	N	2392	-0-	-119	-0-	12	1	2380	3	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 187789 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7637 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	2329	-0-	-27	-0-	77	1	2252	3	N	-0-					-0-
09	2280	N	2211	-0-	-69	-0-	66	1	2145	3	N	-0-					-0-
10	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	11	1	2333	3	N	-0-					-0-
11	2250	N	2220	-0-	-30	-0-	11	1	2209	3	N	-0-					-0-
12	2294	N	2252	-0-	-42	-0-	11	1	2241	3	N	-0-					-0-
01	2356	N	2288	-0-	-68	-0-	11	1	2277	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BECK, FRED WELL #: 6 RRCID -> 187791 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7100 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	4192	-0-	-86	-0-	146	1	4046	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	3968	-0-	-172	-0-	135	1	3833	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	4057	-0-	-252	-0-	137	1	3920	2	N	-0-					-0-
11	4170	X	3948	-0-	-222	-0-	130	1	3818	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	4095	-0-	-152	-0-	137	1	3958	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3842	-0-	-343	-0-	127	1	3715	2	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 6 RRCID -> 187792 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6745 - 7153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	8835	X	478	-0-	-8357	-0-	233	1	245	3	N	-0-					-0-
08	8835	X	1446	-0-	-7389	-0-	50	1	1396	3	N	-0-					-0-
09	5700	X	2373	-0-	-3327	-0-	81	1	2292	3	N	-0-					-0-
10	1612	X	1062	-0-	-550	-0-	5	1	1057	3	N	-0-					-0-
*11	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
12	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
01	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 9 RRCID -> 187793 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7488 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	164	1	4604	3	N	-0-					-0-
09	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	147	1	4385	3	N	-0-					-0-
10	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	23	1	4623	3	N	-0-					-0-
11	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	21	1	4414	3	N	-0-					-0-
12	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	22	1	4531	3	N	-0-					-0-
*01	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	22	1	4427	3	N	-0-					-0-

LEA WELL #: 3 RRCID -> 187822 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7710 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BURNS BRANCH WELL #: 3 RRCID -> 187828 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7650 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1436	3	8	9	Y	7	31	1			21
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1399	3	9	9	Y	8	1	1			28
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1390	3	20	9	Y	18	25	1			21
11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1378	3	1	9	Y	1	1	1			21
12	1395	N	1300	-0-	-95	-0-	1300	3			Y	-0-					21
01	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1361	3	6	9	Y	5					26

PARKS WELL #: 1 RRCID -> 187855 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7913 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 188263 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8778 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	140	1	3547	3	Y	22					39
							24	9									
09	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	127	1	3520	3	Y	17					56
							19	9									
10	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	18	1	3725	3	Y	11					67
							12	9									
11	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	17	1	3577	3	Y	40					107
							44	9									
12	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	18	1	3636	3	Y	73	141	1			39
							80	9									
01	3689	X	3577	-0-	-112	-0-	18	1	3537	3	Y	20					59
							22	9									

KNAPP WELL #: 1 RRCID -> 188272 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7126 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	598	-0-	-84	-0-	24	1	574	3	Y	-0-					5
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	23	1	628	3	Y	-0-					5
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	3	1	671	3	Y	3					8
							3	9									
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	3	1	672	3	Y	-0-					8
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	4	1	718	3	Y	-0-					8
*01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	4	1	701	3	Y	-0-					8

NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 188279 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 7718 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	26	1	620	2	Y	-0-					-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	25	1	480	2	Y	-0-					-0-
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	26	1	480	2	Y	-0-					-0-
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	30	1	510	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	479	-0-	-172	-0-	27	1	452	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 3 RRCID -> 188296 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7842 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	46	1	1119	2	Y	-0-					-0-
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	53	1	1028	2	Y	-0-					-0-
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	58	1	1083	2	Y	-0-					-0-
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	65	1	1120	2	Y	-0-					-0-
*01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	74	1	1239	2	Y	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188297 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6764 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 4 RRCID -> 188304 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7937 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	71	1	1675	2	Y	-0-					-0-
09	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	100	1	1950	2	Y	-0-					-0-
10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			Y	-0-					-0-
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	87	1	1615	2	Y	-0-					-0-
12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	103	1	1759	2	Y	-0-					-0-
*01	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	109	1	1834	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARNETT-LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 188306 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7042 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	94	1	2163	2	N	-0-			-0-
*09	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	197	1	2238	2	N	-0-			-0-
*10	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	92	1	1916	2	N	-0-			-0-
11	2130	N	1868	-0-	-262	-0-	65	1	1803	2	N	-0-			-0-
*12	2201	N	1266	-0-	-935	-0-	54	1	1212	2	N	-0-			-0-
01	2015	N	1741	-0-	-274	-0-	66	1	1675	2	N	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 188308 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7048 - 7349

08	6510	X	6096	-0-	-414	-0-	216	1	5880	2	N	-0-			-0-
09	6210	X	5962	-0-	-248	-0-	209	1	5753	2	N	-0-			-0-
*10	6417	X	6059	-0-	-358	-0-	212	1	5847	2	N	-0-			-0-
11	6120	X	5908	-0-	-212	-0-	204	1	5704	2	N	-0-			-0-
*12	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	212	1	5864	2	N	-0-			-0-
*01	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	230	1	6165	2	N	-0-			-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188310 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7000 - 7290

08	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	159	1	4575	2	N	-0-			-0-
09	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	154	1	4377	2	N	-0-			-0-
*10	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	159	1	4429	2	N	-0-			-0-
11	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	154	1	4310	2	N	-0-			-0-
*12	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	159	1	4363	2	N	-0-			-0-
*01	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	159	1	4339	2	N	-0-			-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 188316 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6968 - 7261

08	3410	X	2964	-0-	-446	-0-	108	1	2856	2	N	-0-			-0-
09	3300	X	2959	-0-	-341	-0-	103	1	2856	2	N	-0-			-0-
10	3410	X	2985	-0-	-425	-0-	98	1	2887	2	N	-0-			-0-
11	3300	X	2849	-0-	-451	-0-	94	1	2755	2	N	-0-			-0-
12	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	98	1	2839	2	N	-0-			-0-
*01	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	119	1	2989	2	N	-0-			-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 4 RRCID -> 188317 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7566 - 7906

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 3 RRCID -> 188319 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7523 - 7894

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 5 RRCID -> 188320 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7372 - 7762

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 14 RRCID -> 188436 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7470 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	120	1	3384	3	N	-0-					-0-
09	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	106	1	3236	3	N	-0-					-0-
10	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	17	1	3437	3	N	-0-					-0-
11	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	16	1	3290	3	N	-0-					-0-
12	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	16	1	3169	3	N	-0-					-0-
*01	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	17	1	3392	3	N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 188468 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7640 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	460	-0-	-532	-0-	441	3	19	9	Y	17	17	1			3
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	846	3	1	9	Y	1	1	1			3
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1036	3	11	9	Y	10	13	1			-0-
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	932	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	868	N	778	-0-	-90	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
01	961	N	960	-0-	-1	-0-	960	3			Y	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 188469 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7666 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	1188	3			Y	-0-					-0-
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1198	3	14	9	Y	13					13
10	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1072	3	21	9	Y	19	32	1			-0-
11	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	1113	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			Y	-0-					-0-
*01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1195	3	7	9	Y	6					6

HARMONSON, MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 188572 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7026 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	156	1	4312	2	N	-0-					-0-
09	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	147	1	4191	2	N	-0-					-0-
10	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	148	1	4252	2	N	-0-					-0-
11	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	141	1	4141	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	4394	-0-	-70	-0-	147	1	4247	2	N	-0-					-0-
*01	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	148	1	4331	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 188575 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7078 - 7473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3215	-0-	-195	-0-	112	1	3103	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	3050	-0-	-220	-0-	104	1	2946	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	3219	-0-	-98	-0-	108	1	3111	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	3055	-0-	-155	-0-	101	1	2954	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	3240	-0-	-77	-0-	108	1	3132	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	3218	-0-	-6	-0-	106	1	3112	2	N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 5 RRCID -> 188577 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6767 - 7203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	6134	-0-	-221	-0-	231	1	5903	3	Y	-0-					5
09	6030	X	5831	-0-	-199	-0-	206	1	5625	3	Y	-0-					5
10	6231	X	5821	-0-	-410	-0-	28	1	5792	3	Y	1					6
							1	9									
11	6030	X	5802	-0-	-228	-0-	28	1	5759	3	Y	14					20
							15	9									
12	6200	X	5880	-0-	-320	-0-	29	1	5851	3	Y	-0-					20
01	6138	X	5795	-0-	-343	-0-	29	1	5766	3	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 188579 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7331 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3344	-0-	244	244	110	1	3234	3	N	-0-					-0-
09	2650	N	2406	-0-	-244	-0-	71	1	2335	3	N	-0-					-0-
10	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	13	1	2695	3	N	-0-					-0-
11	2940	X	2840	-0-	-100	-0-	14	1	2826	3	N	-0-					-0-
12	3038	X	2452	-0-	-586	-0-	12	1	2440	3	N	-0-					-0-
01	3038	X	607	-0-	-2431	-0-	3	1	604	3	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 3 RRCID -> 188580 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7306 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	2505	-0-	-37	-0-	87	1	2418	2	N	-0-					-0-
09	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	87	1	2481	2	N	-0-					-0-
10	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	88	1	2523	2	N	-0-					-0-
11	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	82	1	2413	2	N	-0-					-0-
12	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	89	1	2580	2	N	-0-					-0-
*01	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	87	1	2550	2	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 188587 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7241 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	170	1	4707	2	N	-0-					-0-
09	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	168	1	4784	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	4685	-0-	-120	-0-	158	1	4527	2	N	-0-					-0-
11	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	156	1	4594	2	N	-0-					-0-
12	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	168	1	4856	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4787	-0-	-204	-0-	158	1	4629	2	N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 2 RRCID -> 188589 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7809 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1661	-0-	-75	-0-	60	1	1590	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	1710	N	1678	-0-	-32	-0-	58	1	1620	3	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1701	-0-	-66	-0-	8	1	1693	3	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1605	-0-	-15	-0-	8	1	1597	3	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1635	-0-	-101	-0-	8	1	1627	3	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1627	-0-	-78	-0-	8	1	1619	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 188591 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7855 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	58	1	1655	3	Y	-0-					-0-
09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	53	1	1588	3	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	8	1	1666	3	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1569	-0-	-81	-0-	8	1	1561	3	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1627	-0-	-78	-0-	8	1	1619	3	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1635	-0-	-39	-0-	8	1	1627	3	Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 10 RRCID -> 188592 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 7678 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	3091	-0-	-102	-0-	103	1	2988	3	N	-0-					-0-
09	3060	X	2703	-0-	-357	-0-	84	1	2619	3	N	-0-					-0-
10	3162	X	2843	-0-	-319	-0-	14	1	2829	3	N	-0-					-0-
11	3030	X	2358	-0-	-672	-0-	11	1	2347	3	N	-0-					-0-
12	3100	X	2221	-0-	-879	-0-	11	1	2210	3	N	-0-					-0-
01	3100	X	2121	-0-	-979	-0-	11	1	2110	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188593 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 6993 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8029	X	7832	-0-	-197	-0-	273	1	7559	2	N	-0-			-0-
09	7680	X	7515	-0-	-165	-0-	255	1	7260	2	N	-0-			-0-
10	7905	X	7627	-0-	-278	-0-	257	1	7370	2	N	-0-			-0-
11	7650	X	7247	-0-	-403	-0-	239	1	7008	2	N	-0-			-0-
12	7843	X	7510	-0-	-333	-0-	251	1	7259	2	N	-0-			-0-
01	7843	X	7248	-0-	-595	-0-	239	1	7009	2	N	-0-			-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 5 RRCID -> 188594 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7587 - 8194

08	1767	N	1759	-0-	-8	-0-	62	1	1697	3	N	-0-			-0-
09	1710	N	1685	-0-	-25	-0-	54	1	1631	3	N	-0-			-0-
10	1767	N	1752	-0-	-15	-0-	9	1	1743	3	N	-0-			-0-
11	1710	N	1704	-0-	-6	-0-	8	1	1696	3	N	-0-			-0-
12	1736	N	1730	-0-	-6	-0-	9	1	1721	3	N	-0-			-0-
01	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	9	1	1724	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 14 RRCID -> 188597 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7024 - 7318

08	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	254	1	7049	2	N	-0-			-0-
09	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	231	1	6578	2	N	-0-			-0-
10	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	230	1	6603	2	N	-0-			-0-
11	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	211	1	6209	2	N	-0-			-0-
12	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	195	1	5645	2	N	-0-			-0-
*01	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	173	1	5091	2	N	-0-			-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 2 RRCID -> 188598 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7902 - 8230

08	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	89	1	2455	3	Y	-0-			-0-
09	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	81	1	2371	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	3271	-0-	171	171	16	1	3255	3	Y	-0-			-0-
11	3000	N	3847	-0-	847	1018	19	1	3828	3	Y	-0-			-0-
12	3100	N	4090	-0-	990	2008	20	1	4070	3	Y	-0-			-0-
*01	6014	X	4006	-0-	-2008	-0-	20	1	3986	3	Y	-0-			-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188599 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7415 - 7840

08	4464	X	4202	-0-	-262	-0-	144	1	4058	3	N	-0-			-0-
09	4290	X	3955	-0-	-335	-0-	129	1	3826	3	N	-0-			-0-
10	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	21	1	4342	3	N	-0-			-0-
11	4200	X	3853	-0-	-347	-0-	19	1	3834	3	N	-0-			-0-
12	4340	X	4152	-0-	-188	-0-	20	1	4132	3	N	-0-			-0-
01	4340	X	4058	-0-	-282	-0-	20	1	4038	3	N	-0-			-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 6 RRCID -> 188600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7855 - 8597

08	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	39	1	1044	3	Y	-0-			-0-
09	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	35	1	1037	3	Y	-0-			-0-
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	5	1	1109	3	Y	-0-			-0-
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	5	1	1071	3	Y	-0-			-0-
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	5	1	1087	3	Y	-0-			-0-
*01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	6	1	1104	3	Y	-0-			-0-

DAY, J. E. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 188601 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7239 - 7653

08	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	210	1	5833	2	N	-0-			-0-
09	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	192	1	5466	2	N	-0-			-0-
10	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	197	1	5638	2	N	-0-			-0-
11	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	179	1	5254	2	N	-0-			-0-
12	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	178	1	5146	2	N	-0-			-0-
*01	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	188	1	5518	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDFIELD, L. P. WELL #: 3 RRCID -> 188602 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7871 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1905	-0-	-48	-0-	68	1	1837	3	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	59	1	1757	3	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1909	-0-	-13	-0-	9	1	1900	3	Y	-0-					-0-
11	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	9	1	1827	3	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1869	-0-	-22	-0-	9	1	1860	3	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1836	-0-	-86	-0-	9	1	1827	3	Y	-0-					-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 3 RRCID -> 188603 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6538 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	2020	-0-	-57	-0-	78	1	1942	3	Y	-0-					17
09	1980	N	1920	-0-	-60	-0-	69	1	1851	3	Y	-0-					17
10	2046	N	1946	-0-	-100	-0-	10	1	1936	3	Y	-0-					17
11	1950	N	1914	-0-	-36	-0-	9	1	1905	3	Y	-0-					17
12	1984	N	1941	-0-	-43	-0-	10	1	1920	3	Y	10					27
							11	9									
01	1953	N	1932	-0-	-21	-0-	10	1	1903	3	Y	17	44	1			-0-
							19	9									

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 3 RRCID -> 188611 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7265 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	180	1	4983	2	N	-0-					-0-
09	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	167	1	4757	2	N	-0-					-0-
10	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	165	1	4731	2	N	-0-					-0-
11	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	151	1	4446	2	N	-0-					-0-
12	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	158	1	4576	2	N	-0-					-0-
*01	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	153	1	4484	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 7 RRCID -> 188612 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7035 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	3991	-0-	-473	-0-	139	1	3852	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	3956	-0-	-364	-0-	134	1	3822	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	4099	-0-	-148	-0-	138	1	3961	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	3988	-0-	-122	-0-	131	1	3857	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	4001	-0-	-246	-0-	134	1	3867	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	3994	-0-	-98	-0-	132	1	3862	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 12 RRCID -> 188613 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7074 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	X	1342	-0-	-1045	-0-	47	1	1295	2	N	-0-					-0-
09	2160	X	958	-0-	-1202	-0-	33	1	925	2	N	-0-					-0-
10	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	111	1	3186	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	788	-0-	-502	-0-	26	1	762	2	N	-0-					-0-
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	43	1	1252	2	N	-0-					-0-
01	2387	X	1305	-0-	-1082	-0-	43	1	1262	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 188614 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7250 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	193	1	5353	2	N	-0-					-0-
09	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	182	1	5174	2	N	-0-					-0-
10	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	181	1	5202	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	5237	-0-	-133	-0-	172	1	5065	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	5320	-0-	-229	-0-	178	1	5142	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	5198	-0-	-351	-0-	171	1	5027	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 188615 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7327 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 5 RRCID -> 188616 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7696 - 8371

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

BANNER WELL #: 7 RRCID -> 188617 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7243 - 7723

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 1 RRCID -> 188618 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7250 - 7710

08	4092	X	3874	-0-	-218	-0-	135	1	3739	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3939	-0-	-51	-0-	134	1	3805	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	3837	-0-	-286	-0-	129	1	3708	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3782	-0-	-208	-0-	125	1	3657	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	3997	-0-	-64	-0-	134	1	3863	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3882	-0-	-179	-0-	128	1	3754	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 6 RRCID -> 188619 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7261 - 7709

08	2139	N	1107	-0-	-1032	-0-	39	1	1068	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	69	-0-	-1611	-0-	2	1	67	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	747	-0-	-958	-0-	25	1	722	2	N	-0-					-0-
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	40	1	1167	2	N	-0-					-0-
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	35	1	1008	2	N	-0-					-0-
*01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	34	1	991	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 3 RRCID -> 188621 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7650 - 8324

08	496	N	435	-0-	-61	-0-	18	1	417	3	Y	-0-					15
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	17	1	449	3	Y	-0-					15
10	496	N	470	-0-	-26	-0-	2	1	468	3	Y	-0-					15
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	2	1	442	3	Y	-0-					15
12	496	N	441	-0-	-55	-0-	2	1	439	3	Y	-0-					15
01	465	N	172	-0-	-293	-0-	1	1	171	3	Y	-0-					15

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 188623 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7575 - 8211

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 11 RRCID -> 188624 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7619 - 8209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	146	1	4199	3	N	-0-					-0-
09	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	129	1	3894	3	N	-0-					-0-
10	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	21	1	4389	3	N	-0-					-0-
11	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	20	1	4147	3	N	-0-					-0-
12	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	21	1	4257	3	N	-0-					-0-
*01	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	21	1	4230	3	N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 5 RRCID -> 188651 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7847 - 8599

08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	69	1	1931	3	Y	-0-					-0-
09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	65	1	1862	3	Y	-0-					-0-
10	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	10	1	1982	3	Y	-0-					-0-
11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	9	1	1887	3	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1941	-0-	-43	-0-	10	1	1931	3	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1950	-0-	-34	-0-	10	1	1940	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 8 RRCID -> 188652 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7895 - 8548

08	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	113	1	3039	3	Y	-0-					-0-
09	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	105	1	3044	3	Y	-0-					-0-
10	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	16	1	3314	3	Y	-0-					-0-
11	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	16	1	3350	3	Y	-0-					-0-
12	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	17	1	3355	3	Y	-0-					-0-
*01	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	16	1	3232	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 9 RRCID -> 188653 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7886 - 8616

08	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	95	1	2568	3	Y	-0-					-0-
09	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	87	1	2490	3	Y	-0-					-0-
10	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	13	1	2639	3	Y	-0-					-0-
11	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	13	1	2646	3	Y	-0-					-0-
12	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	13	1	2718	3	Y	-0-					-0-
*01	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	14	1	2789	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 10 RRCID -> 188654 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7904 - 8623

08	6200	X	6093	-0-	-107	-0-	213	1	5880	3	Y	-0-					-0-
09	6000	X	5849	-0-	-151	-0-	194	1	5655	3	Y	-0-					-0-
10	6200	X	6052	-0-	-148	-0-	29	1	6023	3	Y	-0-					-0-
11	5940	X	5750	-0-	-190	-0-	28	1	5722	3	Y	-0-					-0-
12	6045	X	5789	-0-	-256	-0-	28	1	5761	3	Y	-0-					-0-
01	6045	X	5877	-0-	-168	-0-	29	1	5848	3	Y	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 3 RRCID -> 188655 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7875 - 8569

08	4309	X	4138	-0-	-171	-0-	144	1	3994	3	N	-0-					-0-
09	4170	X	3959	-0-	-211	-0-	125	1	3834	3	N	-0-					-0-
10	4309	X	4053	-0-	-256	-0-	20	1	4033	3	N	-0-					-0-
11	4080	X	3816	-0-	-264	-0-	18	1	3798	3	N	-0-					-0-
12	4154	X	3837	-0-	-317	-0-	19	1	3818	3	N	-0-					-0-
01	4123	X	4059	-0-	-64	-0-	20	1	4039	3	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 188656 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7344 - 7740

08	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	206	1	6106	3	N	-0-					-0-
09	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	185	1	5863	3	N	-0-					-0-
10	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	29	1	5884	3	N	-0-					-0-
11	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	27	1	5476	3	N	-0-					-0-
12	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	28	1	5658	3	N	-0-					-0-
*01	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	28	1	5651	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR, DAN WELL #: 1 RRCID -> 188657 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7421 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	318	1	8129	3	Y	10					133
							11	9									
09	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	277	1	7621	3	Y	18					151
							20	9									
10	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	41	1	8286	3	Y	7					158
							8	9									
11	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	39	1	7979	3	Y	10					168
							11	9									
12	8525	X	7857	-0-	-668	-0-	38	1	7778	3	Y	37	191	1			14
							41	9									
01	8463	X	8091	-0-	-372	-0-	40	1	8039	3	Y	11					25
							12	9									

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 7 RRCID -> 188658 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7318 - 7798

08	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	253	1	7013	2	N	-0-					-0-
09	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	232	1	6604	2	N	-0-					-0-
10	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	229	1	6580	2	N	-0-					-0-
11	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	210	1	6167	2	N	-0-					-0-
12	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	216	1	6239	2	N	-0-					-0-
*01	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	207	1	6067	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 5 RRCID -> 188659 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7624 - 8258

08	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	81	1	2170	3	Y	-0-					-0-
09	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	70	1	2086	3	Y	-0-					-0-
10	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	11	1	2241	3	Y	-0-					-0-
11	2130	N	2120	-0-	-10	-0-	10	1	2110	3	Y	-0-					-0-
12	2232	N	2157	-0-	-75	-0-	11	1	2146	3	Y	-0-					-0-
01	2263	N	1999	-0-	-264	-0-	10	1	1989	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 9 RRCID -> 188660 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7632 - 8297

08	4712	X	4541	-0-	-171	-0-	162	1	4379	3	Y	-0-					-0-
09	4560	X	4302	-0-	-258	-0-	141	1	4161	3	Y	-0-					-0-
10	4557	X	4444	-0-	-113	-0-	22	1	4422	3	Y	-0-					-0-
11	4380	X	4316	-0-	-64	-0-	21	1	4295	3	Y	-0-					-0-
12	4526	X	4391	-0-	-135	-0-	22	1	4369	3	Y	-0-					-0-
01	4526	X	4444	-0-	-82	-0-	22	1	4422	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 188661 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7645 - 8259

08	3162	X	3011	-0-	-151	-0-	73	1	2938	3	N	-0-					-0-
09	3000	X	2947	-0-	-53	-0-	66	1	2881	3	N	-0-					-0-
10	3069	X	2947	-0-	-122	-0-	14	1	2933	3	N	-0-					-0-
11	2940	X	2635	-0-	-305	-0-	13	1	2622	3	N	-0-					-0-
12	3007	N	2626	-0-	-381	-0-	13	1	2613	3	N	-0-					-0-
01	2945	N	2559	-0-	-386	-0-	13	1	2546	3	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 3 RRCID -> 188662 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7254 - 7710

08	4619	X	4516	-0-	-103	-0-	157	1	4359	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	4323	-0-	-177	-0-	147	1	4176	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	4429	-0-	-221	-0-	149	1	4280	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	4304	-0-	-196	-0-	142	1	4162	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	4368	-0-	-220	-0-	146	1	4222	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	4245	-0-	-281	-0-	140	1	4105	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 7 RRCID -> 188663 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6734 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	527	N	488	-0-	-39	-0-	19	1	469	3	Y	-0-			-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	17	1	457	3	Y	-0-			-0-
10	496	N	434	-0-	-62	-0-	2	1	432	3	Y	-0-			-0-
11	480	N	340	-0-	-140	-0-	2	1	338	3	Y	-0-			-0-
12	465	N	234	-0-	-231	-0-	1	1	233	3	Y	-0-			-0-
01	434	N	173	-0-	-261	-0-	1	1	172	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 15 RRCID -> 188664 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7039 - 7306

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 10 RRCID -> 188665 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7610 - 8222

08	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	103	1	3003	3	N	-0-			-0-
09	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	94	1	2876	3	N	-0-			-0-
10	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	15	1	3063	3	N	-0-			-0-
11	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	14	1	2974	3	N	-0-			-0-
12	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	15	1	3007	3	N	-0-			-0-
*01	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	16	1	3107	3	N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 9 RRCID -> 188666 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7631 - 8256

08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	39	1	1060	3	N	-0-			-0-
09	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	30	1	972	3	N	-0-			-0-
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	5	1	1049	3	N	-0-			-0-
11	1050	N	953	-0-	-97	-0-	5	1	948	3	N	-0-			-0-
12	1023	N	940	-0-	-83	-0-	5	1	935	3	N	-0-			-0-
01	1054	N	988	-0-	-66	-0-	5	1	983	3	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 2 RRCID -> 188667 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7355 - 7840

08	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	80	1	3199	3	N	-0-			-0-
09	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	106	1	3203	3	N	-0-			-0-
10	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	17	1	3482	3	N	-0-			-0-
11	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	16	1	3340	3	N	-0-			-0-
12	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	15	1	2948	3	N	-0-			-0-
*01	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	17	1	3362	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 10 RRCID -> 188668 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7502 - 8050

08	3658	X	3405	-0-	-253	-0-	86	1	3319	3	Y	-0-			-0-
09	3510	X	3239	-0-	-271	-0-	105	1	3134	3	Y	-0-			-0-
10	3565	X	3357	-0-	-208	-0-	16	1	3341	3	Y	-0-			-0-
11	3330	X	3294	-0-	-36	-0-	16	1	3278	3	Y	-0-			-0-
12	3410	X	3346	-0-	-64	-0-	16	1	3330	3	Y	-0-			-0-
01	3410	X	3243	-0-	-167	-0-	16	1	3227	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 188669 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7486 - 8043

08	3937	X	3897	-0-	-40	-0-	97	1	3800	3	Y	-0-			-0-
09	3810	X	3711	-0-	-99	-0-	123	1	3588	3	Y	-0-			-0-
10	3937	X	3783	-0-	-154	-0-	18	1	3765	3	Y	-0-			-0-
11	3810	X	3700	-0-	-110	-0-	18	1	3682	3	Y	-0-			-0-
12	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	19	1	3780	3	Y	-0-			-0-
*01	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	19	1	3811	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 188670 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7502 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3473	-0-	-61	-0-	86	1	3387	3	Y	-0-			-0-
09	3420	X	3294	-0-	-126	-0-	71	1	3223	3	Y	-0-			-0-
10	3503	X	3367	-0-	-136	-0-	11	1	3356	3	Y	-0-			-0-
11	3360	X	3236	-0-	-124	-0-	16	1	3220	3	Y	-0-			-0-
12	3441	X	3291	-0-	-150	-0-	16	1	3275	3	Y	-0-			-0-
01	3441	X	3254	-0-	-187	-0-	16	1	3238	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 13 RRCID -> 188671 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7490 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	38	1	990	3	N	-0-			-0-
09	990	N	969	-0-	-21	-0-	30	1	939	3	N	-0-			-0-
10	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	5	1	1000	3	N	-0-			-0-
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	5	1	988	3	N	-0-			-0-
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	5	1	1000	3	N	-0-			-0-
*01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	5	1	989	3	N	-0-			-0-

HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 189110 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8600 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ENGELKE WELL #: 1 RRCID -> 189111 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8550 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ISRAEL ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 189130 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7388 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 16 RRCID -> 189131 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7077 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	2894	-0-	-578	-0-	279	1	2615	2	N	-0-			-0-
09	3300	X	3105	-0-	-195	-0-	276	1	2829	2	N	-0-			-0-
10	3317	X	3046	-0-	-271	-0-	294	1	2752	2	N	-0-			-0-
11	3210	X	3010	-0-	-200	-0-	284	1	2726	2	N	-0-			-0-
*12	3224	X	2851	-0-	-373	-0-	263	1	2588	2	N	-0-			-0-
01	3224	X	3189	-0-	-35	-0-	288	1	2901	2	N	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 189132 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7485 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	50	1	1295	3	N	-0-			-0-
09	1290	N	1279	-0-	-11	-0-	41	1	1238	3	N	-0-			-0-
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	7	1	1364	3	N	-0-			-0-
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	6	1	1299	3	N	-0-			-0-
12	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	7	1	1325	3	N	-0-			-0-
01	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	7	1	1340	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 189133 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7477 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	75	1	2041	3	Y	-0-					-0-
09	2040	N	1980	-0-	-60	-0-	65	1	1915	3	Y	-0-					-0-
10	2139	N	2084	-0-	-55	-0-	10	1	2074	3	Y	-0-					-0-
11	2040	N	2007	-0-	-33	-0-	10	1	1997	3	Y	-0-					-0-
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	10	1	2042	3	Y	-0-					-0-
*01	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	10	1	2064	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 3 RRCID -> 189137 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7362 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	53	1	2252	3	N	-0-					-0-
09	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	70	1	2197	3	N	-0-					-0-
10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	11	1	2301	3	N	-0-					-0-
11	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	11	1	2258	3	N	-0-					-0-
12	2356	N	2235	-0-	-121	-0-	11	1	2224	3	N	-0-					-0-
01	2325	N	2174	-0-	-151	-0-	11	1	2163	3	N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 3 RRCID -> 189138 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7821 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	57	1	1581	3	Y	-0-					-0-
09	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	53	1	1558	3	Y	3					3
							3	9									
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	8	1	1664	3	Y	-0-					3
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	8	1	1588	3	Y	-0-					3
12	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	8	1	1574	3	Y	-0-					3
01	1612	N	1584	-0-	-28	-0-	8	1	1576	3	Y	-0-					3

HICKEY, DON WELL #: 2 RRCID -> 189142 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7855 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1875	-0-	-109	-0-	72	1	1794	3	Y	8	58	1			5
							9	9									
09	1890	N	1785	-0-	-105	-0-	64	1	1706	3	Y	14	3	1			16
							15	9									
10	1891	N	1811	-0-	-80	-0-	9	1	1778	3	Y	22					38
							24	9									
11	1800	N	1709	-0-	-91	-0-	8	1	1699	3	Y	2	37	1			3
							2	9									
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	9	1	1898	3	Y	20	1	1			22
							22	9									
*01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	10	1	1964	3	Y	23					45
							25	9									

DAY, J. E. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189149 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7260 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	135	1	3740	2	N	-0-					-0-
09	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	113	1	3221	2	N	-0-					-0-
10	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	117	1	3348	2	N	-0-					-0-
11	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	98	1	2891	2	N	-0-					-0-
12	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	124	1	3572	2	N	-0-					-0-
*01	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	119	1	3486	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 10 RRCID -> 189150 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7606 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	188	1	5223	3	Y	-0-					-0-
09	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	165	1	5046	3	Y	-0-					-0-
10	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	26	1	5359	3	Y	-0-					-0-
11	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	25	1	5193	3	Y	-0-					-0-
12	5425	X	5323	-0-	-102	-0-	26	1	5297	3	Y	-0-					-0-
01	5425	X	5261	-0-	-164	-0-	26	1	5235	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PIRKLE, LORENE WELL #: 11 RRCID -> 189151 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7581 - 8249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	4189	-0-	-58	-0-	149	1	4040	3	Y	-0-					-0-
09	4110	X	4005	-0-	-105	-0-	129	1	3876	3	Y	-0-					-0-
10	4216	X	4158	-0-	-58	-0-	20	1	4138	3	Y	-0-					-0-
11	4080	X	4032	-0-	-48	-0-	19	1	4013	3	Y	-0-					-0-
12	4185	X	4168	-0-	-17	-0-	20	1	4148	3	Y	-0-					-0-
01	4185	X	4126	-0-	-59	-0-	21	1	4105	3	Y	-0-					-0-

PADDACK, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 189183 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7751 - 8863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	132	1	125	3	Y	86	75	1			29
							95	9									
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	126	1	81	3	Y	29	3	1			55
							32	9									
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	21	3	24	9	Y	22	52	1			25
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	224	1	68	3	Y	16	2	1			39
							18	9									
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					39
*01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					39

BLALOCK, BOB WELL #: 4 RRCID -> 189214 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7607 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	802	-0-	-35	-0-	26	1	776	3	N	-0-					-0-
09	780	N	746	-0-	-34	-0-	24	1	722	3	N	-0-					-0-
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	4	1	785	3	N	-0-					-0-
11	780	N	732	-0-	-48	-0-	4	1	728	3	N	-0-					-0-
12	775	N	770	-0-	-5	-0-	4	1	766	3	N	-0-					-0-
01	775	N	697	-0-	-78	-0-	4	1	693	3	N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 5 RRCID -> 189216 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6848 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	5626	-0-	-605	-0-	200	1	5426	3	Y	-0-					-0-
09	5940	X	5315	-0-	-625	-0-	181	1	5134	3	Y	-0-					-0-
10	6138	X	5421	-0-	-717	-0-	26	1	5395	3	Y	-0-					-0-
11	5790	X	5248	-0-	-542	-0-	25	1	5223	3	Y	-0-					-0-
12	5642	X	5325	-0-	-317	-0-	26	1	5299	3	Y	-0-					-0-
01	5611	X	5211	-0-	-400	-0-	26	1	5185	3	Y	-0-					-0-

BANNER WELL #: 6 RRCID -> 189219 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7245 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	254	1	7030	2	N	-0-					-0-
09	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	237	1	6735	2	N	-0-					-0-
10	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	238	1	6826	2	N	-0-					-0-
11	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	223	1	6542	2	N	-0-					-0-
12	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	235	1	6780	2	N	-0-					-0-
*01	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	227	1	6662	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 8 RRCID -> 189220 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7267 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	927	-0-	-65	-0-	32	1	895	2	N	-0-					-0-
09	900	N	742	-0-	-158	-0-	25	1	717	2	N	-0-					-0-
10	961	N	909	-0-	-52	-0-	31	1	878	2	N	-0-					-0-
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	30	1	885	2	N	-0-					-0-
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	31	1	891	2	N	-0-					-0-
01	899	N	879	-0-	-20	-0-	29	1	850	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BANNER WELL #: 5 RRCID -> 189221 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7243 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	113	1	3131	2	N	-0-					-0-
09	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	107	1	3050	2	N	-0-					-0-
10	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	108	1	3110	2	N	-0-					-0-
11	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	100	1	2951	2	N	-0-					-0-
12	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	105	1	3023	2	N	-0-					-0-
*01	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	101	1	2975	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 4 RRCID -> 189222 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7259 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	116	1	3205	2	N	-0-					-0-
09	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	109	1	3109	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	3233	-0-	-22	-0-	109	1	3124	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	3090	-0-	-60	-0-	102	1	2988	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	3123	-0-	-194	-0-	104	1	3019	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	3224	-0-	-93	-0-	106	1	3118	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 2 RRCID -> 189223 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7267 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	3949	-0-	-236	-0-	137	1	3812	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	3836	-0-	-214	-0-	130	1	3706	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	3984	-0-	-201	-0-	134	1	3850	2	N	-0-					-0-
11	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	132	1	3890	2	N	-0-					-0-
12	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	143	1	4133	2	N	-0-					-0-
*01	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	141	1	4140	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 12 RRCID -> 189224 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7495 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	5502	-0-	-140	-0-	190	1	5312	3	Y	-0-					-0-
09	5430	X	5263	-0-	-167	-0-	171	1	5092	3	Y	-0-					-0-
10	5580	X	5409	-0-	-171	-0-	26	1	5383	3	Y	-0-					-0-
11	5340	X	5243	-0-	-97	-0-	25	1	5218	3	Y	-0-					-0-
12	5518	X	5296	-0-	-222	-0-	26	1	5270	3	Y	-0-					-0-
01	5487	X	5280	-0-	-207	-0-	26	1	5254	3	Y	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 189230 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7076 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	1738	-0-	-1641	-0-	64	1	1674	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	1640	-0-	-1630	-0-	61	1	1579	2	N	-0-					-0-
10	2480	X	1923	-0-	-557	-0-	70	1	1853	2	N	-0-					-0-
11	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	95	1	2708	2	N	-0-					-0-
12	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	104	1	2931	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	3102	-0-	2	2	112	1	2990	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 189233 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 6987 - 7379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	186	N	60	-0-	-126	-0-	2	1	58	2	N	-0-					-0-
*08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FOX, JEFF S. WELL #: 4 RRCID -> 189234 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7391 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 11 RRCID -> 189238 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7061 - 7324

08	4681	X	4119	-0-	-562	-0-	143	1	3976	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	4034	-0-	-376	-0-	137	1	3897	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	4054	-0-	-410	-0-	137	1	3917	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	3887	-0-	-373	-0-	128	1	3759	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	4046	-0-	-263	-0-	135	1	3911	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3928	-0-	-226	-0-	129	1	3799	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 6 RRCID -> 189242 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7783 - 8492

08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	37	1	958	3	Y	-0-					10
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	30	1	876	3	Y	-0-					10
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	5	1	946	3	Y	6	16	1			-0-
							7	9									
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	4	1	903	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	5	1	942	3	Y	3					3
							3	9									
*01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	5	1	1043	3	Y	-0-					3

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 11 RRCID -> 189246 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6870 - 7294

08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	60	1	1590	3	Y	-0-					-0-
09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	58	1	1589	3	Y	-0-					-0-
10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	8	1	1599	3	Y	-0-					-0-
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	8	1	1623	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	8	1	1625	3	Y	-0-					-0-
*01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	8	1	1606	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									

SCHWARZ, DIETER WELL #: 7 RRCID -> 189249 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7438 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRANTHAM, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 189250 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7284 - 7336

08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					32
09	667	X	667	-0-	-0-	-0-	23	1	644	3	Y	-0-					32
10	226	X	226	-0-	-0-	-0-	1	1	225	3	Y	-0-					32
11	194	X	194	-0-	-0-	-0-	1	1	176	3	Y	15					47
							17	9									
12	281	X	281	-0-	-0-	-0-	1	1	280	3	Y	-0-					47
*01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	2	1	365	3	Y	13					60
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER WELL #: 3 RRCID -> 189254 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7479 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189256 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7599 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6572	X	6384	-0-	-188	-0-	229	1	6155	3	Y	-0-					-0-
09	6330	X	6069	-0-	-261	-0-	204	1	5865	3	Y	-0-					-0-
10	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	32	1	6450	3	Y	-0-					-0-
11	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	30	1	6249	3	Y	-0-					-0-
12	6355	X	6305	-0-	-50	-0-	31	1	6274	3	Y	-0-					-0-
01	6355	X	6243	-0-	-112	-0-	31	1	6212	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 2 RRCID -> 189261 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7433 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 6 RRCID -> 189262 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6886 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	5490	-0-	-276	-0-	193	1	5297	3	N	-0-					-0-
09	5490	X	5427	-0-	-63	-0-	181	1	5246	3	N	-0-					-0-
10	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	30	1	6048	3	N	-0-					-0-
11	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	28	1	5690	3	N	-0-					-0-
12	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	29	1	5964	3	N	-0-					-0-
*01	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	30	1	5909	3	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 8 RRCID -> 189266 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7745 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 6 RRCID -> 189269 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7059 - 7395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	2026	-0-	-82	-0-	71	1	1955	2	Y	-0-					-0-
09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	72	1	2037	2	Y	-0-					-0-
10	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	80	1	2283	2	Y	-0-					-0-
11	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	70	1	2051	2	Y	-0-					-0-
12	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	76	1	2199	2	Y	-0-					-0-
*01	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	76	1	2239	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, STELLA GU WELL #: 11 RRCID -> 189276 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6654 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	N	2614	-0-	-114	-0-	97	1	2516	3	Y	1					6
							1	9									
09	2610	N	2447	-0-	-163	-0-	86	1	2359	3	Y	2					8
							2	9									
10	2666	N	2351	-0-	-315	-0-	11	1	2340	3	Y	-0-					8
11	2520	N	2113	-0-	-407	-0-	10	1	2101	3	Y	2					10
							2	9									
12	2542	N	2416	-0-	-126	-0-	12	1	2398	3	Y	5					15
							6	9									
01	2356	N	2269	-0-	-87	-0-	11	1	2256	3	Y	2	17	1			-0-
							2	9									

BLAKLEY WELL #: 2 RRCID -> 189277 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7065 - 7400

08	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	281	1	7789	2	N	-0-					-0-
09	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	263	1	7490	2	N	-0-					-0-
10	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	262	1	7526	2	N	-0-					-0-
11	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	241	1	7078	2	N	-0-					-0-
12	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	246	1	7108	2	N	-0-					-0-
*01	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	242	1	7116	2	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 8 RRCID -> 189278 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7404 - 7861

08	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	252	1	7148	3	N	-0-					-0-
09	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	225	1	6863	3	N	-0-					-0-
10	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	35	1	7131	3	N	-0-					-0-
11	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	33	1	6770	3	N	-0-					-0-
12	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	33	1	6785	3	N	-0-					-0-
*01	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	33	1	6619	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 189280 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7053 - 7497

08	2728	N	2511	-0-	-217	-0-	97	1	2414	3	Y	-0-					-0-
09	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	97	1	2648	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3559	-0-	459	459	17	1	3542	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3296	-0-	296	755	16	1	3280	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3351	-0-	251	1006	16	1	3335	3	Y	-0-					-0-
*01	4492	X	3486	-0-	-1006	-0-	17	1	3469	3	Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 9 RRCID -> 189290 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6988 - 7260

08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	62	1	1704	2	N	-0-					-0-
09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	68	1	1935	2	N	-0-					-0-
10	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	74	1	2128	2	N	-0-					-0-
11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	71	1	2077	2	N	-0-					-0-
12	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	75	1	2176	2	N	-0-					-0-
*01	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	77	1	2253	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 189291 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7153 - 7635

08	1674	N	1627	-0-	-47	-0-	60	1	1567	3	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1568	-0-	-22	-0-	58	1	1510	3	Y	-0-					-0-
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	8	1	1589	3	Y	-0-					-0-
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	8	1	1561	3	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1604	-0-	-8	-0-	8	1	1596	3	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1604	-0-	-8	-0-	8	1	1596	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDFORD, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 189292 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7210 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	88	1	2453	2	N	-0-					-0-
09	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	79	1	2236	2	N	-0-					-0-
*10	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	79	1	2268	2	N	-0-					-0-
11	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	77	1	2256	2	N	-0-					-0-
12	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	87	1	2514	2	N	-0-					-0-
*01	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	85	1	2488	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 10 RRCID -> 189293 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7030 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2713	-0-	-263	-0-	94	1	2619	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2782	-0-	-98	-0-	94	1	2688	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2717	-0-	-259	-0-	92	1	2625	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2523	-0-	-357	-0-	83	1	2440	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	2427	-0-	-456	-0-	81	1	2346	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2523	-0-	-360	-0-	83	1	2440	2	N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 1 RRCID -> 189294 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	4781	-0-	-117	-0-	169	1	4612	3	Y	-0-					-0-
09	4680	X	4563	-0-	-117	-0-	152	1	4411	3	Y	-0-					-0-
10	4836	X	4771	-0-	-65	-0-	23	1	4748	3	Y	-0-					-0-
11	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	24	1	4865	3	Y	-0-					-0-
12	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	24	1	4902	3	Y	-0-					-0-
*01	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	25	1	4972	3	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 8 RRCID -> 189295 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7593 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 9 RRCID -> 189296 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7580 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7409	X	6856	-0-	-553	-0-	244	1	6612	3	Y	-0-					-0-
09	7140	X	6140	-0-	-1000	-0-	204	1	5936	3	Y	-0-					-0-
10	7161	X	6982	-0-	-179	-0-	34	1	6948	3	Y	-0-					-0-
11	6870	X	6387	-0-	-483	-0-	31	1	6356	3	Y	-0-					-0-
12	6603	X	6555	-0-	-48	-0-	32	1	6523	3	Y	-0-					-0-
01	6603	X	6466	-0-	-137	-0-	32	1	6434	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 3 RRCID -> 189298 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7326 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	193	1	5350	2	N	-0-					-0-
09	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	178	1	5079	2	N	-0-					-0-
10	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	180	1	5174	2	N	-0-					-0-
11	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	164	1	4828	2	N	-0-					-0-
12	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	182	1	5261	2	N	-0-					-0-
*01	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	173	1	5073	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 7 RRCID -> 189300 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7054 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	4011	-0-	-608	-0-	140	1	3871	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	3820	-0-	-590	-0-	130	1	3690	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	3786	-0-	-709	-0-	128	1	3658	2	N	-0-					-0-
11	4170	X	3585	-0-	-585	-0-	118	1	3467	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3596	-0-	-558	-0-	120	1	3476	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	3348	-0-	-651	-0-	110	1	3238	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 5 RRCID -> 189308 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7448 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1460	-0-	-59	-0-	51	1	1409	2	N	-0-					-0-
09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	48	1	1374	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	47	1	1350	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1246	-0-	-164	-0-	41	1	1205	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1320	-0-	-137	-0-	44	1	1276	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	45	1	1316	2	N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 5 RRCID -> 189336 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7858 - 8592

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA WELL #: 5 RRCID -> 189338 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7704 - 8510

08	992	N	703	-0-	-289	-0-	703	3			Y	-0-					20
09	810	N	735	-0-	-75	-0-	735	3			Y	-0-					20
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			Y	-0-					20
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			Y	-0-					20
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			Y	-0-					20
*01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-					20

LEA WELL #: 4 RRCID -> 189346 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7724 - 8540

08	1488	N	1241	-0-	-247	-0-	1241	3			Y	-0-					3
09	1440	N	1256	-0-	-184	-0-	1252	3	4	9	Y	4					7
10	1333	N	1208	-0-	-125	-0-	1208	3			Y	-0-					7
11	1200	N	1034	-0-	-166	-0-	1027	3	7	9	Y	6					13
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1175	3	134	9	Y	122	135	1			-0-
*01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1264	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

SCHLUTER WELL #: 3 RRCID -> 189347 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 7210 - 8524

08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	921	3	2	9	Y	2					2
09	900	N	883	-0-	-17	-0-	883	3			Y	-0-					2
10	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	3			Y	-0-					2
11	900	N	861	-0-	-39	-0-	861	3			Y	-0-					2
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	885	3	3	9	Y	3					5
*01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			Y	-0-					5

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 4 RRCID -> 189361 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8155 - 8582

08	5084	X	4919	-0-	-165	-0-	175	1	4744	3	Y	-0-					-0-
09	4920	X	4805	-0-	-115	-0-	159	1	4646	3	Y	-0-					-0-
10	5053	X	4972	-0-	-81	-0-	24	1	4948	3	Y	-0-					-0-
11	4890	X	4789	-0-	-101	-0-	23	1	4766	3	Y	-0-					-0-
12	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	25	1	4981	3	Y	-0-					-0-
01	4867	X	4829	-0-	-38	-0-	24	1	4805	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 4 RRCID -> 189364 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7810 - 8490

08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	77	1	1820	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1689	-0-	-231	-0-	82	1	1607	2	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1864	-0-	-58	-0-	1864	2			Y	-0-					-0-
11	1830	N	1644	-0-	-186	-0-	84	1	1560	2	Y	-0-					-0-
12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	116	1	1987	2	Y	-0-					-0-
*01	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	118	1	1993	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189584 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7089 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3115	-0-	15	131	111	1	3004	2	N	-0-					-0-
09	2610	N	2186	-0-	-424	-0-	88	1	2098	2	N	-0-					-0-
*10	2697	X	2200	-0-	-497	-0-	74	1	2126	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	1876	-0-	-734	-0-	62	1	1814	2	N	-0-					-0-
*12	2697	X	1381	-0-	-1316	-0-	50	1	1331	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	317	-0-	-2380	-0-	11	1	306	2	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189766 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7365 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	47	1	1960	3	Y	-0-					-0-
09	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	65	1	1929	3	Y	-0-					-0-
10	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	10	1	2106	3	Y	-0-					-0-
11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	10	1	2050	3	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1994	-0-	-52	-0-	10	1	1984	3	Y	-0-					-0-
01	2108	N	2035	-0-	-73	-0-	10	1	2025	3	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 4 RRCID -> 189816 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7574 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	62	1	1739	3	N	-0-					-0-
09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	54	1	1659	3	N	-0-					-0-
10	1767	N	1717	-0-	-50	-0-	8	1	1709	3	N	-0-					-0-
11	1740	N	1681	-0-	-59	-0-	8	1	1673	3	N	-0-					-0-
12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	9	1	1767	3	N	-0-					-0-
*01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	9	1	1740	3	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 6 RRCID -> 189818 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7548 - 8193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

MOORE, GORDON F. WELL #: 7 RRCID -> 189822 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7569 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1959	-0-	-25	-0-	69	1	1890	3	N	-0-					-0-
09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	65	1	1857	3	N	-0-					-0-
10	2015	N	1993	-0-	-22	-0-	10	1	1983	3	N	-0-					-0-
11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	9	1	1884	3	N	-0-					-0-
12	1984	N	1963	-0-	-21	-0-	10	1	1953	3	N	-0-					-0-
01	1984	N	1951	-0-	-33	-0-	10	1	1941	3	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 10 RRCID -> 189823 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7599 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	56	1	1485	3	Y	-0-					-0-
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	48	1	1443	3	Y	-0-					-0-
10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	8	1	1534	3	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	7	1	1463	3	Y	-0-					-0-
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	7	1	1479	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	7	1	1435	3	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 11 RRCID -> 189824 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7597 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	2291	-0-	-3	-0-	82	1	2209	3	N	-0-					-0-
09	2220	N	2192	-0-	-28	-0-	70	1	2122	3	N	-0-					-0-
10	2294	N	2250	-0-	-44	-0-	11	1	2239	3	N	-0-					-0-
11	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	11	1	2241	3	N	-0-					-0-
12	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	11	1	2280	3	N	-0-					-0-
*01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	12	1	2284	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 6 RRCID -> 189926 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7033 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 8 RRCID -> 189927 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7026 - 7287

08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	56	1	1540	2	N	-0-			-0-
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	51	1	1456	2	N	-0-			-0-
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	51	1	1452	2	N	-0-			-0-
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	42	1	1227	2	N	-0-			-0-
12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	57	1	1655	2	N	-0-			-0-
*01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	44	1	1289	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 12 RRCID -> 189928 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7036 - 7324

08	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	210	1	5828	2	N	-0-			-0-
09	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	198	1	5622	2	N	-0-			-0-
10	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	198	1	5694	2	N	-0-			-0-
11	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	182	1	5331	2	N	-0-			-0-
12	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	185	1	5349	2	N	-0-			-0-
*01	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	173	1	5084	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 13 RRCID -> 189929 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7024 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 189930 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7223 - 7646

08	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	362	1	10043	2	N	-0-			-0-
09	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	335	1	9520	2	N	-0-			-0-
*10	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	332	1	9530	2	N	-0-			-0-
11	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	310	1	9117	2	N	-0-			-0-
12	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	322	1	9293	2	N	-0-			-0-
*01	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	295	1	8661	2	N	-0-			-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 2 RRCID -> 190033 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6984 - 7260

08	2697	N	2101	-0-	-596	-0-	74	1	2027	2	N	-0-			-0-
09	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	89	1	2437	2	N	-0-			-0-
10	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	66	1	2019	2	N	-0-			-0-
11	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	76	1	2191	2	N	-0-			-0-
12	2604	N	1999	-0-	-605	-0-	64	1	1935	2	N	-0-			-0-
01	2077	N	1836	-0-	-241	-0-	63	1	1773	2	N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190034 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7006 - 7330

08	2418	X	2019	-0-	-399	-0-	94	1	1925	2	N	-0-			-0-
09	2340	X	1892	-0-	-448	-0-	87	1	1805	2	N	-0-			-0-
10	2294	X	2118	-0-	-176	-0-	97	1	2021	2	N	-0-			-0-
11	2010	X	1575	-0-	-435	-0-	73	1	1502	2	N	-0-			-0-
12	1953	N	1626	-0-	-327	-0-	74	1	1552	2	N	-0-			-0-
01	1953	N	1195	-0-	-758	-0-	55	1	1140	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190036 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7058 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	154	1	4183	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	4018	-0-	-302	-0-	141	1	3877	2	N	-0-					-0-
*10	4495	X	4108	-0-	-387	-0-	143	1	3965	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	4316	-0-	-34	-0-	151	1	4165	2	N	-0-					-0-
*12	4464	X	4329	-0-	-135	-0-	152	1	4177	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	4304	-0-	-36	-0-	154	1	4150	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 190053 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7044 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2853	-0-	-30	-0-	101	1	2752	2	N	-0-					-0-
09	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	94	1	2579	2	N	-0-					-0-
*10	2666	X	1030	-0-	-1636	-0-	36	1	994	2	N	-0-					-0-
11	2760	N	782	-0-	-1978	-0-	27	1	755	2	N	-0-					-0-
*12	2759	N	168	-0-	-2591	-0-	6	1	162	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	201	-0-	-822	-0-	7	1	194	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 190054 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7088 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	123	1	3332	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	3295	-0-	-5	-0-	115	1	3180	2	N	-0-					-0-
*10	3410	X	3336	-0-	-74	-0-	117	1	3219	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	3199	-0-	-101	-0-	110	1	3089	2	N	-0-					-0-
*12	3534	X	3135	-0-	-399	-0-	109	1	3026	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	3382	-0-	-59	-0-	122	1	3260	2	N	-0-					-0-

PKF NORTH WELL #: 1 RRCID -> 190057 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 7868 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	108	1	2707	3	Y	15	3	1			20
							17	9									
09	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	86	1	2320	3	Y	6					26
							7	9									
10	2449	N	2440	-0-	-9	-0-	12	1	2420	3	Y	7					33
							8	9									
11	2370	N	2250	-0-	-120	-0-	11	1	2231	3	Y	7	31	1			9
							8	9									
12	2480	N	2375	-0-	-105	-0-	12	1	2349	3	Y	13	1	1			21
							14	9									
01	2449	N	2326	-0-	-123	-0-	12	1	2307	3	Y	6					27
							7	9									

JARVIS-COHEN WELL #: 1 RRCID -> 190058 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7030 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	62	1	1607	2	N	-0-					-0-
09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	58	1	1519	2	N	-0-					-0-
10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	64	1	1651	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1585	-0-	-35	-0-	57	1	1528	2	N	-0-					-0-
*12	1643	N	1001	-0-	-642	-0-	37	1	964	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	912	-0-	-793	-0-	34	1	878	2	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190060 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6912 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7502	X	6510	-0-	-992	-0-	226	1	6284	3	N	-0-					-0-
09	6810	X	6171	-0-	-639	-0-	200	1	5971	3	N	-0-					-0-
10	6913	X	6402	-0-	-511	-0-	31	1	6371	3	N	-0-					-0-
11	6690	X	6048	-0-	-642	-0-	29	1	6019	3	N	-0-					-0-
12	6758	X	6083	-0-	-675	-0-	30	1	6053	3	N	-0-					-0-
01	6510	X	5898	-0-	-612	-0-	29	1	5869	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190062 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6878 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	188	1	5182	3	N	-0-					-0-
09	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	176	1	5267	3	N	-0-					-0-
10	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	27	1	5526	3	N	-0-					-0-
11	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	26	1	5328	3	N	-0-					-0-
12	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	26	1	5357	3	N	-0-					-0-
*01	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	26	1	5264	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 4 RRCID -> 190068 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	4135	-0-	-50	-0-	144	1	3991	3	Y	-0-					-0-
09	4050	X	4000	-0-	-50	-0-	129	1	3871	3	Y	-0-					-0-
10	4185	X	4126	-0-	-59	-0-	20	1	4106	3	Y	-0-					-0-
11	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	20	1	4053	3	Y	-0-					-0-
12	4123	X	4061	-0-	-62	-0-	20	1	4041	3	Y	-0-					-0-
01	4123	X	4017	-0-	-106	-0-	20	1	3997	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 5 RRCID -> 190069 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7593 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6603	X	5717	-0-	-886	-0-	200	1	5517	3	Y	-0-					-0-
09	6210	X	5011	-0-	-1199	-0-	164	1	4847	3	Y	-0-					-0-
10	6262	X	4856	-0-	-1406	-0-	24	1	4832	3	Y	-0-					-0-
11	5850	X	4939	-0-	-911	-0-	24	1	4915	3	Y	-0-					-0-
12	5270	X	5115	-0-	-155	-0-	25	1	5090	3	Y	-0-					-0-
01	5270	X	4992	-0-	-278	-0-	25	1	4967	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 8 RRCID -> 190071 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7523 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1658	-0-	-47	-0-	61	1	1597	3	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1600	-0-	-20	-0-	53	1	1547	3	Y	-0-					-0-
10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	8	1	1667	3	Y	-0-					-0-
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	8	1	1643	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1621	-0-	-22	-0-	8	1	1613	3	Y	-0-					-0-
*01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	8	1	1674	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 6 RRCID -> 190072 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7574 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	5346	-0-	-17	-0-	188	1	5158	3	Y	-0-					-0-
09	5160	X	5133	-0-	-27	-0-	170	1	4963	3	Y	-0-					-0-
10	5363	X	5332	-0-	-31	-0-	26	1	5306	3	Y	-0-					-0-
11	5190	X	5083	-0-	-107	-0-	25	1	5058	3	Y	-0-					-0-
12	5394	X	5256	-0-	-138	-0-	26	1	5230	3	Y	-0-					-0-
01	5332	X	5095	-0-	-237	-0-	25	1	5070	3	Y	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190089 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6778 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	109	1	2970	2	N	-0-					-0-
09	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	116	1	3049	2	N	-0-					-0-
10	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	118	1	3284	2	N	-0-					-0-
11	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	93	1	2868	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	2742	-0-	-141	-0-	91	1	2651	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2583	-0-	-300	-0-	93	1	2490	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 190093 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7710 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5952	X	5739	-0-	-213	-0-	210	1	5529	3	Y	-0-					30
09	5700	X	5451	-0-	-249	-0-	191	1	5259	3	Y	1					31
							1	9									
10	5890	X	5666	-0-	-224	-0-	28	1	5637	3	Y	1					32
							1	9									
11	5610	X	5389	-0-	-221	-0-	26	1	5362	3	Y	1	21	1			12
							1	9									
12	5766	X	5610	-0-	-156	-0-	28	1	5582	3	Y	-0-	1	1			11
*01	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	30	1	5883	3	Y	2					13
							2	9									

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190095 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7779 - 8501

08	1829	N	1799	-0-	-30	-0-	67	1	1732	3	Y	-0-					14
09	1740	N	1729	-0-	-11	-0-	59	1	1670	3	Y	-0-					14
10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	9	1	1793	3	Y	4					18
							4	9									
*11	1740	N	1721	-0-	-19	-0-	8	1	1704	3	Y	8	9	1			17
							9	9									
*12	1798	N	1682	-0-	-116	-0-	8	1	1674	3	Y	-0-	4	1			13
01	1798	N	1796	-0-	-2	-0-	9	1	1787	3	Y	-0-					13

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 190110 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7108 - 7540

08	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	140	1	3678	3	Y	-0-					3
09	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	127	1	3472	3	Y	-0-					3
10	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	16	1	3362	3	Y	-0-					3
11	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	16	1	3341	3	Y	-0-					3
12	3844	X	3354	-0-	-490	-0-	16	1	3338	3	Y	-0-					3
01	3813	X	3295	-0-	-518	-0-	16	1	3279	3	Y	-0-					3

LAU WELL #: 6 RRCID -> 190157 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7170 - 7560

08	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	901	1	5513	2	N	-0-					-0-
09	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	822	1	4910	2	N	-0-					-0-
10	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	882	1	5506	2	N	-0-					-0-
11	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	872	1	5345	2	N	-0-					-0-
12	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	827	1	4601	2	N	-0-					-0-
*01	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	896	1	5770	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 18 RRCID -> 190187 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7036 - 7320

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 190189 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6942 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3930	-0-	-162	-0-	147	1	3783	3	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3756	-0-	-204	-0-	133	1	3623	3	Y	-0-					-0-
10	4061	X	3938	-0-	-123	-0-	19	1	3919	3	Y	-0-					-0-
11	3870	X	3769	-0-	-101	-0-	18	1	3751	3	Y	-0-					-0-
12	3999	X	3829	-0-	-170	-0-	19	1	3810	3	Y	-0-					-0-
01	3937	X	3861	-0-	-76	-0-	19	1	3816	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									

SLIMP, J. WELL #: 8 RRCID -> 190196 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6749 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	724	-0-	-888	-0-	25	1	699	3	Y	-0-					-0-
09	1320	N	719	-0-	-601	-0-	24	1	695	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	616	-0-	-345	-0-	3	1	613	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	572	-0-	-118	-0-	3	1	569	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	405	-0-	-246	-0-	2	1	403	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	560	-0-	-60	-0-	3	1	557	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 4 RRCID -> 190210 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7441 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	60	1	1664	2	Y	-0-					-0-
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	47	1	1349	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	699	-0-	-603	-0-	24	1	675	2	Y	-0-					-0-
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	50	1	1458	2	Y	-0-					-0-
12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	54	1	1574	2	Y	-0-					-0-
*01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	40	1	1177	2	Y	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 6 RRCID -> 190213 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7454 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	94	3	N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	N	-0-					-0-
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	1	1	138	3	N	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 190245 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6892 - 7162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	3927	-0-	-1839	-0-	475	1	3452	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	169	-0-	-5411	-0-	169	1			N	-0-					-0-
*10	5766	X	3520	-0-	-2246	-0-	410	1	3110	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	2585	-0-	-1375	-0-	303	1	2282	2	N	-0-					-0-
*12	3937	X	2237	-0-	-1700	-0-	268	1	1969	2	N	-0-					-0-
*01	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	2266	1	1679	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190368 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7040 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	109	-0-	-170	-0-	3	1	106	2	N	-0-					-0-
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	31	1	792	2	N	-0-					-0-
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	32	1	612	2	N	-0-					-0-
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	31	1	526	2	N	-0-					-0-
12	837	N	510	-0-	-327	-0-	29	1	481	2	N	-0-					-0-
01	651	N	476	-0-	-175	-0-	27	1	449	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 190512 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7100 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	4528	-0-	-525	-0-	158	1	4370	2	Y	-0-					-0-
09	4890	X	4328	-0-	-562	-0-	147	1	4181	2	Y	-0-					-0-
10	5053	X	4395	-0-	-658	-0-	148	1	4247	2	Y	-0-					-0-
11	4740	X	4234	-0-	-506	-0-	139	1	4095	2	Y	-0-					-0-
12	4464	X	4102	-0-	-362	-0-	137	1	3965	2	Y	-0-					-0-
01	4464	X	4322	-0-	-142	-0-	142	1	4180	2	Y	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 4 RRCID -> 190515 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7560 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	840	3	18	9	Y	16	23	1			-0-
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	607	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	819	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			Y	-0-					-0-
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
01	837	N	719	-0-	-118	-0-	719	3			Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 6 RRCID -> 190712 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7587 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	1	1	153	3	N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	1	1	142	3	N	-0-					-0-
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	1	1	121	3	N	-0-					-0-
12	155	N	93	-0-	-62	-0-	1	1	92	3	N	-0-					-0-
01	155	N	112	-0-	-43	-0-	1	1	111	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 190714 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7154 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	43	1	1109	3	Y	-0-					2
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	41	1	1116	3	Y	-0-					2
10	1240	N	1090	-0-	-150	-0-	5	1	1085	3	Y	-0-					2
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	5	1	1120	3	Y	-0-					2
12	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	5	1	1030	3	Y	-0-					2
*01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	6	1	1135	3	Y	-0-					2

BOAZ, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 190715 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7046 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	159	1	4408	2	N	-0-					-0-
09	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	148	1	4220	2	N	-0-					-0-
10	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	148	1	4251	2	N	-0-					-0-
11	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	138	1	4064	2	N	-0-					-0-
12	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	144	1	4168	2	N	-0-					-0-
*01	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	142	1	4171	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 190716 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7060 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	4659	-0-	-84	-0-	162	1	4497	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	4537	-0-	-53	-0-	154	1	4383	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	4508	-0-	-204	-0-	152	1	4356	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	4325	-0-	-175	-0-	142	1	4183	2	N	-0-					-0-
*12	4681	X	4262	-0-	-419	-0-	143	1	4119	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	4428	-0-	-253	-0-	146	1	4282	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 190717 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7037 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	130	1	3605	2	N	-0-					-0-
09	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	127	1	3621	2	N	-0-					-0-
10	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	119	1	3410	2	N	-0-					-0-
11	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	111	1	3252	2	N	-0-					-0-
12	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	116	1	3348	2	N	-0-					-0-
*01	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	98	1	2876	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOAZ, W. O. WELL #: 5 RRCID -> 190718 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7036 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 190724 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7094 - 7557

08	310	N	301	-0-	-9	-0-	13	1	288	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	12	1	278	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	2	1	300	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	1	1	288	3	Y	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	2	1	317	3	Y	-0-					-0-
*01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	2	1	344	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 190725 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7162 - 7611

08	2201	N	2172	-0-	-29	-0-	80	1	2092	3	Y	-0-					-0-
09	2100	N	2042	-0-	-58	-0-	69	1	1973	3	Y	-0-					-0-
10	2263	N	2209	-0-	-54	-0-	11	1	2198	3	Y	-0-					-0-
11	2100	N	2069	-0-	-31	-0-	10	1	2059	3	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1999	-0-	-47	-0-	10	1	1989	3	Y	-0-					-0-
*01	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	11	1	2246	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 5 RRCID -> 190727 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7625 - 8270

08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	50	1	1351	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	1326	-0-	-24	-0-	42	1	1284	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	7	1	1353	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1279	-0-	-71	-0-	6	1	1273	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	6	1	1306	3	N	-0-					-0-
01	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	7	1	1332	3	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 6 RRCID -> 190728 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 7597 - 8214

08	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	108	1	3092	3	Y	-0-					-0-
09	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	94	1	2958	3	Y	-0-					-0-
10	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	15	1	3122	3	Y	-0-					-0-
11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	15	1	3004	3	Y	-0-					-0-
12	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	15	1	3084	3	Y	-0-					-0-
*01	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	15	1	3062	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 11 RRCID -> 190729 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7626 - 8252

08	1674	N	1593	-0-	-81	-0-	57	1	1536	3	Y	-0-					-0-
09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	49	1	1542	3	Y	-0-					-0-
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	8	1	1616	3	Y	-0-					-0-
11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	8	1	1541	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	8	1	1601	3	Y	-0-					-0-
*01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	8	1	1624	3	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 190732 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7606 - 8244

08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	19	1	561	3	Y	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	18	1	490	3	Y	-0-					-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	3	1	512	3	Y	-0-					-0-
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	3	1	534	3	Y	-0-					-0-
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	3	1	531	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	513	-0-	-14	-0-	3	1	510	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STEVENS, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 190733 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7621 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 190734 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7682 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8339	X	7803	-0-	-536	-0-	263	1	7540	3	Y	-0-					-0-
09	8070	X	7263	-0-	-807	-0-	226	1	7037	3	Y	-0-					-0-
10	8246	X	7476	-0-	-770	-0-	36	1	7440	3	Y	-0-					-0-
11	7800	X	7159	-0-	-641	-0-	35	1	7124	3	Y	-0-					-0-
12	8060	X	7183	-0-	-877	-0-	35	1	7148	3	Y	-0-					-0-
01	7812	X	7188	-0-	-624	-0-	36	1	7152	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 4 RRCID -> 190738 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7330 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	221	1	6125	2	N	-0-					-0-
09	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	206	1	5875	2	N	-0-					-0-
10	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	224	1	6428	2	N	-0-					-0-
11	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	232	1	6821	2	N	-0-					-0-
12	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	230	1	6659	2	N	-0-					-0-
*01	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	218	1	6414	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 9 RRCID -> 190739 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7697 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	106	1	2801	3	Y	-0-					-0-
09	2790	N	2784	-0-	-6	-0-	93	1	2691	3	Y	-0-					-0-
10	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	14	1	2871	3	Y	-0-					-0-
11	2790	N	2759	-0-	-31	-0-	13	1	2746	3	Y	-0-					-0-
12	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	14	1	2902	3	Y	-0-					-0-
01	2883	N	2812	-0-	-71	-0-	14	1	2798	3	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 190741 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7674 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	204	1	5875	3	Y	-0-					-0-
09	5880	X	5799	-0-	-81	-0-	179	1	5620	3	Y	-0-					-0-
10	6076	X	5973	-0-	-103	-0-	29	1	5944	3	Y	-0-					-0-
11	5880	X	5660	-0-	-220	-0-	27	1	5633	3	Y	-0-					-0-
12	6076	X	5782	-0-	-294	-0-	28	1	5754	3	Y	-0-					-0-
01	6076	X	5794	-0-	-282	-0-	29	1	5765	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 5 RRCID -> 190742 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7316 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	312	1	8662	2	N	-0-					-0-
09	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	286	1	8150	2	N	-0-					-0-
10	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	282	1	8084	2	N	-0-					-0-
11	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	255	1	7504	2	N	-0-					-0-
12	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	259	1	7497	2	N	-0-					-0-
*01	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	250	1	7344	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190959 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7300 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	153	1	2834	3	Y	20					62
							22	9									
09	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	137	1	2694	3	Y	1					63
							1	9									
10	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	19	1	2880	3	Y	6					69
							7	9									
11	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	18	1	2783	3	Y	9					78
							10	9									
12	2914	N	2790	-0-	-124	-0-	18	1	2761	3	Y	10					88
							11	9									
01	2914	N	2778	-0-	-136	-0-	19	1	2759	3	Y	-0-	71	1			10

POOL "B" WELL #: 3 RRCID -> 190960 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7129 - 7482

08	5952	X	5599	-0-	-353	-0-	195	1	5404	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	5428	-0-	-332	-0-	184	1	5244	2	N	-0-					-0-
10	5952	X	5751	-0-	-201	-0-	194	1	5557	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	5498	-0-	-82	-0-	181	1	5317	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	5573	-0-	-193	-0-	186	1	5387	2	N	-0-					-0-
01	5766	X	5524	-0-	-242	-0-	182	1	5342	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 5 RRCID -> 190964 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7190 - 7562

08	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	182	1	5054	2	N	-0-					-0-
09	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	176	1	5010	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	5144	-0-	-33	-0-	173	1	4971	2	N	-0-					-0-
11	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	170	1	4980	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	4987	-0-	-376	-0-	167	1	4820	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	4900	-0-	-463	-0-	161	1	4739	2	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 6 RRCID -> 190965 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7389 - 7849

08	5642	X	5504	-0-	-138	-0-	190	1	5314	3	Y	-0-					-0-
09	5460	X	5325	-0-	-135	-0-	171	1	5154	3	Y	-0-					-0-
10	5642	X	5504	-0-	-138	-0-	27	1	5477	3	Y	-0-					-0-
11	5460	X	5307	-0-	-153	-0-	26	1	5281	3	Y	-0-					-0-
12	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	27	1	5506	3	Y	-0-					-0-
01	5394	X	5392	-0-	-2	-0-	27	1	5365	3	Y	-0-					-0-

LAU WELL #: 4 RRCID -> 190966 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7196 - 7560

08	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	178	1	4945	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	4849	-0-	-41	-0-	165	1	4684	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	4923	-0-	-192	-0-	166	1	4757	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	4794	-0-	-156	-0-	158	1	4636	2	N	-0-					-0-
12	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	168	1	4842	2	N	-0-					-0-
*01	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	176	1	5160	2	N	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 5 RRCID -> 190968 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7391 - 7860

08	11408	X	10402	-0-	-1006	-0-	354	1	10048	3	N	-0-					-0-
09	10770	X	9977	-0-	-793	-0-	50	1	9927	3	N	-0-					-0-
10	10881	X	10115	-0-	-766	-0-	49	1	10066	3	N	-0-					-0-
11	10380	X	9826	-0-	-554	-0-	47	1	9779	3	N	-0-					-0-
12	10416	X	10030	-0-	-386	-0-	49	1	9981	3	N	-0-					-0-
01	10416	X	10196	-0-	-220	-0-	51	1	10145	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 190971 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7850 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	60	1	1532	3	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1482	-0-	-138	-0-	52	1	1378	3	Y	47	45	1			2
							52	9									
10	1643	N	1352	-0-	-291	-0-	7	1	1334	3	Y	10	2	1			10
							11	9									
11	1590	N	1293	-0-	-297	-0-	6	1	1285	3	Y	2					12
							2	9									
12	1519	N	1093	-0-	-426	-0-	5	1	1088	3	Y	-0-					12
*01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	8	1	1502	3	Y	1					13
							1	9									

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 7 RRCID -> 190972 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7756 - 8442

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 190973 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7877 - 8568

08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	18	1	451	3	Y	5					10
							6	9									
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	12	1	371	3	Y	5					15
							6	9									
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	2	1	432	3	Y	-0-					15
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	317	1	438	3	Y	-0-					15
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	2	1	298	3	Y	-0-					15
*01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	2	1	349	3	Y	2					17
							2	9									

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 190974 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8620

08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	43	1	1139	3	Y	22					30
							24	9									
09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	58	1	1561	3	Y	14	41	1			3
							15	9									
10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	7	1	1454	3	Y	7	2	1			8
							8	9									
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	7	1	1422	3	Y	-0-					8
12	1674	N	1309	-0-	-365	-0-	6	1	1295	3	Y	7					15
							8	9									
01	1457	N	1395	-0-	-62	-0-	7	1	1388	3	Y	-0-					15

ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 190978 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7870 - 8592

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190979 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7720 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	74	1	1926	3	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1874	-0-	-16	-0-	64	1	1810	3	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1904	-0-	-80	-0-	9	1	1895	3	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1836	-0-	-114	-0-	9	1	1825	3	Y	2					2
							2	9									
12	1922	N	1920	-0-	-2	-0-	9	1	1899	3	Y	11					13
							12	9									
*01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	10	1	2030	3	Y	-0-					13

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 190980 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6900 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1904	-0-	-80	-0-	73	1	1831	3	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1860	-0-	-60	-0-	64	1	1796	3	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1961	-0-	-23	-0-	10	1	1951	3	Y	-0-					-0-
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	9	1	1856	3	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1812	-0-	-110	-0-	9	1	1803	3	Y	-0-					-0-
01	1953	N	1850	-0-	-103	-0-	9	1	1841	3	Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 190983 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7127 - 7669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	877	-0-	-84	-0-	31	1	846	3	Y	-0-					7
09	900	N	786	-0-	-114	-0-	29	1	757	3	Y	-0-					7
10	930	N	819	-0-	-111	-0-	4	1	815	3	Y	-0-					7
11	840	N	760	-0-	-80	-0-	4	1	756	3	Y	-0-					7
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	4	1	858	3	Y	-0-					7
01	806	N	765	-0-	-41	-0-	4	1	754	3	Y	6	13	1			-0-
							7	9									

YOUNG, STELLA GU WELL #: 12 RRCID -> 191075 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6778 - 7183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	3059	-0-	-103	-0-	115	1	2944	3	Y	-0-					7
09	3000	X	2931	-0-	-69	-0-	104	1	2827	3	Y	-0-					7
10	3100	X	2935	-0-	-165	-0-	14	1	2921	3	Y	-0-					7
11	3000	X	2888	-0-	-112	-0-	14	1	2874	3	Y	-0-					7
12	3038	N	2885	-0-	-153	-0-	14	1	2868	3	Y	3					10
							3	9									
01	2945	N	2848	-0-	-97	-0-	14	1	2820	3	Y	13	23	1			-0-
							14	9									

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191139 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6940 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	207	1	5770	3	N	-0-					-0-
09	6570	X	5393	-0-	-1177	-0-	171	1	5222	3	N	-0-					-0-
10	6789	X	5383	-0-	-1406	-0-	26	1	5357	3	N	-0-					-0-
11	6570	X	5537	-0-	-1033	-0-	27	1	5510	3	N	-0-					-0-
12	5890	X	5700	-0-	-190	-0-	28	1	5672	3	N	-0-					-0-
01	5890	X	5386	-0-	-504	-0-	27	1	5359	3	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 12 RRCID -> 191140 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 7565 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	53	1	2254	3	N	-0-					-0-
09	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	48	1	2081	3	N	-0-					-0-
10	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	7	1	2159	3	N	-0-					-0-
11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	7	1	2071	3	N	-0-					-0-
12	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	8	1	2273	3	N	-0-					-0-
*01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	7	1	2060	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WALLACE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 191180 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7102 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	111	1	2939	3	Y	-0-					-0-
09	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	104	1	2915	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
10	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	15	1	3074	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	14	1	2781	3	Y	-0-					-0-
12	2821	X	2446	-0-	-375	-0-	12	1	2434	3	Y	-0-					-0-
01	2821	X	2257	-0-	-564	-0-	11	1	2246	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 3 RRCID -> 191181 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7370 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	4795	-0-	-134	-0-	164	1	4631	3	Y	-0-					-0-
09	4770	X	4580	-0-	-190	-0-	147	1	4433	3	Y	-0-					-0-
10	4929	X	4680	-0-	-249	-0-	23	1	4657	3	Y	-0-					-0-
11	4710	X	4513	-0-	-197	-0-	22	1	4491	3	Y	-0-					-0-
12	4712	X	4635	-0-	-77	-0-	23	1	4612	3	Y	-0-					-0-
01	4712	X	4485	-0-	-227	-0-	22	1	4463	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 5 RRCID -> 191184 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7135 - 7623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 11 RRCID -> 191186 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7286 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	2483	-0-	-28	-0-	93	1	2390	3	Y	-0-					-0-
09	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	86	1	2316	3	Y	-0-					-0-
10	2542	N	2461	-0-	-81	-0-	12	1	2449	3	Y	-0-					-0-
11	2400	N	2385	-0-	-15	-0-	11	1	2361	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
12	2480	N	2289	-0-	-191	-0-	11	1	2278	3	Y	-0-					-0-
01	2449	N	2227	-0-	-222	-0-	11	1	2216	3	Y	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 191188 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7172 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8897	X	7932	-0-	-965	-0-	276	1	7656	2	Y	-0-					-0-
09	8610	X	7532	-0-	-1078	-0-	256	1	7276	2	Y	-0-					-0-
10	8897	X	7953	-0-	-944	-0-	268	1	7685	2	Y	-0-					-0-
11	8130	X	7458	-0-	-672	-0-	246	1	7212	2	Y	-0-					-0-
12	7936	X	7311	-0-	-625	-0-	244	1	7067	2	Y	-0-					-0-
01	7967	X	7925	-0-	-42	-0-	261	1	7664	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 3 RRCID -> 191209 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7379 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, CORA "A" WELL #: 4 RRCID -> 191210 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7387 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3136	-0-	36	290	121	1	2971	3	Y	40					40
							44	9									
09	3000	N	3003	-0-	3	293	109	1	2883	3	Y	10					50
							11	9									
10	3467	X	3174	-0-	-293	-0-	15	1	3087	3	Y	65	115	1			-0-
							72	9									
11	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	14	1	2948	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
12	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	15	1	2978	3	Y	20					20
							22	9									
*01	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	15	1	2956	3	Y	40					60
							44	9									

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 5 RRCID -> 191211 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7423 - 7954

08	713	N	581	-0-	-132	-0-	24	1	557	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	580	-0-	-380	-0-	23	1	557	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	605	-0-	-201	-0-	3	1	602	3	Y	-0-					-0-
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	4	1	790	3	Y	-0-					-0-
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	4	1	705	3	Y	-0-					-0-
*01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	3	1	666	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 6 RRCID -> 191212 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7373 - 7947

08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	54	1	1408	3	Y	-0-					-0-
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	52	1	1337	3	Y	10					10
							11	9									
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	7	1	1393	3	Y	36	44	1			2
							40	9									
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	6	1	1247	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	1426	N	1262	-0-	-164	-0-	6	1	1256	3	Y	-0-					2
01	1426	N	1326	-0-	-100	-0-	7	1	1319	3	Y	-0-					2

COX WELL #: 3 RRCID -> 191215 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7746 - 8434

08	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	56	1	483	2	Y	-0-					-0-
							1453	3									
09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	47	1	477	2	Y	-0-					-0-
							1431	3									
10	2015	N	1971	-0-	-44	-0-	7	1	479	2	Y	-0-					-0-
							1485	3									
11	1920	N	1901	-0-	-19	-0-	7	1	459	2	Y	-0-					-0-
							1435	3									
12	2015	N	1956	-0-	-59	-0-	7	1	474	2	Y	-0-					-0-
							1475	3									
01	1984	N	1932	-0-	-52	-0-	7	1	468	2	Y	-0-					-0-
							1457	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 191218 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7130 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	3	Y	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	Y	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	1	1	172	3	Y	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	3	Y	-0-					-0-
*12	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 11 RRCID -> 191222 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7130 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1980	-0-	-4	-0-	73	1	1907	3	Y	-0-					12
09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	69	1	1911	3	Y	-0-					12
10	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	10	1	2022	3	Y	-0-					12
11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	9	1	1924	3	Y	-0-					12
12	2015	N	1867	-0-	-148	-0-	9	1	1858	3	Y	-0-					12
01	2015	N	1977	-0-	-38	-0-	10	1	1967	3	Y	-0-	10	1			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 191238 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7474 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	57	1	1589	3	N	-0-					-0-
09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	48	1	1487	3	N	-0-					-0-
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	8	1	1612	3	N	-0-					-0-
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	8	1	1667	3	N	-0-					-0-
12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	8	1	1609	3	N	-0-					-0-
01	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	8	1	1585	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 9 RRCID -> 191351 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7490 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	58	1	2380	3	Y	-0-					-0-
09	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	53	1	2280	3	Y	-0-					-0-
10	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	8	1	2419	3	Y	-0-					-0-
11	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	11	1	2336	3	Y	-0-					-0-
12	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	12	1	2410	3	Y	-0-					-0-
01	2418	N	2414	-0-	-4	-0-	12	1	2402	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 4 RRCID -> 191352 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7437 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1829	-0-	-248	-0-	62	1	1767	3	Y	-0-					-0-
09	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	54	1	1738	3	Y	-0-					-0-
10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	8	1	1712	3	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1572	-0-	-198	-0-	8	1	1564	3	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1534	-0-	-326	-0-	8	1	1526	3	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1456	-0-	-249	-0-	7	1	1449	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 10 RRCID -> 191371 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7479 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	62	1	1695	3	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1678	-0-	-32	-0-	58	1	1620	3	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1733	-0-	-3	-0-	8	1	1725	3	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1672	-0-	-38	-0-	8	1	1664	3	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1700	-0-	-36	-0-	8	1	1692	3	Y	-0-					-0-
*01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	9	1	1745	3	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 3 RRCID -> 191551 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7154 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		360	-0-	360	360	360	1			N	-0-					-0-
*01	951	X	591	-0-	-360	-0-	591	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAYTER, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 191559 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5103 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

CHAPEL HILL WELL #: A 3 RRCID -> 191756 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7154 - 7402

08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	1			N	-0-					-0-
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	1			N	-0-					-0-
*10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	1			N	-0-					-0-
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	1			N	-0-					-0-
*12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1396	1	210	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	253	-0-	-1111	-0-	33	1	220	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 2 RRCID -> 191757 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7304 - 7538

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 191767 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7032 - 7314

08	1519	N	629	-0-	-890	-0-	22	1	607	2	N	-0-					-0-
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	33	1	919	2	N	-0-					-0-
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	26	1	734	2	N	-0-					-0-
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	23	1	642	2	N	-0-					-0-
12	992	N	842	-0-	-150	-0-	37	1	805	2	N	-0-					-0-
*01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	42	1	762	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 1 RRCID -> 191772 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7044 - 7308

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 3 RRCID -> 191773 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7220

08	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	112	1	2986	2	N	-0-					-0-
09	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	103	1	2818	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2879	-0-	-35	-0-	99	1	2780	2	N	-0-					-0-
11	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	102	1	2973	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2453	-0-	-461	-0-	83	1	2370	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	2546	-0-	-368	-0-	88	1	2458	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 5 RRCID -> 191776 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6986 - 7260

08	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	207	1	5725	2	N	-0-					-0-
09	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	190	1	5288	2	N	-0-					-0-
10	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	194	1	5367	2	N	-0-					-0-
11	5490	X	5327	-0-	-163	-0-	189	1	5138	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	4612	-0-	-1309	-0-	161	1	4451	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	5323	-0-	-598	-0-	193	1	5130	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: H 1 RRCID -> 191789 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6919 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	32	1	1056	2	N	-0-					-0-
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	47	1	1238	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	62	1	1488	2	N	-0-					-0-
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	62	1	1520	2	N	-0-					-0-
12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	64	1	1742	2	N	-0-					-0-
*01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	64	1	1935	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 4 RRCID -> 191803 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6956 - 7208

08	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	126	1	3262	2	N	-0-					-0-
09	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	88	1	2573	2	N	-0-					-0-
10	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	128	1	3624	2	N	-0-					-0-
11	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	142	1	4055	2	N	-0-					-0-
12	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	126	1	3588	2	N	-0-					-0-
*01	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	138	1	3811	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191804 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 7970 - 8336

08	7347	X	7039	-0-	-308	-0-	285	1	6754	2	N	-0-					-0-
09	7110	X	6894	-0-	-216	-0-	335	1	6559	2	N	-0-					-0-
10	7347	X	7013	-0-	-334	-0-	7013	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	6730	-0-	-380	-0-	343	1	6387	2	N	-0-					-0-
12	7130	X	6876	-0-	-254	-0-	379	1	6497	2	N	-0-					-0-
01	7130	X	6781	-0-	-349	-0-	380	1	6401	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 2 RRCID -> 191866 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7130 - 7400

08	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	106	1	2876	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2832	-0-	-18	-0-	99	1	2733	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2743	-0-	-202	-0-	95	1	2648	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2647	-0-	-203	-0-	91	1	2556	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	2851	-0-	-94	-0-	124	1	2727	2	N	-0-					-0-
*01	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	170	1	3115	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 3 RRCID -> 191867 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7015 - 7022

*02	2929	X	603	-0-	-2326	-0-	602	1	1	2	N	-0-					-0-
*03	3131	X	2298	-0-	-833	-0-	1323	1	975	2	N	-0-					-0-
*04	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	1140	1	3015	2	N	-0-					-0-
05	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	1022	1	3463	2	N	-0-					-0-
06	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	1221	1	4660	2	N	-0-					-0-
07	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	1183	1	4865	2	N	-0-					-0-
08	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	1164	1	5001	2	N	-0-					-0-
09	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	1130	1	5098	2	N	-0-					-0-
10	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	1172	1	4418	2	N	-0-					-0-
11	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	1225	1	4810	2	N	-0-					-0-
*12	5735	X	4914	-0-	-821	-0-	1145	1	3769	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	5190	-0-	-545	-0-	1216	1	3974	2	N	-0-					-0-

NAUGLE GU WELL #: 1 RRCID -> 191868 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6790 - 6988

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHAPEL HILL WELL #: H 4 RRCID -> 191872 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7450 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	641	1	1	2	N	-0-			-0-
*03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	547	1	1	2	N	-0-			-0-
*04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	641	1	1	2	N	-0-			-0-
*05	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	1033	1	1449	2	N	-0-			-0-
*06	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	1295	1	2936	2	N	-0-			-0-
07	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	1295	1	2918	2	N	-0-			-0-
08	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	1362	1	2711	2	N	-0-			-0-
09	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	1319	1	3259	2	N	-0-			-0-
10	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	1229	1	2580	2	N	-0-			-0-
11	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	1177	1	2459	2	N	-0-			-0-
*12	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	1124	1	2079	2	N	-0-			-0-
*01	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	1185	1	1821	2	N	-0-			-0-

DAY WELL #: 2 RRCID -> 191878 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7240 - 7520

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAY WELL #: 3 RRCID -> 191879 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7140 - 7398

08	1736	N	1369	-0-	-367	-0-	52	1	1317	2	N	-0-			-0-
09	1710	N	1295	-0-	-415	-0-	38	1	1257	2	N	-0-			-0-
10	1426	N	1312	-0-	-114	-0-	32	1	1280	2	N	-0-			-0-
11	1320	N	1250	-0-	-70	-0-	31	1	1219	2	N	-0-			-0-
12	1333	N	1172	-0-	-161	-0-	33	1	1139	2	N	-0-			-0-
01	1302	N	1104	-0-	-198	-0-	39	1	1065	2	N	-0-			-0-

DAY WELL #: 4 RRCID -> 191880 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7388 - 7680

08	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	192	1	5260	2	N	-0-			-0-
09	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	183	1	4906	2	N	-0-			-0-
10	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	185	1	4910	2	N	-0-			-0-
11	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	175	1	4836	2	N	-0-			-0-
12	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	201	1	5811	2	N	-0-			-0-
*01	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	196	1	5523	2	N	-0-			-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 9 RRCID -> 191990 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7618 - 8240

08	3410	X	2711	-0-	-699	-0-	95	1	2616	3	Y	-0-			-0-
09	2940	X	2591	-0-	-349	-0-	83	1	2508	3	Y	-0-			-0-
10	3038	X	2586	-0-	-452	-0-	13	1	2573	3	Y	-0-			-0-
11	2700	X	2462	-0-	-238	-0-	12	1	2450	3	Y	-0-			-0-
12	2666	N	2513	-0-	-153	-0-	12	1	2501	3	Y	-0-			-0-
01	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	13	1	2560	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAEYERS, ELLA WELL #: 5 RRCID -> 191998 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7136 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1420	-0-	-316	-0-	54	1	1365	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1500	N	1340	-0-	-160	-0-	47	1	1293	3	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1277	-0-	-149	-0-	6	1	1271	3	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1220	-0-	-160	-0-	6	1	1214	3	Y	-0-					-0-
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	7	1	1396	3	Y	-0-					-0-
*01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	7	1	1354	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 8 RRCID -> 191999 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7635 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	57	1	1531	3	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1514	-0-	-76	-0-	48	1	1466	3	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1560	-0-	-52	-0-	8	1	1552	3	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1476	-0-	-54	-0-	7	1	1469	3	Y	-0-					-0-
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	8	1	1527	3	Y	-0-					-0-
*01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	8	1	1515	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 2 RRCID -> 192000 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7401 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	43	1	1138	3	Y	-0-					-0-
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	41	1	1106	3	Y	-0-					-0-
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	6	1	1228	3	Y	-0-					-0-
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	5	1	1124	3	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	5	1	1091	3	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	5	1	1078	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 13 RRCID -> 192001 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7517 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	2236	-0-	-58	-0-	81	1	2155	3	Y	-0-					-0-
09	2250	N	2139	-0-	-111	-0-	70	1	2069	3	Y	-0-					-0-
10	2263	N	2218	-0-	-45	-0-	11	1	2207	3	Y	-0-					-0-
11	2160	N	2141	-0-	-19	-0-	10	1	2131	3	Y	-0-					-0-
12	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	11	1	2194	3	Y	-0-					-0-
01	2170	N	2151	-0-	-19	-0-	11	1	2140	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 192112 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7421 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	82	1	2280	3	Y	-0-					-0-
09	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	75	1	2191	3	Y	-0-					-0-
10	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	12	1	2376	3	Y	-0-					-0-
11	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	11	1	2290	3	Y	-0-					-0-
12	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	12	1	2335	3	Y	-0-					-0-
*01	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	12	1	2364	3	Y	-0-					-0-

SHADOW ENTERPRISES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192113 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7666 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	35	1	1505	3	N	-0-					-0-
09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	30	1	1444	3	N	-0-					-0-
10	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	5	1	1532	3	N	-0-					-0-
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	7	1	1500	3	N	-0-					-0-
12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	8	1	1645	3	N	-0-					-0-
*01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	8	1	1583	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEVENS, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 192114 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6789	X	5939	-0-	-850	-0-	198	1	5741	3	Y	-0-					-0-
09	6330	X	5540	-0-	-790	-0-	173	1	5367	3	Y	-0-					-0-
10	6355	X	5470	-0-	-885	-0-	27	1	5443	3	Y	-0-					-0-
11	5970	X	5192	-0-	-778	-0-	25	1	5167	3	Y	-0-					-0-
12	6014	X	5245	-0-	-769	-0-	26	1	5219	3	Y	-0-					-0-
01	5952	X	5103	-0-	-849	-0-	26	1	5077	3	Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 192116 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7870 - 8601

08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	24	1	609	3	Y	2					12
							2	9									
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	18	1	543	3	Y	-0-					12
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	3	1	608	3	Y	1					13
							1	9									
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	3	1	613	3	Y	-0-					13
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	3	1	563	3	Y	1					14
							1	9									
01	527	N	468	-0-	-59	-0-	2	1	466	3	Y	-0-					14

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 6 RRCID -> 192117 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7218 - 7698

08	2356	N	2316	-0-	-40	-0-	86	1	2229	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2280	N	2243	-0-	-37	-0-	75	1	2168	3	Y	-0-					-0-
10	2356	N	2291	-0-	-65	-0-	11	1	2280	3	Y	-0-					-0-
11	2250	N	2215	-0-	-35	-0-	11	1	2204	3	Y	-0-					-0-
12	2325	N	2223	-0-	-102	-0-	11	1	2212	3	Y	-0-					-0-
01	2294	N	2260	-0-	-34	-0-	11	1	2249	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 1 RRCID -> 192126 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7833 - 8483

08	2046	N	1670	-0-	-376	-0-	231	1	1439	2	N	-0-					-0-
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	258	1	1576	2	N	-0-					-0-
10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	297	1	1747	2	N	-0-					-0-
11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	304	1	1732	2	N	-0-					-0-
12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	300	1	1681	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1845	-0-	-201	-0-	279	1	1566	2	N	-0-					-0-

ATKINS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 192127 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7635 - 7901

08	310	N	270	-0-	-40	-0-	13	1	257	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	269	-0-	-31	-0-	12	1	257	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	273	-0-	-37	-0-	2	1	271	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	2	1	266	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	2	1	273	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	270	-0-	-9	-0-	2	1	268	3	Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 192128 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7422 - 8058

08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	62	1	1645	3	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1595	-0-	-25	-0-	53	1	1542	3	Y	-0-					-0-
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	8	1	1682	3	Y	-0-					-0-
11	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	8	1	1668	3	Y	-0-					-0-
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	8	1	1651	3	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1596	-0-	-109	-0-	8	1	1588	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEALS, G. T. WELL #: 14 RRCID -> 192129 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7650 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1655	-0-	-267	-0-	41	1	1614	3	N	-0-			-0-
09	1740	N	1599	-0-	-141	-0-	31	1	1568	3	N	-0-			-0-
10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	8	1	1717	3	N	-0-			-0-
11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	8	1	1685	3	N	-0-			-0-
12	1643	N	1427	-0-	-216	-0-	7	1	1420	3	N	-0-			-0-
01	1736	N	1403	-0-	-333	-0-	7	1	1396	3	N	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 192130 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7450 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	5118	-0-	-90	-0-	181	1	4937	3	Y	-0-			-0-
09	5010	X	4910	-0-	-100	-0-	160	1	4750	3	Y	-0-			-0-
10	5177	X	5069	-0-	-108	-0-	25	1	5044	3	Y	-0-			-0-
11	4950	X	4839	-0-	-111	-0-	23	1	4816	3	Y	-0-			-0-
12	5053	X	4875	-0-	-178	-0-	24	1	4851	3	Y	-0-			-0-
01	5053	X	4937	-0-	-116	-0-	25	1	4912	3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 192131 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7399 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	69	1	1886	3	Y	-0-			-0-
09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	65	1	1849	3	Y	-0-			-0-
10	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	10	1	1986	3	Y	-0-			-0-
11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	9	1	1915	3	Y	-0-			-0-
12	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	10	1	1980	3	Y	-0-			-0-
*01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	10	1	2030	3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 192132 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7401 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	620	N	493	-0-	-127	-0-	19	1	474	3	Y	-0-			-0-
09	510	N	465	-0-	-45	-0-	17	1	448	3	Y	-0-			-0-
10	589	N	497	-0-	-92	-0-	2	1	495	3	Y	-0-			-0-
11	480	N	408	-0-	-72	-0-	2	1	406	3	Y	-0-			-0-
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	3	1	530	3	Y	-0-			-0-
*01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	3	1	532	3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 192133 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7422 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	527	N	505	-0-	-22	-0-	19	1	486	3	Y	-0-			-0-
09	510	N	448	-0-	-62	-0-	17	1	431	3	Y	-0-			-0-
10	527	N	512	-0-	-15	-0-	3	1	509	3	Y	-0-			-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	2	1	491	3	Y	-0-			-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	3	1	501	3	Y	-0-			-0-
*01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	3	1	500	3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 192134 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7404 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	37	1	942	3	Y	-0-			-0-
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	30	1	920	3	Y	-0-			-0-
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	5	1	943	3	Y	-0-			-0-
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	4	1	898	3	Y	-0-			-0-
12	930	N	901	-0-	-29	-0-	4	1	897	3	Y	-0-			-0-
01	930	N	920	-0-	-10	-0-	5	1	915	3	Y	-0-			-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192135 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7624 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	4970	-0-	-145	-0-	171	1	4799	3	Y	-0-			-0-
09	4950	X	4810	-0-	-140	-0-	154	1	4656	3	Y	-0-			-0-
10	5053	X	4975	-0-	-78	-0-	24	1	4951	3	Y	-0-			-0-
11	4890	X	4797	-0-	-93	-0-	23	1	4774	3	Y	-0-			-0-
12	5053	X	4865	-0-	-188	-0-	24	1	4841	3	Y	-0-			-0-
01	4960	X	4818	-0-	-142	-0-	24	1	4794	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, DR. J. S. WELL #: 14 RRCID -> 192136 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7089 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192137 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7010 - 7366

08	13578	X	11668	-0-	-1910	-0-	406	1	11262	2	N	-0-			-0-
09	12630	X	11143	-0-	-1487	-0-	378	1	10765	2	N	-0-			-0-
10	12648	X	11073	-0-	-1575	-0-	373	1	10700	2	N	-0-			-0-
11	11640	X	10266	-0-	-1374	-0-	338	1	9928	2	N	-0-			-0-
12	11904	X	10604	-0-	-1300	-0-	355	1	10249	2	N	-0-			-0-
01	11656	X	10628	-0-	-1028	-0-	350	1	10278	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 5 RRCID -> 192138 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7168 - 7680

08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	60	1	1599	3	Y	-0-			-0-
09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	53	1	1506	3	Y	-0-			-0-
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	8	1	1604	3	Y	-0-			-0-
11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	7	1	1533	3	Y	-0-			-0-
12	1612	N	1572	-0-	-40	-0-	8	1	1564	3	Y	-0-			-0-
01	1612	N	1397	-0-	-215	-0-	7	1	1390	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 13 RRCID -> 192139 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7095 - 7412

08	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	151	1	4186	2	N	-0-			-0-
09	3570	X	3199	-0-	-371	-0-	109	1	3090	2	N	-0-			-0-
10	3689	X	2826	-0-	-863	-0-	95	1	2731	2	N	-0-			-0-
11	3570	X	1420	-0-	-2150	-0-	47	1	1373	2	N	-0-			-0-
12	4340	X	1404	-0-	-2936	-0-	47	1	1357	2	N	-0-			-0-
01	4340	X	3044	-0-	-1296	-0-	100	1	2944	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 10 RRCID -> 192140 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7030 - 7343

08	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	235	1	6522	2	N	-0-			-0-
09	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	231	1	6569	2	N	-0-			-0-
10	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	230	1	6594	2	N	-0-			-0-
11	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	216	1	6348	2	N	-0-			-0-
12	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	221	1	6397	2	N	-0-			-0-
*01	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	212	1	6225	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 9 RRCID -> 192141 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7043 - 7322

08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	8	1	231	2	N	-0-			-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	13	1	382	2	N	-0-			-0-
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	15	1	438	2	N	-0-			-0-
*01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	14	1	406	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 7 RRCID -> 192142 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6999 - 7298

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLALOCK, BOB WELL #: 10 RRCID -> 192143 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7611 - 8269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	50	1	1336	3	Y	-0-					-0-
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	42	1	1310	3	Y	-0-					-0-
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	7	1	1397	3	Y	-0-					-0-
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	7	1	1353	3	Y	-0-					-0-
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	7	1	1377	3	Y	-0-					-0-
*01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	7	1	1350	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192144 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7807 - 8618

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 10 RRCID -> 192145 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7702 - 8442

08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	31	1	842	3	Y	7	24	1			-0-
							8	9									
09	840	N	818	-0-	-22	-0-	29	1	788	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	6	1	1118	3	Y	-0-					-0-
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	5	1	1012	3	Y	-0-					-0-
12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	5	1	1094	3	Y	-0-					-0-
*01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	5	1	1082	3	Y	8					8
							9	9									

MAEYERS, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 192146 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7150 - 7642

08	1798	N	1671	-0-	-127	-0-	61	1	1610	3	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1335	-0-	-375	-0-	47	1	1288	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1223	-0-	-141	-0-	6	1	1217	3	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1203	-0-	-417	-0-	6	1	1197	3	Y	-0-					-0-
12	1395	N	489	-0-	-906	-0-	2	1	487	3	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1082	-0-	-127	-0-	5	1	1077	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 192147 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7141 - 7620

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 6 RRCID -> 192148 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 7277 - 7735

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WALLACE, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 192149 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7154 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3672	-0-	-48	-0-	138	1	3464	3	Y	64	73	1			-0-
							70	9									
09	3600	X	3484	-0-	-116	-0-	127	1	3354	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	3720	X	3579	-0-	-141	-0-	17	1	3562	3	Y	-0-					-0-
11	3570	X	3477	-0-	-93	-0-	17	1	3460	3	Y	-0-					-0-
12	3596	X	3530	-0-	-66	-0-	17	1	3513	3	Y	-0-					-0-
01	3596	X	3488	-0-	-108	-0-	17	1	3471	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 4 RRCID -> 192150 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7203 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	92	1	2330	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	81	1	2289	3	Y	-0-					-0-
10	2325	N	2303	-0-	-22	-0-	11	1	2292	3	Y	-0-					-0-
11	2340	N	2255	-0-	-85	-0-	11	1	2244	3	Y	-0-					-0-
12	2387	N	2279	-0-	-108	-0-	11	1	2268	3	Y	-0-					-0-
01	2294	N	2242	-0-	-52	-0-	11	1	2231	3	Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 192788 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7294 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	4743	-0-	-682	-0-	185	1	4529	3	Y	26					269
							29	9									
09	5250	X	4539	-0-	-711	-0-	167	1	4341	3	Y	28					297
							31	9									
10	5425	X	4366	-0-	-1059	-0-	21	1	4305	3	Y	36	184	1			149
							40	9									
11	5250	X	4151	-0-	-1099	-0-	20	1	4102	3	Y	26					175
							29	9									
12	4836	X	4785	-0-	-51	-0-	23	1	4699	3	Y	57					232
							63	9									
01	4743	X	4727	-0-	-16	-0-	23	1	4636	3	Y	62	150	1			144
							68	9									

PENLEY, W. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192789 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7777 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	46	1	1842	3	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1764	-0-	-6	-0-	59	1	1705	3	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1815	-0-	-14	-0-	9	1	1806	3	Y	-0-					-0-
11	1830	N	1733	-0-	-97	-0-	8	1	1725	3	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1401	-0-	-428	-0-	7	1	1394	3	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1180	-0-	-649	-0-	6	1	1174	3	Y	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 192790 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7006 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	593	-0-	-120	-0-	21	1	572	2	N	-0-					-0-
09	510	N	403	-0-	-107	-0-	14	1	389	2	N	-0-					-0-
10	868	N	707	-0-	-161	-0-	24	1	683	2	N	-0-					-0-
11	570	N	553	-0-	-17	-0-	18	1	535	2	N	-0-					-0-
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	20	1	579	2	N	-0-					-0-
01	713	N	518	-0-	-195	-0-	17	1	501	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 192791 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7385 - 7979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1497	-0-	-363	-0-	51	1	1446	3	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1388	-0-	-232	-0-	47	1	1341	3	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1413	-0-	-137	-0-	7	1	1406	3	Y	-0-					-0-
11	1440	N	628	-0-	-812	-0-	3	1	625	3	Y	-0-					-0-
12	1426	N	69	-0-	-1357	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
*01	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	765	1	1826	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THATCHER, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 192792 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7401 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	75	1	2041	3	Y	-0-					-0-
09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	69	1	1976	3	Y	-0-					-0-
10	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	10	1	2097	3	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1957	-0-	-53	-0-	9	1	1948	3	Y	-0-					-0-
12	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	10	1	2117	3	Y	-0-					-0-
01	2108	N	2045	-0-	-63	-0-	10	1	2035	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 13 RRCID -> 192793 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7198 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDONALD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 192794 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 7878 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 192795 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7370 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	37	1	949	3	Y	-0-					17
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	35	1	864	3	Y	-0-					17
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	4	1	825	3	Y	-0-					17
11	780	N	727	-0-	-53	-0-	4	1	723	3	Y	-0-					17
12	899	N	896	-0-	-3	-0-	4	1	881	3	Y	10					27
							11	9									
*01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	4	1	874	3	Y	37	47	1			17
							41	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 12 RRCID -> 192796 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7214 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 14 RRCID -> 192798 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7583 - 8181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	144	1	3987	3	N	-0-					-0-
09	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	129	1	3783	3	N	-0-					-0-
10	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	19	1	3940	3	N	-0-					-0-
11	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	18	1	3655	3	N	-0-					-0-
12	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	19	1	3807	3	N	-0-					-0-
*01	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	20	1	3895	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HICKEY-HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 192799 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7863 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	67	1	1725	3	Y	18	3	1			17
							20	9									
09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	64	1	1719	3	Y	11	21	1			7
							12	9									
10	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	9	1	1808	3	Y	8	1	1			14
							9	9									
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	8	1	1723	3	Y	10					24
							11	9									
12	1860	N	1592	-0-	-268	-0-	8	1	1571	3	Y	12	34	1			2
							13	9									
01	1829	N	1531	-0-	-298	-0-	8	1	1510	3	Y	12					14
							13	9									

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192800 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7328 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	91	1	2284	3	Y	20					89
							22	9									
09	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	86	1	2276	3	Y	38					127
							42	9									
10	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	12	1	2425	3	Y	33					160
							36	9									
11	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	11	1	2324	3	Y	22					182
							24	9									
12	2449	N	2372	-0-	-77	-0-	12	1	2356	3	Y	4					186
							4	9									
01	2449	N	2387	-0-	-62	-0-	12	1	2358	3	Y	15					201
							17	9									

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192801 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7313 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	2153	-0-	-1040	-0-	412	1	1737	3	Y	4	3	1			22
							4	9									
09	3090	X	2725	-0-	-365	-0-	416	1	2286	3	Y	21					43
							23	9									
10	3193	X	2621	-0-	-572	-0-	352	1	2252	3	Y	15					58
							17	9									
11	2760	X	2523	-0-	-237	-0-	341	1	2161	3	Y	19					77
							21	9									
12	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	352	1	2130	3	Y	11					88
							12	9									
*01	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	350	1	1809	3	Y	14	71	1			31
							15	9									

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192802 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7323 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	422	-0-	-539	-0-	18	1	403	3	Y	1	1	1			10
							1	9									
09	1080	N	147	-0-	-933	-0-	6	1	141	3	Y	-0-					10
10	961	N	172	-0-	-789	-0-	1	1	168	3	Y	3					13
							3	9									
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	4	1	915	3	Y	7					20
							8	9									
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	5	1	1002	3	Y	7					27
							8	9									
*01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	6	1	1095	3	Y	8					35
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 4 RRCID -> 192803 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7110 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 3 RRCID -> 192804 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7080 - 7600

08	341	N	251	-0-	-90	-0-	12	1	239	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	223	-0-	-77	-0-	6	1	217	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	218	-0-	-61	-0-	1	1	217	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	193	-0-	-47	-0-	1	1	192	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	172	-0-	-45	-0-	1	1	171	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	185	-0-	-32	-0-	1	1	184	3	Y	-0-					-0-

ISRAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192805 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7399 - 8015

08	1023	N	994	-0-	-29	-0-	48	1	935	3	Y	10					110
							11	9									
09	990	N	945	-0-	-45	-0-	46	1	876	3	Y	21					131
							23	9									
10	1023	N	893	-0-	-130	-0-	6	1	880	3	Y	6					137
							7	9									
11	960	N	947	-0-	-13	-0-	6	1	920	3	Y	19					156
							21	9									
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	6	1	902	3	Y	13	151	1			18
							14	9									
*01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	7	1	1036	3	Y	5					23
							6	9									

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 192806 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7040 - 7363

08	7347	X	6101	-0-	-1246	-0-	212	1	5889	2	Y	-0-					-0-
09	6990	X	6307	-0-	-683	-0-	214	1	6093	2	Y	-0-					-0-
10	7099	X	6224	-0-	-875	-0-	209	1	6015	2	Y	-0-					-0-
11	6570	X	5914	-0-	-656	-0-	195	1	5719	2	Y	-0-					-0-
*12	6510	X	6133	-0-	-377	-0-	205	1	5928	2	Y	-0-					-0-
01	6510	X	6145	-0-	-365	-0-	202	1	5943	2	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 192807 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7625

08	1984	N	1960	-0-	-24	-0-	73	1	1887	3	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1905	-0-	-45	-0-	65	1	1840	3	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1919	-0-	-3	-0-	9	1	1910	3	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1861	-0-	-29	-0-	9	1	1832	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
12	1984	N	1860	-0-	-124	-0-	9	1	1850	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1922	N	1796	-0-	-126	-0-	9	1	1787	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 11 RRCID -> 192808 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7042 - 7356

08	1023	N	862	-0-	-161	-0-	30	1	832	2	N	-0-					-0-
09	930	N	590	-0-	-340	-0-	20	1	570	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	775	-0-	-248	-0-	26	1	749	2	N	-0-					-0-
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	30	1	891	2	N	-0-					-0-
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	32	1	917	2	N	-0-					-0-
*01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	30	1	873	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 2 RRCID -> 192809 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7171 - 7621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1031	-0-	-116	-0-	37	1	994	3	Y	-0-					-0-
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	41	1	1147	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	6	1	1203	3	Y	-0-					-0-
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	5	1	1073	3	Y	-0-					-0-
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	5	1	1047	3	Y	-0-					-0-
*01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	5	1	1038	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 7 RRCID -> 192810 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7050 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	260	1	7197	2	N	-0-					-0-
09	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	213	1	6068	2	N	-0-					-0-
10	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	220	1	6323	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	2990	-0-	-2290	-0-	98	1	2892	2	N	-0-					-0-
12	7626	X	6551	-0-	-1075	-0-	219	1	6332	2	N	-0-					-0-
01	7471	X	3593	-0-	-3878	-0-	626	1	2967	2	N	-0-					-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 12 RRCID -> 192811 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7160 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6417	X	6164	-0-	-253	-0-	232	1	5932	3	Y	-0-					-0-
09	6210	X	5908	-0-	-302	-0-	207	1	5701	3	Y	-0-					-0-
10	6417	X	6190	-0-	-227	-0-	30	1	6160	3	Y	-0-					-0-
11	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	31	1	6349	3	Y	-0-					-0-
12	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	33	1	6648	3	Y	-0-					-0-
01	6169	X	6064	-0-	-105	-0-	30	1	6034	3	Y	-0-					-0-

WALKER, MABEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 192812 COMPL. DATE 07/07/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7363 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12772	X	11655	-0-	-1117	-0-	406	1	11249	2	N	-0-					-0-
09	12180	X	11743	-0-	-437	-0-	399	1	11344	2	N	-0-					-0-
10	12586	X	11847	-0-	-739	-0-	399	1	11448	2	N	-0-					-0-
11	11700	X	11299	-0-	-401	-0-	372	1	10927	2	N	-0-					-0-
12	12121	X	11484	-0-	-637	-0-	384	1	11100	2	N	-0-					-0-
01	12121	X	11714	-0-	-407	-0-	386	1	11328	2	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 7 RRCID -> 192813 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7596 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	51	1	1438	3	N	-0-					-0-
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	47	1	1397	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	7	1	1488	3	N	-0-					-0-
11	1440	N	1429	-0-	-11	-0-	7	1	1422	3	N	-0-					-0-
12	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	7	1	1447	3	N	-0-					-0-
01	1488	N	1448	-0-	-40	-0-	7	1	1441	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 192814 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7423 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	62	1	1743	3	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1696	-0-	-14	-0-	59	1	1637	3	Y	-0-					-0-
10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	9	1	1771	3	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1620	-0-	-120	-0-	8	1	1612	3	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	9	1	1737	3	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1712	-0-	-55	-0-	9	1	1703	3	Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 192815 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7413 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	50	1	1331	3	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1293	-0-	-57	-0-	42	1	1251	3	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1392	-0-	-3	-0-	7	1	1385	3	Y	-0-					-0-
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	7	1	1350	3	Y	-0-					-0-
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	7	1	1375	3	Y	-0-					-0-
*01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	7	1	1386	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 3 RRCID -> 192816 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7208 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	80	1	2025	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	69	1	1920	3	Y	-0-					-0-
10	2015	N	2001	-0-	-14	-0-	10	1	1991	3	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1345	-0-	-605	-0-	7	1	1338	3	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1494	-0-	-552	-0-	7	1	1487	3	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1675	-0-	-340	-0-	8	1	1667	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 9 RRCID -> 192817 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7814 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	14	1	566	3	Y	-0-					-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	13	1	536	3	Y	-0-					-0-
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	2	1	562	3	Y	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	3	1	540	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	556	-0-	-2	-0-	3	1	553	3	Y	-0-					-0-
*01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	3	1	558	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 4 RRCID -> 192818 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7834 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	27	1	1126	3	N	-0-					-0-
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	24	1	1080	3	N	-0-					-0-
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	4	1	1162	3	N	-0-					-0-
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	4	1	1127	3	N	-0-					-0-
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	4	1	1157	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	4	1	1125	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 192819 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7094 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	28	1	763	2	Y	-0-					-0-
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	24	1	676	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	711	-0-	-33	-0-	24	1	687	2	Y	-0-					-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	24	1	697	2	Y	-0-					-0-
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	24	1	703	2	Y	-0-					-0-
*01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	26	1	777	2	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 192820 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7370 - 7927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 192821 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7361 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 8 RRCID -> 192822 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7237 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	216	1	5984	2	N	-0-			-0-
09	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	201	1	5723	2	N	-0-			-0-
10	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	199	1	5713	2	N	-0-			-0-
11	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	179	1	5264	2	N	-0-			-0-
12	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	188	1	5440	2	N	-0-			-0-
*01	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	185	1	5434	2	N	-0-			-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 4 RRCID -> 192824 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7857 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	266	1	7521	3	Y	-0-			-0-
09	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	236	1	7208	3	Y	-0-			-0-
10	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	37	1	7646	3	Y	-0-			-0-
11	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	36	1	7344	3	Y	-0-			-0-
12	7626	X	7596	-0-	-30	-0-	37	1	7559	3	Y	-0-			-0-
01	7626	X	7568	-0-	-58	-0-	38	1	7530	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 8 RRCID -> 192825 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7493 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	39	1	1078	3	Y	-0-			-0-
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	36	1	1049	3	Y	-0-			-0-
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	5	1	1114	3	Y	-0-			-0-
11	1080	N	1032	-0-	-48	-0-	5	1	1027	3	Y	-0-			-0-
12	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	5	1	1076	3	Y	-0-			-0-
*01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	6	1	1166	3	Y	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192826 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7195 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	3918	-0-	-453	-0-	136	1	3782	2	N	-0-			-0-
09	4020	X	3787	-0-	-233	-0-	129	1	3658	2	N	-0-			-0-
10	4123	X	3875	-0-	-248	-0-	131	1	3744	2	N	-0-			-0-
11	3870	X	3647	-0-	-223	-0-	120	1	3527	2	N	-0-			-0-
12	3937	X	3778	-0-	-159	-0-	126	1	3652	2	N	-0-			-0-
01	3906	X	3775	-0-	-131	-0-	124	1	3651	2	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 3 RRCID -> 192940 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6902 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	32	1	894	3	Y	-0-			-0-
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	24	1	737	3	Y	-0-			-0-
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	4	1	823	3	Y	-0-			-0-
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	4	1	812	3	Y	-0-			-0-
12	930	X	903	-0-	-27	-0-	4	1	899	3	Y	-0-			-0-
01	930	X	749	-0-	-181	-0-	4	1	745	3	Y	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 12 RRCID -> 192963 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6962 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 7 RRCID -> 192964 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7254 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	992	N	970	-0-	-22	-0-	37	1	933	3	Y	-0-			-0-
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	35	1	901	3	Y	-0-			-0-
10	961	N	960	-0-	-1	-0-	5	1	955	3	Y	-0-			-0-
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	5	1	925	3	Y	-0-			-0-
12	961	N	947	-0-	-14	-0-	5	1	942	3	Y	-0-			-0-
*01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	5	1	960	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 20 RRCID -> 192965 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7179 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	4270	-0-	-256	-0-	155	1	4115	3	Y	-0-			-0-
09	4260	X	4154	-0-	-106	-0-	140	1	4014	3	Y	-0-			-0-
10	4402	X	4226	-0-	-176	-0-	21	1	4205	3	Y	-0-			-0-
11	4260	X	4052	-0-	-208	-0-	20	1	4032	3	Y	-0-			-0-
12	4278	X	4131	-0-	-147	-0-	20	1	4111	3	Y	-0-			-0-
01	4278	X	3975	-0-	-303	-0-	20	1	3955	3	Y	-0-			-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 11 RRCID -> 192966 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7393 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	50	1	1351	3	Y	-0-			-0-
09	1380	N	1332	-0-	-48	-0-	47	1	1285	3	Y	-0-			-0-
10	1426	N	1353	-0-	-73	-0-	7	1	1346	3	Y	-0-			-0-
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	7	1	1345	3	Y	-0-			-0-
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	7	1	1367	3	Y	-0-			-0-
*01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	7	1	1386	3	Y	-0-			-0-

PAYTON, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 192967 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7253 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	243	1	6732	2	N	-0-			-0-
09	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	198	1	5620	2	N	-0-			-0-
10	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	196	1	5620	2	N	-0-			-0-
11	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	177	1	5200	2	N	-0-			-0-
12	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	183	1	5278	2	N	-0-			-0-
*01	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	175	1	5127	2	N	-0-			-0-

HOYL, DALE WELL #: 6 RRCID -> 192968 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7125 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PAYTON, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 192969 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7281 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	109	1	3033	2	N	-0-			-0-
09	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	101	1	2880	2	N	-0-			-0-
10	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	102	1	2924	2	N	-0-			-0-
11	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	94	1	2767	2	N	-0-			-0-
12	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	97	1	2795	2	N	-0-			-0-
*01	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	93	1	2719	2	N	-0-			-0-

YARBROUGH GU WELL #: 2 RRCID -> 192970 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7813 - 8407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	71	1	2088	3	N	-0-			-0-
09	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	60	1	2006	3	N	-0-			-0-
10	2077	N	2068	-0-	-9	-0-	10	1	2058	3	N	-0-			-0-
11	2100	N	1979	-0-	-121	-0-	10	1	1969	3	N	-0-			-0-
12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	11	1	2134	3	N	-0-			-0-
*01	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	11	1	2118	3	N	-0-			-0-

CASSITY, H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 192971 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7338 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HORNBACK, RUTH WELL #: 4 RRCID -> 192972 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7403 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2951	-0-	-118	-0-	114	1	2837	3	Y	-0-					7
09	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	127	1	3356	3	Y	-0-					7
10	3069	X	2617	-0-	-452	-0-	13	1	2604	3	Y	-0-					7
11	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	18	1	3718	3	Y	-0-					7
12	3565	X	2965	-0-	-600	-0-	15	1	2950	3	Y	-0-					7
01	3565	X	3060	-0-	-505	-0-	15	1	3045	3	Y	-0-					7

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192973 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7611 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	4065	-0-	-27	-0-	144	1	3921	3	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3859	-0-	-101	-0-	124	1	3735	3	Y	-0-					-0-
10	4092	X	3907	-0-	-185	-0-	19	1	3888	3	Y	-0-					-0-
11	3960	X	3948	-0-	-12	-0-	19	1	3929	3	Y	-0-					-0-
12	3999	X	3974	-0-	-25	-0-	20	1	3954	3	Y	-0-					-0-
01	3999	X	3786	-0-	-213	-0-	19	1	3767	3	Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 192974 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7316 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	42	1	1091	3	Y	-0-					3
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	41	1	1091	3	Y	-0-					3
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	6	1	1212	3	Y	-0-					3
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	6	1	1185	3	Y	-0-					3
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	6	1	1196	3	Y	-0-					3
*01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	6	1	1184	3	Y	-0-					3

BLALOCK, BOB WELL #: 12 RRCID -> 193002 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7663 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	395	-0-	-39	-0-	13	1	382	3	N	-0-					2
09	450	N	387	-0-	-63	-0-	12	1	375	3	N	-0-					2
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	2	1	489	3	N	-0-					2
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	2	1	462	3	N	-0-					2
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	2	1	469	3	N	-0-					2
01	496	N	485	-0-	-11	-0-	2	1	483	3	N	-0-					2

PAYTON, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 193003 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7527 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	211	1	5847	2	N	-0-					-0-
09	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	195	1	5545	2	N	-0-					-0-
10	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	194	1	5572	2	N	-0-					-0-
11	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	175	1	5145	2	N	-0-					-0-
12	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	187	1	5417	2	N	-0-					-0-
*01	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	183	1	5373	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 193004 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7148 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3163	-0-	-216	-0-	110	1	3053	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	3033	-0-	-237	-0-	103	1	2930	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	3370	-0-	-9	-0-	114	1	3256	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	3259	-0-	-11	-0-	107	1	3152	2	N	-0-					-0-
12	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	109	1	3136	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	3099	-0-	-125	-0-	102	1	2997	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 193005 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7289 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	3284	-0-	-1118	-0-	114	1	3170	2	Y	-0-					-0-
09	4200	X	3913	-0-	-287	-0-	133	1	3780	2	Y	-0-					-0-
10	4216	X	4034	-0-	-182	-0-	136	1	3898	2	Y	-0-					-0-
11	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	127	1	3732	2	Y	-0-					-0-
*12	4030	X	3574	-0-	-456	-0-	119	1	3455	2	Y	-0-					-0-
01	4030	X	2931	-0-	-1099	-0-	97	1	2834	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 5 RRCID -> 193006 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7377 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	25	1	684	2	Y	-0-					-0-
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	24	1	675	2	Y	-0-					-0-
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	27	1	770	2	Y	-0-					-0-
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	26	1	768	2	Y	-0-					-0-
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	26	1	758	2	Y	-0-					-0-
*01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	26	1	753	2	Y	-0-					-0-

CHADWICK ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 193008 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7276 - 7678

08	1922	N	1830	-0-	-92	-0-	64	1	1766	2	N	-0-					-0-
09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	62	1	1763	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	62	1	1775	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1766	-0-	-4	-0-	58	1	1708	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1809	-0-	-82	-0-	61	1	1748	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1735	-0-	-94	-0-	57	1	1678	2	N	-0-					-0-

MASON, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 193009 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7341 - 8030

08	6479	X	4953	-0-	-1526	-0-	187	1	4683	3	Y	75					95
							83	9									
09	5820	X	4981	-0-	-839	-0-	178	1	4758	3	Y	41					136
							45	9									
10	5425	X	5359	-0-	-66	-0-	26	1	5211	3	Y	111	180	1			67
							122	9									
11	5250	X	4875	-0-	-375	-0-	23	1	4789	3	Y	57					124
							63	9									
12	5022	X	4944	-0-	-78	-0-	24	1	4843	3	Y	70	174	1			20
							77	9									
01	5022	X	4672	-0-	-350	-0-	23	1	4605	3	Y	40					60
							44	9									

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 193010 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7765 - 8417

08	2697	N	2646	-0-	-51	-0-	89	1	2557	3	N	-0-					-0-
09	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	83	1	2564	3	N	-0-					-0-
10	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	13	1	2703	3	N	-0-					-0-
11	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	13	1	2584	3	N	-0-					-0-
12	2728	N	2620	-0-	-108	-0-	13	1	2607	3	N	-0-					-0-
01	2728	N	2617	-0-	-111	-0-	13	1	2604	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 7 RRCID -> 193011 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7102 - 7433

08	7936	X	7044	-0-	-892	-0-	245	1	6799	2	Y	-0-					-0-
09	7560	X	5307	-0-	-2253	-0-	180	1	5127	2	Y	-0-					-0-
10	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	-0-					-0-
11	7290	X	599	-0-	-6691	-0-	263	1	336	2	Y	-0-					-0-
*12	7285	X	5252	-0-	-2033	-0-	993	1	4259	2	Y	-0-					-0-
*01	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	582	1	7220	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 14 RRCID -> 193012 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7230 - 7730

08	5146	X	4368	-0-	-778	-0-	160	1	4208	3	Y	-0-					-0-
09	4740	X	4111	-0-	-629	-0-	145	1	3966	3	Y	-0-					-0-
10	4588	X	4311	-0-	-277	-0-	21	1	4290	3	Y	-0-					-0-
11	4320	X	4208	-0-	-112	-0-	20	1	4188	3	Y	-0-					-0-
12	4402	X	4124	-0-	-278	-0-	20	1	4104	3	Y	-0-					-0-
01	4371	X	4105	-0-	-266	-0-	21	1	4084	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 15 RRCID -> 193013 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7256 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	25	1	706	3	Y	-0-					-0-
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	24	1	678	3	Y	-0-					-0-
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	4	1	720	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	704	-0-	-16	-0-	3	1	701	3	Y	-0-					-0-
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	4	1	719	3	Y	-0-					-0-
*01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	4	1	723	3	Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 5 RRCID -> 193014 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7084 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	3	Y	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	181	3	Y	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	1	1	157	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	1	1	153	3	Y	-0-					-0-
*01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	1	1	173	3	Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 7 RRCID -> 193015 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6983 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	626	-0-	-25	-0-	24	1	602	3	Y	-0-					-0-
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	23	1	610	3	Y	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	3	1	654	3	Y	-0-					-0-
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	3	1	619	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	3	1	626	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	3	1	624	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 18 RRCID -> 193016 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7272 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2906	-0-	-132	-0-	105	1	2801	3	Y	-0-					-0-
09	2940	N	2339	-0-	-601	-0-	81	1	2258	3	Y	-0-					-0-
10	3038	N	2274	-0-	-764	-0-	11	1	2263	3	Y	-0-					-0-
11	2820	N	1971	-0-	-849	-0-	10	1	1961	3	Y	-0-					-0-
12	2418	N	2052	-0-	-366	-0-	10	1	2042	3	Y	-0-					-0-
01	2263	N	2004	-0-	-259	-0-	10	1	1994	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 19 RRCID -> 193017 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7210 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1962	-0-	-115	-0-	73	1	1889	3	Y	-0-					3
09	1920	N	1855	-0-	-65	-0-	64	1	1791	3	Y	-0-					3
10	1953	N	1894	-0-	-59	-0-	9	1	1885	3	Y	-0-					3
11	1890	N	1689	-0-	-201	-0-	8	1	1681	3	Y	-0-					3
12	1922	N	1895	-0-	-27	-0-	9	1	1886	3	Y	-0-					3
*01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	10	1	1922	3	Y	-0-					3

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 193018 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 7730 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	227	1	6370	3	Y	-0-					3
09	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	201	1	6056	3	Y	-0-					3
10	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	30	1	6179	3	Y	-0-					3
11	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	28	1	5825	3	Y	-0-					3
12	6603	X	5920	-0-	-683	-0-	29	1	5891	3	Y	-0-					3
01	6603	X	5950	-0-	-653	-0-	30	1	5920	3	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDSON, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 193019 COMPL. DATE 09/03/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7867 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	24	1	602	3	Y	-0-					-0-
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	23	1	594	3	Y	10					10
							11	9									
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	3	1	643	3	Y	1					11
							1	9									
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	3	1	624	3	Y	4	15	1			-0-
							4	9									
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	3	1	563	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	496	N	486	-0-	-10	-0-	2	1	480	3	Y	4					4
							4	9									

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193020 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7718 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	4600	-0-	-143	-0-	158	1	4442	3	Y	-0-					-0-
09	4590	X	4383	-0-	-207	-0-	141	1	4242	3	Y	-0-					-0-
10	4681	X	4549	-0-	-132	-0-	22	1	4527	3	Y	-0-					-0-
11	4500	X	4392	-0-	-108	-0-	21	1	4371	3	Y	-0-					-0-
12	4588	X	4528	-0-	-60	-0-	22	1	4506	3	Y	-0-					-0-
01	4588	X	4564	-0-	-24	-0-	23	1	4541	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 11 RRCID -> 193021 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7896 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8122	X	7877	-0-	-245	-0-	281	1	7596	3	Y	-0-					3
09	7860	X	7574	-0-	-286	-0-	251	1	7323	3	Y	-0-					3
10	8122	X	7877	-0-	-245	-0-	281	1	7596	3	Y	-0-					3
11	7740	X	7455	-0-	-285	-0-	36	1	7419	3	Y	-0-					3
12	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	39	1	7894	3	Y	-0-					3
*01	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	40	1	7879	3	Y	-0-					3

MALONE, SAMUEL WELL #: 5 RRCID -> 193144 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7869 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	252	1	7065	3	Y	-0-					10
09	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	205	1	6236	3	Y	-0-					10
10	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	32	1	6511	3	Y	-0-					10
11	6120	X	6099	-0-	-21	-0-	29	1	6070	3	Y	-0-					10
12	7316	X	6149	-0-	-1167	-0-	30	1	6119	3	Y	-0-					10
01	7316	X	6191	-0-	-1125	-0-	31	1	6160	3	Y	-0-					10

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193145 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	2434	-0-	-77	-0-	92	1	2342	3	Y	-0-					22
09	2430	N	2427	-0-	-3	-0-	86	1	2341	3	Y	-0-					22
10	2542	N	2505	-0-	-37	-0-	12	1	2482	3	Y	10					32
							11	9									
11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	12	1	2397	3	Y	21					53
							23	9									
12	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	12	1	2505	3	Y	28	50	1			31
							31	9									
*01	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	13	1	2497	3	Y	10					41
							11	9									

CHADWICK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 193151 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7251 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	35	1	975	2	N	-0-					-0-
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	41	1	1166	2	N	-0-					-0-
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	39	1	1105	2	N	-0-					-0-
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	33	1	977	2	N	-0-					-0-
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	23	1	996	2	N	-0-					-0-
*01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	31	1	918	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THATCHER, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 193152 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7407 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	62	1	1736	3	Y	-0-					-0-
09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	59	1	1688	3	Y	-0-					-0-
10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	9	1	1773	3	Y	-0-					-0-
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	9	1	1793	3	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1771	-0-	-27	-0-	9	1	1762	3	Y	-0-					-0-
*01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	9	1	1763	3	Y	-0-					-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 5 RRCID -> 193155 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 7458 - 8070

08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	49	1	1269	3	Y	3	3	1			36
							3	9									
09	1380	N	1280	-0-	-100	-0-	46	1	1221	3	Y	12	29	1			19
							13	9									
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	7	1	1334	3	Y	3	2	1			20
							3	9									
11	1290	N	1286	-0-	-4	-0-	6	1	1280	3	Y	-0-					20
12	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	6	1	1310	3	Y	13					33
							14	9									
*01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	7	1	1308	3	Y	37	37	1			33
							41	9									

THATCHER, MATTIE WELL #: 12 RRCID -> 193157 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7427 - 8025

08	3348	X	3268	-0-	-80	-0-	118	1	3150	3	Y	-0-					-0-
09	3240	X	3195	-0-	-45	-0-	105	1	3090	3	Y	-0-					-0-
10	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	16	1	3339	3	Y	-0-					-0-
11	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	15	1	3138	3	Y	-0-					-0-
12	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	16	1	3330	3	Y	-0-					-0-
*01	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	17	1	3466	3	Y	-0-					-0-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 5 RRCID -> 193159 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7395 - 8008

08	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	234	1	5699	3	Y	25	25	1			39
							28	9									
09	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	217	1	5697	3	Y	1	1	1			39
							1	9									
10	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	34	1	6937	3	Y	45	45	1			39
							50	9									
11	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	31	1	6488	3	Y	47	47	1			39
							52	9									
12	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	35	1	7132	3	Y	39	32	1			46
							43	9									
*01	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	35	1	7031	3	Y	60	69	1			37
							66	9									

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193160 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7458 - 8044

08	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	151	1	3794	3	Y	-0-					27
09	3870	X	3738	-0-	-132	-0-	137	1	3581	3	Y	18	31	1			14
							20	9									
10	4061	X	3577	-0-	-484	-0-	17	1	3557	3	Y	3	2	1			15
							3	9									
11	3930	X	3126	-0-	-804	-0-	15	1	3111	3	Y	-0-					15
12	3937	X	2478	-0-	-1459	-0-	12	1	2466	3	Y	-0-					15
01	3937	X	1965	-0-	-1972	-0-	10	1	1955	3	Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
O'NEAL, RAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 193161 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7424 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	268	1	6484	3	Y	44	54	1			10
							48	9									
09	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	245	1	6334	3	Y	2	2	1			10
							2	9									
10	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	33	1	6777	3	Y	35	35	1			10
							39	9									
11	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	31	1	6389	3	Y	37	39	1			8
							41	9									
12	6882	X	6503	-0-	-379	-0-	32	1	6460	3	Y	10	1	1			17
							11	9									
01	6851	X	6566	-0-	-285	-0-	32	1	6467	3	Y	61	66	1			12
							67	9									

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 6 RRCID -> 193162 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7000 - 7534

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 8 RRCID -> 193164 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7211 - 7722

08	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	104	1	2615	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	97	1	2634	3	Y	-0-					-0-
10	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	14	1	2891	3	Y	-0-					-0-
11	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	14	1	2837	3	Y	-0-					-0-
12	2821	X	2720	-0-	-101	-0-	13	1	2707	3	Y	-0-					-0-
01	2821	X	2645	-0-	-176	-0-	13	1	2623	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

RENSHAW, ANNA WELL #: 6 RRCID -> 193165 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7130 - 7692

08	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	183	1	4709	3	Y	-0-					-0-
09	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	168	1	4499	3	Y	-0-					-0-
10	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	24	1	4811	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
11	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	23	1	4643	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	4898	X	4789	-0-	-109	-0-	24	1	4765	3	Y	-0-					-0-
01	4898	X	4767	-0-	-131	-0-	24	1	4743	3	Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 7 RRCID -> 193166 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7137 - 7696

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VITITOW, MYRT WELL #: 4 RRCID -> 193167 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7137 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	55	1	1395	3	Y	-0-					-0-
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	47	1	1364	3	Y	-0-					-0-
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	7	1	1437	3	Y	-0-					-0-
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	7	1	1387	3	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	7	1	1403	3	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	7	1	1367	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

YARBROUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 193168 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7835 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	45	1	1253	3	N	-0-					-0-
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	36	1	1215	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	6	1	1262	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	6	1	1229	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	1236	-0-	-66	-0-	6	1	1230	3	N	-0-					-0-
01	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	6	1	1259	3	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 193170 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7111 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	13	1	321	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	12	1	307	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	309	-0-	-32	-0-	2	1	307	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	307	-0-	-23	-0-	2	1	305	3	Y	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	2	1	310	3	Y	-0-					-0-
*01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 193173 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7122 - 7667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	42	1	1050	3	Y	-0-					3
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	35	1	988	3	Y	-0-					3
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	5	1	1020	3	Y	-0-					3
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	5	1	985	3	Y	-0-					3
12	992	N	976	-0-	-16	-0-	5	1	971	3	Y	-0-					3
*01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	5	1	974	3	Y	15	18	1			-0-
							17	9									

MCALISTER, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 193175 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7740 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17484	X	16036	-0-	-1448	-0-	554	1	15482	3	N	-0-					-0-
09	17100	X	15421	-0-	-1679	-0-	495	1	14926	3	N	-0-					-0-
10	17670	X	15887	-0-	-1783	-0-	77	1	15810	3	N	-0-					-0-
11	17100	X	15920	-0-	-1180	-0-	77	1	15843	3	N	-0-					-0-
12	16643	X	16643	-0-	-0-	-0-	82	1	16561	3	N	-0-					-0-
*01	18993	X	18993	-0-	-0-	-0-	95	1	18898	3	N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 4 RRCID -> 193176 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7285 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 193182 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7206 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 9 RRCID -> 193184 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7113 - 7572

08	2542	N	2510	-0-	-32	-0-	93	1	2417	3	Y	-0-					2
09	2550	N	2326	-0-	-224	-0-	81	1	2245	3	Y	-0-					2
10	2325	N	1925	-0-	-400	-0-	9	1	1916	3	Y	-0-					2
11	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	12	1	2425	3	Y	-0-					2
12	2418	N	2184	-0-	-234	-0-	11	1	2173	3	Y	-0-					2
*01	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	12	1	2294	3	Y	-0-					2

MAEYERS, ELLA WELL #: 7 RRCID -> 193187 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7142 - 7670

08	1302	N	1013	-0-	-289	-0-	37	1	976	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1013	-0-	-247	-0-	35	1	978	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	6	1	1158	3	Y	-0-					-0-
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	5	1	1107	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	6	1	1119	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	6	1	1114	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 13 RRCID -> 193188 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7172 - 7670

08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	31	1	772	3	Y	-0-					-0-
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	29	1	776	3	Y	-0-					-0-
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	5	1	950	3	Y	-0-					-0-
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	4	1	916	3	Y	-0-					-0-
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	4	1	886	3	Y	-0-					-0-
*01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	4	1	802	3	Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 193193 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6956 - 7289

08	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	387	1	10731	2	N	-0-					-0-
09	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	351	1	9986	2	N	-0-					-0-
10	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	344	1	9865	2	N	-0-					-0-
11	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	313	1	9201	2	N	-0-					-0-
12	11346	X	9535	-0-	-1811	-0-	319	1	9216	2	N	-0-					-0-
01	11129	X	9261	-0-	-1868	-0-	305	1	8956	2	N	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 6 RRCID -> 193198 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7114 - 7600

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 193201 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7303 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	4833	-0-	-530	-0-	168	1	4665	2	Y	-0-					-0-
09	5160	X	4059	-0-	-1101	-0-	138	1	3921	2	Y	-0-					-0-
10	5332	X	4806	-0-	-526	-0-	162	1	4644	2	Y	-0-					-0-
11	4980	X	3997	-0-	-983	-0-	131	1	3866	2	Y	-0-					-0-
*12	4960	X	3701	-0-	-1259	-0-	124	1	3577	2	Y	-0-					-0-
01	4836	X	3920	-0-	-916	-0-	129	1	3791	2	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 6 RRCID -> 193344 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7064 - 7400

08	5487	X	5159	-0-	-328	-0-	180	1	4979	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	4878	-0-	-432	-0-	166	1	4712	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	5131	-0-	-356	-0-	173	1	4958	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	4920	-0-	-270	-0-	162	1	4758	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	4780	-0-	-552	-0-	160	1	4620	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	4908	-0-	-238	-0-	162	1	4746	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 8 RRCID -> 193345 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7066 - 7392

08	5890	X	5651	-0-	-239	-0-	197	1	5454	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	5260	-0-	-440	-0-	179	1	5081	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5150	-0-	-740	-0-	173	1	4977	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	4644	-0-	-1056	-0-	153	1	4491	2	N	-0-					-0-
12	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	203	1	5876	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	5435	-0-	-21	-0-	179	1	5256	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 193347 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7401 - 8011

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 193352 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7017 - 7376

08	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	77	1	2141	2	N	-0-					-0-
09	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	72	1	2059	2	N	-0-					-0-
10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	73	1	2102	2	N	-0-					-0-
11	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	67	1	1979	2	N	-0-					-0-
12	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	70	1	2009	2	N	-0-					-0-
*01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	68	1	1997	2	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193353 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6889 - 7199

08	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	211	1	5855	2	N	-0-					-0-
09	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	201	1	5709	2	N	-0-					-0-
10	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	201	1	5755	2	N	-0-					-0-
11	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	184	1	5397	2	N	-0-					-0-
12	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	183	1	5286	2	N	-0-					-0-
*01	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	176	1	5154	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 193354 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7355 - 7901

08	4867	X	4661	-0-	-206	-0-	169	1	4492	3	Y	-0-					-0-
09	4650	X	4426	-0-	-224	-0-	146	1	4280	3	Y	-0-					-0-
10	4805	X	4684	-0-	-121	-0-	23	1	4661	3	Y	-0-					-0-
11	4560	X	4441	-0-	-119	-0-	21	1	4420	3	Y	-0-					-0-
12	4650	X	4440	-0-	-210	-0-	22	1	4418	3	Y	-0-					-0-
01	4650	X	4476	-0-	-174	-0-	22	1	4454	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MALONE, SAMUEL WELL #: 6 RRCID -> 193355 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7854 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	158	1	4451	3	Y	-0-			-0-
09	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	141	1	4281	3	Y	-0-			-0-
10	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	22	1	4556	3	Y	-0-			-0-
11	4410	X	4265	-0-	-145	-0-	21	1	4244	3	Y	-0-			-0-
12	4588	X	4455	-0-	-133	-0-	22	1	4433	3	Y	-0-			-0-
01	4588	X	4486	-0-	-102	-0-	22	1	4464	3	Y	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 193563 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 6990 - 7272

08	3503	X	3284	-0-	-219	-0-	116	1	3168	2	N	-0-			-0-
09	3360	X	3184	-0-	-176	-0-	111	1	3073	2	N	-0-			-0-
10	3410	X	3077	-0-	-333	-0-	107	1	2970	2	N	-0-			-0-
11	3210	X	2978	-0-	-232	-0-	103	1	2875	2	N	-0-			-0-
*12	3286	X	3148	-0-	-138	-0-	110	1	3038	2	N	-0-			-0-
01	3286	X	3224	-0-	-62	-0-	116	1	3108	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 193565 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7180 - 7466

08	5673	X	5570	-0-	-103	-0-	197	1	5373	2	N	-0-			-0-
09	5310	X	5238	-0-	-72	-0-	183	1	5055	2	N	-0-			-0-
10	5549	X	5339	-0-	-210	-0-	186	1	5153	2	N	-0-			-0-
11	5400	X	5162	-0-	-238	-0-	178	1	4984	2	N	-0-			-0-
*12	5580	X	5372	-0-	-208	-0-	187	1	5185	2	N	-0-			-0-
01	5580	X	5310	-0-	-270	-0-	190	1	5120	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: D 4 RRCID -> 193566 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7226 - 7472

08	651	N	623	-0-	-28	-0-	22	1	601	2	N	-0-			-0-
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	52	1	1435	2	N	-0-			-0-
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	52	1	1437	2	N	-0-			-0-
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	47	1	1326	2	N	-0-			-0-
*12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	48	1	1324	2	N	-0-			-0-
*01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	50	1	1331	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: F 1 RRCID -> 193567 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 6944 - 7220

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	421	1	826	2	N	-0-			-0-
*11	340	X	340	-0-	-0-	-0-	27	1	313	2	N	-0-			-0-
*12	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	612	1	2507	2	N	-0-			-0-
*01	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	726	1	2391	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: F 2 RRCID -> 193568 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7220 - 7504

08	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	69	1	1890	2	N	-0-			-0-
09	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	83	1	2290	2	N	-0-			-0-
10	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	81	1	2239	2	N	-0-			-0-
11	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	75	1	1990	2	N	-0-			-0-
*12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	86	1	1671	2	N	-0-			-0-
*01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	88	1	1660	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 2 RRCID -> 193570 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7128 - 7411

08	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	204	1	5222	2	N	-0-			-0-
09	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	185	1	4847	2	N	-0-			-0-
10	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	180	1	4763	2	N	-0-			-0-
11	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	174	1	4637	2	N	-0-			-0-
12	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	171	1	4451	2	N	-0-			-0-
*01	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	191	1	4858	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: B 3 RRCID -> 193571 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7310 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1338	-0-	-646	-0-	50	1	1288	2	N	-0-			-0-
09	2010	N	1391	-0-	-619	-0-	51	1	1340	2	N	-0-			-0-
10	2015	N	1546	-0-	-469	-0-	56	1	1490	2	N	-0-			-0-
11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	62	1	1657	2	N	-0-			-0-
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	66	1	1715	2	N	-0-			-0-
*01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	70	1	1774	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 4 RRCID -> 193572 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7160 - 7416

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193573 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7162 - 7470

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 193574 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7072 - 7305

08	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	186	1	4901	2	N	-0-			-0-
09	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	179	1	4816	2	N	-0-			-0-
10	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	170	1	4760	2	N	-0-			-0-
11	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	153	1	4470	2	N	-0-			-0-
12	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	174	1	4831	2	N	-0-			-0-
*01	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	185	1	4817	2	N	-0-			-0-

DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 193575 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6890 - 7210

08	8835	X	7303	-0-	-1532	-0-	255	1	7048	2	N	-0-			-0-
09	8400	X	7330	-0-	-1070	-0-	259	1	7071	2	N	-0-			-0-
10	8153	X	7158	-0-	-995	-0-	250	1	6908	2	N	-0-			-0-
11	7590	X	6388	-0-	-1202	-0-	217	1	6171	2	N	-0-			-0-
12	7099	X	6330	-0-	-769	-0-	219	1	6111	2	N	-0-			-0-
01	7099	X	6023	-0-	-1076	-0-	215	1	5808	2	N	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 193576 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7015 - 7278

08	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	338	1	9125	2	N	-0-			-0-
09	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	311	1	8592	2	N	-0-			-0-
*10	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	301	1	8343	2	N	-0-			-0-
11	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	326	1	9166	2	N	-0-			-0-
*12	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	303	1	8374	2	N	-0-			-0-
*01	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	330	1	8904	2	N	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 8 RRCID -> 193577 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7046 - 7284

08	5673	X	4396	-0-	-1277	-0-	155	1	4241	2	N	-0-			-0-
09	5190	X	4320	-0-	-870	-0-	154	1	4166	2	N	-0-			-0-
*10	5270	X	4536	-0-	-734	-0-	158	1	4378	2	N	-0-			-0-
11	4710	X	4563	-0-	-147	-0-	158	1	4405	2	N	-0-			-0-
*12	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	164	1	4534	2	N	-0-			-0-
*01	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	166	1	4459	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VISTA MANUFACTURING WELL #: 5 RRCID -> 193578 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7844 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	52	1	1245	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	831	-0-	-429	-0-	40	1	791	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	712	-0-	-590	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1050	-0-	-210	-0-	54	1	996	2	Y	-0-					-0-
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	70	1	1194	2	Y	-0-					-0-
*01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	59	1	988	2	Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 5 RRCID -> 194055 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7346 - 7581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1345	-0-	-298	-0-	50	1	1295	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	808	-0-	-662	-0-	28	1	780	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	56	1	1649	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1132	-0-	-158	-0-	37	1	1095	2	N	-0-					-0-
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	53	1	1447	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1455	-0-	-250	-0-	50	1	1405	2	N	-0-					-0-

EAGLE FARMS WELL #: 7 RRCID -> 194076 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8028 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	525	-0-	-33	-0-	14	1	511	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	505	-0-	-5	-0-	12	1	493	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	520	-0-	-7	-0-	2	1	518	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	492	-0-	-18	-0-	2	1	490	3	Y	-0-					-0-
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	2	1	522	3	Y	-0-					-0-
*01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	2	1	500	3	Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 7 RRCID -> 194096 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7260 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 5 RRCID -> 194102 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7050 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	102	1	2832	2	N	-0-					-0-
09	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	98	1	2793	2	N	-0-					-0-
10	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	98	1	2822	2	N	-0-					-0-
11	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	91	1	2665	2	N	-0-					-0-
12	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	91	1	2622	2	N	-0-					-0-
*01	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	96	1	2805	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194107 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7413 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	75	1	2022	3	Y	-0-					-0-
09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	53	1	1555	3	Y	-0-					-0-
10	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	9	1	1869	3	Y	-0-					-0-
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	9	1	1754	3	Y	-0-					-0-
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	9	1	1829	3	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1675	-0-	-216	-0-	8	1	1667	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HICKEY, DON WELL #: 4 RRCID -> 194110 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7825 - 8627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	Y	8					8
							9	9									
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	Y	12					20
							13	9									
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	1	1	195	3	Y	-0-					20
11	210	N	173	-0-	-37	-0-	1	1	172	3	Y	-0-	15	1			5
12	279	N	168	-0-	-111	-0-	1	1	166	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
*01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	1	1	258	3	Y	-0-					5

HICKEY, DON WELL #: 3 RRCID -> 194111 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7858 - 8646

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 194113 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7916 - 8748

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 16 RRCID -> 194114 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7292 - 7810

08	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	43	1	1216	3	Y	-0-					2
09	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	41	1	1178	3	Y	-0-					2
10	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	6	1	1212	3	Y	-0-					2
11	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	6	1	1215	3	Y	-0-					2
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	6	1	1217	3	Y	-0-					2
*01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	6	1	1227	3	Y	-0-					2

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 22 RRCID -> 194115 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7182 - 7676

08	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	56	1	1454	3	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1407	-0-	-63	-0-	47	1	1360	3	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1556	-0-	-87	-0-	8	1	1548	3	Y	-0-					-0-
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	8	1	1588	3	Y	-0-					-0-
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	8	1	1659	3	Y	-0-					-0-
*01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	9	1	1698	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 7 RRCID -> 194118 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7905 - 8692

08	3720	X	3528	-0-	-192	-0-	82	1	3446	3	N	-0-					-0-
09	3600	X	3340	-0-	-260	-0-	71	1	3269	3	N	-0-					-0-
10	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	12	1	3592	3	N	-0-					-0-
11	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	12	1	3590	3	N	-0-					-0-
12	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	12	1	3746	3	N	-0-					-0-
01	3441	X	3225	-0-	-216	-0-	11	1	3214	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194121 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7474 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4888	X	3431	-0-	-1457	-0-	132	1	3264	3	Y	32	32	1			10
							35	9									
09	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	148	1	3904	3	Y	1	1	1			10
							1	9									
10	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	20	1	4115	3	Y	22					32
							24	9									
11	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	18	1	3782	3	Y	7	29	1			10
							8	9									
12	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	19	1	3929	3	Y	6	1	1			15
							7	9									
*01	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	19	1	3852	3	Y	4					19
							4	9									

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 194122 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7466 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	73	1	1812	3	Y	-0-					-0-
09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	69	1	1819	3	Y	-0-					-0-
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	9	1	1886	3	Y	13					13
							14	9									
11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	8	1	1627	3	Y	30	41	1			2
							33	9									
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	8	1	1555	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	8	1	1556	3	Y	-0-					2

WILSON, JACK GU WELL #: 1 RRCID -> 194139 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6995 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	256	1	7089	2	N	-0-					-0-
09	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	233	1	6624	2	N	-0-					-0-
10	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	232	1	6660	2	N	-0-					-0-
11	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	196	1	5767	2	N	-0-					-0-
12	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	343	1	9919	2	N	-0-					-0-
*01	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	319	1	9369	2	N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 2 RRCID -> 194140 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6952 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7099	X	6875	-0-	-224	-0-	239	1	6636	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	6787	-0-	-83	-0-	230	1	6557	2	N	-0-					-0-
10	6944	X	6876	-0-	-68	-0-	232	1	6644	2	N	-0-					-0-
11	6660	X	6400	-0-	-260	-0-	211	1	6189	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	6503	-0-	-503	-0-	217	1	6286	2	N	-0-					-0-
01	7006	X	6420	-0-	-586	-0-	211	1	6209	2	N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 4 RRCID -> 194141 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6946 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	227	1	6301	2	N	-0-					-0-
09	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	209	1	5955	2	N	-0-					-0-
10	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	210	1	6016	2	N	-0-					-0-
11	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	196	1	5755	2	N	-0-					-0-
12	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	197	1	5687	2	N	-0-					-0-
*01	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	195	1	5738	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 1 RRCID -> 194159 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6922 - 7171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: B 1 RRCID -> 194164 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6964 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4171	-0-	1071	1244	157	1	4014	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3349	-0-	349	1593	123	1	3226	2	N	-0-					-0-
10	4005	X	2412	-0-	-1593	-0-	88	1	2324	2	N	-0-					-0-
11	2250	X	1380	-0-	-870	-0-	50	1	1330	2	N	-0-					-0-
12	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	90	1	2342	2	N	-0-					-0-
*01	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	94	1	2387	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 194167 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7143 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9765	X	8057	-0-	-1708	-0-	285	1	7772	2	N	-0-					-0-
09	8970	X	8335	-0-	-635	-0-	292	1	8043	2	N	-0-					-0-
10	9083	X	8742	-0-	-341	-0-	305	1	8437	2	N	-0-					-0-
11	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	292	1	8161	2	N	-0-					-0-
*12	8618	X	8572	-0-	-46	-0-	298	1	8274	2	N	-0-					-0-
01	8742	X	8651	-0-	-91	-0-	311	1	8340	2	N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 194173 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7298 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	N	2435	-0-	-138	-0-	90	1	2345	2	N	-0-					-0-
09	2490	N	2473	-0-	-17	-0-	91	1	2382	2	N	-0-					-0-
10	2573	N	2455	-0-	-118	-0-	90	1	2365	2	N	-0-					-0-
11	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	90	1	2308	2	N	-0-					-0-
12	2542	N	2389	-0-	-153	-0-	86	1	2303	2	N	-0-					-0-
*01	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	95	1	2478	2	N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 7 RRCID -> 194178 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7008 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 194179 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7142 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	119	-0-	-408	-0-	4	1	115	2	N	-0-					-0-
09	390	N	276	-0-	-114	-0-	5	1	271	2	N	-0-					-0-
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	1	1	224	2	N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
12	279	N	89	-0-	-190	-0-	89	2			N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 2 RRCID -> 194182 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7174 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	97	1	2768	2	N	-0-					-0-
09	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	94	1	2571	2	N	-0-					-0-
10	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	97	1	2643	2	N	-0-					-0-
11	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	93	1	2539	2	N	-0-					-0-
12	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	93	1	2475	2	N	-0-					-0-
*01	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	96	1	2664	2	N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 4 RRCID -> 194183 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7446 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3759	-0-	-271	-0-	129	1	3630	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	1591	-0-	-2309	-0-	56	1	1535	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	3386	-0-	-644	-0-	123	1	3263	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	2960	-0-	-850	-0-	104	1	2856	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	2789	-0-	-1117	-0-	100	1	2689	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	2637	-0-	-1114	-0-	99	1	2538	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 6 RRCID -> 194189 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7850 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	31	1	792	2	N	-0-					-0-
09	780	N	757	-0-	-23	-0-	24	1	733	2	N	-0-					-0-
10	868	N	741	-0-	-127	-0-	4	1	717	2	N	-0-					-0-
							20	3									
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	4	1	789	2	N	-0-					-0-
							25	3									
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	4	1	769	2	N	-0-					-0-
							25	3									
*01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	4	1	845	2	N	-0-					-0-
							28	3									

DONALDSON WELL #: 5 RRCID -> 194201 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6925 - 7260

08	8742	X	7809	-0-	-933	-0-	278	1	7531	2	N	-0-					-0-
09	8460	X	7710	-0-	-750	-0-	269	1	7441	2	N	-0-					-0-
10	8742	X	8090	-0-	-652	-0-	280	1	7810	2	N	-0-					-0-
11	8310	X	7753	-0-	-557	-0-	271	1	7482	2	N	-0-					-0-
12	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	295	1	8129	2	N	-0-					-0-
*01	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	292	1	7844	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194270 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6722 - 6998

08	4154	X	4099	-0-	-55	-0-	145	1	3954	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3907	-0-	-113	-0-	137	1	3770	2	N	-0-					-0-
*10	4185	X	3980	-0-	-205	-0-	138	1	3842	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	3882	-0-	-168	-0-	134	1	3748	2	N	-0-					-0-
*12	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	140	1	3876	2	N	-0-					-0-
*01	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	148	1	3990	2	N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 3 RRCID -> 194307 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 6942 - 7300

08	6603	X	5214	-0-	-1389	-0-	183	1	5031	2	N	-0-					-0-
09	6390	X	4728	-0-	-1662	-0-	166	1	4562	2	N	-0-					-0-
*10	6603	X	4904	-0-	-1699	-0-	172	1	4732	2	N	-0-					-0-
11	6300	X	5735	-0-	-565	-0-	201	1	5534	2	N	-0-					-0-
*12	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	200	1	5559	2	N	-0-					-0-
*01	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	273	1	7383	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 194422 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7250 - 7556

08	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	223	1	6186	2	N	-0-					-0-
09	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	239	1	6804	2	N	-0-					-0-
10	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	224	1	6429	2	N	-0-					-0-
11	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	187	1	5498	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	6560	-0-	-725	-0-	219	1	6341	2	N	-0-					-0-
01	7285	X	6260	-0-	-1025	-0-	206	1	6054	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY WELL #: 3 RRCID -> 194449 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7200 - 7538

08	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	288	1	7988	2	N	-0-					-0-
09	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	268	1	7633	2	N	-0-					-0-
10	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	266	1	7639	2	N	-0-					-0-
11	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	246	1	7230	2	N	-0-					-0-
12	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	254	1	7354	2	N	-0-					-0-
*01	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	247	1	7244	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAU WELL #: 7 RRCID -> 194452 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7348 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	179	1	4954	2	N	-0-			-0-
09	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	170	1	4840	2	N	-0-			-0-
10	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	177	1	5083	2	N	-0-			-0-
11	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	157	1	4623	2	N	-0-			-0-
12	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	152	1	4393	2	N	-0-			-0-
*01	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	138	1	4069	2	N	-0-			-0-

POOL "B" WELL #: 5 RRCID -> 194454 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7252 - 7602

08	4092	X	3961	-0-	-131	-0-	138	1	3823	2	N	-0-			-0-
09	3960	X	3699	-0-	-261	-0-	126	1	3573	2	N	-0-			-0-
10	4092	X	3702	-0-	-390	-0-	125	1	3577	2	N	-0-			-0-
11	3960	X	3693	-0-	-267	-0-	122	1	3571	2	N	-0-			-0-
12	4092	X	3767	-0-	-325	-0-	126	1	3641	2	N	-0-			-0-
01	3968	X	3741	-0-	-227	-0-	123	1	3618	2	N	-0-			-0-

POOL "B" WELL #: 4 RRCID -> 194459 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7289 - 7659

08	4898	X	4329	-0-	-569	-0-	151	1	4178	2	N	-0-			-0-
09	4620	X	3185	-0-	-1435	-0-	108	1	3077	2	N	-0-			-0-
10	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	161	1	4616	2	N	-0-			-0-
11	4440	X	4389	-0-	-51	-0-	145	1	4244	2	N	-0-			-0-
12	4526	X	4185	-0-	-341	-0-	140	1	4045	2	N	-0-			-0-
01	4712	X	4384	-0-	-328	-0-	144	1	4240	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 194469 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7033 - 7354

08	11036	X	10155	-0-	-881	-0-	353	1	9802	2	N	-0-			-0-
09	10650	X	9897	-0-	-753	-0-	336	1	9561	2	N	-0-			-0-
10	11005	X	10006	-0-	-999	-0-	337	1	9669	2	N	-0-			-0-
11	10260	X	8752	-0-	-1508	-0-	288	1	8464	2	N	-0-			-0-
12	10802	X	10802	-0-	-0-	-0-	361	1	10441	2	N	-0-			-0-
01	10230	X	9981	-0-	-249	-0-	329	1	9652	2	N	-0-			-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 10 RRCID -> 194537 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7147 - 7710

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MOSES, LONNIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 194539 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7120 - 7662

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 194560 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6972 - 7315

08	6975	X	6321	-0-	-654	-0-	220	1	6101	2	N	-0-			-0-
09	6750	X	6529	-0-	-221	-0-	222	1	6307	2	N	-0-			-0-
10	6975	X	6328	-0-	-647	-0-	213	1	6115	2	N	-0-			-0-
11	6750	X	5738	-0-	-1012	-0-	189	1	5549	2	N	-0-			-0-
12	6479	X	5531	-0-	-948	-0-	185	1	5346	2	N	-0-			-0-
01	6479	X	4715	-0-	-1764	-0-	155	1	4560	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 194561 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6992 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	178	1	4948	2	N	-0-					-0-
09	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	171	1	4859	2	N	-0-					-0-
10	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	149	1	4278	2	N	-0-					-0-
11	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	145	1	4260	2	N	-0-					-0-
12	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	137	1	3964	2	N	-0-					-0-
*01	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	134	1	3937	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 194562 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6998 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	N	2511	-0-	-62	-0-	87	1	2424	2	N	-0-					-0-
09	2580	N	2465	-0-	-115	-0-	84	1	2381	2	N	-0-					-0-
10	2604	N	2484	-0-	-120	-0-	84	1	2400	2	N	-0-					-0-
11	2430	N	2419	-0-	-11	-0-	80	1	2339	2	N	-0-					-0-
12	2542	N	2315	-0-	-227	-0-	77	1	2238	2	N	-0-					-0-
*01	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	84	1	2457	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 14 RRCID -> 194563 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 6964 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	45	1	1235	2	N	-0-					-0-
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	48	1	1366	2	N	-0-					-0-
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	47	1	1359	2	N	-0-					-0-
11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	44	1	1278	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	48	1	1373	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1237	-0-	-158	-0-	41	1	1196	2	N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194595 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7010 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11487	X	11487	-0-	-0-	-0-	400	1	11087	2	N	-0-					-0-
09	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	377	1	10721	2	N	-0-					-0-
10	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	354	1	10170	2	N	-0-					-0-
11	8370	X	8363	-0-	-7	-0-	275	1	8088	2	N	-0-					-0-
12	12059	X	7416	-0-	-4643	-0-	248	1	7168	2	N	-0-					-0-
01	11501	X	7878	-0-	-3623	-0-	259	1	7619	2	N	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 2 RRCID -> 194737 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7119 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 194738 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7362 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	51	1	1427	3	Y	-0-					7
09	1380	N	1343	-0-	-37	-0-	47	1	1296	3	Y	-0-					7
10	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	7	1	1381	3	Y	-0-					7
11	1380	N	1341	-0-	-39	-0-	7	1	1334	3	Y	-0-					7
12	1395	N	1324	-0-	-71	-0-	7	1	1317	3	Y	-0-					7
01	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	7	1	1351	3	Y	-0-					7

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 194741 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7384 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	75	1	2020	3	Y	-0-					-0-
09	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	65	1	1899	3	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1988	-0-	-27	-0-	10	1	1978	3	Y	-0-					-0-
11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	10	1	2009	3	Y	-0-					-0-
12	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	11	1	2158	3	Y	-0-					-0-
*01	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	10	1	2081	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194742 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7027 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	226	1	6276	2	N	-0-			-0-
09	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	213	1	6064	2	N	-0-			-0-
10	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	212	1	6086	2	N	-0-			-0-
11	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	196	1	5751	2	N	-0-			-0-
12	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	200	1	5791	2	N	-0-			-0-
*01	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	196	1	5756	2	N	-0-			-0-

MOSES, LONNIE WELL #: 3 RRCID -> 194746 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7114 - 7611

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 194747 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7862 - 8600

08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	62	1	1625	3	Y	-0-			-0-
09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	58	1	1570	3	Y	-0-			-0-
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	8	1	1689	3	Y	-0-			-0-
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	8	1	1626	3	Y	-0-			-0-
12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	8	1	1685	3	Y	-0-			-0-
01	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	8	1	1633	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 23 RRCID -> 194748 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7280 - 7794

08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	24	1	646	3	Y	-0-			-0-
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	23	1	617	3	Y	-0-			-0-
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	3	1	640	3	Y	-0-			-0-
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	3	1	634	3	Y	-0-			-0-
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	3	1	661	3	Y	-0-			-0-
01	651	N	594	-0-	-57	-0-	3	1	591	3	Y	-0-			-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 3 RRCID -> 194749 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8018 - 8448

08	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	97	1	2790	3	Y	-0-			-0-
09	2730	N	2518	-0-	-212	-0-	77	1	2441	3	Y	-0-			-0-
10	2914	N	2496	-0-	-418	-0-	12	1	2484	3	Y	-0-			-0-
11	2790	N	2608	-0-	-182	-0-	13	1	2595	3	Y	-0-			-0-
12	2914	X	2730	-0-	-184	-0-	13	1	2717	3	Y	-0-			-0-
01	2883	X	2318	-0-	-565	-0-	12	1	2306	3	Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 194752 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7465 - 8036

08	2449	N	2352	-0-	-97	-0-	82	1	2270	3	Y	-0-			-0-
09	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	76	1	2215	3	Y	-0-			-0-
10	2387	N	2337	-0-	-50	-0-	11	1	2326	3	Y	-0-			-0-
11	2280	N	2235	-0-	-45	-0-	11	1	2224	3	Y	-0-			-0-
12	2356	N	2259	-0-	-97	-0-	11	1	2248	3	Y	-0-			-0-
01	2325	N	2262	-0-	-63	-0-	11	1	2251	3	Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 194753 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7490 - 8087

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 194754 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7447 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	2006	-0-	-71	-0-	69	1	1937	3	Y	-0-			-0-
09	2130	N	1873	-0-	-257	-0-	64	1	1809	3	Y	-0-			-0-
10	2201	N	1907	-0-	-294	-0-	9	1	1898	3	Y	-0-			-0-
11	1950	N	1861	-0-	-89	-0-	9	1	1852	3	Y	-0-			-0-
12	1829	N	1828	-0-	-1	-0-	9	1	1819	3	Y	-0-			-0-
01	1829	N	1776	-0-	-53	-0-	9	1	1767	3	Y	-0-			-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 9 RRCID -> 194767 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7560 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	5567	-0-	-478	-0-	194	1	5373	2	N	-0-			-0-
09	5940	X	4847	-0-	-1093	-0-	165	1	4682	2	N	-0-			-0-
10	6231	X	5005	-0-	-1226	-0-	169	1	4836	2	N	-0-			-0-
11	6030	X	4340	-0-	-1690	-0-	143	1	4197	2	N	-0-			-0-
12	6231	X	4463	-0-	-1768	-0-	149	1	4314	2	N	-0-			-0-
01	5580	X	5177	-0-	-403	-0-	171	1	5006	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 17 RRCID -> 194768 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7237 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	50	1	1370	3	Y	-0-			-0-
09	1410	N	1389	-0-	-21	-0-	47	1	1342	3	Y	-0-			-0-
10	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	7	1	1423	3	Y	-0-			-0-
11	1380	N	1368	-0-	-12	-0-	7	1	1361	3	Y	-0-			-0-
12	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	7	1	1370	3	Y	-0-			-0-
*01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	7	1	1441	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 21 RRCID -> 194771 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7160 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	31	1	750	3	Y	-0-			-0-
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	29	1	751	3	Y	-0-			-0-
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	4	1	782	3	Y	-0-			-0-
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	4	1	766	3	Y	-0-			-0-
12	806	N	736	-0-	-70	-0-	4	1	732	3	Y	-0-			-0-
*01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	4	1	832	3	Y	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 9 RRCID -> 194775 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7011 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3475	-0-	-586	-0-	121	1	3354	2	N	-0-			-0-
09	3930	X	3276	-0-	-654	-0-	111	1	3165	2	N	-0-			-0-
10	4061	X	3294	-0-	-767	-0-	111	1	3183	2	N	-0-			-0-
11	3360	X	2927	-0-	-433	-0-	96	1	2831	2	N	-0-			-0-
12	3100	X	19	-0-	-3081	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
01	3100	X	151	-0-	-2949	-0-	5	1	146	2	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 10 RRCID -> 194778 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7023 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	151	1	4182	2	N	-0-			-0-
09	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	143	1	4069	2	N	-0-			-0-
10	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	154	1	4414	2	N	-0-			-0-
11	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	143	1	4210	2	N	-0-			-0-
12	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	154	1	4457	2	N	-0-			-0-
*01	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	155	1	4540	2	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 11 RRCID -> 194779 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6980 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	63	1	1741	2	N	-0-			-0-
09	1740	N	1557	-0-	-183	-0-	53	1	1504	2	N	-0-			-0-
10	1736	N	1622	-0-	-114	-0-	55	1	1567	2	N	-0-			-0-
11	1740	N	1524	-0-	-216	-0-	50	1	1474	2	N	-0-			-0-
12	1612	N	1560	-0-	-52	-0-	52	1	1508	2	N	-0-			-0-
01	1612	N	1457	-0-	-155	-0-	48	1	1409	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MARES, H. F. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194780 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7213 - 7780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	5202	-0-	-316	-0-	194	1	4973	3	Y	32					57
							35	9									
09	5340	X	4974	-0-	-366	-0-	178	1	4783	3	Y	12					69
							13	9									
10	5518	X	5123	-0-	-395	-0-	25	1	5024	3	Y	67	111	1			25
							74	9									
11	5310	X	4791	-0-	-519	-0-	23	1	4768	3	Y	-0-					25
12	4898	X	4771	-0-	-127	-0-	23	1	4748	3	Y	-0-					25
01	4898	X	4863	-0-	-35	-0-	24	1	4810	3	Y	26					51
							29	9									

MCCURDY, FLOYD WELL #: 6 RRCID -> 194784 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 7254 - 7796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1930	-0-	-54	-0-	73	1	1857	3	Y	-0-					35
09	1890	N	1881	-0-	-9	-0-	65	1	1816	3	Y	-0-					35
10	1953	N	1922	-0-	-31	-0-	9	1	1913	3	Y	-0-					35
11	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	9	1	1835	3	Y	-0-					35
12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	9	1	1857	3	Y	-0-					35
*01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	9	1	1846	3	Y	-0-					35

SLAY, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 194785 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7011 - 7336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9300	X	7943	-0-	-1357	-0-	276	1	7667	2	N	-0-					-0-
09	9000	X	7307	-0-	-1693	-0-	248	1	7059	2	N	-0-					-0-
10	8866	X	7304	-0-	-1562	-0-	246	1	7058	2	N	-0-					-0-
11	8190	X	6070	-0-	-2120	-0-	200	1	5870	2	N	-0-					-0-
12	8122	X	6316	-0-	-1806	-0-	211	1	6105	2	N	-0-					-0-
01	7936	X	7101	-0-	-835	-0-	234	1	6867	2	N	-0-					-0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 194786 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7886 - 8720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	56	1	1426	3	Y	10					47
							11	9									
09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	52	1	1374	3	Y	10	52	1			5
							11	9									
10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	7	1	1465	3	Y	14	3	1			16
							15	9									
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	7	1	1401	3	Y	7					23
							8	9									
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	7	1	1426	3	Y	8	27	1			4
							9	9									
*01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	7	1	1442	3	Y	8					12
							9	9									

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 194787 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7000 - 7354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 15 RRCID -> 194788 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7005 - 7332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7223	X	6855	-0-	-368	-0-	239	1	6616	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	6609	-0-	-321	-0-	224	1	6385	2	N	-0-					-0-
10	7130	X	6669	-0-	-461	-0-	225	1	6444	2	N	-0-					-0-
11	6780	X	6416	-0-	-364	-0-	211	1	6205	2	N	-0-					-0-
12	6913	X	6577	-0-	-336	-0-	220	1	6357	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	6127	-0-	-724	-0-	202	1	5925	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAY WELL #: 6 RRCID -> 194803 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7390 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	200	-0-	-1195	-0-	5	1	195	2	N	-0-			-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	4	1	105	2	N	-0-			-0-
10	651	N	252	-0-	-399	-0-	9	1	243	2	N	-0-			-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	7	1	169	2	N	-0-			-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	10	1	343	2	N	-0-			-0-
01	248	N	141	-0-	-107	-0-	4	1	137	2	N	-0-			-0-

NELSON, BYRON WELL #: 1 RRCID -> 194806 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7310 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	543	1	854	2	N	-0-			-0-
*09	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	513	1	1235	2	N	-0-			-0-
*10	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	524	1	528	2	N	-0-			-0-
11	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	548	1	548	2	N	-0-			-0-
*12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	581	1	688	2	N	-0-			-0-
*01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	486	1	1450	2	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 194808 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7454 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3112	-0-	12	12	103	1	3009	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	2996	-0-	-4	8	94	1	2902	3	N	-0-			-0-
10	2992	N	2984	-0-	-8	-0-	15	1	2969	3	N	-0-			-0-
11	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	13	1	2665	3	N	-0-			-0-
12	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	14	1	2742	3	N	-0-			-0-
*01	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	14	1	2822	3	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 194809 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7448 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	950	-0-	-135	-0-	32	1	918	3	N	-0-			-0-
09	1020	N	895	-0-	-125	-0-	30	1	865	3	N	-0-			-0-
10	961	N	905	-0-	-56	-0-	4	1	901	3	N	-0-			-0-
11	930	N	863	-0-	-67	-0-	4	1	859	3	N	-0-			-0-
12	930	N	912	-0-	-18	-0-	5	1	907	3	N	-0-			-0-
01	899	N	851	-0-	-48	-0-	4	1	847	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 194815 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7376 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	40	1	1104	2	N	-0-			-0-
09	1080	N	928	-0-	-152	-0-	32	1	896	2	N	-0-			-0-
10	1054	N	959	-0-	-95	-0-	32	1	927	2	N	-0-			-0-
11	1110	N	1005	-0-	-105	-0-	33	1	972	2	N	-0-			-0-
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	41	1	1180	2	N	-0-			-0-
*01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	40	1	1177	2	N	-0-			-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194818 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6839 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8029	X	7985	-0-	-44	-0-	280	1	7705	3	N	-0-			-0-
09	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	246	1	7255	3	N	-0-			-0-
10	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	37	1	7613	3	N	-0-			-0-
11	7740	X	7378	-0-	-362	-0-	36	1	7342	3	N	-0-			-0-
12	7967	X	7367	-0-	-600	-0-	36	1	7331	3	N	-0-			-0-
01	7967	X	7363	-0-	-604	-0-	37	1	7326	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 194830 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7097 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	312	1	8662	2	N	-0-			-0-
09	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	292	1	8318	2	N	-0-			-0-
10	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	290	1	8309	2	N	-0-			-0-
11	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	266	1	7822	2	N	-0-			-0-
12	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	247	1	7125	2	N	-0-			-0-
*01	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	274	1	8056	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HADDOCK, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 194834 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7197 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	4326	-0-	-200	-0-	151	1	4175	2	N	-0-			-0-
09	4320	X	3551	-0-	-769	-0-	121	1	3430	2	N	-0-			-0-
10	4433	X	3614	-0-	-819	-0-	122	1	3492	2	N	-0-			-0-
11	4260	X	4069	-0-	-191	-0-	134	1	3935	2	N	-0-			-0-
12	4247	X	4157	-0-	-90	-0-	139	1	4018	2	N	-0-			-0-
01	4247	X	4154	-0-	-93	-0-	137	1	4017	2	N	-0-			-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 3 RRCID -> 194847 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7396 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7347	X	7218	-0-	-129	-0-	248	1	6970	3	Y	-0-			-0-
09	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	225	1	6848	3	Y	-0-			-0-
10	7285	X	6159	-0-	-1126	-0-	30	1	6129	3	Y	-0-			-0-
11	6990	X	6890	-0-	-100	-0-	33	1	6857	3	Y	-0-			-0-
12	7192	X	6662	-0-	-530	-0-	33	1	6629	3	Y	-0-			-0-
01	7192	X	6472	-0-	-720	-0-	32	1	6440	3	Y	-0-			-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 194849 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7300 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	2367	-0-	-51	-0-	77	1	2290	3	N	-0-			-0-
09	2340	N	2219	-0-	-121	-0-	66	1	2153	3	N	-0-			-0-
10	2418	N	2161	-0-	-257	-0-	11	1	2150	3	N	-0-			-0-
11	2280	N	2150	-0-	-130	-0-	10	1	2140	3	N	-0-			-0-
12	2294	N	2176	-0-	-118	-0-	11	1	2165	3	N	-0-			-0-
*01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	11	1	2267	3	N	-0-			-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 194851 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7409 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8122	X	7770	-0-	-352	-0-	274	1	7496	3	Y	-0-			-0-
09	7830	X	7386	-0-	-444	-0-	240	1	7146	3	Y	-0-			-0-
10	8091	X	7382	-0-	-709	-0-	36	1	7346	3	Y	-0-			-0-
11	7710	X	6889	-0-	-821	-0-	33	1	6856	3	Y	-0-			-0-
12	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	41	1	8384	3	Y	-0-			-0-
*01	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	40	1	7980	3	Y	-0-			-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194853 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7394 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	4569	-0-	-205	-0-	162	1	4407	3	Y	-0-			-0-
09	4620	X	4493	-0-	-127	-0-	147	1	4346	3	Y	-0-			-0-
10	4774	X	4755	-0-	-19	-0-	23	1	4732	3	Y	-0-			-0-
11	4560	X	4535	-0-	-25	-0-	22	1	4513	3	Y	-0-			-0-
12	4712	X	4537	-0-	-175	-0-	22	1	4515	3	Y	-0-			-0-
01	4743	X	3829	-0-	-914	-0-	19	1	3810	3	Y	-0-			-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194855 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6855 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 22 RRCID -> 194862 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7290 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	2182	-0-	-50	-0-	80	1	2102	3	Y	-0-			-0-
09	2130	N	2120	-0-	-10	-0-	70	1	2050	3	Y	-0-			-0-
10	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	11	1	2181	3	Y	-0-			-0-
11	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	10	1	2111	3	Y	-0-			-0-
12	2201	N	2156	-0-	-45	-0-	11	1	2145	3	Y	-0-			-0-
01	2201	N	2155	-0-	-46	-0-	11	1	2144	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOSES, LONNIE WELL #: 4 RRCID -> 194869 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7055 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKSHOT WELL #: 4 RRCID -> 194870 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7384 - 7796

08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	68	1	1897	2	Y	-0-					-0-
09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	65	1	1859	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1822	-0-	-69	-0-	61	1	1761	2	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1759	-0-	-131	-0-	58	1	1701	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1966	-0-	-18	-0-	66	1	1900	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1721	-0-	-108	-0-	57	1	1664	2	Y	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 7 RRCID -> 194875 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7522 - 7948

08	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	118	1	3154	3	N	-0-					7
09	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	105	1	3052	3	N	-0-					7
10	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	16	1	3280	3	N	-0-					7
11	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	16	1	3221	3	N	-0-					7
12	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	16	1	3264	3	N	-0-					7
*01	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	16	1	3270	3	N	-0-					7

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 194876 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7418 - 8000

08	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	39	1	1083	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1099	-0-	-41	-0-	36	1	1063	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	5	1	1101	3	Y	-0-					-0-
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	6	1	1150	3	Y	-0-					-0-
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	6	1	1186	3	Y	-0-					-0-
*01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	6	1	1210	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 194877 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7347 - 7933

08	868	N	801	-0-	-67	-0-	31	1	770	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	813	-0-	-27	-0-	29	1	784	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	822	-0-	-46	-0-	4	1	818	3	Y	-0-					-0-
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	4	1	827	3	Y	-0-					-0-
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	4	1	851	3	Y	-0-					-0-
*01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	4	1	851	3	Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 194881 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7215 - 7671

08	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	379	1	2221	2	N	-0-					-0-
09	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	57	1	1625	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	1624	-0-	-1569	-0-	55	1	1569	2	N	-0-					-0-
11	3090	X	1436	-0-	-1654	-0-	47	1	1389	2	N	-0-					-0-
12	2449	X	1616	-0-	-833	-0-	54	1	1562	2	N	-0-					-0-
01	2449	X	2179	-0-	-270	-0-	72	1	2107	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 20 RRCID -> 194882 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7323 - 7840

08	2542	N	2452	-0-	-90	-0-	87	1	2365	3	Y	-0-					-0-
09	2430	N	2408	-0-	-22	-0-	81	1	2327	3	Y	-0-					-0-
10	2511	N	2498	-0-	-13	-0-	12	1	2486	3	Y	-0-					-0-
11	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	12	1	2399	3	Y	-0-					-0-
12	2480	N	2338	-0-	-142	-0-	12	1	2326	3	Y	-0-					-0-
01	2511	N	2429	-0-	-82	-0-	12	1	2417	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 21 RRCID -> 194884 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7343 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	49	1	1257	3	Y	-0-					-0-
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	41	1	1211	3	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	6	1	1261	3	Y	-0-					-0-
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	6	1	1263	3	Y	-0-					-0-
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	6	1	1277	3	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	6	1	1246	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 9 RRCID -> 194891 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7022 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 9 RRCID -> 194895 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7543 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	2299	-0-	-57	-0-	53	1	2246	3	N	-0-					-0-
09	2250	N	2083	-0-	-167	-0-	48	1	2035	3	N	-0-					-0-
10	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	8	1	2332	3	N	-0-					-0-
11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	11	1	2239	3	N	-0-					-0-
12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	11	1	2252	3	N	-0-					-0-
01	2325	N	2226	-0-	-99	-0-	11	1	2215	3	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 7 RRCID -> 194924 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7362 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1852	-0-	-70	-0-	62	1	1790	3	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	59	1	1710	3	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1860	-0-	-31	-0-	9	1	1851	3	Y	-0-					-0-
11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	9	1	1792	3	Y	-0-					-0-
12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	9	1	1802	3	Y	-0-					-0-
*01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	9	1	1802	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 5 RRCID -> 194926 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6866 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	62	1	1711	3	Y	1	1	1			40
							1	9									
09	1590	N	1138	-0-	-452	-0-	41	1	1097	3	Y	-0-					40
10	1922	N	635	-0-	-1287	-0-	3	1	632	3	Y	-0-					40
11	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	10	1	1998	3	Y	-0-					40
12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	10	1	2055	3	Y	-0-					40
*01	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	10	1	1996	3	Y	-0-					40

LOGAN-MILLER WELL #: 6 RRCID -> 194931 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7304 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	5416	-0-	-412	-0-	197	1	5219	3	Y	-0-					-0-
09	5550	X	5063	-0-	-487	-0-	175	1	4888	3	Y	-0-					-0-
10	5487	X	5169	-0-	-318	-0-	25	1	5144	3	Y	-0-					-0-
11	5310	X	4977	-0-	-333	-0-	24	1	4953	3	Y	-0-					-0-
12	5332	X	5150	-0-	-182	-0-	25	1	5125	3	Y	-0-					-0-
01	5332	X	5233	-0-	-99	-0-	26	1	5207	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HADDOCK, E. L. WELL #: 12 RRCID -> 194933 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7231 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	384	1	10651	2	N	-0-			-0-
09	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	357	1	10159	2	N	-0-			-0-
10	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	349	1	10021	2	N	-0-			-0-
11	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	321	1	9429	2	N	-0-			-0-
12	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	325	1	9396	2	N	-0-			-0-
*01	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	326	1	9572	2	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 10 RRCID -> 194935 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7040 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	134	1	3462	3	N	-0-			17
09	2580	X	1902	-0-	-678	-0-	65	1	1837	3	N	-0-			17
10	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	22	1	4439	3	N	-0-			17
11	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	18	1	3783	3	N	-0-			17
12	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	30	1	6014	3	N	-0-			17
*01	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	34	1	6770	3	N	-0-			17

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 6 RRCID -> 194936 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7347 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	90	1	2573	3	N	-0-			-0-
09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	76	1	2362	3	N	-0-			-0-
10	2573	N	2434	-0-	-139	-0-	12	1	2422	3	N	-0-			-0-
11	2550	N	2352	-0-	-198	-0-	11	1	2341	3	N	-0-			-0-
12	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	12	1	2521	3	N	-0-			-0-
*01	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	12	1	2477	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 9 RRCID -> 194937 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8236 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	81	1	2156	3	Y	-0-			-0-
09	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	69	1	1996	3	Y	-0-			-0-
10	3077	N	3077	-0-	-0-	-0-	672	1	2405	3	Y	-0-			-0-
11	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	671	1	2192	3	Y	-0-			-0-
12	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	693	1	2297	3	Y	-0-			-0-
*01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	685	1	1400	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 8 RRCID -> 194938 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7649 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	837	N	807	-0-	-30	-0-	26	1	781	3	N	-0-			-0-
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	24	1	763	3	N	-0-			-0-
10	806	N	788	-0-	-18	-0-	4	1	784	3	N	-0-			-0-
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	4	1	790	3	N	-0-			-0-
12	806	N	805	-0-	-1	-0-	4	1	801	3	N	-0-			-0-
*01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	4	1	804	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 16 RRCID -> 194943 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7486 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	213	1	5880	3	Y	-0-			-0-
09	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	188	1	5599	3	Y	-0-			-0-
10	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	29	1	5847	3	Y	-0-			-0-
11	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	27	1	5536	3	Y	-0-			-0-
12	5704	X	5698	-0-	-6	-0-	28	1	5670	3	Y	-0-			-0-
01	5704	X	5435	-0-	-269	-0-	27	1	5408	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 7 RRCID -> 194945 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	120	1	3481	3	N	-0-			-0-
09	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	106	1	3241	3	N	-0-			-0-
10	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	20	1	4057	3	N	-0-			-0-
11	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	17	1	3531	3	N	-0-			-0-
12	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	20	1	3970	3	N	-0-			-0-
*01	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	22	1	4279	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 WELL #: 2 RRCID -> 194952 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8068 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7843	X	7400	-0-	-443	-0-	248	1	7152	3	Y	-0-					-0-
09	7590	X	6962	-0-	-628	-0-	219	1	6743	3	Y	-0-					-0-
10	7781	X	7220	-0-	-561	-0-	35	1	7185	3	Y	-0-					-0-
11	7500	X	7313	-0-	-187	-0-	35	1	7278	3	Y	-0-					-0-
12	7750	X	7440	-0-	-310	-0-	37	1	7403	3	Y	-0-					-0-
01	7409	X	7398	-0-	-11	-0-	37	1	7361	3	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 4 RRCID -> 194991 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7068 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER GU B-2 WELL #: 12 RRCID -> 194994 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6992 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 9 RRCID -> 194995 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7440 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	5671	-0-	-95	-0-	196	1	5475	3	Y	-0-					-0-
09	5580	X	5452	-0-	-128	-0-	176	1	5276	3	Y	-0-					-0-
10	5766	X	5619	-0-	-147	-0-	27	1	5592	3	Y	-0-					-0-
11	5580	X	5408	-0-	-172	-0-	26	1	5382	3	Y	-0-					-0-
12	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	27	1	5407	3	Y	-0-					-0-
*01	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	27	1	5465	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 12 RRCID -> 194996 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7451 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 6 RRCID -> 194997 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6886 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 8 RRCID -> 194998 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7065 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	3675	-0-	-789	-0-	135	1	3540	3	Y	-0-					7
09	4200	X	3589	-0-	-611	-0-	127	1	3462	3	Y	-0-					7
10	4247	X	3789	-0-	-458	-0-	18	1	3771	3	Y	-0-					7
11	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	18	1	3735	3	Y	-0-					7
12	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	18	1	3720	3	Y	-0-					7
01	3720	X	3608	-0-	-112	-0-	18	1	3590	3	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 7 RRCID -> 194999 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7434 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	19	1	478	3	N	-0-					-0-
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	17	1	462	3	N	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	2	1	464	3	N	-0-					-0-
11	480	N	466	-0-	-14	-0-	2	1	464	3	N	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	3	1	504	3	N	-0-					-0-
*01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	2	1	483	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 11 RRCID -> 195000 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7422 - 7895

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 7 RRCID -> 195006 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7034 - 7478

08	4030	X	3701	-0-	-329	-0-	135	1	3566	3	Y	-0-					-0-
09	3780	X	3736	-0-	-44	-0-	128	1	3608	3	Y	-0-					-0-
10	3906	X	3836	-0-	-70	-0-	19	1	3817	3	Y	-0-					-0-
11	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	18	1	3723	3	Y	-0-					-0-
12	3844	X	3787	-0-	-57	-0-	19	1	3768	3	Y	-0-					-0-
01	3844	X	3805	-0-	-39	-0-	19	1	3763	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 5 RRCID -> 195007 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7403 - 7955

08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	20	1	909	3	Y	-0-					-0-
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	23	1	934	3	Y	-0-					-0-
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	4	1	899	3	Y	-0-					-0-
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	4	1	855	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	861	-0-	-69	-0-	4	1	857	3	Y	-0-					-0-
*01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	5	1	920	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 6 RRCID -> 195009 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7422 - 7956

08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	34	1	1421	3	Y	-0-					-0-
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	30	1	1396	3	Y	-0-					-0-
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	5	1	1409	3	Y	-0-					-0-
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	7	1	1406	3	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	7	1	1437	3	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	7	1	1409	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 9 RRCID -> 195010 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7633 - 8165

08	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	120	1	3331	3	N	-0-					-0-
09	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	105	1	3089	3	N	-0-					-0-
10	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	16	1	3326	3	N	-0-					-0-
11	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	16	1	3249	3	N	-0-					-0-
12	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	17	1	3375	3	N	-0-					-0-
*01	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	17	1	3329	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 7 RRCID -> 195011 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7446 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	2036	-0-	-10	-0-	52	1	1984	3	N	-0-					-0-
09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	43	1	1885	3	N	-0-					-0-
10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	10	1	1963	3	N	-0-					-0-
11	1980	N	1905	-0-	-75	-0-	9	1	1896	3	N	-0-					-0-
12	1984	N	1938	-0-	-46	-0-	10	1	1928	3	N	-0-					-0-
01	1984	N	1897	-0-	-87	-0-	10	1	1887	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 8 RRCID -> 195012 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 7489 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	39	1	1542	3	Y	-0-					-0-
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	48	1	1465	3	Y	-0-					-0-
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	6	1	1317	3	Y	-0-					-0-
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	6	1	1278	3	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1372	-0-	-116	-0-	7	1	1365	3	Y	-0-					-0-
*01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	7	1	1338	3	Y	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 7 RRCID -> 195050 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7856 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	70	1	1658	2	Y	-0-					-0-
09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	80	1	1562	2	Y	-0-					-0-
10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	82	1	1530	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1688	-0-	-17	-0-	93	1	1595	2	Y	-0-					-0-
*01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	98	1	1647	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 5 RRCID -> 195051 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7896 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	4909	-0-	-144	-0-	198	1	4711	2	Y	-0-					-0-
09	4890	X	4729	-0-	-161	-0-	230	1	4499	2	Y	-0-					-0-
10	5053	X	4831	-0-	-222	-0-	4831	2			Y	-0-					-0-
11	4860	X	4628	-0-	-232	-0-	236	1	4392	2	Y	-0-					-0-
12	4991	X	4728	-0-	-263	-0-	261	1	4467	2	Y	-0-					-0-
*01	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	280	1	4726	2	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 195115 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7774 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6696	X	6179	-0-	-517	-0-	209	1	5970	3	Y	-0-					-0-
09	6450	X	5773	-0-	-677	-0-	179	1	5594	3	Y	-0-					-0-
10	6665	X	5882	-0-	-783	-0-	29	1	5853	3	Y	-0-					-0-
11	6210	X	5544	-0-	-666	-0-	27	1	5517	3	Y	-0-					-0-
12	6200	X	5568	-0-	-632	-0-	27	1	5541	3	Y	-0-					-0-
01	6169	X	5507	-0-	-662	-0-	28	1	5479	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 195245 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7800 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	43	1	1177	3	Y	-0-					2
09	1140	N	1099	-0-	-41	-0-	36	1	1063	3	Y	-0-					2
10	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	6	1	1161	3	Y	-0-					2
11	1170	N	972	-0-	-198	-0-	5	1	967	3	Y	-0-					2
12	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	5	1	1061	3	Y	1					3
							1	9									
01	1178	N	1017	-0-	-161	-0-	5	1	1008	3	Y	4					7
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARRISON, C. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 195260 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7050 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7410	X	5451	-0-	-1959	-0-	651	1	4800	3	Y	-0-					18
05	7781	X	6128	-0-	-1653	-0-	847	1	5280	3	Y	1	19	1			-0-
							1	9									
*06	6360	X	5952	-0-	-408	-0-	657	1	5295	3	Y	-0-					-0-
07	6572	X	5863	-0-	-709	-0-	843	1	5020	3	Y	-0-					-0-
08	6138	X	3029	-0-	-3109	-0-	732	1	2297	3	Y	-0-					-0-
09	5940	X	4964	-0-	-976	-0-	781	1	4183	3	Y	-0-					-0-
10	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	673	1	5531	3	Y	-0-					-0-
11	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	656	1	5443	3	Y	-0-					-0-
12	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	681	1	6990	3	Y	-0-					-0-
*01	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	682	1	6238	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 11 RRCID -> 195272 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7489 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	3999	-0-	-279	-0-	137	1	3862	3	Y	-0-					-0-
09	4140	X	3886	-0-	-254	-0-	125	1	3761	3	Y	-0-					-0-
10	4278	X	3648	-0-	-630	-0-	18	1	3630	3	Y	-0-					-0-
11	3900	X	3747	-0-	-153	-0-	18	1	3729	3	Y	-0-					-0-
12	3813	X	3754	-0-	-59	-0-	18	1	3736	3	Y	-0-					-0-
01	3813	X	3749	-0-	-64	-0-	19	1	3730	3	Y	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 3 RRCID -> 195320 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7119 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	774	-0-	-63	-0-	30	1	744	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	704	-0-	-76	-0-	24	1	680	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	751	-0-	-24	-0-	4	1	747	3	Y	-0-					-0-
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	4	1	777	3	Y	-0-					-0-
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	4	1	788	3	Y	-0-					-0-
*01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	4	1	766	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 195325 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7334 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	26	1	814	3	N	-0-					-0-
09	810	N	806	-0-	-4	-0-	24	1	782	3	N	-0-					-0-
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	4	1	827	3	N	-0-					-0-
11	810	N	803	-0-	-7	-0-	4	1	799	3	N	-0-					-0-
12	837	N	821	-0-	-16	-0-	4	1	817	3	N	-0-					-0-
01	837	N	828	-0-	-9	-0-	4	1	824	3	N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 6 RRCID -> 195326 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7331 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	876	-0-	-23	-0-	31	1	845	3	N	-0-					-0-
09	810	N	710	-0-	-100	-0-	24	1	686	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	786	-0-	-299	-0-	4	1	782	3	N	-0-					-0-
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	4	1	836	3	N	-0-					-0-
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	5	1	942	3	N	-0-					-0-
*01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	4	1	831	3	N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 5 RRCID -> 195327 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7378 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6696	X	5195	-0-	-1501	-0-	172	1	5023	3	N	-0-					-0-
09	6480	X	5611	-0-	-869	-0-	172	1	5439	3	N	-0-					-0-
10	6696	X	6027	-0-	-669	-0-	29	1	5998	3	N	-0-					-0-
11	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	27	1	5479	3	N	-0-					-0-
12	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	28	1	5617	3	N	-0-					-0-
*01	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	27	1	5363	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRYAN-ASKEY GU WELL #: 5 RRCID -> 195351 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7336 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	68	1	1871	3	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1597	-0-	-83	-0-	53	1	1544	3	Y	-0-					-0-
10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	9	1	1771	3	Y	-0-					-0-
11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	9	1	1774	3	Y	-0-					-0-
12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	9	1	1831	3	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1667	-0-	-100	-0-	8	1	1659	3	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 2 RRCID -> 195353 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7293 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	277	1	4411	2	N	-0-					-0-
09	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	263	1	4216	2	N	-0-					-0-
10	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	273	1	4320	2	N	-0-					-0-
11	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	254	1	4193	2	N	-0-					-0-
*12	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	293	1	4569	2	N	-0-					-0-
*01	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	314	1	4449	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 3 RRCID -> 195354 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7248 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	2280	-0-	-510	-0-	135	1	2145	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2235	-0-	-465	-0-	131	1	2104	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	2369	-0-	-421	-0-	141	1	2228	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	2306	-0-	-394	-0-	132	1	2174	2	N	-0-					-0-
*12	2790	X	2142	-0-	-648	-0-	129	1	2013	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	2478	-0-	-312	-0-	164	1	2314	2	N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 6 RRCID -> 195364 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	5008	-0-	-76	-0-	166	1	4842	3	Y	-0-					-0-
09	4920	X	4882	-0-	-38	-0-	155	1	4727	3	Y	-0-					-0-
10	5084	X	4845	-0-	-239	-0-	24	1	4821	3	Y	-0-					-0-
11	4860	X	4556	-0-	-304	-0-	22	1	4534	3	Y	-0-					-0-
12	4867	X	4627	-0-	-240	-0-	23	1	4604	3	Y	-0-					-0-
01	4867	X	4478	-0-	-389	-0-	22	1	4456	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 7 RRCID -> 195375 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7210 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	48	1	1192	3	Y	-0-					-0-
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	41	1	1094	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	6	1	1246	3	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1053	-0-	-147	-0-	5	1	1048	3	Y	-0-					-0-
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	6	1	1191	3	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	6	1	1191	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195378 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6940 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	3	3	1			-0-
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
10	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 2 RRCID -> 195413 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7094 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	172	1	4829	2	N	-0-					-0-
09	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	160	1	4606	2	N	-0-					-0-
10	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	161	1	4711	2	N	-0-					-0-
11	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	156	1	4596	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	4704	-0-	-194	-0-	160	1	4544	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4783	-0-	-115	-0-	170	1	4613	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PITTARD, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 195422 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7370 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	5270	-0-	-186	-0-	178	1	5092	3	Y	-0-					-0-
09	5220	X	4942	-0-	-278	-0-	155	1	4787	3	Y	-0-					-0-
10	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	30	1	6040	3	Y	-0-					-0-
11	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	32	1	6684	3	Y	-0-					-0-
12	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	31	1	6204	3	Y	-0-					-0-
01	5115	X	5023	-0-	-92	-0-	25	1	4998	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 195444 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7149 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6107	X	6087	-0-	-20	-0-	212	1	5875	2	N	-0-					-0-
09	5910	X	5905	-0-	-5	-0-	200	1	5705	2	N	-0-					-0-
10	6107	X	5979	-0-	-128	-0-	201	1	5778	2	N	-0-					-0-
11	5910	X	5336	-0-	-574	-0-	176	1	5160	2	N	-0-					-0-
12	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	204	1	5905	2	N	-0-					-0-
01	6076	X	5876	-0-	-200	-0-	194	1	5682	2	N	-0-					-0-

REED, TEDDY WELL #: 2 RRCID -> 195455 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7443 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	65	1	1800	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1778	-0-	-22	-0-	60	1	1718	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	62	1	1779	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1729	-0-	-71	-0-	57	1	1672	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1532	-0-	-297	-0-	51	1	1481	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1765	-0-	-64	-0-	58	1	1707	2	N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 195456 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7750 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	4145	-0-	-71	-0-	100	1	4045	3	Y	-0-					-0-
09	4080	X	4016	-0-	-64	-0-	129	1	3887	3	Y	-0-					-0-
10	4216	X	4172	-0-	-44	-0-	20	1	4152	3	Y	-0-					-0-
11	4080	X	3864	-0-	-216	-0-	19	1	3845	3	Y	-0-					-0-
12	4092	X	3882	-0-	-210	-0-	19	1	3863	3	Y	-0-					-0-
01	4092	X	4068	-0-	-24	-0-	20	1	4048	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 195520 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	4768	-0-	-68	-0-	164	1	4604	3	Y	-0-					-0-
09	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	153	1	4594	3	Y	-0-					-0-
10	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	24	1	4863	3	Y	-0-					-0-
11	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	23	1	4652	3	Y	-0-					-0-
12	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	24	1	4946	3	Y	-0-					-0-
01	4836	X	4744	-0-	-92	-0-	24	1	4720	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 195526 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7185 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	2286	-0-	-70	-0-	80	1	2206	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	2206	-0-	-44	-0-	75	1	2131	2	N	-0-					-0-
10	2294	N	2212	-0-	-82	-0-	75	1	2137	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	2134	-0-	-86	-0-	70	1	2064	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	2186	-0-	-108	-0-	73	1	2113	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	2137	-0-	-64	-0-	70	1	2067	2	N	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195528 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	57	1	1563	3	Y	-0-					-0-
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	53	1	1527	3	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1608	-0-	-4	-0-	8	1	1600	3	Y	-0-					-0-
11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	8	1	1570	3	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1588	-0-	-24	-0-	8	1	1580	3	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	8	1	1536	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195534 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7776 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	50	1	1320	3	Y	-0-			-0-
09	660	N	461	-0-	-199	-0-	17	1	444	3	Y	-0-			-0-
10	682	N	450	-0-	-232	-0-	2	1	448	3	Y	-0-			-0-
11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	7	1	1473	3	Y	-0-			-0-
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	8	1	1533	3	Y	-0-			-0-
*01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	6	1	1269	3	Y	-0-			-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 195539 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7749 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	313	1	8883	3	N	-0-			-0-
09	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	267	1	8309	3	N	-0-			-0-
10	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	42	1	8623	3	N	-0-			-0-
11	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	39	1	8140	3	N	-0-			-0-
12	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	40	1	8057	3	N	-0-			-0-
*01	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	41	1	8105	3	N	-0-			-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195540 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6678 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	5138	-0-	-256	-0-	194	1	4944	3	Y	-0-			-0-
09	5160	X	4974	-0-	-186	-0-	173	1	4801	3	Y	-0-			-0-
10	5332	X	5101	-0-	-231	-0-	25	1	5076	3	Y	-0-			-0-
11	5040	X	4701	-0-	-339	-0-	23	1	4678	3	Y	-0-			-0-
12	5146	X	4819	-0-	-327	-0-	24	1	4795	3	Y	-0-			-0-
01	5146	X	4823	-0-	-323	-0-	24	1	4799	3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 195549 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7431 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	6219	-0-	-136	-0-	224	1	5995	3	Y	-0-			-0-
09	6060	X	5951	-0-	-109	-0-	199	1	5752	3	Y	-0-			-0-
10	6262	X	6136	-0-	-126	-0-	30	1	6106	3	Y	-0-			-0-
11	6030	X	5952	-0-	-78	-0-	29	1	5923	3	Y	-0-			-0-
12	6231	X	5983	-0-	-248	-0-	29	1	5954	3	Y	-0-			-0-
01	6231	X	6023	-0-	-208	-0-	30	1	5993	3	Y	-0-			-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 195550 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7750 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2914	N	2771	-0-	-143	-0-	96	1	2675	3	Y	-0-			-0-
09	2760	N	2400	-0-	-360	-0-	76	1	2324	3	Y	-0-			-0-
10	2883	N	2370	-0-	-513	-0-	12	1	2358	3	Y	-0-			-0-
11	2670	N	2571	-0-	-99	-0-	12	1	2559	3	Y	-0-			-0-
12	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	13	1	2535	3	Y	-0-			-0-
01	2356	N	2260	-0-	-96	-0-	11	1	2249	3	Y	-0-			-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195567 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7600 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	3511	-0-	-54	-0-	120	1	3391	3	Y	-0-			-0-
09	3450	X	3344	-0-	-106	-0-	106	1	3238	3	Y	-0-			-0-
10	3534	X	3450	-0-	-84	-0-	17	1	3433	3	Y	-0-			-0-
11	3420	X	3285	-0-	-135	-0-	16	1	3269	3	Y	-0-			-0-
12	3472	X	3337	-0-	-135	-0-	16	1	3321	3	Y	-0-			-0-
01	3472	X	3342	-0-	-130	-0-	17	1	3325	3	Y	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 195568 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7197 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	115	1	3179	2	N	-0-			-0-
09	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	107	1	3047	2	N	-0-			-0-
10	2759	X	2363	-0-	-396	-0-	80	1	2283	2	N	-0-			-0-
11	3180	X	253	-0-	-2927	-0-	6	1	247	2	N	-0-			-0-
12	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	103	1	2963	2	N	-0-			-0-
*01	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	221	1	6484	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 10 RRCID -> 195578 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7721 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	252	1	6997	3	Y	-0-					-0-
09	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	230	1	6873	3	Y	-0-					-0-
10	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	36	1	7280	3	Y	-0-					-0-
11	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	34	1	7038	3	Y	-0-					-0-
12	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	36	1	7231	3	Y	-0-					-0-
*01	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	35	1	6987	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 195701 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7018 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	4210	-0-	-533	-0-	147	1	4063	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	4004	-0-	-406	-0-	136	1	3868	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	4213	-0-	-313	-0-	142	1	4071	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	3968	-0-	-232	-0-	131	1	3837	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	4063	-0-	-184	-0-	136	1	3927	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	4191	-0-	-25	-0-	138	1	4053	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 195789 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7200 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	2126	-0-	-323	-0-	80	1	2046	3	N	-0-					13
09	2310	N	2200	-0-	-110	-0-	75	1	2125	3	N	-0-					13
10	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	12	1	2464	3	N	-0-					13
11	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	11	1	2251	3	N	-0-					13
12	2263	N	2208	-0-	-55	-0-	11	1	2197	3	N	-0-					13
01	2480	N	2273	-0-	-207	-0-	11	1	2262	3	N	-0-					13

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 195951 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	95	1	2629	2	N	-0-					-0-
09	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	88	1	2503	2	N	-0-					-0-
10	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	88	1	2533	2	N	-0-					-0-
11	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	80	1	2343	2	N	-0-					-0-
12	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	90	1	2598	2	N	-0-					-0-
*01	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	95	1	2798	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 195954 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7060 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	4841	-0-	-615	-0-	169	1	4672	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	4846	-0-	-434	-0-	165	1	4681	2	N	-0-					-0-
10	5301	X	4886	-0-	-415	-0-	165	1	4721	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	4576	-0-	-464	-0-	151	1	4425	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	4760	-0-	-293	-0-	159	1	4601	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	4774	-0-	-248	-0-	157	1	4617	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 195958 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7048 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3514	-0-	-454	-0-	122	1	3392	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3526	-0-	-74	-0-	120	1	3406	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	3613	-0-	-76	-0-	122	1	3491	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	3402	-0-	-48	-0-	112	1	3290	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	3426	-0-	-232	-0-	115	1	3311	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	3522	-0-	-136	-0-	116	1	3406	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 195961 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7050 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	4341	-0-	-371	-0-	151	1	4190	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4364	-0-	-586	-0-	148	1	4216	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	4879	-0-	-236	-0-	164	1	4715	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	4261	-0-	-689	-0-	140	1	4121	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	4302	-0-	-193	-0-	144	1	4158	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	4636	-0-	-45	-0-	153	1	4483	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRYAN "D" WELL #: 4 RRCID -> 195962 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7330 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	5075	-0-	-195	-0-	181	1	4894	3	Y	-0-			-0-
09	5070	X	4817	-0-	-253	-0-	158	1	4659	3	Y	-0-			-0-
10	5208	X	4845	-0-	-363	-0-	24	1	4821	3	Y	-0-			-0-
11	4920	X	4815	-0-	-105	-0-	23	1	4792	3	Y	-0-			-0-
12	5022	X	4979	-0-	-43	-0-	24	1	4955	3	Y	-0-			-0-
01	5022	X	4830	-0-	-192	-0-	24	1	4806	3	Y	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 195965 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7152 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3292	-0-	-87	-0-	115	1	3177	2	N	-0-			-0-
09	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	113	1	3206	2	N	-0-			-0-
10	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	122	1	3514	2	N	-0-			-0-
11	3270	X	3162	-0-	-108	-0-	104	1	3058	2	N	-0-			-0-
12	3441	X	3104	-0-	-337	-0-	104	1	3000	2	N	-0-			-0-
01	3503	X	3140	-0-	-363	-0-	103	1	3037	2	N	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 9 RRCID -> 195972 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7195 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	142	1	3937	2	N	-0-			-0-
09	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	135	1	3838	2	N	-0-			-0-
10	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	116	1	3338	2	N	-0-			-0-
11	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	98	1	2881	2	N	-0-			-0-
12	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	106	1	3074	2	N	-0-			-0-
*01	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	105	1	3088	2	N	-0-			-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 195979 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7516 - 8061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	2026	-0-	-175	-0-	71	1	1955	2	N	-0-			-0-
09	2070	N	1657	-0-	-413	-0-	56	1	1601	2	N	-0-			-0-
10	2201	N	1332	-0-	-869	-0-	45	1	1287	2	N	-0-			-0-
11	1950	N	1433	-0-	-517	-0-	47	1	1386	2	N	-0-			-0-
12	1705	N	1548	-0-	-157	-0-	52	1	1496	2	N	-0-			-0-
*01	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	71	1	2097	2	N	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 11 RRCID -> 195998 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7200 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	146	1	4043	2	N	-0-			-0-
09	3960	X	3602	-0-	-358	-0-	122	1	3480	2	N	-0-			-0-
10	4495	X	3103	-0-	-1392	-0-	105	1	2998	2	N	-0-			-0-
11	4350	X	3947	-0-	-403	-0-	130	1	3817	2	N	-0-			-0-
12	4495	X	4132	-0-	-363	-0-	138	1	3994	2	N	-0-			-0-
01	4185	X	3929	-0-	-256	-0-	129	1	3800	2	N	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 12 RRCID -> 196005 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7449 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	138	1	3859	3	N	-0-			-0-
09	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	112	1	3478	3	N	-0-			-0-
10	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	14	1	2828	3	N	-0-			-0-
11	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	18	1	3659	3	N	-0-			-0-
12	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	20	1	3992	3	N	-0-			-0-
*01	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	22	1	4290	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 11 RRCID -> 196006 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7133 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	4753	-0-	-114	-0-	177	1	4576	3	N	-0-					15
09	4650	X	4470	-0-	-180	-0-	157	1	4313	3	N	-0-					15
10	4774	X	4521	-0-	-253	-0-	22	1	4499	3	N	-0-					15
11	4590	X	4188	-0-	-402	-0-	20	1	4168	3	N	-0-					15
12	4743	X	4553	-0-	-190	-0-	22	1	4531	3	N	-0-					15
01	4743	X	4592	-0-	-151	-0-	23	1	4568	3	N	1					16
							1	9									

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196008 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7050 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11811	X	10819	-0-	-992	-0-	386	1	10433	3	N	-0-					-0-
09	11280	X	10198	-0-	-1082	-0-	338	1	9860	3	N	-0-					-0-
10	11408	X	10356	-0-	-1052	-0-	50	1	10306	3	N	-0-					-0-
11	10680	X	9974	-0-	-706	-0-	48	1	9926	3	N	-0-					-0-
12	10819	X	9990	-0-	-829	-0-	49	1	9941	3	N	-0-					-0-
01	10819	X	9786	-0-	-1033	-0-	49	1	9737	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 2 RRCID -> 196203 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	777	1	2355	2	N	-0-					-0-
09	1440	X	764	-0-	-676	-0-	693	1	71	2	N	-0-					-0-
10	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	797	1	3088	2	N	-0-					-0-
11	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	797	1	3147	2	N	-0-					-0-
12	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	755	1	1229	2	N	-0-					-0-
*01	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	765	1	3357	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 4 RRCID -> 196225 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	83	1	2280	2	N	-0-					-0-
09	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	65	1	2008	2	N	-0-					-0-
10	2294	N	2050	-0-	-244	-0-	67	1	1983	2	N	-0-					-0-
11	2280	N	1940	-0-	-340	-0-	63	1	1877	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	2092	-0-	-47	-0-	67	1	2025	2	N	-0-					-0-
*01	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	93	1	2420	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 3 RRCID -> 196226 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	N	2575	-0-	-29	-0-	96	1	2479	2	N	-0-					-0-
09	2520	N	2512	-0-	-8	-0-	94	1	2418	2	N	-0-					-0-
10	2666	N	2480	-0-	-186	-0-	95	1	2385	2	N	-0-					-0-
11	2490	N	2393	-0-	-97	-0-	92	1	2301	2	N	-0-					-0-
12	2604	N	2511	-0-	-93	-0-	94	1	2417	2	N	-0-					-0-
01	2480	N	2421	-0-	-59	-0-	90	1	2331	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 8 RRCID -> 196228 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8150 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	4416	-0-	-79	-0-	176	1	4240	2	Y	-0-					-0-
09	4410	X	4261	-0-	-149	-0-	207	1	4054	2	Y	-0-					-0-
10	4557	X	4290	-0-	-267	-0-	4290	2			Y	-0-					-0-
11	4410	X	3958	-0-	-452	-0-	202	1	3756	2	Y	-0-					-0-
12	4495	X	4242	-0-	-253	-0-	234	1	4008	2	Y	-0-					-0-
01	4402	X	4396	-0-	-6	-0-	246	1	4150	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 196240 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7716 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	2343	-0-	-75	-0-	94	1	2249	2	N	-0-					-0-
09	2340	N	2194	-0-	-146	-0-	107	1	2087	2	N	-0-					-0-
10	2387	N	2219	-0-	-168	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2054	-0-	-226	-0-	105	1	1949	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	2116	-0-	-147	-0-	117	1	1999	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	2183	-0-	-49	-0-	122	1	2061	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 6 RRCID -> 196241 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7862 - 8551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	4875	-0-	-178	-0-	197	1	4678	2	Y	-0-					-0-
09	4890	X	4672	-0-	-218	-0-	227	1	4445	2	Y	-0-					-0-
10	4960	X	4706	-0-	-254	-0-	4706	2			Y	-0-					-0-
11	4800	X	4561	-0-	-239	-0-	233	1	4328	2	Y	-0-					-0-
12	4836	X	4636	-0-	-200	-0-	256	1	4380	2	Y	-0-					-0-
*01	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	292	1	4929	2	Y	-0-					-0-

JARVIS-LAFORGE WELL #: 2 RRCID -> 196250 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 6990 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3596	-0-	-124	-0-	123	1	3473	2	N	-0-					-0-
09	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	133	1	3782	2	N	-0-					-0-
10	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	144	1	3995	2	N	-0-					-0-
11	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	127	1	3809	2	N	-0-					-0-
12	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	132	1	3909	2	N	-0-					-0-
*01	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	133	1	3744	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 196259 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	33	1	1119	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1139	-0-	-61	-0-	32	1	1107	2	N	-0-					-0-
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	32	1	1153	2	N	-0-					-0-
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	31	1	1129	2	N	-0-					-0-
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	32	1	1147	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	41	1	1085	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 1 RRCID -> 196303 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 6986 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	95	1	2567	2	N	-0-					-0-
09	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	90	1	2389	2	N	-0-					-0-
10	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	92	1	2486	2	N	-0-					-0-
11	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	88	1	2489	2	N	-0-					-0-
12	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	93	1	2641	2	N	-0-					-0-
*01	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	94	1	2698	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 196304 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7044 - 7313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	130	1	3486	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	3331	-0-	-119	-0-	123	1	3208	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	3513	-0-	-176	-0-	127	1	3386	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	3485	-0-	-85	-0-	125	1	3360	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3319	-0-	-370	-0-	118	1	3201	2	N	-0-					-0-
*01	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	141	1	3717	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196326 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6756 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	86	1	2340	2	N	-0-					-0-
09	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	99	1	2729	2	N	-0-					-0-
10	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	102	1	2829	2	N	-0-					-0-
11	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	90	1	2510	2	N	-0-					-0-
*12	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	96	1	2652	2	N	-0-					-0-
*01	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	102	1	2730	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 196327 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7040 - 7303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	4300	-0-	-133	-0-	152	1	4148	2	N	-0-			-0-
09	4410	X	4173	-0-	-237	-0-	146	1	4027	2	N	-0-			-0-
*10	4557	X	4469	-0-	-88	-0-	156	1	4313	2	N	-0-			-0-
11	4410	X	4207	-0-	-203	-0-	145	1	4062	2	N	-0-			-0-
*12	4309	X	4202	-0-	-107	-0-	146	1	4056	2	N	-0-			-0-
01	4433	X	3710	-0-	-723	-0-	134	1	3576	2	N	-0-			-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 1 RRCID -> 196401 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7116 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	54	1	1483	2	N	-0-			-0-
09	1530	N	1473	-0-	-57	-0-	50	1	1423	2	N	-0-			-0-
10	1581	N	1481	-0-	-100	-0-	50	1	1431	2	N	-0-			-0-
11	1500	N	1413	-0-	-87	-0-	47	1	1366	2	N	-0-			-0-
12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	52	1	1501	2	N	-0-			-0-
01	1488	N	1424	-0-	-64	-0-	47	1	1377	2	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 196411 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6999 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	3187	-0-	-378	-0-	111	1	3076	2	N	-0-			-0-
09	3480	X	2984	-0-	-496	-0-	101	1	2883	2	N	-0-			-0-
10	3596	X	2871	-0-	-725	-0-	97	1	2774	2	N	-0-			-0-
11	3480	X	2740	-0-	-740	-0-	90	1	2650	2	N	-0-			-0-
12	3193	X	2755	-0-	-438	-0-	92	1	2663	2	N	-0-			-0-
01	3193	X	2630	-0-	-563	-0-	87	1	2543	2	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 13 RRCID -> 196412 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6957 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	165	1	4572	2	N	-0-			-0-
09	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	176	1	5008	2	N	-0-			-0-
10	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	177	1	5080	2	N	-0-			-0-
11	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	150	1	4417	2	N	-0-			-0-
12	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	176	1	5092	2	N	-0-			-0-
*01	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	173	1	5080	2	N	-0-			-0-

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 196414 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7130 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	899	N	884	-0-	-15	-0-	31	1	853	2	N	-0-			-0-
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	29	1	813	2	N	-0-			-0-
10	899	N	840	-0-	-59	-0-	28	1	812	2	N	-0-			-0-
11	870	N	815	-0-	-55	-0-	27	1	788	2	N	-0-			-0-
12	868	N	842	-0-	-26	-0-	28	1	814	2	N	-0-			-0-
*01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	28	1	813	2	N	-0-			-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 1 RRCID -> 196417 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7202 - 7613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	105	1	2916	2	N	-0-			-0-
09	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	108	1	3068	2	N	-0-			-0-
10	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	119	1	3409	2	N	-0-			-0-
11	2790	X	2566	-0-	-224	-0-	85	1	2481	2	N	-0-			-0-
12	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	103	1	2972	2	N	-0-			-0-
01	2883	X	2608	-0-	-275	-0-	86	1	2522	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDEFUR, R. V. WELL #: 2 RRCID -> 196422 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8135 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3248	X	2900	-0-	-348	-0-	76	1	2824	2	N	-0-					-0-
*03	3472	X	3257	-0-	-215	-0-	84	1	3173	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	3162	-0-	-78	-0-	94	1	3068	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	2937	-0-	-411	-0-	80	1	2857	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	2908	-0-	-242	-0-	72	1	2836	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	3102	-0-	-153	-0-	104	1	2998	2	N	-0-					-0-
08	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	120	1	3233	2	N	-0-					-0-
09	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	132	1	3242	2	N	-0-					-0-
10	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	127	1	3188	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	3082	-0-	-158	-0-	132	1	2950	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	3176	-0-	-141	-0-	122	1	3054	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	3134	-0-	-183	-0-	107	1	3027	2	N	-0-					-0-

LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 196423 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7177 - 7614

08	6386	X	5784	-0-	-602	-0-	201	1	5583	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	5520	-0-	-570	-0-	187	1	5333	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	5644	-0-	-649	-0-	190	1	5454	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	5381	-0-	-439	-0-	177	1	5204	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	5635	-0-	-224	-0-	188	1	5447	2	N	-0-					-0-
01	5797	X	5630	-0-	-167	-0-	185	1	5445	2	N	-0-					-0-

LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 2 RRCID -> 196424 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7162 - 7599

08	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	155	1	4300	2	N	-0-					-0-
09	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	149	1	4242	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	4041	-0-	-392	-0-	136	1	3905	2	N	-0-					-0-
11	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	144	1	4241	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	4418	-0-	-108	-0-	148	1	4270	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	4479	-0-	-47	-0-	148	1	4331	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 196426 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7096 - 7522

08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	31	1	868	2	N	-0-					-0-
09	900	N	875	-0-	-25	-0-	30	1	845	2	N	-0-					-0-
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	31	1	900	2	N	-0-					-0-
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	30	1	882	2	N	-0-					-0-
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	31	1	885	2	N	-0-					-0-
01	930	N	903	-0-	-27	-0-	30	1	873	2	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196427 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6694 - 7052

08	7347	X	6453	-0-	-894	-0-	225	1	6228	3	N	-0-					-0-
09	6900	X	6152	-0-	-748	-0-	200	1	5952	3	N	-0-					-0-
10	7006	X	6200	-0-	-806	-0-	30	1	6170	3	N	-0-					-0-
11	6690	X	5834	-0-	-856	-0-	28	1	5806	3	N	-0-					-0-
12	6417	X	5808	-0-	-609	-0-	29	1	5779	3	N	-0-					-0-
01	6417	X	5801	-0-	-616	-0-	29	1	5772	3	N	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 6 RRCID -> 196429 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7007 - 7385

08	1705	N	1573	-0-	-132	-0-	56	1	1517	3	N	-0-					-0-
09	1560	N	1441	-0-	-119	-0-	47	1	1394	3	N	-0-					-0-
10	1674	N	1545	-0-	-129	-0-	8	1	1537	3	N	-0-					-0-
11	1530	N	1504	-0-	-26	-0-	7	1	1497	3	N	-0-					-0-
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	8	1	1533	3	N	-0-					-0-
01	1550	N	1514	-0-	-36	-0-	8	1	1506	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NALER, MAE C. WELL #: 7 RRCID -> 196431 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7543 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	42	1	1155	2	N	-0-					-0-
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	39	1	1107	2	N	-0-					-0-
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	41	1	1163	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1117	-0-	-53	-0-	37	1	1080	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	38	1	1095	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1117	-0-	-92	-0-	37	1	1080	2	N	-0-					-0-

OSBURN, WENDELL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196439 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7365 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	2741	-0-	-18	-0-	142	1	2596	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	2700	X	2515	-0-	-185	-0-	125	1	2390	3	Y	-0-					-0-
*10	2790	X	2659	-0-	-131	-0-	17	1	2629	3	Y	12					12
							13	9									
*11	2700	X	2649	-0-	-51	-0-	17	1	2608	3	Y	22					34
							24	9									
*12	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	18	1	2732	3	Y	18	52	1			-0-
							20	9									
*01	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	18	1	2752	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 3 RRCID -> 196445 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7124 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	167	1	4628	2	N	-0-					-0-
09	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	157	1	4471	2	N	-0-					-0-
10	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	161	1	4630	2	N	-0-					-0-
11	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	149	1	4371	2	N	-0-					-0-
12	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	155	1	4473	2	N	-0-					-0-
*01	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	146	1	4274	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 196457 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7434 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	28	1	1249	3	N	-0-					-0-
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	36	1	1125	3	N	-0-					-0-
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	5	1	1094	3	N	-0-					-0-
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	5	1	973	3	N	-0-					-0-
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	5	1	938	3	N	-0-					-0-
*01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	5	1	907	3	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 16 RRCID -> 196458 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7571 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	43	1	1147	3	N	-0-					-0-
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	36	1	1081	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	5	1	1110	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	1064	-0-	-76	-0-	5	1	1059	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	5	1	1069	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	5	1	1060	3	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 4 RRCID -> 196467 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7130 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	2218	-0-	-76	-0-	77	1	2141	2	N	-0-					-0-
09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	73	1	2071	2	N	-0-					-0-
10	2232	N	2216	-0-	-16	-0-	75	1	2141	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	2039	-0-	-121	-0-	67	1	1972	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	2194	-0-	-7	-0-	73	1	2121	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	2169	-0-	-32	-0-	71	1	2098	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WISE, JAMES E. WELL #: 7 RRCID -> 196505 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6557 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	48	1	1203	3	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	41	1	1173	3	Y	-0-					-0-
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	6	1	1204	3	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1170	-0-	-30	-0-	6	1	1164	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	6	1	1182	3	Y	-0-					-0-
*01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	6	1	1215	3	Y	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 196506 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8200 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	524	-0-	-34	-0-	19	1	505	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	569	-0-	-1	-0-	18	1	551	3	Y	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	3	1	632	3	Y	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	3	1	541	3	Y	-0-					-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	3	1	606	3	Y	-0-					-0-
*01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	3	1	591	3	Y	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 196508 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7029 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	3709	-0-	-538	-0-	129	1	3580	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	3877	-0-	-173	-0-	132	1	3745	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	3795	-0-	-359	-0-	128	1	3667	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	3205	-0-	-575	-0-	106	1	3099	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	3391	-0-	-453	-0-	113	1	3278	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	3367	-0-	-477	-0-	111	1	3256	2	N	-0-					-0-

BUCKSHOT WELL #: 3 RRCID -> 196511 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7420 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	174	1	4821	2	Y	-0-					-0-
09	4350	X	4199	-0-	-151	-0-	143	1	4056	2	Y	-0-					-0-
10	4495	X	4385	-0-	-110	-0-	148	1	4237	2	Y	-0-					-0-
11	4350	X	3985	-0-	-365	-0-	131	1	3854	2	Y	-0-					-0-
12	5425	X	4105	-0-	-1320	-0-	137	1	3968	2	Y	-0-					-0-
01	4991	X	4090	-0-	-901	-0-	135	1	3955	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 196512 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	131	1	3623	2	N	-0-					-0-
09	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	119	1	3382	2	N	-0-					-0-
10	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	116	1	3323	2	N	-0-					-0-
11	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	104	1	3050	2	N	-0-					-0-
12	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	111	1	3195	2	N	-0-					-0-
*01	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	109	1	3194	2	N	-0-					-0-

GRAHAM SHOOP WELL #: 7 RRCID -> 196526 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7448 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	519	-0-	-39	-0-	19	1	500	3	N	-0-					-0-
09	510	N	435	-0-	-75	-0-	12	1	423	3	N	-0-					-0-
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	3	1	552	3	N	-0-					-0-
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	3	1	625	3	N	-0-					-0-
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	3	1	602	3	N	-0-					-0-
*01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	4	1	753	3	N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 196527 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7575 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	43	1	1216	3	N	-0-					-0-
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	42	1	1245	3	N	-0-					-0-
10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	7	1	1326	3	N	-0-					-0-
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	6	1	1268	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	7	1	1319	3	N	-0-					-0-
*01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	7	1	1355	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOGAN, JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 196533 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7121 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	94	1	2594	2	N	-0-					-0-
09	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	92	1	2614	2	N	-0-					-0-
10	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	89	1	2564	2	N	-0-					-0-
11	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	83	1	2429	2	N	-0-					-0-
12	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	77	1	2225	2	N	-0-					-0-
*01	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	81	1	2371	2	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 196534 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7151 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1092	-0-	-861	-0-	38	1	1054	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	652	-0-	-1298	-0-	22	1	630	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1201	-0-	-535	-0-	40	1	1161	2	N	-0-					-0-
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	43	1	1254	2	N	-0-					-0-
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	44	1	1260	2	N	-0-					-0-
*01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	51	1	1495	2	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 8 RRCID -> 196544 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7405 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	43	1	1158	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	1033	-0-	-47	-0-	35	1	998	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	6	1	1179	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1166	-0-	-4	-0-	6	1	1160	3	N	-0-					-0-
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	6	1	1199	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	6	1	1131	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 11 RRCID -> 196545 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8295 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	178	1	5060	3	N	-0-					-0-
09	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	161	1	4988	3	N	-0-					-0-
10	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	26	1	5279	3	N	-0-					-0-
11	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	24	1	4942	3	N	-0-					-0-
12	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	26	1	5221	3	N	-0-					-0-
*01	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	26	1	5230	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 15 RRCID -> 196546 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7476 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	137	1	3763	3	Y	-0-					-0-
09	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	122	1	3472	3	Y	-0-					-0-
10	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	19	1	3790	3	Y	-0-					-0-
11	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	18	1	3795	3	Y	-0-					-0-
12	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	19	1	3928	3	Y	-0-					-0-
*01	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	20	1	3892	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 13 RRCID -> 196547 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7497 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	39	1	1438	3	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1376	-0-	-64	-0-	30	1	1346	3	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1445	-0-	-43	-0-	5	1	1440	3	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1380	-0-	-60	-0-	4	1	1376	3	Y	-0-					-0-
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	8	1	1529	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	7	1	1428	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 11 RRCID -> 196548 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7379 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	150	1	4094	3	Y	-0-					-0-
09	4080	X	3960	-0-	-120	-0-	129	1	3831	3	Y	-0-					-0-
10	4185	X	4129	-0-	-56	-0-	20	1	4109	3	Y	-0-					-0-
11	4110	X	3996	-0-	-114	-0-	19	1	3977	3	Y	-0-					-0-
12	4247	X	4064	-0-	-183	-0-	20	1	4044	3	Y	-0-					-0-
01	4247	X	3924	-0-	-323	-0-	20	1	3904	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 13 RRCID -> 196549 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7441 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 196575 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7338 - 7782

08	3255	X	3189	-0-	-66	-0-	108	1	3081	3	N	-0-					-0-
09	3150	X	3021	-0-	-129	-0-	94	1	2927	3	N	-0-					-0-
10	3255	X	3111	-0-	-144	-0-	15	1	3096	3	N	-0-					-0-
11	3090	X	2935	-0-	-155	-0-	14	1	2921	3	N	-0-					-0-
12	3193	X	2943	-0-	-250	-0-	14	1	2929	3	N	-0-					-0-
01	3193	X	2760	-0-	-433	-0-	14	1	2746	3	N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 7 RRCID -> 196581 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7030 - 7436

08	12400	X	10987	-0-	-1413	-0-	393	1	10594	3	Y	-0-					-0-
09	11910	X	10277	-0-	-1633	-0-	339	1	9938	3	Y	-0-					-0-
10	11904	X	10701	-0-	-1203	-0-	52	1	10649	3	Y	-0-					-0-
11	11190	X	10405	-0-	-785	-0-	50	1	10355	3	Y	-0-					-0-
12	11067	X	10377	-0-	-690	-0-	51	1	10326	3	Y	-0-					-0-
01	10974	X	10158	-0-	-816	-0-	51	1	10107	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 5 RRCID -> 196593 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7590 - 8142

08	6603	X	6289	-0-	-314	-0-	219	1	6070	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	5857	-0-	-233	-0-	199	1	5658	2	N	-0-					-0-
10	6231	X	5705	-0-	-526	-0-	192	1	5513	2	N	-0-					-0-
11	6090	X	5827	-0-	-263	-0-	192	1	5635	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	5919	-0-	-374	-0-	198	1	5721	2	N	-0-					-0-
01	6293	X	5846	-0-	-447	-0-	193	1	5653	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 7 RRCID -> 196594 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7593 - 8117

08	4960	X	4714	-0-	-246	-0-	164	1	4550	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	4467	-0-	-273	-0-	152	1	4315	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	4523	-0-	-189	-0-	152	1	4371	2	N	-0-					-0-
11	4560	X	4256	-0-	-304	-0-	140	1	4116	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	4449	-0-	-263	-0-	149	1	4300	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	4243	-0-	-469	-0-	140	1	4103	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 8 RRCID -> 196595 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7498 - 8053

08	3131	X	2956	-0-	-175	-0-	103	1	2853	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2866	-0-	-164	-0-	97	1	2769	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2858	-0-	-242	-0-	96	1	2762	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2678	-0-	-232	-0-	88	1	2590	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2838	-0-	-138	-0-	95	1	2743	2	N	-0-					-0-
01	2852	N	2812	-0-	-40	-0-	93	1	2719	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 196602 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7002 - 7390

08	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	159	1	4420	2	N	-0-					-0-
09	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	144	1	4110	2	N	-0-					-0-
10	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	142	1	4075	2	N	-0-					-0-
11	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	129	1	3783	2	N	-0-					-0-
12	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	132	1	3818	2	N	-0-					-0-
*01	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	129	1	3785	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 196603 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7060 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	125	1	3452	2	N	-0-					-0-
09	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	114	1	3234	2	N	-0-					-0-
10	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	110	1	3152	2	N	-0-					-0-
11	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	101	1	2966	2	N	-0-					-0-
12	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	106	1	3073	2	N	-0-					-0-
*01	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	105	1	3085	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196607 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7070 - 7482

08	2759	N	2579	-0-	-180	-0-	90	1	2489	2	N	-0-					-0-
09	2670	N	2600	-0-	-70	-0-	88	1	2512	2	N	-0-					-0-
10	2697	N	2653	-0-	-44	-0-	89	1	2564	2	N	-0-					-0-
11	2490	N	2454	-0-	-36	-0-	81	1	2373	2	N	-0-					-0-
12	2697	N	2443	-0-	-254	-0-	82	1	2361	2	N	-0-					-0-
01	2666	N	2346	-0-	-320	-0-	77	1	2269	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 196608 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7067 - 7484

08	7750	X	5889	-0-	-1861	-0-	205	1	5684	2	N	-0-					-0-
09	7500	X	7120	-0-	-380	-0-	242	1	6878	2	N	-0-					-0-
10	7595	X	6845	-0-	-750	-0-	231	1	6614	2	N	-0-					-0-
11	7140	X	6489	-0-	-651	-0-	214	1	6275	2	N	-0-					-0-
12	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	226	1	6539	2	N	-0-					-0-
*01	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	222	1	6505	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 10 RRCID -> 196614 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7536 - 8120

08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	38	1	1027	3	N	-0-					-0-
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	35	1	989	3	N	-0-					-0-
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	5	1	1068	3	N	-0-					-0-
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	5	1	1028	3	N	-0-					-0-
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	6	1	1120	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	5	1	1053	3	N	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196618 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7304 - 7850

08	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	69	1	1884	3	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1873	-0-	-17	-0-	59	1	1814	3	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1898	-0-	-55	-0-	9	1	1889	3	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1557	-0-	-333	-0-	8	1	1549	3	Y	-0-					-0-
12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	10	1	1929	3	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1872	-0-	-19	-0-	9	1	1863	3	Y	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196619 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7349 - 7894

08	1829	N	1734	-0-	-95	-0-	62	1	1672	3	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1682	-0-	-58	-0-	54	1	1628	3	Y	-0-					-0-
10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	8	1	1730	3	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1672	-0-	-8	-0-	8	1	1664	3	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	8	1	1687	3	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1673	-0-	-63	-0-	8	1	1665	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 196620 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7464 - 7956

08	4154	X	3428	-0-	-726	-0-	115	1	3313	3	N	-0-					-0-
09	4020	X	3449	-0-	-571	-0-	106	1	3343	3	N	-0-					-0-
10	4154	X	3624	-0-	-530	-0-	18	1	3606	3	N	-0-					-0-
11	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	18	1	3767	3	N	-0-					-0-
12	3689	X	3653	-0-	-36	-0-	18	1	3635	3	N	-0-					-0-
*01	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	19	1	3840	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WISE, JAMES E. WELL #: 6 RRCID -> 196622 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6790 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1687	-0-	-111	-0-	66	1	1621	3	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1595	-0-	-85	-0-	58	1	1537	3	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1617	-0-	-88	-0-	8	1	1609	3	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1569	-0-	-51	-0-	8	1	1561	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1542	-0-	-101	-0-	8	1	1532	3	Y	2					2
							2	9									
01	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	8	1	1555	3	Y	3					5
							3	9									

DERTING, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 196626 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6932 - 7312

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

T C U WELL #: 17 RRCID -> 196678 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7205 - 7953

08	12462	X	12071	-0-	-391	-0-	420	1	11651	2	N	-0-					-0-
09	12030	X	11452	-0-	-578	-0-	389	1	11063	2	N	-0-					-0-
10	12245	X	11781	-0-	-464	-0-	397	1	11384	2	N	-0-					-0-
11	11790	X	11297	-0-	-493	-0-	372	1	10925	2	N	-0-					-0-
12	12183	X	11408	-0-	-775	-0-	381	1	11027	2	N	-0-					-0-
01	12059	X	11532	-0-	-527	-0-	380	1	11152	2	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 7 RRCID -> 196681 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7622

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196691 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7232 - 7682

08	1116	N	615	-0-	-501	-0-	21	1	594	2	N	-0-					-0-
09	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	79	1	2242	2	N	-0-					-0-
10	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	72	1	2064	2	N	-0-					-0-
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	66	1	1947	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	2040	-0-	-347	-0-	68	1	1972	2	N	-0-					-0-
01	2139	N	2016	-0-	-123	-0-	66	1	1950	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 14 RRCID -> 196700 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7438 - 7946

08	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	86	1	3587	3	N	-0-					-0-
09	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	77	1	3478	3	N	-0-					-0-
10	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	11	1	3395	3	N	-0-					-0-
11	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	16	1	3284	3	N	-0-					-0-
12	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	16	1	3265	3	N	-0-					-0-
*01	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	11	1	3178	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 9 RRCID -> 196704 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7497 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	91	1	3596	3	N	-0-					-0-
09	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	117	1	3437	3	N	-0-					-0-
10	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	18	1	3629	3	N	-0-					-0-
11	3510	X	3471	-0-	-39	-0-	17	1	3454	3	N	-0-					-0-
12	3689	X	3511	-0-	-178	-0-	17	1	3494	3	N	-0-					-0-
01	3689	X	3451	-0-	-238	-0-	17	1	3434	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 14 RRCID -> 196705 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7458 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	144	1	4010	3	Y	-0-					-0-
09	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	129	1	3829	3	Y	-0-					-0-
10	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	20	1	4085	3	Y	-0-					-0-
11	4020	X	3988	-0-	-32	-0-	19	1	3969	3	Y	-0-					-0-
12	4154	X	4003	-0-	-151	-0-	20	1	3983	3	Y	-0-					-0-
01	4154	X	3938	-0-	-216	-0-	20	1	3918	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE, L. UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 196710 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7044 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	242	1	6698	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	240	1	6840	2	N	-0-					-0-
10	7750	X	7195	-0-	-555	-0-	242	1	6953	2	N	-0-					-0-
11	7500	X	6716	-0-	-784	-0-	221	1	6495	2	N	-0-					-0-
12	7750	X	7190	-0-	-560	-0-	240	1	6950	2	N	-0-					-0-
01	7316	X	7239	-0-	-77	-0-	238	1	7001	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 2 RRCID -> 196741 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7132 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	4866	-0-	-249	-0-	172	1	4694	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4632	-0-	-318	-0-	163	1	4469	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	4819	-0-	-296	-0-	168	1	4651	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	4735	-0-	-215	-0-	163	1	4572	2	N	-0-					-0-
*12	4712	X	4569	-0-	-143	-0-	160	1	4409	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	4657	-0-	-55	-0-	167	1	4490	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 3 RRCID -> 196742 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7374 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	N	2486	-0-	-149	-0-	88	1	2398	2	N	-0-					-0-
09	2550	N	2495	-0-	-55	-0-	88	1	2407	2	N	-0-					-0-
10	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	91	1	2530	2	N	-0-					-0-
11	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	86	1	2421	2	N	-0-					-0-
*12	2573	N	2486	-0-	-87	-0-	87	1	2399	2	N	-0-					-0-
*01	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	95	1	2562	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 196781 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6980 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	1767	1	2630	3	N	15					25
							17	9									
09	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	1694	1	2437	3	N	-0-					25
10	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	1770	1	2500	3	N	-0-					25
11	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	1616	1	2374	3	N	-0-					25
12	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	1753	1	2578	3	N	-0-					25
*01	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	1800	1	3002	3	N	60	70	1			15
							66	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 196846 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 6940 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	72	1	1964	2	N	-0-					-0-
09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	69	1	1904	2	N	-0-					-0-
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	72	1	2004	2	N	-0-					-0-
11	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	70	1	1961	2	N	-0-					-0-
*12	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	78	1	2160	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	1865	-0-	-212	-0-	67	1	1798	2	N	-0-					-0-

MOSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196850 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7036 - 7350

08	3100	X	2999	-0-	-101	-0-	98	1	2901	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2981	-0-	-79	-0-	97	1	2884	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	3123	-0-	-39	-0-	109	1	3014	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2970	-0-	-90	-0-	92	1	2878	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	3023	-0-	-46	-0-	105	1	2918	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	2687	-0-	-444	-0-	96	1	2591	2	N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 3 RRCID -> 196851 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7038 - 7330

08	4526	X	4380	-0-	-146	-0-	156	1	4224	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	4214	-0-	-166	-0-	152	1	4062	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	4372	-0-	-154	-0-	157	1	4215	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	4173	-0-	-117	-0-	150	1	4023	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	4323	-0-	-110	-0-	156	1	4167	2	N	-0-					-0-
*01	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	184	1	4876	2	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 196867 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7330 - 7746

08	9114	X	8312	-0-	-802	-0-	275	1	8037	3	N	-0-					-0-
09	8520	X	7879	-0-	-641	-0-	244	1	7635	3	N	-0-					-0-
10	8897	X	8125	-0-	-772	-0-	40	1	8085	3	N	-0-					-0-
11	8610	X	7718	-0-	-892	-0-	37	1	7681	3	N	-0-					-0-
12	8556	X	7864	-0-	-692	-0-	39	1	7825	3	N	-0-					-0-
01	8308	X	7647	-0-	-661	-0-	38	1	7609	3	N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 2 RRCID -> 196936 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7220 - 7456

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 196937 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7116 - 7357

08	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
09	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 3 RRCID -> 196938 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7040 - 7238

08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 197084 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 6650 - 7009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10292	X	6834	-0-	-3458	-0-	252	1	6582	3	Y	-0-					-0-
09	9960	X	6267	-0-	-3693	-0-	215	1	6052	3	Y	-0-					-0-
10	10292	X	6663	-0-	-3629	-0-	32	1	6631	3	Y	-0-					-0-
11	9090	X	6494	-0-	-2596	-0-	31	1	6463	3	Y	-0-					-0-
12	6820	X	6608	-0-	-212	-0-	32	1	6576	3	Y	-0-					-0-
01	6820	X	6477	-0-	-343	-0-	32	1	6445	3	Y	-0-					-0-

SANDEFUR, R. V. WELL #: 1 RRCID -> 197127 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7620 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	48	1	1791	2	N	-0-					-0-
*03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	51	1	1937	2	N	-0-					-0-
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	57	1	1856	2	N	-0-					-0-
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	54	1	1941	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1860	-0-	-60	-0-	46	1	1814	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1942	-0-	-42	-0-	65	1	1877	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1958	-0-	-26	-0-	70	1	1888	2	N	-0-					-0-
09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	74	1	1822	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1942	-0-	-11	-0-	75	1	1867	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1863	-0-	-27	-0-	80	1	1783	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1898	-0-	-55	-0-	73	1	1825	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	64	1	1820	2	N	-0-					-0-

PATTERSON-PEPPER WELL #: 1 RRCID -> 197133 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6985 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8277	X	7567	-0-	-710	-0-	263	1	7304	2	N	-0-					-0-
09	7860	X	6891	-0-	-969	-0-	234	1	6657	2	N	-0-					-0-
10	8060	X	6974	-0-	-1086	-0-	235	1	6739	2	N	-0-					-0-
11	7410	X	6288	-0-	-1122	-0-	207	1	6081	2	N	-0-					-0-
12	7595	X	6053	-0-	-1542	-0-	202	1	5851	2	N	-0-					-0-
01	7564	X	6518	-0-	-1046	-0-	215	1	6303	2	N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 8 RRCID -> 197134 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7302 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	26	1	797	3	N	-0-					-0-
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	24	1	810	3	N	-0-					-0-
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	5	1	936	3	N	-0-					-0-
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	6	1	1198	3	N	-0-					-0-
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	7	1	1311	3	N	-0-					-0-
*01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	6	1	1155	3	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 7 RRCID -> 197136 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7362 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	5111	-0-	-748	-0-	172	1	4939	3	N	-0-					-0-
09	5670	X	4903	-0-	-767	-0-	150	1	4753	3	N	-0-					-0-
10	5859	X	5021	-0-	-838	-0-	24	1	4997	3	N	-0-					-0-
11	5670	X	5422	-0-	-248	-0-	26	1	5396	3	N	-0-					-0-
12	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	26	1	5300	3	N	-0-					-0-
*01	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	24	1	4862	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KHRAISH, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197280 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8957 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	245	1	6238	3	N	59					180
							65	9									
09	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	202	1	5530	3	N	58	170	1			68
							64	9									
10	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	29	1	5897	3	N	63					131
							69	9									
11	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	28	1	5686	3	N	60					191
							66	9									
12	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	28	1	5748	3	N	65	181	1			75
							72	9									
*01	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	32	1	6380	3	Y	38	71	1			42
							42	9									

GLENN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 197286 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7925 - 8071

08	155	N	101	-0-	-54	-0-	4	1	97	2	N	-0-					-0-
09	150	N	69	-0-	-81	-0-	3	1	66	2	N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	2	N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	N	-0-					-0-
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
01	186	N	29	-0-	-157	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 16 RRCID -> 197291 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7061 - 7472

08	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	168	1	4670	2	N	-0-					-0-
09	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	165	1	4694	2	N	-0-					-0-
10	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	172	1	4933	2	N	-0-					-0-
11	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	158	1	4634	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4729	-0-	-138	-0-	158	1	4571	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	4837	-0-	-30	-0-	159	1	4678	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 17 RRCID -> 197292 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7041 - 7432

08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	15	1	408	2	N	-0-					-0-
09	390	N	361	-0-	-29	-0-	12	1	349	2	N	-0-					-0-
10	465	N	313	-0-	-152	-0-	11	1	302	2	N	-0-					-0-
11	420	N	253	-0-	-167	-0-	8	1	245	2	N	-0-					-0-
12	372	N	276	-0-	-96	-0-	9	1	267	2	N	-0-					-0-
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	10	1	280	2	N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 7 RRCID -> 197295 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8550

08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	32	1	877	3	Y	-0-					-0-
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	29	1	826	3	Y	-0-					-0-
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	4	1	870	3	Y	-0-					-0-
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	4	1	898	3	Y	-0-					-0-
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	5	1	997	3	Y	-0-					-0-
*01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	5	1	946	3	Y	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 1 RRCID -> 197296 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6988 - 7234

08	5735	X	5045	-0-	-690	-0-	178	1	4867	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	4753	-0-	-527	-0-	167	1	4586	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	4836	-0-	-496	-0-	169	1	4667	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	4571	-0-	-589	-0-	158	1	4413	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	4683	-0-	-91	-0-	163	1	4520	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	4662	-0-	-112	-0-	167	1	4495	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NANCE WELL #: A 2 RRCID -> 197298 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7469 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7533	X	6347	-0-	-1186	-0-	224	1	6123	2	N	-0-			-0-
09	7290	X	5977	-0-	-1313	-0-	209	1	5768	2	N	-0-			-0-
10	7533	X	6216	-0-	-1317	-0-	217	1	5999	2	N	-0-			-0-
11	6750	X	6043	-0-	-707	-0-	209	1	5834	2	N	-0-			-0-
12	6386	X	5968	-0-	-418	-0-	208	1	5760	2	N	-0-			-0-
01	6355	X	5788	-0-	-567	-0-	208	1	5580	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: B 4 RRCID -> 197299 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7144 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	137	1	3750	2	N	-0-			-0-
09	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	133	1	3631	2	N	-0-			-0-
10	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	133	1	3677	2	N	-0-			-0-
11	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	117	1	3272	2	N	-0-			-0-
*12	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	121	1	3355	2	N	-0-			-0-
*01	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	120	1	3228	2	N	-0-			-0-

TODD SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 197300 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6993 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	35	1	1150	2	N	-0-			-0-
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	31	1	1109	2	N	-0-			-0-
10	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	32	1	988	2	N	-0-			-0-
11	1140	N	901	-0-	-239	-0-	31	1	870	2	N	-0-			-0-
12	1178	N	998	-0-	-180	-0-	32	1	966	2	N	-0-			-0-
01	1023	N	887	-0-	-136	-0-	32	1	855	2	N	-0-			-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197308 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7084 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NANCE WELL #: A 3 RRCID -> 197314 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7224 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8029	X	7887	-0-	-142	-0-	278	1	7609	2	N	-0-			-0-
09	7440	X	7428	-0-	-12	-0-	260	1	7168	2	N	-0-			-0-
10	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	270	1	7446	2	N	-0-			-0-
11	7620	X	7545	-0-	-75	-0-	261	1	7284	2	N	-0-			-0-
12	7874	X	7433	-0-	-441	-0-	260	1	7173	2	N	-0-			-0-
01	7874	X	7171	-0-	-703	-0-	257	1	6914	2	N	-0-			-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 197315 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8000 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6851	X	6554	-0-	-297	-0-	265	1	6289	2	N	-0-			-0-
09	6630	X	6293	-0-	-337	-0-	306	1	5987	2	N	-0-			-0-
10	6851	X	6465	-0-	-386	-0-	6465	2			N	-0-			-0-
11	6600	X	6222	-0-	-378	-0-	317	1	5905	2	N	-0-			-0-
12	6448	X	6348	-0-	-100	-0-	350	1	5998	2	N	-0-			-0-
01	6448	X	6163	-0-	-285	-0-	345	1	5818	2	N	-0-			-0-

DIXON, MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 197390 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7200 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	1			Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PETERSON, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 197407 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7352 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	5530	-0-	-298	-0-	185	1	5345	3	N	-0-					-0-
09	5550	X	5405	-0-	-145	-0-	166	1	5239	3	N	-0-					-0-
10	5735	X	5573	-0-	-162	-0-	27	1	5546	3	N	-0-					-0-
11	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	27	1	5478	3	N	-0-					-0-
12	5611	X	5361	-0-	-250	-0-	26	1	5335	3	N	-0-					-0-
01	5580	X	5079	-0-	-501	-0-	25	1	5054	3	N	-0-					-0-

YVONNE GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197416 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7942 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	50 8	1 9	1253	3	Y	7					37
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	43 7	1 9	1165	3	Y	6	40	1			3
10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	6 14	1 9	1280	3	Y	13	2	1			14
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	1160	3	Y	3					17
12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	6 10	1 9	1341	3	Y	9	24	1			2
*01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	7 9	1 9	1362	3	Y	8					10

LAU WELL #: 8 RRCID -> 197553 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7360 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	266	1	7377	2	N	-0-					-0-
09	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	245	1	6969	2	N	-0-					-0-
10	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	246	1	7066	2	N	-0-					-0-
11	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	231	1	6785	2	N	-0-					-0-
12	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	231	1	6675	2	N	-0-					-0-
*01	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	231	1	6791	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 4 RRCID -> 197632 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7940 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	215	1	6121	3	N	-0-					-0-
09	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	196	1	6030	3	N	-0-					-0-
10	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	32	1	6482	3	N	-0-					-0-
11	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	32	1	6497	3	N	-0-					-0-
12	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	33	1	6780	3	N	-0-					-0-
*01	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	34	1	6760	3	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 5 RRCID -> 197633 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7900 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	N	2692	-0-	-5	-0-	90	1	2602	3	N	-0-					-0-
09	2610	N	2576	-0-	-34	-0-	83	1	2493	3	N	-0-					-0-
10	2697	N	2672	-0-	-25	-0-	13	1	2659	3	N	-0-					-0-
11	2610	N	2527	-0-	-83	-0-	12	1	2515	3	N	-0-					-0-
12	2666	N	2624	-0-	-42	-0-	13	1	2611	3	N	-0-					-0-
01	2666	N	2658	-0-	-8	-0-	13	1	2645	3	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 3 RRCID -> 197637 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7982 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	2738	-0-	-52	-0-	91	1	2647	3	N	-0-					-0-
09	2700	X	2619	-0-	-81	-0-	83	1	2536	3	N	-0-					-0-
10	2790	X	2763	-0-	-27	-0-	13	1	2750	3	N	-0-					-0-
11	2700	X	2645	-0-	-55	-0-	13	1	2632	3	N	-0-					-0-
12	2697	N	2661	-0-	-36	-0-	13	1	2648	3	N	-0-					-0-
01	2759	N	2656	-0-	-103	-0-	13	1	2643	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 8 RRCID -> 197638 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7548 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	39	1	1099	3	N	-0-					-0-
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	30	1	1010	3	N	-0-					-0-
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	5	1	1011	3	N	-0-					-0-
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	5	1	973	3	N	-0-					-0-
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	5	1	985	3	N	-0-					-0-
*01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	5	1	981	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 7 RRCID -> 197641 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3251	-0-	151	151	759	1	2492	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	6509	-0-	3509	3660	989	1	5520	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	5548	-0-	2448	6108	847	1	4701	3	Y	-0-					-0-
11	10013	X	3905	-0-	-6108	-0-	812	1	3093	3	Y	-0-					-0-
12	6727	X	4781	-0-	-1946	-0-	856	1	3925	3	Y	-0-					-0-
01	6727	X	6531	-0-	-196	-0-	865	1	5666	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 2 RRCID -> 197712 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 8700 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	79	1	3036	3	Y	-0-					-0-
09	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	70	1	2937	3	Y	-0-					-0-
10	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	10	1	3046	3	Y	-0-					-0-
11	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	15	1	3167	3	Y	-0-					-0-
12	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	15	1	3051	3	Y	-0-					-0-
*01	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	15	1	2957	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									

MATSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 197715 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 6998 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	693	-0-	-113	-0-	24	1	669	2	N	-0-					-0-
09	750	N	712	-0-	-38	-0-	24	1	688	2	N	-0-					-0-
10	713	N	284	-0-	-429	-0-	10	1	274	2	N	-0-					-0-
11	660	N	467	-0-	-193	-0-	15	1	452	2	N	-0-					-0-
12	744	N	638	-0-	-106	-0-	21	1	617	2	N	-0-					-0-
*01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	22	1	639	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 1 RRCID -> 197741 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6924 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	104	1	2885	2	N	-0-					-0-
09	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	96	1	2743	2	N	-0-					-0-
10	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	96	1	2745	2	N	-0-					-0-
11	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	94	1	2758	2	N	-0-					-0-
12	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	100	1	2892	2	N	-0-					-0-
*01	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	95	1	2797	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 2 RRCID -> 197742 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6896 - 7178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7347	X	6751	-0-	-596	-0-	235	1	6516	2	N	-0-					-0-
09	7110	X	5958	-0-	-1152	-0-	202	1	5756	2	N	-0-					-0-
10	7347	X	6323	-0-	-1024	-0-	213	1	6110	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	6331	-0-	-419	-0-	208	1	6123	2	N	-0-					-0-
12	6975	X	6466	-0-	-509	-0-	216	1	6250	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	6635	-0-	-123	-0-	219	1	6416	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 197745 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7153 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	59	1	1629	2	N	-0-			-0-
09	1620	N	1572	-0-	-48	-0-	53	1	1519	2	N	-0-			-0-
10	1705	N	1305	-0-	-400	-0-	44	1	1261	2	N	-0-			-0-
11	1620	N	1060	-0-	-560	-0-	35	1	1025	2	N	-0-			-0-
12	1612	N	1043	-0-	-569	-0-	35	1	1008	2	N	-0-			-0-
01	1302	N	1213	-0-	-89	-0-	40	1	1173	2	N	-0-			-0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197746 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7152 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	210	1	5809	2	N	-0-			-0-
09	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	195	1	5561	2	N	-0-			-0-
10	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	193	1	5548	2	N	-0-			-0-
11	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	181	1	5301	2	N	-0-			-0-
12	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	184	1	5316	2	N	-0-			-0-
*01	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	185	1	5424	2	N	-0-			-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 3 RRCID -> 197777 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6941 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	206	1	5713	2	N	-0-			-0-
09	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	188	1	5363	2	N	-0-			-0-
10	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	180	1	5177	2	N	-0-			-0-
11	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	173	1	5074	2	N	-0-			-0-
12	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	177	1	5117	2	N	-0-			-0-
*01	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	172	1	5040	2	N	-0-			-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 2 RRCID -> 197778 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7240 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	116	1	3212	2	N	-0-			-0-
09	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	123	1	3509	2	N	-0-			-0-
10	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	121	1	3458	2	N	-0-			-0-
11	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	104	1	3068	2	N	-0-			-0-
12	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	115	1	3315	2	N	-0-			-0-
*01	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	91	1	2676	2	N	-0-			-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 3 RRCID -> 197779 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7192 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	713	N	505	-0-	-208	-0-	18	1	487	2	N	-0-			-0-
09	600	N	501	-0-	-99	-0-	17	1	484	2	N	-0-			-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	18	1	519	2	N	-0-			-0-
11	480	N	399	-0-	-81	-0-	13	1	386	2	N	-0-			-0-
12	527	N	390	-0-	-137	-0-	13	1	377	2	N	-0-			-0-
01	527	N	349	-0-	-178	-0-	12	1	337	2	N	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 6 RRCID -> 197782 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7390 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	62	1	1686	3	N	-0-			-0-
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	53	1	1590	3	N	-0-			-0-
10	1674	N	1298	-0-	-376	-0-	6	1	1292	3	N	-0-			-0-
11	1680	N	1385	-0-	-295	-0-	7	1	1378	3	N	-0-			-0-
12	1705	N	1412	-0-	-293	-0-	7	1	1405	3	N	-0-			-0-
01	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	6	1	1284	3	N	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 7 RRCID -> 197783 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7390 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	5358	-0-	-36	-0-	188	1	5170	3	Y	-0-			-0-
09	5220	X	4720	-0-	-500	-0-	153	1	4567	3	Y	-0-			-0-
10	5394	X	4362	-0-	-1032	-0-	21	1	4341	3	Y	-0-			-0-
11	5190	X	4038	-0-	-1152	-0-	20	1	4018	3	Y	-0-			-0-
12	4867	X	4117	-0-	-750	-0-	20	1	4097	3	Y	-0-			-0-
01	4867	X	3898	-0-	-969	-0-	19	1	3879	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AAT-UP-VIC WELL #: 6 RRCID -> 197796 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	147	1	4081	2	N	-0-					-0-
09	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	149	1	4252	2	N	-0-					-0-
10	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	144	1	4123	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	130	1	3830	2	N	-0-					-0-
12	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	129	1	3731	2	N	-0-					-0-
*01	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	127	1	3733	2	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 8 RRCID -> 197801 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7600 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	53	1	2223	3	N	-0-					-0-
09	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	48	1	2134	3	N	-0-					-0-
10	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	7	1	2208	3	N	-0-					-0-
11	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	7	1	2134	3	N	-0-					-0-
12	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	7	1	2166	3	N	-0-					-0-
*01	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	7	1	2223	3	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 6 RRCID -> 197804 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	3355	-0-	-954	-0-	110	1	3245	3	N	-0-					-0-
09	3720	X	3225	-0-	-495	-0-	16	1	3209	3	N	-0-					-0-
10	3751	X	3455	-0-	-296	-0-	17	1	3438	3	N	-0-					-0-
11	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	17	1	3455	3	N	-0-					-0-
12	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	18	1	3556	3	N	-0-					-0-
*01	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	19	1	3741	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 4 RRCID -> 197807 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7418 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	4364	-0-	-813	-0-	146	1	4218	3	Y	-0-					-0-
09	4650	X	3740	-0-	-910	-0-	119	1	3621	3	Y	-0-					-0-
10	4588	X	3595	-0-	-993	-0-	18	1	3577	3	Y	-0-					-0-
11	4440	X	3634	-0-	-806	-0-	18	1	3616	3	Y	-0-					-0-
12	4371	X	3938	-0-	-433	-0-	19	1	3919	3	Y	-0-					-0-
01	4371	X	2193	-0-	-2178	-0-	11	1	2182	3	Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 6 RRCID -> 197808 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 6937 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7750	X	6591	-0-	-1159	-0-	229	1	6362	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	6406	-0-	-164	-0-	217	1	6189	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	6504	-0-	-254	-0-	219	1	6285	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	6298	-0-	-242	-0-	207	1	6091	2	N	-0-					-0-
12	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	233	1	6741	2	N	-0-					-0-
*01	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	235	1	6886	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 197809 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7458 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	13	1	377	3	N	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	12	1	383	3	N	-0-					-0-
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	2	1	390	3	N	-0-					-0-
11	390	N	367	-0-	-23	-0-	2	1	365	3	N	-0-					-0-
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	2	1	429	3	N	-0-					-0-
*01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	2	1	453	3	N	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 197813 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6813 - 7201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	196	1	5198	3	Y	-0-					-0-
09	5130	X	5034	-0-	-96	-0-	173	1	4861	3	Y	-0-					-0-
10	5301	X	5154	-0-	-147	-0-	25	1	5129	3	Y	-0-					-0-
11	5130	X	4979	-0-	-151	-0-	24	1	4955	3	Y	-0-					-0-
12	5301	X	5038	-0-	-263	-0-	25	1	5013	3	Y	-0-					-0-
01	5301	X	4961	-0-	-340	-0-	25	1	4936	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOAZ, W. O. WELL #: 14 RRCID -> 197869 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7114 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	80	1	2227	2	N	-0-					-0-
09	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	84	1	2391	2	N	-0-					-0-
10	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	89	1	2565	2	N	-0-					-0-
11	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	84	1	2469	2	N	-0-					-0-
12	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	86	1	2495	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	2394	-0-	-24	-0-	79	1	2315	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197880 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7398 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11439	X	10291	-0-	-1148	-0-	353	1	9938	3	N	-0-					-0-
09	10950	X	9707	-0-	-1243	-0-	308	1	9399	3	N	-0-					-0-
10	10819	X	10062	-0-	-757	-0-	49	1	10013	3	N	-0-					-0-
11	10080	X	9787	-0-	-293	-0-	47	1	9740	3	N	-0-					-0-
12	10106	X	9409	-0-	-697	-0-	46	1	9363	3	N	-0-					-0-
01	10106	X	9204	-0-	-902	-0-	46	1	9158	3	N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 7 RRCID -> 197887 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7340 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	3325	-0-	-116	-0-	118	1	3207	3	Y	-0-					-0-
09	3330	X	3222	-0-	-108	-0-	105	1	3117	3	Y	-0-					-0-
10	3441	X	3358	-0-	-83	-0-	16	1	3342	3	Y	-0-					-0-
11	3300	X	3178	-0-	-122	-0-	15	1	3163	3	Y	-0-					-0-
12	3410	X	3227	-0-	-183	-0-	16	1	3211	3	Y	-0-					-0-
01	3348	X	3219	-0-	-129	-0-	16	1	3203	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 197888 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7085 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	76	1	2107	2	N	-0-					-0-
09	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	72	1	2056	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	2126	-0-	-137	-0-	72	1	2054	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	1999	-0-	-101	-0-	66	1	1933	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	1971	-0-	-230	-0-	66	1	1905	2	N	-0-					-0-
01	2139	N	1934	-0-	-205	-0-	64	1	1870	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 197889 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7670 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7099	X	6700	-0-	-399	-0-	233	1	6467	2	N	-0-					-0-
09	6840	X	6563	-0-	-277	-0-	223	1	6340	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	6625	-0-	-257	-0-	223	1	6402	2	N	-0-					-0-
11	6480	X	6253	-0-	-227	-0-	206	1	6047	2	N	-0-					-0-
12	6789	X	6399	-0-	-390	-0-	214	1	6185	2	N	-0-					-0-
01	6789	X	6392	-0-	-397	-0-	211	1	6181	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 197890 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7880 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	X	981	-0-	-1437	-0-	34	1	947	2	N	-0-					-0-
09	2340	X	75	-0-	-2265	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-
10	2418	X	1435	-0-	-983	-0-	48	1	1387	2	N	-0-					-0-
11	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	94	1	2755	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3186	-0-	86	86	107	1	3079	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	3757	-0-	657	743	124	1	3633	2	N	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197894 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8300 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	4818	-0-	-80	-0-	165	1	4653	3	Y	-0-					-0-
09	4740	X	4612	-0-	-128	-0-	147	1	4465	3	Y	-0-					-0-
10	4898	X	4737	-0-	-161	-0-	23	1	4714	3	Y	-0-					-0-
11	4710	X	4252	-0-	-458	-0-	21	1	4231	3	Y	-0-					-0-
12	4619	X	3967	-0-	-652	-0-	19	1	3948	3	Y	-0-					-0-
01	4619	X	3888	-0-	-731	-0-	19	1	3869	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 197904 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 7352 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 9 RRCID -> 197914 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 7376 - 7896

08	2604	N	2395	-0-	-209	-0-	82	1	2313	3	N	-0-					-0-
09	2490	N	2384	-0-	-106	-0-	76	1	2308	3	N	-0-					-0-
10	2542	N	2331	-0-	-211	-0-	11	1	2320	3	N	-0-					-0-
11	2310	N	2035	-0-	-275	-0-	10	1	2025	3	N	-0-					-0-
12	2449	N	2116	-0-	-333	-0-	10	1	2106	3	N	-0-					-0-
01	2325	N	2300	-0-	-25	-0-	12	1	2288	3	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 5 RRCID -> 197923 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7260 - 7772

08	2449	N	2384	-0-	-65	-0-	87	1	2297	3	Y	-0-					-0-
09	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	81	1	2284	3	Y	-0-					-0-
10	2356	N	1444	-0-	-912	-0-	7	1	1437	3	Y	-0-					-0-
11	2310	N	2288	-0-	-22	-0-	11	1	2277	3	Y	-0-					-0-
12	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	11	1	2311	3	Y	-0-					-0-
*01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	12	1	2361	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 197928 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7500 - 11005

08	7285	X	6325	-0-	-960	-0-	511	1	5814	3	N	-0-					-0-
09	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	512	1	7383	3	N	-0-					-0-
10	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	40	1	8252	3	N	-0-					-0-
11	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	59	1	12153	3	N	-0-					-0-
12	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	60	1	12187	3	N	-0-					-0-
*01	12973	X	12973	-0-	-0-	-0-	65	1	12908	3	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198067 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 8000 - 9800

08	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	221	1	6127	2	N	-0-					-0-
09	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	207	1	5893	2	N	-0-					-0-
10	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	207	1	5936	2	N	-0-					-0-
11	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	191	1	5598	2	N	-0-					-0-
12	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	197	1	5680	2	N	-0-					-0-
*01	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	168	1	4938	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 198068 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8037 - 9705

08	5208	X	4899	-0-	-309	-0-	171	1	4728	2	N	-0-					-0-
09	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	182	1	5177	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	5119	-0-	-58	-0-	172	1	4947	2	N	-0-					-0-
11	4740	X	4349	-0-	-391	-0-	143	1	4206	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	4625	-0-	-552	-0-	155	1	4470	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	4796	-0-	-381	-0-	158	1	4638	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 19 RRCID -> 198074 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7026 - 7342

08	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	203	1	5622	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	5360	-0-	-190	-0-	182	1	5178	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	5248	-0-	-487	-0-	177	1	5071	2	N	-0-					-0-
11	5640	X	4853	-0-	-787	-0-	160	1	4693	2	N	-0-					-0-
12	5828	X	5308	-0-	-520	-0-	178	1	5130	2	N	-0-					-0-
01	5828	X	5066	-0-	-762	-0-	167	1	4899	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 21 RRCID -> 198075 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7042 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	4863	-0-	-345	-0-	169	1	4694	2	N	-0-			-0-
09	4830	X	4747	-0-	-83	-0-	161	1	4586	2	N	-0-			-0-
10	5022	X	4977	-0-	-45	-0-	168	1	4809	2	N	-0-			-0-
11	4860	X	4796	-0-	-64	-0-	158	1	4638	2	N	-0-			-0-
12	4991	X	4640	-0-	-351	-0-	155	1	4485	2	N	-0-			-0-
01	4991	X	4466	-0-	-525	-0-	147	1	4319	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 20 RRCID -> 198076 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7300 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	154	1	4260	2	N	-0-			-0-
09	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	142	1	4054	2	N	-0-			-0-
10	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	144	1	4130	2	N	-0-			-0-
11	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	128	1	3753	2	N	-0-			-0-
12	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	144	1	4151	2	N	-0-			-0-
*01	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	145	1	4261	2	N	-0-			-0-

TALLY, E. C. WELL #: 9 RRCID -> 198243 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7136 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	281	1	7804	2	N	-0-			-0-
09	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	265	1	7532	2	N	-0-			-0-
10	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	251	1	7200	2	N	-0-			-0-
11	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	208	1	6113	2	N	-0-			-0-
12	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	223	1	6457	2	N	-0-			-0-
*01	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	228	1	6704	2	N	-0-			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 10 RRCID -> 198247 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	203	1	5620	2	N	-0-			-0-
09	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	184	1	5245	2	N	-0-			-0-
10	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	160	1	4601	2	N	-0-			-0-
11	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	145	1	4265	2	N	-0-			-0-
12	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	146	1	4224	2	N	-0-			-0-
*01	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	136	1	3997	2	N	-0-			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 11 RRCID -> 198248 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7514 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	177	1	4917	2	N	-0-			-0-
09	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	168	1	4782	2	N	-0-			-0-
10	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	166	1	4771	2	N	-0-			-0-
11	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	154	1	4533	2	N	-0-			-0-
12	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	157	1	4551	2	N	-0-			-0-
*01	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	146	1	4278	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 5 RRCID -> 198254 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7082 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6944	X	6533	-0-	-411	-0-	227	1	6306	2	N	-0-			-0-
09	6720	X	6207	-0-	-513	-0-	211	1	5996	2	N	-0-			-0-
10	6789	X	6261	-0-	-528	-0-	211	1	6050	2	N	-0-			-0-
11	6540	X	5955	-0-	-585	-0-	196	1	5759	2	N	-0-			-0-
12	6510	X	6395	-0-	-115	-0-	214	1	6181	2	N	-0-			-0-
01	6510	X	6249	-0-	-261	-0-	206	1	6043	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198255 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7094 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	141	1	3918	2	N	-0-			-0-
09	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	132	1	3742	2	N	-0-			-0-
10	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	130	1	3725	2	N	-0-			-0-
11	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	122	1	3575	2	N	-0-			-0-
12	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	125	1	3606	2	N	-0-			-0-
*01	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	122	1	3574	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SESSIONS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 198259 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7015 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	282	1	7833	2	N	-0-			-0-
09	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	260	1	7412	2	N	-0-			-0-
10	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	263	1	7560	2	N	-0-			-0-
11	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	248	1	7281	2	N	-0-			-0-
12	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	257	1	7431	2	N	-0-			-0-
*01	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	252	1	7411	2	N	-0-			-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 7 RRCID -> 198260 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7223 - 7661

08	5983	X	5767	-0-	-216	-0-	201	1	5566	2	N	-0-			-0-
09	5790	X	5634	-0-	-156	-0-	191	1	5443	2	N	-0-			-0-
10	5983	X	5522	-0-	-461	-0-	186	1	5336	2	N	-0-			-0-
11	5700	X	5232	-0-	-468	-0-	172	1	5060	2	N	-0-			-0-
12	5828	X	5500	-0-	-328	-0-	184	1	5316	2	N	-0-			-0-
01	5828	X	5647	-0-	-181	-0-	186	1	5461	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198265 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7216 - 7660

08	4774	X	4536	-0-	-238	-0-	158	1	4378	2	N	-0-			-0-
09	4620	X	4408	-0-	-212	-0-	150	1	4258	2	N	-0-			-0-
10	4650	X	4480	-0-	-170	-0-	151	1	4329	2	N	-0-			-0-
11	4410	X	4253	-0-	-157	-0-	140	1	4113	2	N	-0-			-0-
12	4557	X	4350	-0-	-207	-0-	145	1	4205	2	N	-0-			-0-
01	4557	X	4420	-0-	-137	-0-	146	1	4274	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198266 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7237 - 7678

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 198267 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7242 - 7692

08	7378	X	6798	-0-	-580	-0-	237	1	6561	2	N	-0-			-0-
09	6990	X	6769	-0-	-221	-0-	230	1	6539	2	N	-0-			-0-
10	7409	X	7023	-0-	-386	-0-	237	1	6786	2	N	-0-			-0-
11	7170	X	6773	-0-	-397	-0-	223	1	6550	2	N	-0-			-0-
12	7409	X	7154	-0-	-255	-0-	239	1	6915	2	N	-0-			-0-
01	7037	X	6856	-0-	-181	-0-	226	1	6630	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198268 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7212 - 7630

08	1581	N	1511	-0-	-70	-0-	53	1	1458	2	N	-0-			-0-
09	1500	N	1453	-0-	-47	-0-	49	1	1404	2	N	-0-			-0-
10	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	49	1	1419	2	N	-0-			-0-
11	1470	N	1452	-0-	-18	-0-	48	1	1404	2	N	-0-			-0-
12	1488	N	1480	-0-	-8	-0-	50	1	1430	2	N	-0-			-0-
01	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	47	1	1393	2	N	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 13 RRCID -> 198271 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7200 - 7650

08	5921	X	5622	-0-	-299	-0-	199	1	5423	3	N	-0-			-0-
09	5610	X	5530	-0-	-80	-0-	187	1	5343	3	N	-0-			-0-
10	5859	X	5516	-0-	-343	-0-	27	1	5489	3	N	-0-			-0-
11	5670	X	5134	-0-	-536	-0-	25	1	5109	3	N	-0-			-0-
12	5456	X	5330	-0-	-126	-0-	26	1	5304	3	N	-0-			-0-
01	5456	X	5108	-0-	-348	-0-	26	1	5082	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 14 RRCID -> 198274 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7206 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	2035	-0-	-104	-0-	74	1	1961	3	Y	-0-					1
09	2010	N	1960	-0-	-50	-0-	69	1	1891	3	Y	-0-					1
10	2077	N	2021	-0-	-56	-0-	10	1	2011	3	Y	-0-					1
11	1980	N	1977	-0-	-3	-0-	10	1	1967	3	Y	-0-					1
12	2015	N	1916	-0-	-99	-0-	9	1	1907	3	Y	-0-					1
01	2015	N	1943	-0-	-72	-0-	10	1	1933	3	Y	-0-					1

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 15 RRCID -> 198276 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7516 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5797	X	5522	-0-	-275	-0-	198	1	5324	3	N	-0-					-0-
09	5610	X	5342	-0-	-268	-0-	181	1	5161	3	N	-0-					-0-
10	5642	X	5475	-0-	-167	-0-	27	1	5448	3	N	-0-					-0-
11	5460	X	5352	-0-	-108	-0-	26	1	5326	3	N	-0-					-0-
12	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	26	1	5314	3	N	-0-					-0-
01	5084	X	4695	-0-	-389	-0-	23	1	4672	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 16 RRCID -> 198277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7200 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	5840	-0-	-1135	-0-	211	1	5629	3	Y	-0-					-0-
09	6450	X	5467	-0-	-983	-0-	182	1	5285	3	Y	-0-					-0-
10	6479	X	5621	-0-	-858	-0-	27	1	5594	3	Y	-0-					-0-
11	6030	X	5235	-0-	-795	-0-	25	1	5210	3	Y	-0-					-0-
12	5952	X	5762	-0-	-190	-0-	28	1	5734	3	Y	-0-					-0-
01	5828	X	5742	-0-	-86	-0-	29	1	5713	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 17 RRCID -> 198278 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1380	-0-	-201	-0-	50	1	1330	3	N	-0-					13
09	1470	N	1406	-0-	-64	-0-	47	1	1359	3	N	-0-					13
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	7	1	1440	3	N	-0-					13
11	1350	N	1271	-0-	-79	-0-	6	1	1265	3	N	-0-					13
12	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	7	1	1433	3	N	-0-					13
01	1457	N	1299	-0-	-158	-0-	7	1	1292	3	N	-0-					13

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 19 RRCID -> 198279 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7122 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	4679	-0-	-157	-0-	173	1	4506	3	Y	-0-					3
09	4680	X	4424	-0-	-256	-0-	151	1	4273	3	Y	-0-					3
10	4836	X	4086	-0-	-750	-0-	20	1	4066	3	Y	-0-					3
11	4590	X	3939	-0-	-651	-0-	19	1	3920	3	Y	-0-					3
12	4681	X	4548	-0-	-133	-0-	22	1	4526	3	Y	-0-					3
01	4681	X	4436	-0-	-245	-0-	22	1	4414	3	Y	-0-					3

COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198442 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7090 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					40
09	390	N	382	-0-	-8	-0-	381	3	1	9	N	1	41	1			-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	399	3	4	9	N	4	2	1			2
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	393	3	1	9	N	1					3
12	403	N	400	-0-	-3	-0-	397	3	3	9	N	3					6
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	395	3	8	9	N	7					13

HOLLEY WELL #: 2 RRCID -> 198504 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7899 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 1 RRCID -> 198589 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7067 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		167	-0-	167	167	6	1	161	2	N	-0-			-0-
11	208	X	41	-0-	-167	-0-	1	1	40	2	N	-0-			-0-
*12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	6	1	177	2	N	-0-			-0-
*01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	2	N	-0-			-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 2 RRCID -> 198590 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7224 - 7486

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		363	-0-	363	363	13	1	350	2	N	-0-			-0-
11	510	X	147	-0-	-363	-0-	5	1	142	2	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	372	N	178	-0-	-194	-0-	7	1	171	2	N	-0-			-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 3 RRCID -> 198591 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7210 - 7570

08	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	305	1	6472	2	N	-0-			-0-
09	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	270	1	5485	2	N	-0-			-0-
*10	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	271	1	5205	2	N	-0-			-0-
*11	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	253	1	4750	2	N	-0-			-0-
*12	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	360	1	6622	2	N	-0-			-0-
*01	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	211	1	3852	2	N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198592 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7018 - 7348

08	5084	X	4746	-0-	-338	-0-	161	1	4585	2	N	-0-			-0-
09	4890	X	4585	-0-	-305	-0-	154	1	4431	2	N	-0-			-0-
10	4991	X	4676	-0-	-315	-0-	158	1	4518	2	N	-0-			-0-
11	4680	X	4521	-0-	-159	-0-	152	1	4369	2	N	-0-			-0-
12	4743	X	4485	-0-	-258	-0-	154	1	4331	2	N	-0-			-0-
01	4743	X	4463	-0-	-280	-0-	154	1	4309	2	N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198596 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 6980 - 7302

08	4867	X	3639	-0-	-1228	-0-	126	1	3513	2	N	-0-			-0-
09	4650	X	3761	-0-	-889	-0-	125	1	3636	2	N	-0-			-0-
10	4557	X	3943	-0-	-614	-0-	130	1	3813	2	N	-0-			-0-
11	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	151	1	3992	2	N	-0-			-0-
12	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	126	1	3595	2	N	-0-			-0-
*01	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	130	1	3651	2	N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198599 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6958 - 7266

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 198985 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7347 - 7920

08	2976	N	2864	-0-	-112	-0-	101	1	2763	3	Y	-0-			-0-
09	2880	N	2696	-0-	-184	-0-	88	1	2608	3	Y	-0-			-0-
10	2821	N	2755	-0-	-66	-0-	13	1	2742	3	Y	-0-			-0-
11	2760	N	2631	-0-	-129	-0-	13	1	2618	3	Y	-0-			-0-
12	2790	N	2556	-0-	-234	-0-	13	1	2543	3	Y	-0-			-0-
01	2759	N	2688	-0-	-71	-0-	13	1	2675	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 198986 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7454 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	76	1	2146	3	N	-0-					-0-
09	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	65	1	1999	3	N	-0-					-0-
10	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	10	1	1985	3	N	-0-					-0-
11	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	9	1	1761	3	N	-0-					-0-
12	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	9	1	1817	3	N	-0-					-0-
*01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	9	1	1822	3	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198987 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7231 - 10749

*06	15720	X	8119	-0-	-7601	-0-	42	1	8077	3	N	-0-					-0-
07	15872	X	13622	-0-	-2250	-0-	479	1	13143	3	N	-0-					-0-
08	15810	X	14305	-0-	-1505	-0-	500	1	13805	3	N	-0-					-0-
09	14850	X	13676	-0-	-1174	-0-	447	1	13229	3	N	-0-					-0-
10	14787	X	14450	-0-	-337	-0-	70	1	14380	3	N	-0-					-0-
11	13910	X	13910	-0-	-0-	-0-	67	1	13843	3	N	-0-					-0-
12	14105	X	13856	-0-	-249	-0-	68	1	13788	3	N	-0-					-0-
01	14105	X	13831	-0-	-274	-0-	69	1	13762	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 12 RRCID -> 198988 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7442 - 7980

08	2573	N	2443	-0-	-130	-0-	87	1	2356	3	N	-0-					-0-
09	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	76	1	2300	3	N	-0-					-0-
10	2449	N	2397	-0-	-52	-0-	12	1	2385	3	N	-0-					-0-
11	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	13	1	2588	3	N	-0-					-0-
12	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	12	1	2475	3	N	-0-					-0-
*01	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	13	1	2498	3	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 198989 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7396 - 7972

08	5394	X	5372	-0-	-22	-0-	192	1	5180	3	Y	-0-					-0-
09	5220	X	4977	-0-	-243	-0-	169	1	4808	3	Y	-0-					-0-
10	5270	X	5183	-0-	-87	-0-	25	1	5158	3	Y	-0-					-0-
11	5190	X	4928	-0-	-262	-0-	24	1	4904	3	Y	-0-					-0-
12	5363	X	5134	-0-	-229	-0-	25	1	5109	3	Y	-0-					-0-
01	5363	X	4899	-0-	-464	-0-	24	1	4875	3	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 198992 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7748 - 8398

08	4371	X	4349	-0-	-22	-0-	101	1	4248	3	Y	-0-					-0-
09	4230	X	4151	-0-	-79	-0-	130	1	4021	3	Y	-0-					-0-
10	4371	X	4300	-0-	-71	-0-	21	1	4279	3	Y	-0-					-0-
11	4230	X	4104	-0-	-126	-0-	20	1	4084	3	Y	-0-					-0-
12	4371	X	4234	-0-	-137	-0-	21	1	4213	3	Y	-0-					-0-
01	4340	X	4187	-0-	-153	-0-	21	1	4166	3	Y	-0-					-0-

CHADWICK ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 198993 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8168 - 9653

08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	16	1	440	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	4365	-0-	1365	1365	148	1	4217	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	4551	-0-	1451	2816	153	1	4398	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	4718	-0-	1718	4534	155	1	4563	2	N	-0-					-0-
12	8110	X	3576	-0-	-4534	-0-	120	1	3456	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	1588	-0-	-1109	-0-	52	1	1536	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 4 RRCID -> 198994 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7333 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3725	-0-	-88	-0-	132	1	3593	3	N	-0-			-0-
09	3690	X	3582	-0-	-108	-0-	117	1	3465	3	N	-0-			-0-
10	3813	X	3688	-0-	-125	-0-	18	1	3670	3	N	-0-			-0-
11	3630	X	3581	-0-	-49	-0-	17	1	3564	3	N	-0-			-0-
12	3751	X	3500	-0-	-251	-0-	17	1	3483	3	N	-0-			-0-
01	3720	X	3567	-0-	-153	-0-	18	1	3549	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 27 RRCID -> 198995 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7296 - 7784

08	806	N	748	-0-	-58	-0-	25	1	723	3	Y	-0-			-0-
09	780	N	766	-0-	-14	-0-	24	1	742	3	Y	-0-			-0-
10	806	N	793	-0-	-13	-0-	4	1	789	3	Y	-0-			-0-
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	4	1	733	3	Y	-0-			-0-
12	806	N	778	-0-	-28	-0-	4	1	774	3	Y	-0-			-0-
01	806	N	756	-0-	-50	-0-	4	1	752	3	Y	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 198998 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7074 - 7462

08	1705	N	1579	-0-	-126	-0-	55	1	1524	2	N	-0-			-0-
09	1590	N	1541	-0-	-49	-0-	52	1	1489	2	N	-0-			-0-
10	1612	N	1531	-0-	-81	-0-	52	1	1479	2	N	-0-			-0-
11	1530	N	1347	-0-	-183	-0-	44	1	1303	2	N	-0-			-0-
12	1581	N	1280	-0-	-301	-0-	43	1	1237	2	N	-0-			-0-
01	1519	N	1335	-0-	-184	-0-	44	1	1291	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 16 RRCID -> 198999 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7632 - 8242

08	5611	X	5568	-0-	-43	-0-	133	1	5435	3	N	-0-			-0-
09	5310	X	5149	-0-	-161	-0-	108	1	5041	3	N	-0-			-0-
10	5580	X	5502	-0-	-78	-0-	18	1	5484	3	N	-0-			-0-
11	5400	X	5263	-0-	-137	-0-	25	1	5238	3	N	-0-			-0-
12	5549	X	5224	-0-	-325	-0-	17	1	5207	3	N	-0-			-0-
01	5549	X	4823	-0-	-726	-0-	16	1	4807	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 29 RRCID -> 199000 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7302 - 7812

08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	80	1	2091	3	Y	-0-			-0-
09	3000	N	3293	-0-	293	293	459	1	2834	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	3472	-0-	372	665	471	1	3001	3	Y	-0-			-0-
11	3000	N	3793	-0-	793	1458	377	1	3416	3	Y	-0-			-0-
12	5256	X	3798	-0-	-1458	-0-	222	1	3576	3	Y	-0-			-0-
*01	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	377	1	3355	3	Y	-0-			-0-

NICHOLSON WELL #: 7 RRCID -> 199002 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 7796 - 8504

08	3658	X	3466	-0-	-192	-0-	140	1	3326	2	Y	-0-			-0-
09	3510	X	3317	-0-	-193	-0-	161	1	3156	2	Y	-0-			-0-
10	3596	X	3417	-0-	-179	-0-	3417	2			Y	-0-			-0-
11	3450	X	3280	-0-	-170	-0-	167	1	3113	2	Y	-0-			-0-
12	3441	X	3391	-0-	-50	-0-	187	1	3204	2	Y	-0-			-0-
*01	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	200	1	3379	2	Y	-0-			-0-

NICHOLSON WELL #: 11 RRCID -> 199004 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7758 - 8430

08	3503	X	3311	-0-	-192	-0-	133	1	3178	2	N	-0-			-0-
09	3360	X	3222	-0-	-138	-0-	157	1	3065	2	N	-0-			-0-
10	3472	X	3305	-0-	-167	-0-	3305	2			N	-0-			-0-
11	3270	X	3194	-0-	-76	-0-	163	1	3031	2	N	-0-			-0-
12	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	204	1	3489	2	N	-0-			-0-
01	3317	X	3311	-0-	-6	-0-	185	1	3126	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NICHOLSON WELL #: 12 RRCID -> 199005 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7762 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	55	1	1300	2	Y	-0-					-0-
09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	64	1	1245	2	Y	-0-					-0-
10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	61	1	1143	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	69	1	1187	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	68	1	1139	2	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 199139 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7474 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	96	1	2722	3	N	-0-					-0-
09	2670	N	2137	-0-	-533	-0-	66	1	2071	3	N	-0-					-0-
10	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	15	1	2980	3	N	-0-					-0-
11	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	14	1	2809	3	N	-0-					-0-
12	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	12	1	2486	3	N	-0-					-0-
01	2759	N	1724	-0-	-1035	-0-	9	1	1715	3	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 199140 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8000 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	864	1	6647	3	Y	-0-					-0-
09	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	822	1	6563	3	Y	-0-					-0-
10	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	653	1	6737	3	Y	-0-					-0-
11	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	632	1	6609	3	Y	-0-					-0-
12	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	636	1	6682	3	Y	-0-					-0-
01	6820	X	4976	-0-	-1844	-0-	622	1	4354	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 16 RRCID -> 199184 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7900 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	3185	-0-	-39	-0-	111	1	3074	2	N	-0-					-0-
09	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	110	1	3132	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	3091	-0-	-133	-0-	104	1	2987	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	3045	-0-	-75	-0-	100	1	2945	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2543	-0-	-371	-0-	85	1	2458	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	1914	-0-	-1000	-0-	63	1	1851	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 18 RRCID -> 199185 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7148 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	118	1	3279	2	N	-0-					-0-
09	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	112	1	3185	2	N	-0-					-0-
10	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	111	1	3182	2	N	-0-					-0-
11	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	100	1	2936	2	N	-0-					-0-
12	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	110	1	3173	2	N	-0-					-0-
*01	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	107	1	3127	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 19 RRCID -> 199186 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7132 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	2326	-0-	-30	-0-	81	1	2245	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	2222	-0-	-58	-0-	75	1	2147	2	N	-0-					-0-
10	2356	N	2261	-0-	-95	-0-	76	1	2185	2	N	-0-					-0-
11	2250	N	2146	-0-	-104	-0-	71	1	2075	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	2263	-0-	-31	-0-	76	1	2187	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	2182	-0-	-81	-0-	72	1	2110	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 20 RRCID -> 199187 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7138 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	707	-0-	-223	-0-	25	1	682	2	N	-0-					-0-
09	900	N	892	-0-	-8	-0-	30	1	862	2	N	-0-					-0-
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	32	1	914	2	N	-0-					-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	30	1	871	2	N	-0-					-0-
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	31	1	902	2	N	-0-					-0-
01	961	N	943	-0-	-18	-0-	31	1	912	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 18 RRCID -> 199213 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7091 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TCU WELL #: 21 RRCID -> 199273 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7160 - 7552

08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	53	1	1465	2	N	-0-			-0-
09	1440	N	1418	-0-	-22	-0-	48	1	1370	2	N	-0-			-0-
10	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	49	1	1393	2	N	-0-			-0-
11	1470	N	1386	-0-	-84	-0-	46	1	1340	2	N	-0-			-0-
12	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	48	1	1380	2	N	-0-			-0-
01	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	48	1	1401	2	N	-0-			-0-

THURMOND, JOE WELL #: 3 RRCID -> 199280 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8025 - 9231

08	6944	X	6459	-0-	-485	-0-	230	1	6229	3	N	-0-			-0-
09	6600	X	6377	-0-	-223	-0-	210	1	6167	3	N	-0-			-0-
10	6696	X	6493	-0-	-203	-0-	32	1	6461	3	N	-0-			-0-
11	6390	X	6306	-0-	-84	-0-	30	1	6276	3	N	-0-			-0-
12	6603	X	6479	-0-	-124	-0-	32	1	6447	3	N	-0-			-0-
01	6603	X	6374	-0-	-229	-0-	32	1	6342	3	N	-0-			-0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 4 RRCID -> 199281 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7408 - 7900

08	7037	X	6657	-0-	-380	-0-	237	1	6420	3	Y	-0-			-0-
09	6690	X	6446	-0-	-244	-0-	210	1	6236	3	Y	-0-			-0-
10	6882	X	6549	-0-	-333	-0-	32	1	6517	3	Y	-0-			-0-
11	6660	X	6463	-0-	-197	-0-	31	1	6432	3	Y	-0-			-0-
12	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	31	1	6268	3	Y	-0-			-0-
01	6293	X	6183	-0-	-110	-0-	31	1	6152	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 18 RRCID -> 199434 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7058 - 7516

08	1550	N	1437	-0-	-113	-0-	55	1	1382	3	N	-0-			23
09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	47	1	1317	3	N	-0-			23
10	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	7	1	1414	3	N	-0-			23
11	1380	N	1346	-0-	-34	-0-	7	1	1339	3	N	-0-			23
12	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	7	1	1323	3	N	-0-			23
01	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	7	1	1417	3	N	-0-			23

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 199436 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7138 - 7552

08	8091	X	6850	-0-	-1241	-0-	239	1	6611	3	N	-0-			-0-
09	7200	X	6406	-0-	-794	-0-	205	1	6201	3	N	-0-			-0-
10	7347	X	6358	-0-	-989	-0-	31	1	6327	3	N	-0-			-0-
11	6960	X	6060	-0-	-900	-0-	29	1	6031	3	N	-0-			-0-
12	6975	X	6437	-0-	-538	-0-	32	1	6405	3	N	-0-			-0-
01	6851	X	6164	-0-	-687	-0-	31	1	6133	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 199437 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7174 - 7588

08	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	176	1	4868	3	N	-0-			-0-
09	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	153	1	4555	3	N	-0-			-0-
10	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	25	1	5081	3	N	-0-			-0-
11	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	23	1	4795	3	N	-0-			-0-
12	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	22	1	4555	3	N	-0-			-0-
*01	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	22	1	4357	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 3 RRCID -> 199438 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 6952 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	936	-0-	-25	-0-	37	1	899	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	895	-0-	-35	-0-	30	1	865	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	919	-0-	-42	-0-	5	1	914	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	883	-0-	-17	-0-	4	1	879	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	890	-0-	-9	-0-	4	1	886	3	Y	-0-					-0-
*01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	5	1	922	3	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 4 RRCID -> 199440 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7180 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	88	1	2407	2	N	-0-					-0-
09	2520	X	1712	-0-	-808	-0-	83	1	1629	2	N	-0-					-0-
10	2604	X	1633	-0-	-971	-0-	199	1	1434	2	N	-0-					-0-
11	2520	X	1715	-0-	-805	-0-	200	1	1515	2	N	-0-					-0-
*12	2604	X	1679	-0-	-925	-0-	211	1	1468	2	N	-0-					-0-
01	2542	X	1838	-0-	-704	-0-	222	1	1616	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 3 RRCID -> 199444 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7072 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	5160	-0-	2060	2060	710	1	4450	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	4505	-0-	1505	3565	283	1	4222	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3308	-0-	208	3773	404	1	2904	2	N	-0-					-0-
11	8583	X	4810	-0-	-3773	-0-	562	1	4248	2	N	-0-					-0-
*12	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	605	1	4210	2	N	-0-					-0-
*01	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	530	1	3859	2	N	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 5 RRCID -> 199497 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7575 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16461	X	16216	-0-	-245	-0-	618	1	15598	3	Y	-0-					72
09	15930	X	15679	-0-	-251	-0-	563	1	15116	3	Y	-0-	72	1			-0-
10	16461	X	16087	-0-	-374	-0-	78	1	16005	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	15930	X	15469	-0-	-461	-0-	75	1	15394	3	Y	-0-					-0-
12	16213	X	15430	-0-	-783	-0-	76	1	15354	3	Y	-0-					-0-
01	16213	X	15610	-0-	-603	-0-	78	1	15497	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 199498 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8200 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11594	X	11199	-0-	-395	-0-	376	1	10823	3	N	-0-					-0-
09	11220	X	10349	-0-	-871	-0-	321	1	10028	3	N	-0-					-0-
10	11501	X	10546	-0-	-955	-0-	51	1	10495	3	N	-0-					-0-
11	11130	X	11071	-0-	-59	-0-	53	1	11018	3	N	-0-					-0-
12	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	55	1	11219	3	N	-0-					-0-
01	10850	X	10556	-0-	-294	-0-	53	1	10503	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 199499 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7364 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	3102	-0-	-246	-0-	108	1	2994	3	N	-0-					-0-
09	3240	X	3176	-0-	-64	-0-	100	1	3076	3	N	-0-					-0-
10	3348	X	2928	-0-	-420	-0-	14	1	2914	3	N	-0-					-0-
11	3090	X	2583	-0-	-507	-0-	13	1	2570	3	N	-0-					-0-
12	3131	X	2535	-0-	-596	-0-	12	1	2523	3	N	-0-					-0-
01	3131	X	2569	-0-	-562	-0-	13	1	2556	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEALS, G. T. WELL #: 17 RRCID -> 199500 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7628 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	4529	-0-	-152	-0-	153	1	4376	3	N	-0-			-0-
09	4500	X	4328	-0-	-172	-0-	131	1	4197	3	N	-0-			-0-
10	4588	X	4545	-0-	-43	-0-	22	1	4523	3	N	-0-			-0-
11	4380	X	4358	-0-	-22	-0-	21	1	4337	3	N	-0-			-0-
12	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	22	1	4438	3	N	-0-			-0-
*01	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	22	1	4467	3	N	-0-			-0-

MCKAMY WELL #: 3 RRCID -> 199796 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8622 - 10500

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 4 RRCID -> 199797 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7742

08	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	127	1	3597	3	N	-0-			-0-
09	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	112	1	3470	3	N	-0-			-0-
10	3720	X	3672	-0-	-48	-0-	18	1	3654	3	N	-0-			-0-
11	3600	X	3568	-0-	-32	-0-	17	1	3551	3	N	-0-			-0-
12	3720	X	3482	-0-	-238	-0-	17	1	3465	3	N	-0-			-0-
01	3720	X	3223	-0-	-497	-0-	16	1	3207	3	N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 5 RRCID -> 199798 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7324 - 7750

08	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	185	1	5246	3	N	-0-			-0-
09	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	165	1	5073	3	N	-0-			-0-
10	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	25	1	5061	3	N	-0-			-0-
11	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	23	1	4664	3	N	-0-			-0-
*12	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	24	1	4853	3	N	-0-			-0-
*01	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	23	1	4580	3	N	-0-			-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 199799 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7500 - 9298

08	28044	X	28044	-0-	-0-	-0-	976	1	27068	2	N	-0-			-0-
09	26136	X	26136	-0-	-0-	-0-	887	1	25249	2	N	-0-			-0-
10	25842	X	25842	-0-	-0-	-0-	870	1	24972	2	N	-0-			-0-
11	24209	X	24209	-0-	-0-	-0-	797	1	23412	2	N	-0-			-0-
12	28830	X	16346	-0-	-12484	-0-	547	1	15799	2	N	-0-			-0-
01	28055	X	24297	-0-	-3758	-0-	800	1	23497	2	N	-0-			-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 4 RRCID -> 199800 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 9200 - 11204

08	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	213	1	5920	3	Y	-0-			-0-
09	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	190	1	5683	3	Y	-0-			-0-
10	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	30	1	6030	3	Y	-0-			-0-
11	5850	X	5849	-0-	-1	-0-	28	1	5821	3	Y	-0-			-0-
12	5983	X	5941	-0-	-42	-0-	29	1	5912	3	Y	-0-			-0-
01	5983	X	5935	-0-	-48	-0-	30	1	5905	3	Y	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 199803 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7197 - 9403

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 199804 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7242 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2644	-0-	-208	-0-	94	1	2550	3	N	-0-					-0-
09	2730	X	2543	-0-	-187	-0-	87	1	2456	3	N	-0-					-0-
10	2759	X	2603	-0-	-156	-0-	13	1	2590	3	N	-0-					-0-
11	2610	X	2507	-0-	-103	-0-	12	1	2495	3	N	-0-					-0-
12	2635	N	2558	-0-	-77	-0-	13	1	2545	3	N	-0-					-0-
01	2604	N	2543	-0-	-61	-0-	13	1	2530	3	N	-0-					-0-

DAVIS-KIRK WELL #: 1 RRCID -> 199811 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 9250 - 10985

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199812 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6982 - 7260

08	5394	X	5198	-0-	-196	-0-	190	1	5008	3	Y	-0-					-0-
09	5160	X	4953	-0-	-207	-0-	169	1	4784	3	Y	-0-					-0-
10	5363	X	5005	-0-	-358	-0-	24	1	4981	3	Y	-0-					-0-
11	5190	X	4674	-0-	-516	-0-	23	1	4651	3	Y	-0-					-0-
12	5146	X	4756	-0-	-390	-0-	23	1	4733	3	Y	-0-					-0-
01	5146	X	4749	-0-	-397	-0-	24	1	4725	3	Y	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 199813 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 7256 - 7700

08	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	169	1	4586	3	N	-0-					-0-
09	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	152	1	4399	3	N	-0-					-0-
10	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	22	1	4590	3	N	-0-					-0-
11	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	21	1	4387	3	N	-0-					-0-
12	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	22	1	4372	3	N	-0-					-0-
*01	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	22	1	4355	3	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 9 RRCID -> 199817 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7190 - 7650

08	682	N	652	-0-	-30	-0-	24	1	628	3	Y	-0-					-0-
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	23	1	628	3	Y	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	3	1	699	3	Y	-0-					-0-
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	3	1	665	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	653	-0-	-29	-0-	3	1	650	3	Y	-0-					-0-
*01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	4	1	694	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 199818 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7356 - 7786

08	4650	X	4294	-0-	-356	-0-	146	1	4148	3	N	-0-					-0-
09	4320	X	4116	-0-	-204	-0-	130	1	3986	3	N	-0-					-0-
10	4464	X	4265	-0-	-199	-0-	21	1	4244	3	N	-0-					-0-
11	4170	X	4075	-0-	-95	-0-	20	1	4055	3	N	-0-					-0-
12	4309	X	4200	-0-	-109	-0-	21	1	4179	3	N	-0-					-0-
01	4309	X	3824	-0-	-485	-0-	19	1	3805	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 199819 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7302 - 7692

08	6541	X	5195	-0-	-1346	-0-	177	1	5018	3	N	-0-					-0-
09	5760	X	4893	-0-	-867	-0-	155	1	4738	3	N	-0-					-0-
10	5859	X	4980	-0-	-879	-0-	24	1	4956	3	N	-0-					-0-
11	5100	X	4856	-0-	-244	-0-	23	1	4833	3	N	-0-					-0-
12	5239	X	4922	-0-	-317	-0-	24	1	4898	3	N	-0-					-0-
01	5208	X	4158	-0-	-1050	-0-	21	1	4137	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETERSON, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 199822 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7346 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2779	-0-	-166	-0-	95	1	2684	3	N	-0-			-0-
09	2850	X	2678	-0-	-172	-0-	89	1	2589	3	N	-0-			-0-
10	2914	X	2676	-0-	-238	-0-	13	1	2663	3	N	-0-			-0-
11	2820	X	2494	-0-	-326	-0-	12	1	2482	3	N	-0-			-0-
12	2759	N	2406	-0-	-353	-0-	12	1	2394	3	N	-0-			-0-
01	2666	N	2580	-0-	-86	-0-	13	1	2567	3	N	-0-			-0-

BECK, FRED WELL #: 9 RRCID -> 199825 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7168 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2666	N	2649	-0-	-17	-0-	92	1	2557	2	N	-0-			-0-
09	2550	N	2530	-0-	-20	-0-	86	1	2444	2	N	-0-			-0-
10	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	95	1	2726	2	N	-0-			-0-
11	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	91	1	2682	2	N	-0-			-0-
12	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	92	1	2662	2	N	-0-			-0-
01	2790	N	2753	-0-	-37	-0-	91	1	2662	2	N	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 11 RRCID -> 199827 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8313 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3929	-0-	-163	-0-	98	1	3831	3	N	-0-			-0-
09	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	94	1	4153	3	N	-0-			-0-
10	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	24	1	4816	3	N	-0-			-0-
11	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	20	1	4197	3	N	-0-			-0-
12	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	21	1	4220	3	N	-0-			-0-
*01	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	21	1	4108	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 26 RRCID -> 199828 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7292 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1763	-0-	-35	-0-	62	1	1701	3	N	-0-			-0-
*09	1980	N	1718	-0-	-262	-0-	59	1	1659	3	N	-0-			-0-
*10	2139	N	1760	-0-	-379	-0-	9	1	1751	3	N	-0-			-0-
11	1710	N	1703	-0-	-7	-0-	8	1	1695	3	N	-0-			-0-
12	1767	N	1693	-0-	-74	-0-	8	1	1685	3	N	-0-			-0-
01	1767	N	1756	-0-	-11	-0-	9	1	1747	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 28 RRCID -> 199829 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7317 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	62	1	1715	3	Y	-0-			15
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	53	1	1537	3	Y	-0-			15
10	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	7	1	1463	3	Y	-0-			15
11	1470	N	1469	-0-	-1	-0-	7	1	1462	3	Y	-0-			15
12	1643	N	1460	-0-	-183	-0-	7	1	1453	3	Y	-0-			15
*01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	8	1	1526	3	Y	-0-			15

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199830 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7204 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	236	1	6552	2	N	-0-			-0-
09	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	215	1	6124	2	N	-0-			-0-
10	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	221	1	6328	2	N	-0-			-0-
11	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	200	1	5871	2	N	-0-			-0-
12	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	209	1	6040	2	N	-0-			-0-
*01	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	199	1	5839	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LYNE, FREDDY WELL #: 1 RRCID -> 199833 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8194 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	47	1	1751	2	N	-0-					-0-
*03	1891	N	1875	-0-	-16	-0-	48	1	1827	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1810	-0-	-20	-0-	54	1	1756	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1890	-0-	-1	-0-	52	1	1838	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1780	-0-	-50	-0-	44	1	1736	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	61	1	1752	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1809	-0-	-82	-0-	65	1	1744	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1724	-0-	-46	-0-	68	1	1656	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1774	-0-	-24	-0-	68	1	1706	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1711	-0-	-29	-0-	73	1	1638	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1739	-0-	-28	-0-	67	1	1672	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	59	1	1674	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 199918 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7411 - 9015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	160	1	4068	2	N	-0-					-0-
09	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	149	1	3889	2	N	-0-					-0-
10	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	152	1	4190	2	N	-0-					-0-
11	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	158	1	4270	2	N	-0-					-0-
12	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	183	1	4991	2	N	-0-					-0-
*01	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	205	1	5550	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 3 RRCID -> 199919 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7444 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		49	-0-	49	49	2	1	47	2	N	-0-					-0-
11	57	X	8	-0-	-49	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 4 RRCID -> 199920 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7200 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		97	-0-	97	97	4	1	93	2	N	-0-					-0-
11	256	X	159	-0-	-97	-0-	5	1	154	2	N	-0-					-0-
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
*01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	13	1	315	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199924 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 6932 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39990	X	32377	-0-	-7613	-0-	1143	1	31234	2	N	-0-					-0-
09	36600	X	30062	-0-	-6538	-0-	1054	1	29008	2	N	-0-					-0-
10	36022	X	30770	-0-	-5252	-0-	1073	1	29697	2	N	-0-					-0-
11	33600	X	29900	-0-	-3700	-0-	1032	1	28868	2	N	-0-					-0-
12	32767	X	30211	-0-	-2556	-0-	1052	1	29159	2	N	-0-					-0-
01	32364	X	29505	-0-	-2859	-0-	1060	1	28445	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 199926 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6944 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	172	1	4683	2	N	-0-					-0-
09	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	193	1	3780	2	N	-0-					-0-
10	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	454	1	3260	2	N	-0-					-0-
11	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	413	1	3124	2	N	-0-					-0-
*12	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	422	1	2934	2	N	-0-					-0-
*01	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	434	1	3162	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 199931 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7650 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	1037	1	3344	3	N	2					89
							2	9									
09	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	985	1	2989	3	N	-0-					89
10	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	915	1	3290	3	N	3					92
							3	9									
11	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	887	1	3454	3	N	3					95
							3	9									
12	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	916	1	3413	3	N	16					111
							18	9									
*01	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	917	1	3640	3	N	11					122
							12	9									

JEWEL WELL #: 1 RRCID -> 199936 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7380 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	466	-0-	-185	-0-	17	1	449	2	N	-0-					-0-
09	570	N	452	-0-	-118	-0-	15	1	437	2	N	-0-					-0-
10	527	N	473	-0-	-54	-0-	19	1	454	2	N	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	19	1	449	2	N	-0-					-0-
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	32	1	646	2	N	-0-					-0-
*01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	32	1	669	2	N	-0-					-0-

JEWEL WELL #: 2 RRCID -> 199937 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7450 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	32	1	833	2	N	-0-					-0-
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	31	1	811	2	N	-0-					-0-
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	33	1	985	2	N	-0-					-0-
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	33	1	1152	2	N	-0-					-0-
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	44	1	1283	2	N	-0-					-0-
*01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	46	1	1307	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200091 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 7678 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	5454	-0-	-95	-0-	216	1	5238	2	N	-0-					-0-
09	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	263	1	5146	2	N	-0-					-0-
10	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
11	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	271	1	5041	2	N	-0-					-0-
12	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	306	1	5253	2	N	-0-					-0-
*01	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	320	1	5396	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200092 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 7704 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1345	-0-	-112	-0-	55	1	1290	2	N	-0-					-0-
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	62	1	1213	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1308	-0-	-118	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1190	-0-	-100	-0-	61	1	1129	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1239	-0-	-94	-0-	68	1	1171	2	N	-0-					-0-
*01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	76	1	1275	2	N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 5 RRCID -> 200093 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7020 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	47	1	1289	2	N	-0-					-0-
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	50	1	1335	2	N	-0-					-0-
*10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	61	1	1404	2	N	-0-					-0-
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	62	1	1394	2	N	-0-					-0-
*12	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	51	1	1318	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	582	-0-	-875	-0-	20	1	562	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 23 RRCID -> 200120 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7286 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	3122	-0-	-40	-0-	112	1	3010	3	Y	-0-					-0-
09	3060	X	3018	-0-	-42	-0-	99	1	2919	3	Y	-0-					-0-
10	3162	X	3123	-0-	-39	-0-	15	1	3108	3	Y	-0-					-0-
11	3060	X	3032	-0-	-28	-0-	15	1	3017	3	Y	-0-					-0-
12	3193	X	3063	-0-	-130	-0-	15	1	3048	3	Y	-0-					-0-
01	3131	X	3090	-0-	-41	-0-	15	1	3075	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200124 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7104 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	2002	-0-	-137	-0-	70	1	1932	2	N	-0-					-0-
09	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	71	1	2010	2	N	-0-					-0-
10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	68	1	1961	2	N	-0-					-0-
11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	64	1	1893	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	1975	-0-	-164	-0-	66	1	1909	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1938	-0-	-77	-0-	64	1	1874	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 13 RRCID -> 200126 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7208 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3221	-0-	-313	-0-	112	1	3109	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	3034	-0-	-386	-0-	103	1	2931	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	2850	-0-	-684	-0-	96	1	2754	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	1960	-0-	-1160	-0-	65	1	1895	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	1634	-0-	-1590	-0-	55	1	1579	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	1061	-0-	-2163	-0-	35	1	1026	2	N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 200129 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8505 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	310	1	7792	3	Y	14					79
							15	9									
09	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	272	1	7462	3	Y	15					94
							17	9									
10	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	39	1	7930	3	Y	91					185
							100	9									
11	7740	X	7701	-0-	-39	-0-	37	1	7664	3	Y	-0-					185
12	8122	X	7874	-0-	-248	-0-	39	1	7835	3	Y	-0-					185
01	8122	X	7854	-0-	-268	-0-	39	1	7796	3	Y	17					202
							19	9									

PETTY, T. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 200132 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7350 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 200135 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7301 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6758	X	6434	-0-	-324	-0-	226	1	6208	3	N	-0-					-0-
09	6480	X	6348	-0-	-132	-0-	205	1	6143	3	N	-0-					-0-
10	6634	X	6451	-0-	-183	-0-	31	1	6420	3	N	-0-					-0-
11	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	32	1	6618	3	N	-0-					-0-
12	6448	X	6388	-0-	-60	-0-	31	1	6357	3	N	-0-					-0-
*01	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	34	1	6750	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FOSTER, WANDA WELL #: 3 RRCID -> 200185 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7343 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	5546	-0-	-592	-0-	193	1	5353	2	N	-0-			-0-
09	5760	X	5329	-0-	-431	-0-	181	1	5148	2	N	-0-			-0-
10	5859	X	5296	-0-	-563	-0-	178	1	5118	2	N	-0-			-0-
11	5460	X	4990	-0-	-470	-0-	164	1	4826	2	N	-0-			-0-
12	5549	X	5160	-0-	-389	-0-	173	1	4987	2	N	-0-			-0-
01	5549	X	5329	-0-	-220	-0-	176	1	5153	2	N	-0-			-0-

EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 200193 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6050 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

TROXELL, P. K. GU WELL #: 9 RRCID -> 200194 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7305 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	207	1	5687	3	N	-0-			-0-
09	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	183	1	5482	3	N	-0-			-0-
10	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	28	1	5782	3	N	-0-			-0-
11	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	27	1	5597	3	N	-0-			-0-
12	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	28	1	5650	3	N	-0-			-0-
*01	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	28	1	5491	3	N	-0-			-0-

SHOOP "A" WELL #: 9 RRCID -> 200203 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7362 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 12 RRCID -> 200205 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 7834 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	4272	-0-	-316	-0-	151	1	4121	3	N	-0-			-0-
09	4440	X	4349	-0-	-91	-0-	141	1	4208	3	N	-0-			-0-
10	4526	X	4476	-0-	-50	-0-	22	1	4454	3	N	-0-			-0-
11	4320	X	4267	-0-	-53	-0-	21	1	4246	3	N	-0-			-0-
12	4495	X	4339	-0-	-156	-0-	21	1	4318	3	N	-0-			-0-
01	4495	X	4405	-0-	-90	-0-	22	1	4383	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 24 RRCID -> 200211 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7286 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1723	-0-	-75	-0-	62	1	1661	3	Y	-0-			-0-
09	1740	N	1659	-0-	-81	-0-	58	1	1601	3	Y	-0-			-0-
10	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	8	1	1687	3	Y	-0-			-0-
11	1680	N	1639	-0-	-41	-0-	8	1	1631	3	Y	-0-			-0-
12	1674	N	1669	-0-	-5	-0-	8	1	1661	3	Y	-0-			-0-
01	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	8	1	1638	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 26 RRCID -> 200214 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7152 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	55	1	1366	3	Y	-0-			-0-
09	1380	N	1344	-0-	-36	-0-	47	1	1297	3	Y	-0-			-0-
10	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	7	1	1384	3	Y	-0-			-0-
11	1380	N	1330	-0-	-50	-0-	6	1	1324	3	Y	-0-			-0-
12	1395	N	1287	-0-	-108	-0-	6	1	1281	3	Y	-0-			-0-
01	1395	N	1264	-0-	-131	-0-	6	1	1258	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYD WELL #: 6 RRCID -> 200224 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7852 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	61	1	539	2	Y	20	20	1			-0-
							1622	3	22	9							
09	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	58	1	526	2	Y	10	10	1			-0-
							1580	3	11	9							
10	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	8	1	548	2	Y	-0-					-0-
							1702	3									
11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	8	1	523	2	Y	-0-					-0-
							1631	3									
12	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	8	1	537	2	Y	-0-					-0-
							1674	3									
*01	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	9	1	540	2	Y	8					8
							1686	3	9	9							

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200245 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7680 - 10055

08	22072	X	19511	-0-	-2561	-0-	706	1	18805	3	Y	-0-	44	1			23
09	20910	X	18429	-0-	-2481	-0-	623	1	17804	3	Y	2	2	1			23
							2	9									
10	20832	X	18787	-0-	-2045	-0-	91	1	18696	3	Y	-0-					23
11	19590	X	18071	-0-	-1519	-0-	87	1	17984	3	Y	-0-					23
12	19592	X	18054	-0-	-1538	-0-	89	1	17965	3	Y	-0-					23
01	19499	X	17961	-0-	-1538	-0-	90	1	17871	3	Y	-0-					23

EVERS WELL #: 6 RRCID -> 200287 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7884 - 8644

08	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	49	1	417	2	Y	-0-					-0-
							1256	3									
09	1710	N	1651	-0-	-59	-0-	46	1	398	2	Y	10					10
							1196	3	11	9							
10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	6	1	417	2	Y	26	36	1			-0-
							1298	3	29	9							
11	1680	N	1647	-0-	-33	-0-	6	1	398	2	Y	-0-					-0-
							1243	3									
12	1705	N	1688	-0-	-17	-0-	6	1	406	2	Y	8					8
							1267	3	9	9							
01	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	6	1	409	2	Y	4					12
							1279	3	4	9							

EVERS WELL #: 7 RRCID -> 200288 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7850 - 8530

08	1736	N	1614	-0-	-122	-0-	43	1	391	2	Y	3					17
							1177	3	3	9							
09	1620	N	1529	-0-	-91	-0-	41	1	372	2	Y	-0-					17
							1116	3									
10	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	7	1	455	2	Y	11					28
							1414	3	12	9							
11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	6	1	390	2	Y	-0-	25	1			3
							1220	3									
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	6	1	418	2	Y	-0-	1	1			2
							1301	3									
*01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	6	1	390	2	Y	-0-					2
							1216	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EVERS WELL #: 8 RRCID -> 200289 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7892 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	60	1	533	2	Y	2	2	1			2
							1603	3	2	9							
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	46	1	403	2	Y	8					10
							1211	3	9	9							
10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	8	1	516	2	Y	3					13
							1602	3	3	9							
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	7	1	479	2	Y	2					15
							1496	3	2	9							
12	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	7	1	470	2	Y	8	21	1			2
							1467	3	9	9							
01	2139	N	1932	-0-	-207	-0-	7	1	463	2	Y	13					15
							1448	3	14	9							

KHRAISH, HANNA WELL #: 4 RRCID -> 200331 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 9300 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	164	1	4082	3	N	81					190
							89	9									
09	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	144	1	3923	3	N	68	169	1			89
							75	9									
10	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	21	1	4215	3	Y	67	73	1			83
							74	9									
11	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	20	1	4161	3	Y	75	68	1			90
							83	9									
12	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	22	1	4417	3	Y	74	77	1			87
							81	9									
*01	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	22	1	4476	3	Y	77	1	1			163
							85	9									

KHRAISH, HANNA WELL #: 5 RRCID -> 200332 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9300 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	139	1	3560	3	N	36					143
							40	9									
09	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	138	1	3755	3	Y	21	73	1			91
							23	9									
10	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	19	1	3934	3	Y	42	4	1			129
							46	9									
11	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	18	1	3790	3	Y	24	73	1			80
							26	9									
12	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	17	1	3426	3	Y	33	2	1			111
							36	9									
*01	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	20	1	4043	3	Y	35					146
							39	9									

DENSMORE WELL #: 1 RRCID -> 200334 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6076 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2

WAYNICK, RUBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200377 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7313 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	949	1	1353	3	N	-0-					-0-
09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	900	1	961	3	N	-0-					-0-
10	2542	N	1692	-0-	-850	-0-	904	1	788	3	N	-0-					-0-
11	2220	N	1116	-0-	-1104	-0-	871	1	245	3	N	-0-					-0-
12	1922	N	1036	-0-	-886	-0-	900	1	136	3	N	-0-					-0-
01	1705	N	1070	-0-	-635	-0-	900	1	170	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 1H RRCID -> 200378 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7290 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	41751	X	41751	-0-	-0-	-0-	1436	1	40315	2	N	-0-			-0-
07	40950	X	40950	-0-	-0-	-0-	1402	1	39548	2	N	-0-			-0-
08	39092	X	39092	-0-	-0-	-0-	1361	1	37731	2	N	-0-			-0-
09	35051	X	35051	-0-	-0-	-0-	1190	1	33861	2	N	-0-			-0-
10	32857	X	32857	-0-	-0-	-0-	1106	1	31751	2	N	-0-			-0-
11	32604	X	32604	-0-	-0-	-0-	1073	1	31531	2	N	-0-			-0-
12	40486	X	35296	-0-	-5190	-0-	1180	1	34116	2	N	-0-			-0-
01	39091	X	33870	-0-	-5221	-0-	1115	1	32755	2	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 19 RRCID -> 200380 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7070 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	558	N	436	-0-	-122	-0-	18	1	418	3	N	-0-			7
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	23	1	631	3	N	-0-			7
10	651	N	522	-0-	-129	-0-	3	1	519	3	N	-0-			7
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	5	1	921	3	N	-0-			7
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	4	1	848	3	N	-0-			7
*01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	4	1	808	3	N	-0-			7

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 5 RRCID -> 200389 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9200 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 200390 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	222	1	6152	2	N	-0-			-0-
09	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	208	1	5926	2	N	-0-			-0-
10	6200	X	6128	-0-	-72	-0-	206	1	5922	2	N	-0-			-0-
11	6000	X	5905	-0-	-95	-0-	194	1	5711	2	N	-0-			-0-
12	6386	X	6000	-0-	-386	-0-	201	1	5799	2	N	-0-			-0-
01	6386	X	6306	-0-	-80	-0-	208	1	6098	2	N	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 200399 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7023 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	806	N	804	-0-	-2	-0-	31	1	773	3	Y	-0-			-0-
09	810	N	782	-0-	-28	-0-	29	1	753	3	Y	-0-			-0-
10	837	N	798	-0-	-39	-0-	4	1	794	3	Y	-0-			-0-
11	780	N	759	-0-	-21	-0-	4	1	755	3	Y	-0-			-0-
12	806	N	764	-0-	-42	-0-	4	1	760	3	Y	-0-			-0-
01	806	N	750	-0-	-56	-0-	4	1	746	3	Y	-0-			-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 200411 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 7760 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6107	X	5874	-0-	-233	-0-	202	1	5672	3	Y	-0-			-0-
09	5910	X	5907	-0-	-3	-0-	190	1	5717	3	Y	-0-			-0-
10	6107	X	5609	-0-	-498	-0-	27	1	5582	3	Y	-0-			-0-
11	5670	X	5152	-0-	-518	-0-	25	1	5127	3	Y	-0-			-0-
12	5890	X	5143	-0-	-747	-0-	25	1	5118	3	Y	-0-			-0-
01	5890	X	5456	-0-	-434	-0-	27	1	5429	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCALISTER, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 200424 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7177 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3180	-0-	-354	-0-	108	1	3072	3	N	-0-					-0-
09	3420	X	2971	-0-	-449	-0-	94	1	2877	3	N	-0-					-0-
10	3472	X	2878	-0-	-594	-0-	14	1	2864	3	N	-0-					-0-
11	3240	X	2708	-0-	-532	-0-	13	1	2695	3	N	-0-					-0-
12	3069	X	2722	-0-	-347	-0-	13	1	2709	3	N	-0-					-0-
01	3069	X	2723	-0-	-346	-0-	14	1	2709	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 3 RRCID -> 200427 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7380 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3574	-0-	-394	-0-	86	1	3488	3	Y	-0-					-0-
09	3780	X	3414	-0-	-366	-0-	72	1	3342	3	Y	-0-					-0-
10	3782	X	3497	-0-	-285	-0-	17	1	3480	3	Y	-0-					-0-
11	3540	X	3442	-0-	-98	-0-	17	1	3425	3	Y	-0-					-0-
12	3503	X	3487	-0-	-16	-0-	17	1	3470	3	Y	-0-					-0-
01	3503	X	3494	-0-	-9	-0-	17	1	3477	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 5 RRCID -> 200428 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7382 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	93	1	3770	3	N	-0-					-0-
09	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	119	1	3634	3	N	-0-					-0-
10	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	108	1	3802	3	N	-0-					-0-
11	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	122	1	3756	3	N	-0-					-0-
12	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	142	1	4195	3	N	-0-					-0-
*01	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	121	1	3834	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 20 RRCID -> 200430 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7120 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	4729	-0-	-169	-0-	177	1	4552	3	Y	-0-					8
09	4740	X	4493	-0-	-247	-0-	157	1	4336	3	Y	-0-					8
10	4867	X	4581	-0-	-286	-0-	22	1	4559	3	Y	-0-					8
11	4710	X	4401	-0-	-309	-0-	21	1	4380	3	Y	-0-					8
12	4774	X	4457	-0-	-317	-0-	22	1	4435	3	Y	-0-					8
01	4743	X	4507	-0-	-236	-0-	23	1	4484	3	Y	-0-					8

YOUNG, STELLA GU WELL #: 15 RRCID -> 200460 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 6616 - 7059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	67	1	1740	3	Y	3					10
							3	9									
09	1680	N	1667	-0-	-13	-0-	58	1	1607	3	Y	2					12
							2	9									
10	1736	N	1711	-0-	-25	-0-	8	1	1697	3	Y	5	17	1			-0-
							6	9									
11	1710	N	1628	-0-	-82	-0-	8	1	1619	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1736	N	1681	-0-	-55	-0-	8	1	1673	3	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	8	1	1671	3	Y	2					2
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, STELLA GU WELL #: 13 RRCID -> 200486 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6615 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24242	X	22679	-0-	-1563	-0-	875	1	21752	3	Y	47					146
							52	9									
09	23460	X	21148	-0-	-2312	-0-	772	1	20355	3	Y	19	162	1			3
							21	9									
10	23653	X	21462	-0-	-2191	-0-	104	1	21318	3	Y	36					39
							40	9									
11	22560	X	20673	-0-	-1887	-0-	100	1	20542	3	Y	28					67
							31	9									
12	22940	X	21465	-0-	-1475	-0-	105	1	21325	3	Y	32	34	1			65
							35	9									
01	22692	X	21517	-0-	-1175	-0-	107	1	21371	3	Y	35					100
							39	9									

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200492 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7290 - 7676

08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	34	1	938	2	N	-0-					-0-
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	27	1	766	2	N	-0-					-0-
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	26	1	745	2	N	-0-					-0-
11	930	N	725	-0-	-205	-0-	24	1	701	2	N	-0-					-0-
12	806	N	749	-0-	-57	-0-	25	1	724	2	N	-0-					-0-
01	775	N	724	-0-	-51	-0-	24	1	700	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 200493 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7252 - 7652

08	6789	X	6419	-0-	-370	-0-	223	1	6196	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	6173	-0-	-307	-0-	210	1	5963	2	N	-0-					-0-
10	6696	X	6215	-0-	-481	-0-	209	1	6006	2	N	-0-					-0-
11	6330	X	5905	-0-	-425	-0-	194	1	5711	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	6204	-0-	-275	-0-	207	1	5997	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	6248	-0-	-169	-0-	206	1	6042	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 200494 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7178 - 7568

08	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	142	1	3948	2	N	-0-					-0-
09	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	137	1	3885	2	N	-0-					-0-
10	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	135	1	3881	2	N	-0-					-0-
11	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	122	1	3582	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	125	1	3626	2	N	-0-					-0-
*01	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	120	1	3518	2	N	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 4 RRCID -> 200497 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 9550 - 10555

08	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	252	1	6136	3	Y	14	3	1			14
							15	9									
09	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	239	1	6089	3	Y	16					30
							18	9									
10	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	37	1	7569	3	Y	15	41	1			4
							17	9									
11	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	32	1	6494	3	Y	16	2	1			18
							18	9									
12	6572	X	6389	-0-	-183	-0-	31	1	6329	3	Y	26					44
							29	9									
01	6572	X	6317	-0-	-255	-0-	31	1	6264	3	Y	20	63	1			1
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 200498 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8920 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8370	X	7626	-0-	-744	-0-	182	1	7444	3	N	-0-					-0-
09	8100	X	7086	-0-	-1014	-0-	150	1	6936	3	N	-0-					-0-
10	8246	X	7219	-0-	-1027	-0-	23	1	7196	3	N	-0-					-0-
11	7590	X	7036	-0-	-554	-0-	34	1	7002	3	N	-0-					-0-
12	7626	X	7235	-0-	-391	-0-	36	1	7199	3	N	-0-					-0-
01	7626	X	7155	-0-	-471	-0-	36	1	7119	3	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200499 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7729 - 8433

08	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	217	1	5822	3	Y	32	40	1			3
							35	9									
09	5820	X	5748	-0-	-72	-0-	198	1	5544	3	Y	5	1	1			7
							6	9									
10	6014	X	5921	-0-	-93	-0-	29	1	5890	3	Y	2					9
							2	9									
11	5820	X	5729	-0-	-91	-0-	28	1	5697	3	Y	4					13
							4	9									
12	5983	X	5771	-0-	-212	-0-	28	1	5740	3	Y	3	16	1			-0-
							3	9									
01	5983	X	5782	-0-	-201	-0-	29	1	5743	3	Y	9					9
							10	9									

DAN B. MAEYERS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 200500 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7292 - 7670

08	13392	X	12564	-0-	-828	-0-	430	1	12134	3	N	-0-					-0-
09	12570	X	11954	-0-	-616	-0-	378	1	11576	3	N	-0-					-0-
10	13299	X	12134	-0-	-1165	-0-	59	1	12075	3	N	-0-					-0-
11	12870	X	11573	-0-	-1297	-0-	56	1	11517	3	N	-0-					-0-
12	12524	X	11809	-0-	-715	-0-	58	1	11751	3	N	-0-					-0-
01	12524	X	11584	-0-	-940	-0-	58	1	11526	3	N	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 7 RRCID -> 200537 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 7492 - 7928

08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	31	1	838	3	N	-0-					-0-
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	30	1	872	3	N	-0-					-0-
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	4	1	872	3	N	-0-					-0-
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	4	1	892	3	N	-0-					-0-
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	5	1	927	3	N	-0-					-0-
*01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	5	1	920	3	N	-0-					-0-

COX WELL #: 5 RRCID -> 200538 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7630 - 8303

08	4588	X	4513	-0-	-75	-0-	119	1	1096	2	Y	-0-					-0-
							3298	3									
09	4410	X	4342	-0-	-68	-0-	106	1	1058	2	Y	-0-					-0-
							3178	3									
10	4557	X	4491	-0-	-66	-0-	17	1	1092	2	Y	-0-					-0-
							3382	3									
11	4410	X	4219	-0-	-191	-0-	15	1	1021	2	Y	-0-					-0-
							3183	3									
12	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	17	1	1134	2	Y	-0-					-0-
							3525	3									
01	4526	X	4451	-0-	-75	-0-	17	1	1077	2	Y	-0-					-0-
							3357	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 200544 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7752 - 9013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	215	1	5972	2	N	-0-					-0-
09	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	202	1	5746	2	N	-0-					-0-
10	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	199	1	5711	2	N	-0-					-0-
11	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	198	1	5824	2	N	-0-					-0-
12	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	210	1	6069	2	N	-0-					-0-
*01	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	210	1	6158	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 200578 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7000 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	834	1	3193	3	N	-0-					20
09	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	936	1	3222	3	N	-0-					20
10	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	853	1	3211	3	N	-0-					20
11	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	825	1	3157	3	N	-0-					20
12	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	826	1	3146	3	N	98	83	1			35
							108	9									
*01	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	839	1	3047	3	N	-0-					35

VEALE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 200579 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6500 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	60	1	1449	3	Y	-0-					-0-
09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	58	1	1470	3	Y	-0-					-0-
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	9	1	1812	3	Y	-0-					-0-
11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	9	1	1902	3	Y	-0-					-0-
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	10	1	1954	3	Y	-0-					-0-
*01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	10	1	1993	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									

BURNS, ANNA BETH WELL #: 15 RRCID -> 200582 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8491 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	67	1	2739	3	Y	-0-					-0-
09	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	60	1	2613	3	Y	-0-					-0-
10	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	9	1	2724	3	Y	-0-					-0-
11	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	13	1	2633	3	Y	-0-					-0-
12	2759	N	2750	-0-	-9	-0-	14	1	2736	3	Y	-0-					-0-
*01	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	14	1	2791	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 17 RRCID -> 200583 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7574 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	18	1	451	3	N	-0-					2
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	18	1	594	3	N	-0-					2
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	3	1	679	3	N	-0-					2
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	3	1	605	3	N	-0-					2
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	3	1	625	3	N	-0-					2
*01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	4	1	710	3	N	-0-					2

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 25 RRCID -> 200666 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7068 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	94	1	2593	2	N	-0-					-0-
09	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	111	1	3157	2	N	-0-					-0-
10	2418	X	2337	-0-	-81	-0-	79	1	2258	2	N	-0-					-0-
11	2340	X	892	-0-	-1448	-0-	29	1	863	2	N	-0-					-0-
12	2418	X	1581	-0-	-837	-0-	53	1	1528	2	N	-0-					-0-
01	2418	X	2099	-0-	-319	-0-	69	1	2030	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 26 RRCID -> 200667 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7082 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	103	1	2856	2	N	-0-					-0-
09	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	99	1	2809	2	N	-0-					-0-
10	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	100	1	2868	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2820	-0-	-30	-0-	93	1	2727	2	N	-0-					-0-
12	3007	N	2929	-0-	-78	-0-	98	1	2831	2	N	-0-					-0-
01	2976	N	2850	-0-	-126	-0-	94	1	2756	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 27 RRCID -> 200668 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7078 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	17	1	464	2	N	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	18	1	508	2	N	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	19	1	551	2	N	-0-					-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	17	1	485	2	N	-0-					-0-
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	21	1	611	2	N	-0-					-0-
*01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	23	1	665	2	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 11 RRCID -> 200725 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 7832 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	34	1	1445	3	N	-0-					-0-
09	1500	N	990	-0-	-510	-0-	18	1	972	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	1006	-0-	-420	-0-	3	1	1003	3	N	-0-					-0-
11	1440	N	797	-0-	-643	-0-	3	1	794	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	813	-0-	-210	-0-	4	1	809	3	N	-0-					-0-
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	3	1	989	3	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 13 RRCID -> 200726 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7756 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	67	1	2772	3	N	-0-					-0-
09	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	60	1	2559	3	N	-0-					-0-
10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	7	1	2194	3	N	-0-					-0-
11	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	7	1	2128	3	N	-0-					-0-
12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	11	1	2188	3	N	-0-					-0-
*01	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	7	1	2232	3	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200778 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7794 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	162	1	4409	3	Y	-0-					43
09	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	152	1	4334	3	Y	-0-					43
10	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	23	1	4605	3	Y	-0-					43
11	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	22	1	4477	3	Y	-0-					43
12	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	22	1	4546	3	Y	-0-	23	1			20
*01	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	22	1	4473	3	Y	-0-					20

MEEKINS-MAYS WELL #: 1 RRCID -> 200889 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 6890 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 200890 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7206 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13547	X	11482	-0-	-2065	-0-	413	1	11069	2	N	-0-					-0-
09	12690	X	10709	-0-	-1981	-0-	374	1	10335	2	N	-0-					-0-
10	12648	X	10653	-0-	-1995	-0-	379	1	10274	2	N	-0-					-0-
11	11850	X	10146	-0-	-1704	-0-	345	1	9801	2	N	-0-					-0-
12	11625	X	10233	-0-	-1392	-0-	357	1	9876	2	N	-0-					-0-
*01	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	447	1	11946	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STYROCHEM WELL #: 1 RRCID -> 200891 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7050 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11594	X	10359	-0-	-1235	-0-	363	1	9996	2	N	-0-			-0-
09	10860	X	9657	-0-	-1203	-0-	339	1	9318	2	N	-0-			-0-
10	11067	X	9861	-0-	-1206	-0-	350	1	9511	2	N	-0-			-0-
11	10530	X	9405	-0-	-1125	-0-	320	1	9085	2	N	-0-			-0-
12	10540	X	9834	-0-	-706	-0-	335	1	9499	2	N	-0-			-0-
01	10354	X	9303	-0-	-1051	-0-	333	1	8970	2	N	-0-			-0-

TODD SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 200892 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7006 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	32	1	969	2	N	-0-			-0-
09	960	N	935	-0-	-25	-0-	31	1	904	2	N	-0-			-0-
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	32	1	1006	2	N	-0-			-0-
11	960	N	937	-0-	-23	-0-	31	1	906	2	N	-0-			-0-
12	961	N	935	-0-	-26	-0-	32	1	903	2	N	-0-			-0-
01	1023	N	807	-0-	-216	-0-	27	1	780	2	N	-0-			-0-

CRANZ WELL #: 2 RRCID -> 200897 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7730 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 2 RRCID -> 200898 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7053 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	47	1	1218	2	N	-0-			-0-
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	44	1	1157	2	N	-0-			-0-
10	1333	N	1154	-0-	-179	-0-	43	1	1111	2	N	-0-			-0-
11	1230	N	1128	-0-	-102	-0-	41	1	1087	2	N	-0-			-0-
*12	1240	N	688	-0-	-552	-0-	25	1	663	2	N	-0-			-0-
01	1147	N	765	-0-	-382	-0-	29	1	736	2	N	-0-			-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 6 RRCID -> 200899 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7858 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	71	1	1687	2	Y	-0-			-0-
09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	82	1	1610	2	Y	-0-			-0-
10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-			-0-
11	1590	N	1235	-0-	-355	-0-	63	1	1172	2	Y	-0-			-0-
12	1705	N	1221	-0-	-484	-0-	67	1	1154	2	Y	-0-			-0-
01	1674	N	1222	-0-	-452	-0-	68	1	1154	2	Y	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 1 RRCID -> 200900 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 6848 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: G 2 RRCID -> 200904 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7238 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3000	N	3230	-0-	230	1341	390	1	2840	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	2946	-0-	-154	1187	331	1	2615	2	N	-0-					-0-
*08	3519	X	2332	-0-	-1187	-0-	300	1	2032	2	N	-0-					-0-
*09	2700	X	2331	-0-	-369	-0-	296	1	2035	2	N	-0-					-0-
*10	2790	X	1076	-0-	-1714	-0-	140	1	936	2	N	-0-					-0-
*11	2700	X	2249	-0-	-451	-0-	279	1	1970	2	N	-0-					-0-
*12	2790	X	571	-0-	-2219	-0-	90	1	481	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	646	-0-	-2144	-0-	91	1	555	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 1 RRCID -> 200914 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7042 - 7268

08	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	46	1	1247	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	836	-0-	-394	-0-	30	1	806	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	969	-0-	-860	-0-	46	1	923	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1093	-0-	-167	-0-	42	1	1051	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	920	-0-	-258	-0-	80	1	840	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	188	1	1157	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 2 RRCID -> 200915 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7306 - 7538

08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	46	1	1247	2	N	-0-					-0-
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	56	1	1537	2	N	-0-					-0-
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	77	1	1539	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3857	-0-	857	857	983	1	2874	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	2895	-0-	-205	652	757	1	2138	2	N	-0-					-0-
*01	2565	N	1913	-0-	-652	-0-	267	1	1646	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200916 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6670 - 6942

08	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	160	1	4355	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	4219	-0-	-71	-0-	149	1	4070	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	4407	-0-	-26	-0-	158	1	4249	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	4167	-0-	-123	-0-	149	1	4018	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	4267	-0-	-321	-0-	154	1	4113	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	4295	-0-	-231	-0-	157	1	4138	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200917 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 6786 - 7008

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 8 RRCID -> 200935 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6576 - 6984

08	2201	N	2199	-0-	-2	-0-	85 1	1 9	2113	3	Y	1	1	1			-0-
09	2130	N	2113	-0-	-17	-0-	75	1	2038	3	Y	-0-					-0-
10	2232	N	2151	-0-	-81	-0-	11	1	2140	3	Y	-0-					-0-
11	2130	N	2104	-0-	-26	-0-	10	1	2094	3	Y	-0-					-0-
12	2170	N	2135	-0-	-35	-0-	11	1	2124	3	Y	-0-					-0-
01	2139	N	2117	-0-	-22	-0-	11	1	2106	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEWELL RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200947 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6898 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	4904	-0-	-490	-0-	179	1	4725	3	Y	-0-			7
09	5070	X	4737	-0-	-333	-0-	158	1	4579	3	Y	-0-			7
10	5177	X	4775	-0-	-402	-0-	23	1	4752	3	Y	-0-			7
11	4950	X	4497	-0-	-453	-0-	22	1	4475	3	Y	-0-			7
12	5084	X	4637	-0-	-447	-0-	23	1	4614	3	Y	-0-			7
01	4898	X	4503	-0-	-395	-0-	23	1	4480	3	Y	-0-			7

BONDS RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 201040 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7801 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	1			N	-0-			-0-
10	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	458	1	3289	2	N	-0-			-0-
11	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	649	1	4906	2	N	-0-			-0-
*12	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	580	1	4028	2	N	-0-			-0-
*01	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	711	1	5181	2	N	-0-			-0-

NANCE WELL #: C 2 RRCID -> 201041 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7192 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	186	1	5087	2	N	-0-			-0-
09	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	151	1	4172	2	N	-0-			-0-
*10	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	169	1	4679	2	N	-0-			-0-
11	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	167	1	4668	2	N	-0-			-0-
*12	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	164	1	4537	2	N	-0-			-0-
*01	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	166	1	4449	2	N	-0-			-0-

NICHOLSON WELL #: 9 RRCID -> 201046 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8008 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	209	1	5016	2	Y	-0-			-0-
09	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	231	1	4520	2	Y	-0-			-0-
10	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			Y	-0-			-0-
11	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	226	1	4195	2	Y	-0-			-0-
12	5332	X	4588	-0-	-744	-0-	253	1	4335	2	Y	-0-			-0-
01	5239	X	4433	-0-	-806	-0-	248	1	4185	2	Y	-0-			-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 5 RRCID -> 201061 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6683 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	527	N	511	-0-	-16	-0-	19	1	492	3	Y	-0-			2
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	18	1	494	3	Y	-0-			2
10	527	N	482	-0-	-45	-0-	2	1	480	3	Y	-0-			2
11	480	N	450	-0-	-30	-0-	2	1	448	3	Y	-0-			2
12	527	N	418	-0-	-109	-0-	2	1	416	3	Y	-0-			2
01	496	N	422	-0-	-74	-0-	2	1	420	3	Y	-0-			2

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 201063 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7042 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	765	-0-	-1064	-0-	30	1	735	3	Y	-0-			-0-
09	1830	N	747	-0-	-1083	-0-	29	1	718	3	Y	-0-			-0-
10	1147	N	720	-0-	-427	-0-	4	1	716	3	Y	-0-			-0-
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	7	1	1430	3	Y	-0-			-0-
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	7	1	1370	3	Y	-0-			-0-
*01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	8	1	1518	3	Y	-0-			-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201069 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7460 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3664	-0-	-428	-0-	128	1	3536	2	N	-0-			-0-
09	3960	X	3472	-0-	-488	-0-	118	1	3354	2	N	-0-			-0-
10	4092	X	3576	-0-	-516	-0-	120	1	3456	2	N	-0-			-0-
11	3960	X	3485	-0-	-475	-0-	115	1	3370	2	N	-0-			-0-
12	3844	X	3570	-0-	-274	-0-	119	1	3451	2	N	-0-			-0-
01	3658	X	3497	-0-	-161	-0-	115	1	3382	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 201071 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7282 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 201202 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7495 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	65	1	2508	3	N	-0-					-0-
09	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	53	1	2406	3	N	-0-					-0-
10	2666	N	2545	-0-	-121	-0-	8	1	2537	3	N	-0-					-0-
11	2490	N	2418	-0-	-72	-0-	12	1	2406	3	N	-0-					-0-
12	2542	N	2498	-0-	-44	-0-	12	1	2486	3	N	-0-					-0-
01	2542	N	2450	-0-	-92	-0-	12	1	2438	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 16 RRCID -> 201203 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7484 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	62	1	1784	3	Y	-0-					-0-
09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	59	1	1731	3	Y	-0-					-0-
10	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	9	1	1829	3	Y	-0-					-0-
11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	9	1	1778	3	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	9	1	1837	3	Y	-0-					-0-
*01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	9	1	1825	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 17 RRCID -> 201204 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7458 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1552	-0-	-29	-0-	56	1	1496	3	Y	-0-					-0-
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	48	1	1457	3	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1492	-0-	-120	-0-	7	1	1485	3	Y	-0-					-0-
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	8	1	1604	3	Y	-0-					-0-
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	10	1	1926	3	Y	-0-					-0-
*01	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	10	1	2071	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 9 RRCID -> 201207 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7450 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	1176	-0-	-1180	-0-	39	1	1137	3	N	-0-					-0-
09	2310	N	936	-0-	-1374	-0-	30	1	906	3	N	-0-					-0-
10	2108	N	1434	-0-	-674	-0-	7	1	1427	3	N	-0-					-0-
11	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	10	1	1990	3	N	-0-					-0-
12	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	10	1	1949	3	N	-0-					-0-
01	1426	N	1259	-0-	-167	-0-	6	1	1253	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 13 RRCID -> 201208 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8455 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	163	1	4408	3	N	-0-					-0-
09	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	146	1	4253	3	N	-0-					-0-
10	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	22	1	4494	3	N	-0-					-0-
11	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	21	1	4415	3	N	-0-					-0-
12	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	22	1	4450	3	N	-0-					-0-
*01	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	22	1	4446	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 15 RRCID -> 201209 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7614 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	86	1	3448	3	N	-0-					-0-
09	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	71	1	3290	3	N	-0-					-0-
10	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	16	1	3365	3	N	-0-					-0-
11	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	16	1	3213	3	N	-0-					-0-
12	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	17	1	3417	3	N	-0-					-0-
*01	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	17	1	3434	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 10 RRCID -> 201210 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7438 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3491	-0-	-105	-0-	120	1	3371	3	N	-0-					-0-
09	3480	X	3362	-0-	-118	-0-	106	1	3256	3	N	-0-					-0-
10	3596	X	3452	-0-	-144	-0-	17	1	3435	3	N	-0-					-0-
11	3420	X	3271	-0-	-149	-0-	16	1	3255	3	N	-0-					-0-
12	3348	X	3237	-0-	-111	-0-	16	1	3221	3	N	-0-					-0-
01	3348	X	3144	-0-	-204	-0-	16	1	3128	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 13 RRCID -> 201212 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7496 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	39	1	1082	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	1066	-0-	-14	-0-	35	1	1031	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	5	1	1076	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	1023	-0-	-57	-0-	5	1	1018	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	961	-0-	-155	-0-	5	1	956	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	827	-0-	-258	-0-	4	1	823	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 14 RRCID -> 201300 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7538 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	2320	-0-	-36	-0-	82	1	2238	3	N	-0-					-0-
09	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	70	1	2151	3	N	-0-					-0-
10	2325	N	2291	-0-	-34	-0-	11	1	2280	3	N	-0-					-0-
11	2250	N	2233	-0-	-17	-0-	11	1	2222	3	N	-0-					-0-
12	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	11	1	2286	3	N	-0-					-0-
*01	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	12	1	2326	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 7 RRCID -> 201455 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7204 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7502	X	6365	-0-	-1137	-0-	224	1	6141	3	N	-0-					-0-
09	7050	X	6038	-0-	-1012	-0-	199	1	5839	3	N	-0-					-0-
10	7006	X	6142	-0-	-864	-0-	30	1	6112	3	N	-0-					-0-
11	6420	X	5895	-0-	-525	-0-	28	1	5867	3	N	-0-					-0-
12	6324	X	5932	-0-	-392	-0-	29	1	5903	3	N	-0-					-0-
01	6324	X	5929	-0-	-395	-0-	30	1	5899	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 201456 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7298 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	383	1	10594	3	N	-0-					-0-
09	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	330	1	9874	3	N	-0-					-0-
10	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	50	1	10130	3	N	-0-					-0-
11	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	48	1	9980	3	N	-0-					-0-
12	10974	X	9972	-0-	-1002	-0-	49	1	9923	3	N	-0-					-0-
01	10974	X	9358	-0-	-1616	-0-	47	1	9311	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 9 RRCID -> 201457 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7260 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	193	1	5253	3	Y	-0-					3
09	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	176	1	5174	3	Y	-0-					3
10	5270	X	5229	-0-	-41	-0-	25	1	5204	3	Y	-0-					3
11	5100	X	4900	-0-	-200	-0-	24	1	4876	3	Y	-0-					3
12	5456	X	5327	-0-	-129	-0-	26	1	5301	3	Y	-0-					3
*01	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	28	1	5515	3	Y	-0-					3

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 8 RRCID -> 201458 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7239 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8277	X	7116	-0-	-1161	-0-	250	1	6866	3	N	-0-					-0-
09	7830	X	6714	-0-	-1116	-0-	222	1	6492	3	N	-0-					-0-
10	7657	X	6843	-0-	-814	-0-	33	1	6810	3	N	-0-					-0-
11	7200	X	6594	-0-	-606	-0-	32	1	6562	3	N	-0-					-0-
12	7068	X	6979	-0-	-89	-0-	34	1	6945	3	N	-0-					-0-
01	7068	X	7003	-0-	-65	-0-	35	1	6968	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 4 RRCID -> 201459 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6929 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1752	-0-	-15	-0-	67	1	1685	3	Y	-0-			-0-
09	1740	N	1695	-0-	-45	-0-	59	1	1636	3	Y	-0-			-0-
10	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	8	1	1730	3	Y	-0-			-0-
11	1710	N	1670	-0-	-40	-0-	8	1	1662	3	Y	-0-			-0-
12	1767	N	1686	-0-	-81	-0-	8	1	1678	3	Y	-0-			-0-
01	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	8	1	1672	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 8 RRCID -> 201460 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7020 - 7464

08	8711	X	7597	-0-	-1114	-0-	281	1	7316	3	Y	-0-			17
09	8250	X	7000	-0-	-1250	-0-	242	1	6758	3	Y	-0-			17
10	8525	X	7041	-0-	-1484	-0-	34	1	7007	3	Y	-0-			17
11	7830	X	6596	-0-	-1234	-0-	32	1	6564	3	Y	-0-			17
12	7719	X	6329	-0-	-1390	-0-	31	1	6298	3	Y	-0-			17
01	7595	X	6232	-0-	-1363	-0-	31	1	6201	3	Y	-0-			17

SANI WELL #: 2 RRCID -> 201614 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9425 - 10619

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27

GIEB, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 201732 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7978 - 10795

08	17484	X	15664	-0-	-1820	-0-	545	1	15119	2	N	-0-			-0-
09	18491	X	18491	-0-	-0-	-0-	628	1	17863	2	N	-0-			-0-
10	18175	X	18175	-0-	-0-	-0-	612	1	17563	2	N	-0-			-0-
11	15713	X	15713	-0-	-0-	-0-	517	1	15196	2	N	-0-			-0-
12	19096	X	17426	-0-	-1670	-0-	583	1	16843	2	N	-0-			-0-
01	19096	X	17781	-0-	-1315	-0-	586	1	17195	2	N	-0-			-0-

ADAMI, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 201734 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8430 - 9680

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 23 RRCID -> 201736 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7206 - 7698

08	2852	X	2425	-0-	-427	-0-	92	1	2333	3	N	-0-			3
09	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	87	1	2410	3	N	-0-			3
10	2666	N	2584	-0-	-82	-0-	13	1	2571	3	N	-0-			3
11	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	13	1	2589	3	N	-0-			3
12	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	13	1	2644	3	N	-0-			3
*01	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	13	1	2638	3	N	-0-			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MARES, H. F. JR. WELL #: 8 RRCID -> 201737 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7880 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	176	1	4385	3	Y	7	2	1			5
							8	9									
09	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	167	1	4365	3	Y	13					18
							14	9									
10	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	23	1	4716	3	Y	16					34
							18	9									
11	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	24	1	4870	3	Y	18	52	1			-0-
							20	9									
12	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	24	1	4899	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*01	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	25	1	5013	3	Y	20					20
							22	9									

ADAMI, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 201738 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7389 - 8097

08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	73	1	1814	3	Y	-0-					44
09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	63	1	1656	3	Y	5					49
							6	9									
10	1767	N	1702	-0-	-65	-0-	8	1	1691	3	Y	3					52
							3	9									
11	1710	N	1602	-0-	-108	-0-	8	1	1583	3	Y	10					62
							11	9									
12	1798	N	1666	-0-	-132	-0-	8	1	1647	3	Y	10					72
							11	9									
*01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	9	1	1694	3	Y	17					89
							19	9									

SHELTON, J. TOM WELL #: 5 RRCID -> 201744 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7730 - 9838

08	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	228	1	6331	2	N	-0-					-0-
09	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	216	1	6145	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	6368	-0-	-142	-0-	214	1	6154	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	6137	-0-	-223	-0-	202	1	5935	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	6360	-0-	-212	-0-	213	1	6147	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	5713	-0-	-859	-0-	188	1	5525	2	N	-0-					-0-

LAU GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 201745 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7889 - 10408

08	7936	X	7717	-0-	-219	-0-	179	1	7538	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	7254	-0-	-426	-0-	164	1	7090	2	N	-0-					-0-
10	7843	X	7540	-0-	-303	-0-	169	1	7371	2	N	-0-					-0-
11	7470	X	7319	-0-	-151	-0-	241	1	7078	2	N	-0-					-0-
12	7719	X	7518	-0-	-201	-0-	251	1	7267	2	N	-0-					-0-
01	7719	X	7442	-0-	-277	-0-	245	1	7197	2	N	-0-					-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 201746 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8750 - 10004

08	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	287	1	7770	3	Y	-0-					-0-
09	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	234	1	6852	3	Y	-0-					-0-
10	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	35	1	7191	3	Y	-0-					-0-
11	6960	X	6942	-0-	-18	-0-	34	1	6908	3	Y	-0-					-0-
12	7471	X	7062	-0-	-409	-0-	35	1	7027	3	Y	-0-					-0-
01	7471	X	7308	-0-	-163	-0-	37	1	7271	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201747 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6794 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	85	1	2369	2	N	-0-			-0-
09	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	81	1	2293	2	N	-0-			-0-
10	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	81	1	2327	2	N	-0-			-0-
11	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	73	1	2159	2	N	-0-			-0-
12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	65	1	1873	2	N	-0-			-0-
*01	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	69	1	2021	2	N	-0-			-0-

LAWSON, C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201748 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 9400 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	149	1	4071	3	Y	-0-			-0-
09	3960	X	3162	-0-	-798	-0-	105	1	3057	3	Y	-0-			-0-
10	4092	X	3555	-0-	-537	-0-	17	1	3538	3	Y	-0-			-0-
11	3960	X	3934	-0-	-26	-0-	19	1	3915	3	Y	-0-			-0-
12	4123	X	4045	-0-	-78	-0-	20	1	4025	3	Y	-0-			-0-
*01	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	22	1	4322	3	Y	-0-			-0-

WALTON, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 201749 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8160 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	5365	X	5262	-0-	-103	-0-	138	1	5124	2	N	-0-			-0-
*03	5735	X	5701	-0-	-34	-0-	147	1	5554	2	N	-0-			-0-
04	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	167	1	5460	2	N	-0-			-0-
05	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	158	1	5644	2	N	-0-			-0-
06	5520	X	5437	-0-	-83	-0-	134	1	5303	2	N	-0-			-0-
07	5828	X	5664	-0-	-164	-0-	190	1	5474	2	N	-0-			-0-
08	5828	X	5595	-0-	-233	-0-	200	1	5395	2	N	-0-			-0-
09	5640	X	5460	-0-	-180	-0-	214	1	5246	2	N	-0-			-0-
10	5797	X	5616	-0-	-181	-0-	216	1	5400	2	N	-0-			-0-
11	5490	X	5416	-0-	-74	-0-	232	1	5184	2	N	-0-			-0-
12	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	212	1	5286	2	N	-0-			-0-
*01	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	188	1	5332	2	N	-0-			-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201750 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 7570 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10230	X	9893	-0-	-337	-0-	344	1	9549	2	N	-0-			-0-
09	10200	X	9585	-0-	-615	-0-	325	1	9260	2	N	-0-			-0-
10	10540	X	9718	-0-	-822	-0-	327	1	9391	2	N	-0-			-0-
11	10200	X	9392	-0-	-808	-0-	309	1	9083	2	N	-0-			-0-
12	9827	X	9577	-0-	-250	-0-	320	1	9257	2	N	-0-			-0-
*01	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	326	1	9563	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 15 RRCID -> 201751 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7918 - 8487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	4096	-0-	-58	-0-	21	1	4075	3	N	-0-			-0-
09	4020	X	3883	-0-	-137	-0-	20	1	3863	3	N	-0-			-0-
10	4154	X	4075	-0-	-79	-0-	20	1	4055	3	N	-0-			-0-
11	3960	X	3867	-0-	-93	-0-	19	1	3848	3	N	-0-			-0-
12	4092	X	4029	-0-	-63	-0-	20	1	4009	3	N	-0-			-0-
01	4092	X	3991	-0-	-101	-0-	21	1	3970	3	N	-0-			-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 12 RRCID -> 201754 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 7628 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2821	N	2809	-0-	-12	-0-	100	1	2709	3	N	-0-			-0-
09	2730	N	2701	-0-	-29	-0-	89	1	2612	3	N	-0-			-0-
10	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	14	1	2813	3	N	-0-			-0-
11	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	13	1	2719	3	N	-0-			-0-
12	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	14	1	2786	3	N	-0-			-0-
*01	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	14	1	2837	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 201759 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7822 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1448	-0-	-164	-0-	34	1	1414	3	N	-0-					-0-
09	1470	N	1438	-0-	-32	-0-	30	1	1408	3	N	-0-					-0-
10	1457	N	1353	-0-	-104	-0-	7	1	1346	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	1188	-0-	-222	-0-	6	1	1182	3	N	-0-					-0-
12	1488	N	1098	-0-	-390	-0-	5	1	1093	3	N	-0-					-0-
01	1364	N	1021	-0-	-343	-0-	3	1	1018	3	N	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 6 RRCID -> 201761 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7042 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	5162	-0-	-108	-0-	189	1	4973	3	Y	-0-					-0-
09	5100	X	5009	-0-	-91	-0-	173	1	4836	3	Y	-0-					-0-
10	5270	X	5192	-0-	-78	-0-	25	1	5167	3	Y	-0-					-0-
11	5040	X	4978	-0-	-62	-0-	24	1	4954	3	Y	-0-					-0-
12	5177	X	4910	-0-	-267	-0-	24	1	4886	3	Y	-0-					-0-
01	5177	X	4670	-0-	-507	-0-	23	1	4647	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 7 RRCID -> 201762 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6859 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	4077	-0-	-108	-0-	148	1	3929	3	Y	-0-					-0-
09	4050	X	3995	-0-	-55	-0-	139	1	3856	3	Y	-0-					-0-
10	4123	X	4058	-0-	-65	-0-	20	1	4038	3	Y	-0-					-0-
11	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	20	1	4035	3	Y	-0-					-0-
12	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	20	1	4042	3	Y	-0-					-0-
01	3875	X	3854	-0-	-21	-0-	19	1	3835	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 9 RRCID -> 201763 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6882 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	62	1	1686	3	Y	-0-					-0-
09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	59	1	1640	3	Y	-0-					-0-
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	8	1	1704	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
11	1650	N	1634	-0-	-16	-0-	8	1	1626	3	Y	-0-					-0-
12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	8	1	1656	3	Y	-0-					-0-
*01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	8	1	1645	3	Y	-0-					-0-

WITT, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 201765 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8070 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15190	X	14979	-0-	-211	-0-	554	1	14424	3	Y	1					94
							1	9									
09	14700	X	14290	-0-	-410	-0-	493	1	13782	3	Y	14					108
							15	9									
10	15190	X	14474	-0-	-716	-0-	70	1	14402	3	Y	2					110
							2	9									
11	14550	X	14124	-0-	-426	-0-	68	1	14056	3	Y	-0-					110
12	14973	X	14562	-0-	-411	-0-	71	1	14487	3	Y	4					114
							4	9									
01	14973	X	12709	-0-	-2264	-0-	63	1	12645	3	Y	1					115
							1	9									

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 8 RRCID -> 201770 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6737 - 7127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	2398	-0-	-2190	-0-	924	1	1474	3	Y	-0-					-0-
09	4440	X	3234	-0-	-1206	-0-	893	1	2341	3	Y	-0-					-0-
10	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
11	2310	X	222	-0-	-2088	-0-	1	1	221	3	Y	-0-					-0-
12	3100	X	116	-0-	-2984	-0-	1	1	115	3	Y	-0-					-0-
01	3100	X	101	-0-	-2999	-0-	1	1	100	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PIRKLE, LORENE WELL #: 13 RRCID -> 201773 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7764 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	3312	-0-	-129	-0-	118	1	3194	3	Y	-0-					-0-
09	3330	X	3161	-0-	-169	-0-	105	1	3056	3	Y	-0-					-0-
10	3348	X	3265	-0-	-83	-0-	16	1	3249	3	Y	-0-					-0-
11	3210	X	3166	-0-	-44	-0-	15	1	3151	3	Y	-0-					-0-
12	3255	X	3206	-0-	-49	-0-	16	1	3190	3	Y	-0-					-0-
01	3255	X	3177	-0-	-78	-0-	16	1	3161	3	Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 9 RRCID -> 201774 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6741 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	37	1	927	3	Y	-0-					4
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	35	1	875	3	Y	-0-					4
10	930	N	922	-0-	-8	-0-	5	1	917	3	Y	-0-					4
11	900	N	889	-0-	-11	-0-	4	1	885	3	Y	-0-					4
12	930	N	877	-0-	-53	-0-	4	1	873	3	Y	-0-					4
01	930	N	924	-0-	-6	-0-	5	1	919	3	Y	-0-					4

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 5 RRCID -> 201775 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7754 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	839	1	3923	2	N	-0-					-0-
09	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	915	1	7505	2	N	-0-					-0-
10	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	948	1	7949	2	N	-0-					-0-
11	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	814	1	5035	2	N	-0-					-0-
*12	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	803	1	5034	2	N	-0-					-0-
*01	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	815	1	4563	2	N	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 6 RRCID -> 201783 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6812 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	705	-0-	-845	-0-	25	1	680	3	Y	-0-					7
09	1440	N	481	-0-	-959	-0-	17	1	464	3	Y	-0-					7
10	1364	N	452	-0-	-912	-0-	2	1	450	3	Y	-0-					7
11	690	N	369	-0-	-321	-0-	2	1	367	3	Y	-0-					7
12	496	N	450	-0-	-46	-0-	2	1	448	3	Y	-0-					7
*01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	7	1	1458	3	Y	-0-					7

GRAHAM-SHOOP WELL #: 9 RRCID -> 201790 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7654 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	53	1	2308	3	N	-0-					-0-
09	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	49	1	2199	3	N	-0-					-0-
10	2232	N	1980	-0-	-252	-0-	6	1	1974	3	N	-0-					-0-
11	2160	N	1953	-0-	-207	-0-	6	1	1947	3	N	-0-					-0-
12	2232	N	1911	-0-	-321	-0-	6	1	1905	3	N	-0-					-0-
*01	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	7	1	2180	3	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201794 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7618 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	802	1	554	2	N	-0-					-0-
09	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	879	1	1889	2	N	-0-					-0-
10	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	791	1	1803	2	N	-0-					-0-
11	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	852	1	876	2	N	-0-					-0-
*12	589	X	201	-0-	-388	-0-	201	1			N	-0-					-0-
01	589	X	237	-0-	-352	-0-	228	1	9	2	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201796 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7325 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	224	1	6083	3	N	-0-					-0-
09	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	199	1	5803	3	N	-0-					-0-
10	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	32	1	6441	3	N	-0-					-0-
11	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	31	1	6479	3	N	-0-					-0-
12	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	33	1	6702	3	N	-0-					-0-
*01	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	34	1	6708	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALKER, O. WELL #: 3 RRCID -> 201801 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8000 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	4184	-0-	-311	-0-	217	1	3946	3	N	19					145
							21	9									
09	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	227	1	4326	3	N	6					151
							7	9									
10	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	30	1	4581	3	N	11					162
							12	9									
11	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	29	1	4427	3	N	19					181
							21	9									
12	4650	X	4614	-0-	-36	-0-	30	1	4564	3	N	18					199
							20	9									
01	4650	X	4000	-0-	-650	-0-	27	1	3964	3	N	8	174	1			33
							9	9									

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 201802 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7412 - 8111

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 6 RRCID -> 201808 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8215 - 11368

08	8370	X	7957	-0-	-413	-0-	277	1	7680	2	N	-0-					-0-
09	8100	X	7658	-0-	-442	-0-	260	1	7398	2	N	-0-					-0-
10	8370	X	7629	-0-	-741	-0-	257	1	7372	2	N	-0-					-0-
11	7920	X	7306	-0-	-614	-0-	241	1	7065	2	N	-0-					-0-
12	8122	X	7697	-0-	-425	-0-	257	1	7440	2	N	-0-					-0-
01	7967	X	7652	-0-	-315	-0-	252	1	7400	2	N	-0-					-0-

TRUSSELL, SPENCER L. WELL #: 1 RRCID -> 201811 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7860 - 10440

*02	28151	X	28151	-0-	-0-	-0-	738	1	27413	2	N	-0-					-0-
*03	26242	X	26242	-0-	-0-	-0-	676	1	25566	2	N	-0-					-0-
04	22676	X	22676	-0-	-0-	-0-	672	1	22004	2	N	-0-					-0-
05	21568	X	21568	-0-	-0-	-0-	587	1	20981	2	N	-0-					-0-
06	19084	X	19084	-0-	-0-	-0-	470	1	18614	2	N	-0-					-0-
07	18571	X	18571	-0-	-0-	-0-	623	1	17948	2	N	-0-					-0-
08	17611	X	17611	-0-	-0-	-0-	629	1	16982	2	N	-0-					-0-
09	17310	X	17310	-0-	-0-	-0-	679	1	16631	2	N	-0-					-0-
10	17747	X	17747	-0-	-0-	-0-	682	1	17065	2	N	-0-					-0-
11	16473	X	16473	-0-	-0-	-0-	705	1	15768	2	N	-0-					-0-
12	17825	X	16269	-0-	-1556	-0-	627	1	15642	2	N	-0-					-0-
01	17825	X	15667	-0-	-2158	-0-	533	1	15134	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 21 RRCID -> 201814 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7097 - 7560

08	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	87	1	2297	3	Y	-0-					-0-
09	2430	N	2306	-0-	-124	-0-	81	1	2225	3	Y	-0-					-0-
10	2418	N	2373	-0-	-45	-0-	12	1	2361	3	Y	-0-					-0-
11	2310	N	2281	-0-	-29	-0-	11	1	2270	3	Y	-0-					-0-
12	2325	N	2312	-0-	-13	-0-	11	1	2301	3	Y	-0-					-0-
01	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	12	1	2313	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH, INC. WELL #: 8 RRCID -> 201815 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7181 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 9 RRCID -> 201816 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8063 - 8743

08	3999	X	3755	-0-	-244	-0-	132	1	3623	3	Y	-0-					-0-
09	3780	X	3746	-0-	-34	-0-	119	1	3627	3	Y	-0-					-0-
10	3906	X	3752	-0-	-154	-0-	18	1	3734	3	Y	-0-					-0-
11	3660	X	3509	-0-	-151	-0-	17	1	3492	3	Y	-0-					-0-
12	3875	X	3563	-0-	-312	-0-	18	1	3545	3	Y	-0-					-0-
01	3875	X	3738	-0-	-137	-0-	19	1	3719	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 10 RRCID -> 201817 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7450 - 10722

08	18744	X	18744	-0-	-0-	-0-	652	1	18092	2	N	-0-					-0-
09	18392	X	18392	-0-	-0-	-0-	624	1	17768	2	N	-0-					-0-
10	18693	X	18529	-0-	-164	-0-	624	1	17905	2	N	-0-					-0-
11	18090	X	15330	-0-	-2760	-0-	505	1	14825	2	N	-0-					-0-
12	19003	X	11606	-0-	-7397	-0-	388	1	11218	2	N	-0-					-0-
01	19003	X	17574	-0-	-1429	-0-	579	1	16995	2	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201823 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8600 - 9900

08	4588	X	4462	-0-	-126	-0-	157	1	4305	3	Y	-0-					6
09	4410	X	4280	-0-	-130	-0-	141	1	4139	3	Y	-0-					6
10	4588	X	4426	-0-	-162	-0-	22	1	4404	3	Y	-0-					6
11	4440	X	4263	-0-	-177	-0-	21	1	4242	3	Y	-0-					6
12	4464	X	4342	-0-	-122	-0-	21	1	4321	3	Y	-0-					6
01	4464	X	4326	-0-	-138	-0-	22	1	4304	3	Y	-0-					6

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 7 RRCID -> 201824 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7212 - 7610

08	7843	X	7716	-0-	-127	-0-	269	1	7447	2	N	-0-					-0-
09	7860	X	7710	-0-	-150	-0-	262	1	7448	2	N	-0-					-0-
10	8122	X	7723	-0-	-399	-0-	260	1	7463	2	N	-0-					-0-
11	7860	X	7284	-0-	-576	-0-	240	1	7044	2	N	-0-					-0-
12	7936	X	7692	-0-	-244	-0-	257	1	7435	2	N	-0-					-0-
01	7936	X	7461	-0-	-475	-0-	246	1	7215	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201825 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7294 - 7688

08	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	269	1	7456	2	N	-0-					-0-
09	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	249	1	7083	2	N	-0-					-0-
10	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	247	1	7087	2	N	-0-					-0-
11	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	228	1	6688	2	N	-0-					-0-
12	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	228	1	6603	2	N	-0-					-0-
*01	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	231	1	6787	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 19 RRCID -> 201885 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8580 - 11410

08	6572	X	6393	-0-	-179	-0-	229	1	6164	3	Y	-0-					-0-
09	6360	X	5930	-0-	-430	-0-	199	1	5731	3	Y	-0-					-0-
10	6572	X	5724	-0-	-848	-0-	28	1	5696	3	Y	-0-					-0-
11	6180	X	3707	-0-	-2473	-0-	18	1	3689	3	Y	-0-					-0-
12	6386	X	3963	-0-	-2423	-0-	19	1	3944	3	Y	-0-					-0-
01	6386	X	1643	-0-	-4743	-0-	8	1	1635	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHELTON, J. TOM WELL #: 4 RRCID -> 201887 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7056 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26815	X	22894	-0-	-3921	-0-	797	1	22097	2	N	-0-					-0-
09	25170	X	21861	-0-	-3309	-0-	742	1	21119	2	N	-0-					-0-
10	24583	X	21654	-0-	-2929	-0-	729	1	20925	2	N	-0-					-0-
11	23310	X	20853	-0-	-2457	-0-	687	1	20166	2	N	-0-					-0-
12	23591	X	21451	-0-	-2140	-0-	717	1	20734	2	N	-0-					-0-
01	22909	X	20764	-0-	-2145	-0-	684	1	20080	2	N	-0-					-0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 7 RRCID -> 201888 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7060 - 9125

08	3224	X	2484	-0-	-740	-0-	124	1	2359	3	Y	1					33
							1	9									
09	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	114	1	2252	3	Y	2					35
							2	9									
10	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	17	1	2554	3	Y	-0-					35
11	2400	X	1983	-0-	-417	-0-	13	1	1968	3	Y	2					37
							2	9									
12	2449	N	1279	-0-	-1170	-0-	8	1	1269	3	Y	2					39
							2	9									
01	2542	N	2129	-0-	-413	-0-	14	1	2112	3	Y	3					42
							3	9									

LOGAN-MILLER WELL #: 8 RRCID -> 201898 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7262 - 7650

08	10943	X	9394	-0-	-1549	-0-	332	1	9062	3	N	-0-					-0-
09	10110	X	8897	-0-	-1213	-0-	293	1	8604	3	N	-0-					-0-
10	10106	X	8931	-0-	-1175	-0-	43	1	8888	3	N	-0-					-0-
11	9420	X	7667	-0-	-1753	-0-	37	1	7630	3	N	-0-					-0-
12	9486	X	8602	-0-	-884	-0-	42	1	8560	3	N	-0-					-0-
01	9393	X	8226	-0-	-1167	-0-	41	1	8185	3	N	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 2 RRCID -> 201987 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7610 - 8370

08	1116	N	876	-0-	-240	-0-	876	3			Y	-0-					-0-
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1409	3	17	9	Y	15					15
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1409	3	26	9	Y	24	39	1			-0-
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1115	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1394	3	8	9	Y	7					7
*01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			Y	-0-					7

BURNS BRANCH WELL #: 4 RRCID -> 201988 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7672 - 8452

08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1172	3	15	9	Y	14	27	1			39
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1221	3	1	9	Y	1	1	1			39
10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1221	3	32	9	Y	29	29	1			39
11	900	N	836	-0-	-64	-0-	835	3	1	9	Y	1	1	1			39
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			Y	-0-					39
*01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			Y	-0-					39

BURNS BRANCH WELL #: 6 RRCID -> 201989 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7626 - 8388

08	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	1336	3	23	9	Y	21	41	1			22
09	1380	N	1320	-0-	-60	-0-	1314	3	6	9	Y	5	2	1			25
10	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	1314	3	41	9	Y	37	40	1			22
11	1320	N	1148	-0-	-172	-0-	1146	3	2	9	Y	2	2	1			22
12	1364	N	1227	-0-	-137	-0-	1227	3			Y	-0-					22
01	1364	N	1325	-0-	-39	-0-	1325	3			Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANI WELL #: 5 RRCID -> 201991 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7646 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	43	1	1134	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1080	-0-	-30	-0-	40	1	1031	3	Y	8					8
							9	9									
10	1147	N	1000	-0-	-147	-0-	5	1	978	3	Y	15	23	1			-0-
							17	9									
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	6	1	1224	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	6	1	1301	3	Y	-0-					-0-
*01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	7	1	1352	3	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 3 RRCID -> 202057 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7589 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 14 RRCID -> 202058 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7768 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	226	1	5371	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	5219	-0-	-181	-0-	254	1	4965	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	5424	-0-	-125	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5037	-0-	-393	-0-	257	1	4780	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	5316	-0-	-295	-0-	293	1	5023	2	N	-0-					-0-
01	5611	X	5213	-0-	-398	-0-	292	1	4921	2	N	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 202169 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7022 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	413	1	11447	2	N	-0-					-0-
09	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	382	1	10870	2	N	-0-					-0-
10	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	376	1	10796	2	N	-0-					-0-
11	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	344	1	10113	2	N	-0-					-0-
12	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	345	1	9987	2	N	-0-					-0-
*01	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	348	1	10207	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 3 RRCID -> 202204 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7421 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	92	1	2317	3	Y	-0-					15
09	2400	N	2349	-0-	-51	-0-	81	1	2268	3	Y	-0-					15
10	2449	N	2430	-0-	-19	-0-	12	1	2409	3	Y	8	23	1			-0-
							9	9									
11	2340	N	2317	-0-	-23	-0-	11	1	2305	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	12	1	2416	3	Y	5					5
							6	9									
01	2418	N	2358	-0-	-60	-0-	12	1	2346	3	Y	-0-					5

NANCE WELL #: C 1 RRCID -> 202214 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6958 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13207	X	13207	-0-	-0-	-0-	467	1	12740	2	N	-0-					-0-
09	12097	X	12097	-0-	-0-	-0-	424	1	11673	2	N	-0-					-0-
*10	12026	X	12026	-0-	-0-	-0-	419	1	11607	2	N	-0-					-0-
11	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	387	1	10828	2	N	-0-					-0-
*12	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	394	1	10904	2	N	-0-					-0-
*01	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	392	1	10536	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NELSON, BYRON WELL #: 3 RRCID -> 202231 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7955 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2088	N	1496	-0-	-592	-0-	262	1	1234	2	N	-0-					-0-
*03	2697	X	1590	-0-	-1107	-0-	649	1	941	2	N	-0-					-0-
*04	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	753	1	3157	2	N	-0-					-0-
*05	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	718	1	2456	2	N	-0-					-0-
*06	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	653	1	2136	2	N	-0-					-0-
*07	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	668	1	2533	2	N	-0-					-0-
*08	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	652	1	2203	2	N	-0-					-0-
*09	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	695	1	3274	2	N	-0-					-0-
*10	2697	X	2106	-0-	-591	-0-	630	1	1476	2	N	-0-					-0-
*11	2610	X	1717	-0-	-893	-0-	560	1	1157	2	N	-0-					-0-
*12	2697	X	528	-0-	-2169	-0-	528	1			N	-0-					-0-
*01	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	692	1	2319	2	N	-0-					-0-

LAKE COMANCHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 202232 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8250 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	820	1	2565	2	N	-0-					-0-
*03	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	844	1	2657	2	N	-0-					-0-
04	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	923	1	2714	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	893	1	2951	2	N	-0-					-0-
06	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	824	1	2710	2	N	-0-					-0-
07	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	936	1	2994	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	913	1	2993	2	N	-0-					-0-
09	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	848	1	2818	2	N	-0-					-0-
10	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	839	1	2983	2	N	-0-					-0-
11	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	984	1	3231	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	994	1	3129	2	N	-0-					-0-
*01	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	833	1	2623	2	N	-0-					-0-

SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 202233 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8675 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	418	1	10582	3	N	1					119
							1	9									
09	10470	X	10338	-0-	-132	-0-	378	1	9960	3	N	-0-					119
10	11129	X	10646	-0-	-483	-0-	52	1	10593	3	N	1					120
							1	9									
11	10770	X	10231	-0-	-539	-0-	49	1	10181	3	N	1					121
							1	9									
12	11129	X	10360	-0-	-769	-0-	51	1	10309	3	N	-0-					121
01	11005	X	10227	-0-	-778	-0-	51	1	10175	3	N	1					122
							1	9									

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 202234 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8247 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	247	1	6849	2	N	-0-					-0-
09	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	228	1	6490	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	6724	-0-	-189	-0-	226	1	6498	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	6339	-0-	-351	-0-	209	1	6130	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	6617	-0-	-792	-0-	221	1	6396	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	6875	-0-	-224	-0-	226	1	6649	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 2 RRCID -> 202235 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8629 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	522	1	3254	2	N	-0-					-0-
09	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	508	1	3102	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	3621	-0-	-68	-0-	526	1	3095	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	3444	-0-	-126	-0-	514	1	2930	2	N	-0-					-0-
12	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	542	1	3031	2	N	-0-					-0-
*01	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	521	1	2922	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BILTMORE WELL #: 3 RRCID -> 202236 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8556 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	297	1	1852	2	N	-0-					-0-
09	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	296	1	1810	2	N	-0-					-0-
10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	317	1	1863	2	N	-0-					-0-
11	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	303	1	1727	2	N	-0-					-0-
12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	293	1	1637	2	N	-0-					-0-
*01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	294	1	1652	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 9 RRCID -> 202266 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7464 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	901	-0-	-215	-0-	20	1	881	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	992	-0-	-58	-0-	35	1	957	3	N	-0-					-0-
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	7	1	1351	3	N	-0-					-0-
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	8	1	1676	3	N	-0-					-0-
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	6	1	1146	3	N	-0-					-0-
01	1364	N	1014	-0-	-350	-0-	5	1	1009	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 202267 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7102 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	144	1	4062	3	N	-0-					-0-
09	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	135	1	3961	3	N	-0-					-0-
10	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	21	1	4285	3	N	-0-					-0-
11	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	20	1	4143	3	N	-0-					-0-
12	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	21	1	4182	3	N	-0-					-0-
01	4123	X	4119	-0-	-4	-0-	21	1	4098	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER GU B-2 WELL #: 13 RRCID -> 202268 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7007 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	56	1	1428	3	Y	-0-					5
09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	52	1	1403	3	Y	-0-					5
10	1457	N	1333	-0-	-124	-0-	7	1	1326	3	Y	-0-					5
11	1440	N	1413	-0-	-27	-0-	7	1	1406	3	Y	-0-					5
12	1519	N	1224	-0-	-295	-0-	6	1	1218	3	Y	-0-					5
*01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	7	1	1399	3	Y	-0-					5

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 202269 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7204 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	202	1	5684	3	N	-0-					-0-
09	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
10	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	557	1	5733	3	N	-0-					-0-
11	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	237	1	6169	3	N	-0-					-0-
12	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	36	1	7304	3	N	-0-					-0-
*01	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	34	1	6769	3	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 7 RRCID -> 202271 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6773 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	99	1	2594	3	N	-0-					15
09	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	93	1	2666	3	N	-0-					15
10	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	13	1	2708	3	Y	2	17	1			-0-
							2	9									
11	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	14	1	2812	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	14	1	2807	3	Y	-0-					-0-
*01	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	14	1	2722	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMELLEY WELL #: 1 RRCID -> 202293 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6344 - 6541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 3 RRCID -> 202294 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7120 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	50	-0-	-1655	-0-	35	1	15	3	N	-0-					22
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	142	1	417	3	N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	185	1	546	3	Y	-0-	22	1			-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	1	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SYNERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202295 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7981 - 9093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEWEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 202298 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7234 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	677	-0-	-36	-0-	31	1	646	2	N	-0-					-0-
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	30	1	708	2	N	-0-					-0-
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	32	1	731	2	N	-0-					-0-
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	31	1	680	2	N	-0-					-0-
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	32	1	920	2	N	-0-					-0-
*01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	32	1	907	2	N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 7 RRCID -> 202299 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7666 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	709	-0-	-190	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1068	3	6	9	Y	5					5
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1068	3	33	9	Y	30	35	1			-0-
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	877	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	995	3	3	9	Y	3					3
*01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-					3

SCHLUTER WELL #: 6 RRCID -> 202300 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7603 - 8523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	1171	3	21	9	Y	19	37	1			-0-
09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1519	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			Y	-0-					-0-
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			Y	-0-					-0-
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1318	3	9	9	Y	8					8
*01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1418	3	10	9	Y	9					17

H35 WELL #: 1 RRCID -> 202303 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7512 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	30	1	548	2	N	-0-					-0-
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	27	1	651	2	N	-0-					-0-
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	30	1	898	2	N	-0-					-0-
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	30	1	927	2	N	-0-					-0-
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	33	1	999	2	N	-0-					-0-
*01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	32	1	956	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHLUTER WELL #: 5 RRCID -> 202304 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7638 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			Y	-0-					-0-
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			Y	-0-					-0-
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			Y	-0-					-0-
11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			Y	-0-					-0-
12	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	1208	3	6	9	Y	5					5
*01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			Y	-0-					5

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 3 RRCID -> 202306 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6766 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	32	1	864	3	N	-0-					-0-
09	1890	N	1544	-0-	-346	-0-	48	1	1496	3	N	-0-					-0-
10	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	7	1	1479	3	N	-0-					-0-
11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	8	1	1558	3	N	-0-					-0-
12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	8	1	1652	3	N	-0-					-0-
*01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	9	1	1815	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 20 RRCID -> 202307 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7198 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1834	-0-	-119	-0-	67	1	1767	3	N	-0-					2
09	1830	N	1765	-0-	-65	-0-	59	1	1706	3	N	-0-					2
10	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	9	1	1806	3	N	-0-					2
11	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	9	1	1796	3	N	-0-					2
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	9	1	1865	3	N	-0-					2
01	1829	N	1822	-0-	-7	-0-	9	1	1813	3	N	-0-					2

ADAMS, CORINNE WELL #: 8 RRCID -> 202346 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 8070 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	4892	-0-	-595	-0-	170	1	4722	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	4797	-0-	-513	-0-	163	1	4634	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	4911	-0-	-576	-0-	165	1	4746	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	4261	-0-	-989	-0-	140	1	4121	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	4513	-0-	-850	-0-	151	1	4362	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	4732	-0-	-228	-0-	156	1	4576	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 10 RRCID -> 202410 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7104 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	839	-0-	-91	-0-	31	1	808	3	N	-0-					17
09	870	N	699	-0-	-171	-0-	24	1	675	3	N	-0-					17
10	868	N	804	-0-	-64	-0-	4	1	800	3	N	-0-					17
11	810	N	535	-0-	-275	-0-	3	1	532	3	N	-0-					17
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	4	1	744	3	N	-0-					17
01	806	N	602	-0-	-204	-0-	3	1	599	3	N	-0-					17

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 14 RRCID -> 202411 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7440 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9455	X	9084	-0-	-371	-0-	350	1	8734	3	Y	-0-	102	1			15
09	9030	X	8743	-0-	-287	-0-	316	1	8406	3	Y	19	4	1			30
							21	9									
10	9300	X	8929	-0-	-371	-0-	43	1	8867	3	Y	17	45	1			2
							19	9									
11	9000	X	8708	-0-	-292	-0-	42	1	8647	3	Y	17	2	1			17
							19	9									
12	9021	X	8772	-0-	-249	-0-	43	1	8701	3	Y	25					42
							28	9									
01	9021	X	8748	-0-	-273	-0-	44	1	8687	3	Y	15	56	1			1
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 4 RRCID -> 202412 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 8773 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	121	1	3294	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	3126	-0-	-24	-0-	109	1	3017	2	N	-0-					-0-
*10	3255	X	2885	-0-	-370	-0-	101	1	2784	2	N	-0-					-0-
11	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	124	1	3483	2	N	-0-					-0-
*12	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	121	1	3356	2	N	-0-					-0-
*01	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	121	1	3236	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 4 RRCID -> 202444 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7414 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	2166	-0-	-66	-0-	80	1	2086	3	Y	-0-					-0-
09	2130	N	2047	-0-	-83	-0-	69	1	1978	3	Y	-0-					-0-
10	2201	N	1982	-0-	-219	-0-	10	1	1972	3	Y	-0-					-0-
11	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	10	1	2105	3	Y	-0-					-0-
12	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	10	1	2104	3	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1954	-0-	-30	-0-	10	1	1944	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 202448 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7152 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	153	1	3950	3	Y	14	46	1			-0-
							15	9									
09	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	143	1	3907	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	20	1	4073	3	Y	-0-					-0-
11	3930	X	3845	-0-	-85	-0-	19	1	3826	3	Y	-0-					-0-
12	4061	X	3785	-0-	-276	-0-	19	1	3766	3	Y	-0-					-0-
01	4061	X	3873	-0-	-188	-0-	19	1	3854	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202484 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7440 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 5 RRCID -> 202485 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7454 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32736	X	30719	-0-	-2017	-0-	1069	1	29650	2	N	-0-					-0-
09	31500	X	29418	-0-	-2082	-0-	999	1	28419	2	N	-0-					-0-
10	32116	X	29602	-0-	-2514	-0-	997	1	28605	2	N	-0-					-0-
11	30540	X	27915	-0-	-2625	-0-	919	1	26996	2	N	-0-					-0-
12	31062	X	28505	-0-	-2557	-0-	953	1	27552	2	N	-0-					-0-
01	30721	X	28998	-0-	-1723	-0-	955	1	28043	2	N	-0-					-0-

SANI WELL #: 4 RRCID -> 202521 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7709 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	79	1	2001	3	Y	-0-					37
09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	68	1	1808	3	Y	2					39
							2	9									
10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	9	1	1926	3	Y	37	36	1			40
							41	9									
11	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	9	1	1914	3	Y	2	2	1			40
							2	9									
12	1953	N	1932	-0-	-21	-0-	10	1	1922	3	Y	-0-					40
01	1984	N	1857	-0-	-127	-0-	9	1	1846	3	Y	2					42
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TRINITY INDUSTRIES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202651 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7005 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7688	X	6526	-0-	-1162	-0-	226	1	6300	2	N	-0-			-0-
09	7410	X	6231	-0-	-1179	-0-	218	1	6013	2	N	-0-			-0-
10	7378	X	6331	-0-	-1047	-0-	222	1	6109	2	N	-0-			-0-
11	6870	X	6070	-0-	-800	-0-	216	1	5854	2	N	-0-			-0-
12	6665	X	5755	-0-	-910	-0-	198	1	5557	2	N	-0-			-0-
01	6541	X	6316	-0-	-225	-0-	231	1	6085	2	N	-0-			-0-

DAY-ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 202685 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7260 - 8366

08	19437	X	16383	-0-	-3054	-0-	570	1	15813	2	N	-0-			-0-
09	18210	X	15590	-0-	-2620	-0-	529	1	15061	2	N	-0-			-0-
10	18135	X	15700	-0-	-2435	-0-	529	1	15171	2	N	-0-			-0-
11	16860	X	14811	-0-	-2049	-0-	488	1	14323	2	N	-0-			-0-
12	16802	X	15059	-0-	-1743	-0-	504	1	14555	2	N	-0-			-0-
01	16368	X	14854	-0-	-1514	-0-	489	1	14365	2	N	-0-			-0-

MCPHERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 202687 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8927 - 9790

08	2883	X	2490	-0-	-393	-0-	87	1	2403	2	N	-0-			-0-
09	2790	X	2649	-0-	-141	-0-	90	1	2559	2	N	-0-			-0-
10	2883	X	2688	-0-	-195	-0-	91	1	2597	2	N	-0-			-0-
11	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	83	1	2424	2	N	-0-			-0-
12	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	115	1	3320	2	N	-0-			-0-
*01	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	94	1	2764	2	N	-0-			-0-

FAUGHT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202688 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8547 - 10400

08	4960	X	4863	-0-	-97	-0-	113	1	4750	2	N	-0-			-0-
09	4800	X	4687	-0-	-113	-0-	106	1	4581	2	N	-0-			-0-
10	4898	X	4735	-0-	-163	-0-	159	1	4576	2	N	-0-			-0-
11	4740	X	4292	-0-	-448	-0-	94	1	4198	2	N	-0-			-0-
12	4898	X	4423	-0-	-475	-0-	99	1	4324	2	N	-0-			-0-
01	4867	X	4672	-0-	-195	-0-	154	1	4518	2	N	-0-			-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 7 RRCID -> 202693 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9000 - 9990

08	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	209	1	5812	3	Y	-0-			-0-
09	5700	X	5674	-0-	-26	-0-	183	1	5491	3	Y	-0-			-0-
10	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	30	1	6155	3	Y	-0-			-0-
11	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	29	1	5945	3	Y	-0-			-0-
12	6107	X	6069	-0-	-38	-0-	30	1	6039	3	Y	-0-			-0-
01	6169	X	6047	-0-	-122	-0-	30	1	6017	3	Y	-0-			-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202976 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7470 - 9675

08	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	167	1	4637	2	N	-0-			-0-
09	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	151	1	4288	2	N	-0-			-0-
10	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	187	1	5374	2	N	-0-			-0-
11	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	178	1	5240	2	N	-0-			-0-
12	5642	X	5090	-0-	-552	-0-	170	1	4920	2	N	-0-			-0-
01	5549	X	5290	-0-	-259	-0-	174	1	5116	2	N	-0-			-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 9 RRCID -> 202983 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7004 - 7437

08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	37	1	1014	3	Y	-0-			-0-
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	35	1	1015	3	Y	-0-			-0-
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	5	1	1073	3	Y	-0-			-0-
11	990	N	972	-0-	-18	-0-	5	1	967	3	Y	-0-			-0-
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	5	1	1038	3	Y	-0-			-0-
*01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	5	1	1084	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MASON, ROSE WELL #: 2 RRCID -> 203297 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8500 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	54	1	1327	3	Y	40					114
							44	9									
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	47	1	1295	3	Y	21					135
							23	9									
10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	7	1	1379	3	Y	66	179	1			22
							73	9									
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	6	1	1245	3	Y	22					44
							24	9									
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	7	1	1331	3	Y	23					67
							25	9									
*01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	6	1	1231	3	Y	35					102
							39	9									

JARVIS-COHEN WELL #: 3 RRCID -> 203356 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7820 - 8363

08	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	176	1	4564	2	N	-0-					-0-
09	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	164	1	4313	2	N	-0-					-0-
10	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	172	1	4431	2	N	-0-					-0-
11	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	163	1	4341	2	N	-0-					-0-
*12	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	101	1	2644	2	N	-0-					-0-
*01	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	107	1	2755	2	N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 203357 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8305 - 10080

*02	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	97	1	3588	2	N	-0-					-0-
*03	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	105	1	3958	2	N	-0-					-0-
04	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	114	1	3724	2	N	-0-					-0-
05	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	104	1	3746	2	N	-0-					-0-
06	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	94	1	3706	2	N	-0-					-0-
07	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	133	1	3837	2	N	-0-					-0-
08	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	154	1	4151	2	N	-0-					-0-
09	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	175	1	4282	2	N	-0-					-0-
10	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	178	1	4465	2	N	-0-					-0-
11	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	189	1	4227	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	4371	-0-	-248	-0-	168	1	4203	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4343	-0-	-307	-0-	148	1	4195	2	N	-0-					-0-

CASSITY, H. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 203484 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8400 - 10005

08	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	706	1	1757	3	Y	85	72	1			20
							94	9									
09	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	669	1	1581	3	Y	30	47	1			3
							33	9									
10	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	630	1	1468	3	Y	58	53	1			8
							64	9									
11	1680	N	1273	-0-	-407	-0-	604	1	610	3	Y	54	37	1			25
							59	9									
12	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	630	1	1576	3	Y	4	1	1			28
							4	9									
*01	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	622	1	1733	3	Y	52	72	1			8
							57	9									

CHAPEL HILL WELL #: D 1 RRCID -> 203598 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7144 - 7388

08	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	130	1	3570	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	3228	-0-	-72	-0-	116	1	3112	2	N	-0-					-0-
10	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	119	1	3314	2	N	-0-					-0-
11	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	125	1	3301	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3310	-0-	-410	-0-	113	1	3197	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3491	-0-	-198	-0-	131	1	3360	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 17 RRCID -> 203636 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6978 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	113	1	3122	2	N	-0-					-0-
09	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	113	1	3229	2	N	-0-					-0-
10	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	116	1	3323	2	N	-0-					-0-
11	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	109	1	3211	2	N	-0-					-0-
12	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	112	1	3231	2	N	-0-					-0-
*01	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	104	1	3063	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 18 RRCID -> 203637 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7011 - 7161

08	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	141	1	3901	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2840	-0-	-70	-0-	96	1	2744	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2827	-0-	-180	-0-	95	1	2732	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2063	-0-	-847	-0-	68	1	1995	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2659	-0-	-348	-0-	89	1	2570	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	1444	-0-	-1563	-0-	48	1	1396	2	N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 9 RRCID -> 203681 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7145 - 7572

08	8215	X	6958	-0-	-1257	-0-	253	1	6705	3	N	-0-					13
09	7500	X	6619	-0-	-881	-0-	226	1	6393	3	N	-0-					13
10	7502	X	6715	-0-	-787	-0-	33	1	6682	3	N	-0-					13
11	6990	X	6467	-0-	-523	-0-	31	1	6436	3	N	-0-					13
12	6944	X	6421	-0-	-523	-0-	32	1	6389	3	N	-0-					13
01	6944	X	6487	-0-	-457	-0-	32	1	6455	3	N	-0-					13

PENNINGTON GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 203685 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7566 - 8084

08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	70	1	1948	2	N	-0-					-0-
09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	65	1	1858	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	67	1	1935	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1937	-0-	-13	-0-	64	1	1873	2	N	-0-					-0-
12	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	68	1	1963	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1992	-0-	-23	-0-	66	1	1926	2	N	-0-					-0-

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203712 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 8037 - 8877

08	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	320	1	8778	2	N	-0-					-0-
09	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	309	1	8369	2	N	-0-					-0-
10	8959	X	7762	-0-	-1197	-0-	275	1	7487	2	N	-0-					-0-
11	8790	X	6266	-0-	-2524	-0-	214	1	6052	2	N	-0-					-0-
12	9083	X	8869	-0-	-214	-0-	309	1	8560	2	N	-0-					-0-
01	9083	X	8291	-0-	-792	-0-	300	1	7991	2	N	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 203772 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7280 - 8484

08	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	241	1	6340	3	N	-0-					-0-
09	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	209	1	5984	3	N	-0-					-0-
10	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	30	1	6220	3	N	-0-					-0-
11	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	29	1	5953	3	N	-0-					-0-
12	6572	X	6080	-0-	-492	-0-	30	1	6050	3	N	-0-					-0-
01	6572	X	5883	-0-	-689	-0-	29	1	5854	3	N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 203775 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8447 - 9500

08	3689	X	3476	-0-	-213	-0-	121	1	3355	2	N	-0-					-0-
09	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	118	1	3349	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	3451	-0-	-207	-0-	116	1	3335	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	3348	-0-	-192	-0-	110	1	3238	2	N	-0-					-0-
12	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	126	1	3642	2	N	-0-					-0-
*01	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	82	1	3644	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 203869 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7138 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	682	N	621	-0-	-61	-0-	24	1	597	3	Y	-0-			7
09	600	N	599	-0-	-1	-0-	23	1	576	3	Y	-0-			7
10	620	N	611	-0-	-9	-0-	3	1	608	3	Y	-0-			7
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	3	1	598	3	Y	-0-			7
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	3	1	625	3	Y	-0-			7
01	620	N	617	-0-	-3	-0-	3	1	614	3	Y	-0-			7

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 203992 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7420 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	62	1	1732	3	N	-0-			-0-
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	59	1	1748	3	N	-0-			-0-
10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	9	1	1922	3	N	-0-			-0-
11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	9	1	1893	3	N	-0-			-0-
12	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	9	1	1822	3	N	-0-			-0-
01	1922	N	1257	-0-	-665	-0-	6	1	1251	3	N	-0-			-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 203993 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7290 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6417	X	5282	-0-	-1135	-0-	183	1	5099	3	N	-0-			-0-
09	5700	X	5073	-0-	-627	-0-	165	1	4908	3	N	-0-			-0-
10	5890	X	5240	-0-	-650	-0-	26	1	5214	3	N	-0-			-0-
11	5670	X	5175	-0-	-495	-0-	25	1	5150	3	N	-0-			-0-
12	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	25	1	5166	3	N	-0-			-0-
01	5177	X	4891	-0-	-286	-0-	24	1	4867	3	N	-0-			-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 203994 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7797 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	203	1	4871	2	N	-0-			-0-
09	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	169	1	4459	2	N	-0-			-0-
*10	5425	X	4381	-0-	-1044	-0-	157	1	4224	2	N	-0-			-0-
11	5250	X	3547	-0-	-1703	-0-	126	1	3421	2	N	-0-			-0-
*12	5425	X	3869	-0-	-1556	-0-	142	1	3727	2	N	-0-			-0-
01	5084	X	3981	-0-	-1103	-0-	189	1	3792	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: D 2 RRCID -> 204082 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6932 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	62	1	1810	2	N	-0-			-0-
09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	69	1	1920	2	N	-0-			-0-
10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	78	1	2143	2	N	-0-			-0-
11	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	92	1	2667	2	N	-0-			-0-
12	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	89	1	2536	2	N	-0-			-0-
*01	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	102	1	2825	2	N	-0-			-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 204124 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7179 - 7747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	25	1	665	3	Y	-0-			-0-
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	23	1	647	3	Y	-0-			-0-
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	3	1	684	3	Y	-0-			-0-
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	3	1	626	3	Y	-0-			-0-
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	3	1	689	3	Y	-0-			-0-
01	682	N	660	-0-	-22	-0-	3	1	657	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WALLACE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 204271 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7221 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	67	1	1752	3	Y	43	46	1			-0-
							47	9									
09	1800	N	1762	-0-	-38	-0-	64	1	1696	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1798	N	1732	-0-	-66	-0-	8	1	1724	3	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1686	-0-	-114	-0-	8	1	1678	3	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1685	-0-	-144	-0-	8	1	1677	3	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1693	-0-	-43	-0-	8	1	1685	3	Y	-0-					-0-

GLOVER, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 204273 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7835 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	33238	X	33238	-0-	-0-	-0-	871	1	32367	2	N	-0-					-0-
*03	31326	X	31326	-0-	-0-	-0-	807	1	30519	2	N	-0-					-0-
04	27181	X	27181	-0-	-0-	-0-	806	1	26375	2	N	-0-					-0-
05	26484	X	26484	-0-	-0-	-0-	720	1	25764	2	N	-0-					-0-
06	23219	X	23219	-0-	-0-	-0-	572	1	22647	2	N	-0-					-0-
07	22958	X	22958	-0-	-0-	-0-	770	1	22188	2	N	-0-					-0-
08	21669	X	21669	-0-	-0-	-0-	774	1	20895	2	N	-0-					-0-
09	20077	X	20077	-0-	-0-	-0-	787	1	19290	2	N	-0-					-0-
10	20108	X	20108	-0-	-0-	-0-	773	1	19335	2	N	-0-					-0-
11	18758	X	18758	-0-	-0-	-0-	803	1	17955	2	N	-0-					-0-
12	20491	X	18622	-0-	-1869	-0-	717	1	17905	2	N	-0-					-0-
01	20491	X	17864	-0-	-2627	-0-	607	1	17257	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 5 RRCID -> 204274 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7404 - 8035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	73	1	1881	3	Y	7					10
							8	9									
09	1890	N	1877	-0-	-13	-0-	64	1	1802	3	Y	10					20
							11	9									
10	1953	N	1914	-0-	-39	-0-	9	1	1905	3	Y	-0-	17	1			3
11	1890	N	1751	-0-	-139	-0-	8	1	1743	3	Y	-0-	1	1			2
12	1953	N	1949	-0-	-4	-0-	10	1	1925	3	Y	13					15
							14	9									
01	1922	N	1903	-0-	-19	-0-	9	1	1877	3	Y	15					30
							17	9									

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 204280 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9125 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	X	530	-0-	-1113	-0-	14	1	516	3	Y	-0-					-0-
09	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	882	1	1868	3	Y	-0-					-0-
10	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	871	1	1059	3	Y	-0-					-0-
11	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	843	1	806	3	Y	-0-					-0-
12	2852	X	1862	-0-	-990	-0-	873	1	989	3	Y	-0-					-0-
01	2852	X	1584	-0-	-1268	-0-	872	1	712	3	Y	-0-					-0-

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 2 RRCID -> 204294 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8160 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	321	1	8896	2	N	-0-					-0-
09	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	303	1	8611	2	N	-0-					-0-
10	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	303	1	8682	2	N	-0-					-0-
11	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	279	1	8209	2	N	-0-					-0-
12	9641	X	8681	-0-	-960	-0-	290	1	8391	2	N	-0-					-0-
01	9207	X	8463	-0-	-744	-0-	279	1	8184	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 204298 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7328 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	195	1	5473	3	N	-0-					-0-
09	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	188	1	5642	3	N	-0-					-0-
10	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	28	1	5706	3	N	-0-					-0-
11	5490	X	5427	-0-	-63	-0-	26	1	5401	3	N	-0-					-0-
12	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	27	1	5455	3	N	-0-					-0-
01	5425	X	4782	-0-	-643	-0-	24	1	4758	3	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 204322 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 8230 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	124	1	3254	2	N	-0-					-0-
09	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	125	1	3252	2	N	-0-					-0-
10	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	128	1	3354	2	N	-0-					-0-
11	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	125	1	3297	2	N	-0-					-0-
12	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	126	1	3339	2	N	-0-					-0-
*01	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	127	1	3342	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: D 3 RRCID -> 204329 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7118 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-
09	600	N	50	-0-	-550	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	434	N	94	-0-	-340	-0-	1	1	93	2	N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 3 RRCID -> 204352 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7196 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	42	1	1139	2	N	-0-					-0-
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	41	1	1140	2	N	-0-					-0-
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	43	1	1176	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	38	1	1066	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1105	-0-	-104	-0-	38	1	1067	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	42	1	1130	2	N	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 204358 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8800 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	259	1	6854	3	Y	6	3	1			7
							7	9									
09	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	227	1	6452	3	Y	9					16
							10	9									
10	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	33	1	6781	3	Y	6					22
							7	9									
11	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	32	1	6545	3	Y	1	19	1			4
							1	9									
12	6944	X	6814	-0-	-130	-0-	33	1	6763	3	Y	16	14	1			6
							18	9									
01	6944	X	6832	-0-	-112	-0-	34	1	6776	3	Y	20					26
							22	9									

VEALE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204374 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7250 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6541	X	6361	-0-	-180	-0-	238	1	6123	3	N	-0-					12
09	6180	X	6126	-0-	-54	-0-	213	1	5913	3	N	-0-					12
10	6324	X	6293	-0-	-31	-0-	31	1	6262	3	N	-0-					12
11	6150	X	6052	-0-	-98	-0-	29	1	6023	3	N	-0-					12
12	6355	X	6114	-0-	-241	-0-	30	1	6084	3	N	-0-					12
*01	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	33	1	6472	3	N	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUST FOUR WELL #: 8 RRCID -> 204396 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8086 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	115	1	3308	3	N	-0-					-0-
09	3210	X	2924	-0-	-286	-0-	90	1	2834	3	N	-0-					-0-
10	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	17	1	3375	3	N	-0-					-0-
11	3300	X	3299	-0-	-1	-0-	16	1	3283	3	N	-0-					-0-
12	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	17	1	3444	3	N	-0-					-0-
01	3410	X	3274	-0-	-136	-0-	16	1	3258	3	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 1 RRCID -> 204608 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7953 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	161	1	4670	2	N	-0-					-0-
09	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	157	1	4565	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	4625	-0-	-397	-0-	159	1	4466	2	N	-0-					-0-
11	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	166	1	4721	2	N	-0-					-0-
12	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	195	1	5350	2	N	-0-					-0-
*01	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	198	1	5408	2	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 2 RRCID -> 204609 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7482 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4547	-0-	-444	-0-	160	1	4387	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4478	-0-	-352	-0-	157	1	4321	2	N	-0-					-0-
*10	4991	X	4576	-0-	-415	-0-	160	1	4416	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	4356	-0-	-324	-0-	151	1	4205	2	N	-0-					-0-
*12	4774	X	4303	-0-	-471	-0-	151	1	4152	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	4315	-0-	-304	-0-	156	1	4159	2	N	-0-					-0-

MCGEE, THELMA WELL #: 3 RRCID -> 204630 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8250 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	61	-0-	-63	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					39
09	120	N	36	-0-	-84	-0-	36	3			Y	-0-					39
10	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	3			Y	-0-					39
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	3			Y	-0-					39
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					39
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					39

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 204856 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7800 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	4339	-0-	-94	-0-	106	1	4233	3	N	-0-					-0-
09	4260	X	3999	-0-	-261	-0-	83	1	3916	3	N	-0-					-0-
10	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	14	1	4346	3	N	-0-					-0-
11	4200	X	4165	-0-	-35	-0-	13	1	4152	3	N	-0-					-0-
12	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	14	1	4351	3	N	-0-					-0-
01	4309	X	4258	-0-	-51	-0-	14	1	4244	3	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204892 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6628 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 204895 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6725 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	4086	-0-	-285	-0-	19	1	4067	3	Y	-0-					18
09	4230	X	3787	-0-	-443	-0-	22	1	3765	3	Y	-0-					18
10	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	26	1	4403	3	Y	-0-					18
11	4140	X	3732	-0-	-408	-0-	20	1	2	2	Y	-0-					18
							3710	3									
12	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	23	1	9	2	Y	-0-					18
							4346	3									
*01	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	29	1	5	2	Y	-0-					18
							4810	3									

NANCE WELL #: B 2 RRCID -> 204896 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7154 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	3150	-0-	-1531	-0-	112	1	3038	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	3152	-0-	-1378	-0-	111	1	3041	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3132	-0-	-867	-0-	110	1	3022	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2456	-0-	-604	-0-	85	1	2371	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	2446	-0-	-499	-0-	84	1	2362	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2600	-0-	-345	-0-	94	1	2506	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 204948 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8400 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	970	1	5516	2	N	-0-					-0-
09	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	967	1	5176	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	5902	-0-	-143	-0-	969	1	4933	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	5520	-0-	-750	-0-	950	1	4570	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	5525	-0-	-489	-0-	925	1	4600	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	4590	-0-	-1424	-0-	961	1	3629	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 204962 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8045 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	5725	-0-	-134	-0-	200	1	5525	3	N	-0-					-0-
09	5640	X	5541	-0-	-99	-0-	182	1	5359	3	N	-0-					-0-
10	5828	X	5782	-0-	-46	-0-	28	1	5754	3	N	-0-					-0-
11	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	27	1	5642	3	N	-0-					-0-
12	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	28	1	5756	3	N	-0-					-0-
*01	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	29	1	5778	3	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 9 RRCID -> 204963 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6588 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	79	1	1999	3	Y	-0-					5
09	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	68	1	1807	3	Y	-0-					5
10	2015	N	1808	-0-	-207	-0-	9	1	1797	3	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
11	1950	N	1767	-0-	-183	-0-	9	1	1758	3	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1904	-0-	-49	-0-	9	1	1895	3	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1763	-0-	-35	-0-	9	1	1754	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 6 RRCID -> 204964 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7376 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	62	1	1761	3	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1723	-0-	-47	-0-	59	1	1664	3	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1499	-0-	-237	-0-	7	1	1492	3	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1745	-0-	-25	-0-	8	1	1737	3	Y	-0-					-0-
12	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	9	1	1826	3	Y	-0-					-0-
*01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	9	1	1815	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVID, WILLIAM B. WELL #: 1 RRCID -> 204970 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7900 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	110	1	4085	2	N	-0-					-0-
*03	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	119	1	4497	2	N	-0-					-0-
04	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	129	1	4207	2	N	-0-					-0-
05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	120	1	4312	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	4125	-0-	-75	-0-	102	1	4023	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	4179	-0-	-161	-0-	140	1	4039	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	4276	-0-	-64	-0-	152	1	4124	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	4124	-0-	-76	-0-	162	1	3962	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	170	1	4263	2	N	-0-					-0-
11	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	180	1	4014	2	N	-0-					-0-
12	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	167	1	4186	2	N	-0-					-0-
*01	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	150	1	4250	2	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 204980 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7333 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	94	1	2500	3	N	-0-					-0-
09	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	82	1	2456	3	N	-0-					-0-
10	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	12	1	2491	3	N	-0-					-0-
11	2520	N	2428	-0-	-92	-0-	12	1	2416	3	N	-0-					-0-
12	2635	N	2137	-0-	-498	-0-	11	1	2126	3	N	-0-					-0-
01	2511	N	1717	-0-	-794	-0-	9	1	1708	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 4 RRCID -> 204982 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7950 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	4689	-0-	-85	-0-	169	1	4520	3	Y	-0-					-0-
09	4620	X	4433	-0-	-187	-0-	151	1	4282	3	Y	-0-					-0-
10	4681	X	4609	-0-	-72	-0-	22	1	4587	3	Y	-0-					-0-
11	4530	X	4417	-0-	-113	-0-	21	1	4396	3	Y	-0-					-0-
12	4681	X	4542	-0-	-139	-0-	22	1	4520	3	Y	-0-					-0-
01	4681	X	4523	-0-	-158	-0-	23	1	4500	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 7 RRCID -> 204984 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7368 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	3338	-0-	-1033	-0-	118	1	3220	3	Y	-0-					-0-
09	4170	X	3998	-0-	-172	-0-	134	1	3864	3	Y	-0-					-0-
10	4185	X	3947	-0-	-238	-0-	19	1	3928	3	Y	-0-					-0-
11	3510	X	3500	-0-	-10	-0-	17	1	3483	3	Y	-0-					-0-
12	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	17	1	3506	3	Y	-0-					-0-
*01	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	16	1	3224	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 9 RRCID -> 204986 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7772 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	4492	-0-	-220	-0-	166	1	4326	3	Y	-0-					13
09	4560	X	4339	-0-	-221	-0-	151	1	4188	3	Y	-0-					13
10	4712	X	4444	-0-	-268	-0-	22	1	4422	3	Y	-0-					13
11	4440	X	4294	-0-	-146	-0-	21	1	4273	3	Y	-0-					13
12	4526	X	4433	-0-	-93	-0-	22	1	4411	3	Y	-0-					13
01	4495	X	4327	-0-	-168	-0-	22	1	4305	3	Y	-0-					13

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 30 RRCID -> 204987 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8060 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8102	X	4645	-0-	-3457	-0-	527	1	4118	3	Y	-0-					-0-
09	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	488	1	3727	3	Y	-0-					-0-
10	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	391	1	3957	3	Y	-0-					-0-
11	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	379	1	3841	3	Y	-0-					-0-
12	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	343	1	3931	3	Y	-0-					-0-
01	4123	X	3931	-0-	-192	-0-	390	1	3541	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KNAPP WELL #: 8 RRCID -> 204988 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7294 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	97	1	2523	3	Y	-0-					6
09	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	87	1	2469	3	Y	-0-					6
10	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	13	1	2617	3	Y	-0-					6
11	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	12	1	2532	3	Y	-0-					6
12	2635	N	2606	-0-	-29	-0-	13	1	2593	3	Y	-0-					6
01	2635	N	2567	-0-	-68	-0-	13	1	2554	3	Y	-0-					6

ACOLA, SAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 204990 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6945 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	85	1	2162	3	Y	-0-					-0-
09	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	92	1	2513	3	Y	-0-					-0-
10	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	13	1	2651	3	Y	-0-					-0-
11	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	12	1	2560	3	Y	-0-					-0-
12	2666	N	2623	-0-	-43	-0-	13	1	2610	3	Y	-0-					-0-
01	2666	N	2616	-0-	-50	-0-	13	1	2603	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 204991 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6864 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	37	1	1021	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	35	1	987	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	5	1	1038	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	5	1	998	3	Y	-0-					-0-
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	5	1	1017	3	Y	-0-					-0-
*01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	5	1	1010	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 4 RRCID -> 204992 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7110 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	60	1	1506	3	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1218	-0-	-12	-0-	46	1	1172	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	5	1	1081	3	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1073	-0-	-277	-0-	5	1	1068	3	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1035	-0-	-236	-0-	5	1	1030	3	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	5	1	1043	3	Y	-0-					-0-

RAMSEY, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 204993 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8529 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	543	1	1676	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	897	1	1411	3	Y	10					10
							11	9									
10	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	877	1	1829	3	Y	20					30
							22	9									
11	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	848	1	1679	3	Y	47	75	1			2
							52	9									
*12	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	877	1	1799	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	2728	N	1337	-0-	-1391	-0-	7	1	1310	3	Y	18					20
							20	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 32 RRCID -> 204994 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7800 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8711	X	8661	-0-	-50	-0-	315	1	8346	3	N	-0-					-0-
09	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	280	1	8054	3	N	-0-					-0-
10	8711	X	8595	-0-	-116	-0-	42	1	8553	3	N	-0-					-0-
11	8430	X	8286	-0-	-144	-0-	40	1	8246	3	N	-0-					-0-
12	8680	X	8624	-0-	-56	-0-	42	1	8582	3	N	-0-					-0-
01	8649	X	4339	-0-	-4310	-0-	22	1	4317	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALLEN WELL #: 4 RRCID -> 204995 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8700 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	3483	-0-	-82	-0-	134	1	3324	3	Y	23					36
							25	9									
09	3450	X	3404	-0-	-46	-0-	121	1	3253	3	Y	27					63
							30	9									
10	3534	X	3504	-0-	-30	-0-	17	1	3454	3	Y	30					93
							33	9									
11	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	16	1	3347	3	Y	74					167
							81	9									
12	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	17	1	3429	3	Y	43	190	1			20
							47	9									
*01	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	18	1	3501	3	Y	40					60
							44	9									

VEALE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 204996 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7000 - 9280

08	3813	X	3746	-0-	-67	-0-	149	1	3597	3	N	-0-					67
09	3690	X	3641	-0-	-49	-0-	136	1	3505	3	N	-0-					67
10	3813	X	3743	-0-	-70	-0-	18	1	3725	3	N	-0-					67
11	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	18	1	3681	3	N	-0-					67
12	3813	X	3799	-0-	-14	-0-	19	1	3750	3	N	27	35	1			59
							30	9									
01	3751	X	3655	-0-	-96	-0-	18	1	3637	3	Y	-0-	35	1			17

TAYLOR, DAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 204997 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8500 - 10379

08	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	140	1	3585	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
09	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	127	1	3444	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3658	X	3591	-0-	-67	-0-	17	1	3563	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
11	3540	X	3177	-0-	-363	-0-	15	1	3162	3	Y	-0-					-0-
12	3720	X	2961	-0-	-759	-0-	15	1	2946	3	Y	-0-					-0-
01	3720	X	3133	-0-	-587	-0-	16	1	3117	3	Y	-0-					-0-

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 204998 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7759 - 8632

08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	24	1	96	2	Y	7					52
							620	3	8	9							
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	29	1	129	2	Y	6					58
							834	3	7	9							
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	4	1	117	2	Y	-0-	20	1			38
							782	3									
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	4	1	112	2	Y	-0-	1	1			37
							750	3									
*12	868	N	704	-0-	-164	-0-	3	1	91	2	Y	-0-					37
							610	3									
01	868	N	558	-0-	-310	-0-	2	1	72	2	Y	-0-					37
							484	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAMM, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 204999 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8700 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	225	1	5740	3	Y	30					80
							33	9									
09	5790	X	5759	-0-	-31	-0-	202	1	5535	3	Y	20					100
							22	9									
10	5983	X	5899	-0-	-84	-0-	29	1	5864	3	Y	5					105
							6	9									
11	5790	X	5646	-0-	-144	-0-	27	1	5602	3	Y	15					120
							17	9									
12	6014	X	4909	-0-	-1105	-0-	24	1	4807	3	Y	71					191
							78	9									
01	5983	X	5653	-0-	-330	-0-	28	1	5608	3	Y	15	166	1			40
							17	9									

MCALISTER, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 205000 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7182 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	2	1	322	3	N	-0-					-0-
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	6	1	1270	3	N	-0-					-0-
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	6	1	1241	3	N	-0-					-0-
*01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	6	1	1204	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 12 RRCID -> 205004 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7716 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	52	1	1984	3	N	-0-					-0-
09	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	48	1	1988	3	N	-0-					-0-
10	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	7	1	2100	3	N	-0-					-0-
11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	7	1	2053	3	N	-0-					-0-
12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	9	1	1906	3	N	-0-					-0-
*01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	10	1	2084	3	N	-0-					-0-

FITZGERALD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205325 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7623 - 9087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	194	1	3632	3	Y	7					69
							8	9									
09	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	171	1	3322	3	Y	5					74
							6	9									
10	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	23	1	3581	3	Y	12					86
							13	9									
11	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	23	1	3469	3	Y	7					93
							8	9									
12	3782	X	3734	-0-	-48	-0-	24	1	3709	3	Y	1	69	1			16
							1	9									
01	3782	X	3415	-0-	-367	-0-	23	1	3381	3	Y	10	1	1			25
							11	9									

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 205400 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7282 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	133	1	3288	3	N	-0-					24
09	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	121	1	3219	3	N	-0-					24
10	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	17	1	3388	3	N	-0-					24
11	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	14	1	2893	3	N	-0-					24
12	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	14	1	2872	3	N	-0-					24
*01	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	14	1	2738	3	N	3					27
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NALER, MAE C. WELL #: 10 RRCID -> 205412 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8353 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	205	1	5689	2	N	-0-					-0-
09	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	182	1	5165	2	N	-0-					-0-
10	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	180	1	5157	2	N	-0-					-0-
11	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	153	1	4501	2	N	-0-					-0-
12	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	117	1	3391	2	N	-0-					-0-
*01	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	132	1	3871	2	N	-0-					-0-

MORROW WELL #: 1 RRCID -> 205470 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6810 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	744	1	2395	3	N	-0-					-0-
09	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	734	1	2937	3	N	-0-					-0-
10	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	654	1	3990	3	N	-0-					-0-
11	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	682	1	5301	3	N	-0-					-0-
12	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	710	1	5631	3	N	-0-					-0-
*01	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	707	1	5336	3	N	-0-					-0-

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 205496 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9000 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	110	1	433	2	N	20	159	1			35
							2798	3	22	9							
09	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	92	1	392	2	N	15					50
							2530	3	17	9							
10	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	13	1	395	2	N	28					78
							2637	3	31	9							
11	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	13	1	384	2	Y	13	62	1			29
							2582	3	14	9							
12	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	13	1	391	2	Y	29	2	1			56
							2618	3	32	9							
*01	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	13	1	399	2	Y	28					84
							2680	3	31	9							

PETERSON, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 205665 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7310 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	154	1	4510	3	N	-0-					-0-
09	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	136	1	4318	3	N	-0-					-0-
10	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	22	1	4502	3	N	-0-					-0-
11	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	22	1	4432	3	N	-0-					-0-
12	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	22	1	4514	3	N	-0-					-0-
*01	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	22	1	4304	3	N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 1H RRCID -> 205720 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6717 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	786	1	8323	3	N	10	81	1			33
							11	9									
09	8370	X	7605	-0-	-765	-0-	723	1	6882	3	N	-0-					33
10	8649	X	8553	-0-	-96	-0-	792	1	7761	3	N	-0-					33
11	8370	X	8295	-0-	-75	-0-	764	1	4	2	N	-0-					33
							7527	3									
*12	9362	X	9241	-0-	-121	-0-	735	1	18	2	N	-0-					33
							8488	3									
01	9114	X	7556	-0-	-1558	-0-	787	1	7	2	N	22	55	1			-0-
							6738	3	24	9							

DONALDSON WELL #: 6 RRCID -> 205722 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 6902 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8029	X	7104	-0-	-925	-0-	249	1	6855	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	6790	-0-	-980	-0-	242	1	6548	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	6258	-0-	-1554	-0-	215	1	6043	2	N	-0-					-0-
11	7200	X	5939	-0-	-1261	-0-	208	1	5731	2	N	-0-					-0-
12	7099	X	5917	-0-	-1182	-0-	204	1	5713	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	6284	-0-	-815	-0-	233	1	6051	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCURDY, A. C. WELL #: 4 RRCID -> 205828 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7292 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	1884	-0-	-1309	-0-	254	1	1630	3	Y	-0-					-0-
09	3090	X	1998	-0-	-1092	-0-	69	1	1929	3	Y	-0-					-0-
10	3007	X	1658	-0-	-1349	-0-	8	1	1650	3	Y	-0-					-0-
11	1830	X	821	-0-	-1009	-0-	4	1	817	3	Y	-0-					-0-
12	1550	X	757	-0-	-793	-0-	4	1	753	3	Y	-0-					-0-
*01	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	10	1	1990	3	Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 205840 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7350 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	3295	-0-	-22	-0-	122	1	3173	3	Y	-0-					2
09	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	231	1	6279	3	Y	-0-					2
10	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	31	1	6302	3	Y	-0-					2
11	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	29	1	5906	3	Y	16					18
							18	9									
12	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	28	1	5598	3	Y	4					22
							4	9									
*01	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	30	1	5895	3	Y	9					31
							10	9									

JARVIS-COHEN WELL #: 4 RRCID -> 205860 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7196 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	N	2498	-0-	-75	-0-	90	1	2408	2	N	-0-					-0-
09	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	90	1	2456	2	N	-0-					-0-
10	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	93	1	2535	2	N	-0-					-0-
11	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	91	1	2436	2	N	-0-					-0-
12	2635	N	2577	-0-	-58	-0-	94	1	2483	2	N	-0-					-0-
01	2635	N	2505	-0-	-130	-0-	90	1	2415	2	N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 9 RRCID -> 205997 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8985 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	120	1	3378	3	Y	-0-					-0-
09	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	106	1	3336	3	Y	-0-					-0-
10	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	17	1	3413	3	Y	-0-					-0-
11	3300	X	3275	-0-	-25	-0-	16	1	3259	3	Y	-0-					-0-
12	3379	X	3317	-0-	-62	-0-	16	1	3301	3	Y	-0-					-0-
01	3379	X	3289	-0-	-90	-0-	16	1	3273	3	Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 9H RRCID -> 205999 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8150 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

NANCE WELL #: B 1 RRCID -> 206187 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6976 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	1709	-0-	-740	-0-	61	1	1648	2	N	-0-					-0-
09	2310	N	1710	-0-	-600	-0-	60	1	1650	2	N	-0-					-0-
10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	67	1	1856	2	N	-0-					-0-
11	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	69	1	1927	2	N	-0-					-0-
12	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	68	1	1921	2	N	-0-					-0-
*01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	76	1	2038	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTSON ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 206545 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8650 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: F 2H RRCID -> 206633 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7700 - 8826

08	4929	X	4751	-0-	-178	-0-	161	1	4590	2	N	-0-			-0-
09	4770	X	4474	-0-	-296	-0-	155	1	4319	2	N	-0-			-0-
10	4712	X	4343	-0-	-369	-0-	160	1	4183	2	N	-0-			-0-
11	4590	X	4301	-0-	-289	-0-	154	1	4147	2	N	-0-			-0-
12	4681	X	4478	-0-	-203	-0-	158	1	4320	2	N	-0-			-0-
01	4681	X	4103	-0-	-578	-0-	149	1	3954	2	N	-0-			-0-

LESLEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206638 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7700 - 10704

08	41664	X	25718	-0-	-15946	-0-	911	1	24807	3	Y	-0-			-0-
09	34320	X	24727	-0-	-9593	-0-	818	1	23909	3	Y	-0-			-0-
10	31651	X	24144	-0-	-7507	-0-	117	1	24027	3	Y	-0-			-0-
11	27930	X	23071	-0-	-4859	-0-	111	1	22960	3	Y	-0-			-0-
12	25172	X	23057	-0-	-2115	-0-	113	1	22944	3	Y	-0-			-0-
01	25172	X	22372	-0-	-2800	-0-	112	1	22260	3	Y	-0-			-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 206653 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7225 - 10028

08	7440	X	6621	-0-	-819	-0-	327	1	6294	3	Y	-0-			-0-
09	6780	X	6398	-0-	-382	-0-	303	1	6095	3	Y	-0-			-0-
10	7161	X	6843	-0-	-318	-0-	44	1	6799	3	Y	-0-			-0-
11	6930	X	6559	-0-	-371	-0-	42	1	6508	3	Y	8			8
							9	9							
12	7068	X	6546	-0-	-522	-0-	43	1	6492	3	Y	10			18
							11	9							
01	6851	X	6477	-0-	-374	-0-	43	1	6425	3	Y	8			26
							9	9							

MEEKINS-MAYS WELL #: 3H RRCID -> 206713 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7270 - 8060

08	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	105	1	2830	2	N	-0-			-0-
09	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	101	1	2810	2	N	-0-			-0-
10	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	106	1	2984	2	N	-0-			-0-
11	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	109	1	3126	2	N	-0-			-0-
12	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	151	1	3986	2	N	-0-			-0-
*01	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	158	1	4025	2	N	-0-			-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 6 RRCID -> 206763 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7864 - 8530

08	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	153	1	4298	3	N	-0-			-0-
09	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	130	1	4095	3	N	-0-			-0-
10	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	21	1	4354	3	N	-0-			-0-
11	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	21	1	4275	3	N	-0-			-0-
12	4340	X	3014	-0-	-1326	-0-	15	1	2999	3	N	-0-			-0-
*01	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	24	1	4742	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P "H" WELL #: 3 RRCID -> 206798 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7250 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19127	X	18416	-0-	-711	-0-	680	1	17723	3	Y	12					60
							13	9									
09	18270	X	17775	-0-	-495	-0-	613	1	17150	3	Y	11	71	1			-0-
							12	9									
10	19034	X	18546	-0-	-488	-0-	90	1	18448	3	Y	7	4	1			3
							8	9									
11	18420	X	18303	-0-	-117	-0-	88	1	18204	3	Y	10					13
							11	9									
12	18829	X	18829	-0-	-0-	-0-	92	1	18728	3	Y	8					21
							9	9									
*01	18668	X	18668	-0-	-0-	-0-	93	1	18562	3	Y	12					33
							13	9									

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 12 RRCID -> 206799 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7233 - 7681

08	1395	N	1291	-0-	-104	-0-	49	1	1242	3	Y	-0-					3
09	1350	N	1336	-0-	-14	-0-	47	1	1289	3	Y	-0-					3
10	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	7	1	1340	3	Y	-0-					3
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	6	1	1300	3	Y	-0-					3
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	6	1	1309	3	Y	-0-					3
*01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	6	1	1225	3	Y	-0-					3

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 206800 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6862 - 7308

08	3596	X	3053	-0-	-543	-0-	114	1	2939	3	Y	-0-					-0-
09	3510	X	2963	-0-	-547	-0-	103	1	2860	3	Y	-0-					-0-
10	3627	X	3041	-0-	-586	-0-	15	1	3026	3	Y	-0-					-0-
11	3510	X	2705	-0-	-805	-0-	13	1	2692	3	Y	-0-					-0-
12	3069	X	2631	-0-	-438	-0-	13	1	2618	3	Y	-0-					-0-
01	3069	X	2291	-0-	-778	-0-	11	1	2268	3	Y	11					11
							12	9									

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206857 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 6024

08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	2	1	364	3	N	-0-					91
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	2	1	289	3	N	-0-					91
10	403	N	299	-0-	-104	-0-	2	1	297	3	N	-0-					91
11	360	N	290	-0-	-70	-0-	2	1	288	3	N	-0-					91
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					91
							383	3									
01	310	N	295	-0-	-15	-0-	2	1	293	3	N	-0-					91

BILTMORE WELL #: 5 RRCID -> 206997 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8905 - 11950

08	2356	X	2128	-0-	-228	-0-	294	1	1834	2	N	-0-					-0-
09	2280	X	1963	-0-	-317	-0-	276	1	1687	2	N	-0-					-0-
10	2108	X	1852	-0-	-256	-0-	269	1	1583	2	N	-0-					-0-
11	2070	X	1647	-0-	-423	-0-	246	1	1401	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	272	1	1519	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	264	1	1480	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 8 RRCID -> 206998 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8850 - 11580

08	1922	N	1815	-0-	-107	-0-	46	1	1769	3	N	-0-					-0-
09	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	49	1	2252	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	5905	-0-	2805	2805	19	1	5886	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	4004	-0-	1004	3809	13	1	3991	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	3780	-0-	680	4489	12	1	3768	3	N	-0-					-0-
*01	5176	X	687	-0-	-4489	-0-	2	1	685	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206999 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8500 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	647	1	5464	3	Y	-0-					
09	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	276	1	5281	3	Y	50	169	1			18
							55	9									
10	5611	X	5197	-0-	-414	-0-	25	1	5172	3	Y	-0-					18
11	5430	X	4182	-0-	-1248	-0-	20	1	4162	3	Y	-0-					18
12	5859	X	4707	-0-	-1152	-0-	23	1	4684	3	Y	-0-					18
01	5859	X	4983	-0-	-876	-0-	25	1	4958	3	Y	-0-					18

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207000 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7749 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	50	1	1363	3	N	-0-					1
09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	42	1	1316	3	N	-0-					1
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	7	1	1392	3	N	-0-					1
11	1380	N	1339	-0-	-41	-0-	7	1	1332	3	N	-0-					1
12	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	7	1	1323	3	N	-0-					1
01	1395	N	916	-0-	-479	-0-	5	1	911	3	N	-0-					1

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207001 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7486 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	125	1	3403	3	Y	-0-					-0-
09	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	111	1	3239	3	Y	-0-					-0-
10	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	18	1	3581	3	Y	-0-					-0-
11	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	17	1	3501	3	Y	-0-					-0-
12	3503	X	3354	-0-	-149	-0-	16	1	3338	3	Y	-0-					-0-
01	3503	X	3125	-0-	-378	-0-	16	1	3109	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 6 RRCID -> 207002 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8880 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3618	-0-	-226	-0-	86	1	3532	3	N	-0-					-0-
09	3720	X	3509	-0-	-211	-0-	91	1	3418	3	N	-0-					-0-
10	3844	X	3562	-0-	-282	-0-	12	1	3550	3	N	-0-					-0-
11	3720	X	3378	-0-	-342	-0-	11	1	3367	3	N	-0-					-0-
12	3751	X	3538	-0-	-213	-0-	12	1	3526	3	N	-0-					-0-
01	3627	X	3409	-0-	-218	-0-	11	1	3398	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 25 RRCID -> 207060 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7160 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	3458	-0-	-107	-0-	124	1	3334	3	Y	-0-					-0-
09	3450	X	3425	-0-	-25	-0-	116	1	3309	3	Y	-0-					-0-
10	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	18	1	3602	3	Y	-0-					-0-
11	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	17	1	3533	3	Y	-0-					-0-
12	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	18	1	3716	3	Y	-0-					-0-
01	3441	X	3255	-0-	-186	-0-	16	1	3239	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 13 RRCID -> 207113 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8560 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	1013	1	2810	3	N	66	156	1			20
							73	9									
09	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	1029	1	3035	3	N	62					82
							68	9									
10	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	921	1	3414	3	N	69					151
							76	9									
11	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	877	1	3163	3	N	85	183	1			53
							94	9									
12	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	905	1	2970	3	N	77					130
							85	9									
*01	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	919	1	2911	3	N	47	165	1			12
							52	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 27 RRCID -> 207129 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7214 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	74	1	1924	3	N	-0-					-0-
09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	65	1	1898	3	N	-0-					-0-
10	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	10	1	2000	3	N	-0-					-0-
11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	10	1	1953	3	N	-0-					-0-
12	2015	N	1987	-0-	-28	-0-	10	1	1977	3	N	-0-					-0-
*01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	10	1	2040	3	N	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 207131 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7795 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10137	X	8048	-0-	-2089	-0-	291	1	7757	3	Y	-0-					-0-
09	9600	X	7506	-0-	-2094	-0-	251	1	7255	3	Y	-0-					-0-
10	9238	X	7528	-0-	-1710	-0-	37	1	7491	3	Y	-0-					-0-
11	8400	X	6919	-0-	-1481	-0-	33	1	6886	3	Y	-0-					-0-
12	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	33	1	6676	3	Y	-0-					-0-
*01	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	34	1	6722	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 207132 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6630 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	54	1	1372	3	Y	-0-					3
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	47	1	1307	3	Y	-0-					3
10	1426	N	1273	-0-	-153	-0-	6	1	1267	3	Y	-0-					3
11	1380	N	1294	-0-	-86	-0-	6	1	1288	3	Y	-0-					3
12	1395	N	924	-0-	-471	-0-	5	1	919	3	Y	-0-					3
01	1271	N	922	-0-	-349	-0-	5	1	917	3	Y	-0-					3

MCCURDY, A. C. WELL #: 2 RRCID -> 207146 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7214 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	418	-0-	-295	-0-	13	1	392	3	Y	12	24	1			-0-
							13	9									
09	630	N	251	-0-	-379	-0-	11	1	239	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	682	N	514	-0-	-168	-0-	3	1	511	3	Y	-0-					-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	3	1	588	3	Y	-0-					-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	2	1	453	3	Y	-0-					-0-
*01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	2	1	447	3	Y	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 4 RRCID -> 207152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 8387 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	43	1	1153	3	Y	-0-					11
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	35	1	1048	3	Y	-0-					11
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	6	1	1144	3	Y	-0-					11
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	6	1	1137	3	Y	-0-					11
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	6	1	1181	3	Y	1	7	1			5
							1	9									
*01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	6	1	1208	3	Y	1					6
							1	9									

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207178 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7838 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	32	1	1181	2	N	-0-					-0-
*03	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	33	1	1251	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1253	-0-	-7	-0-	37	1	1216	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	33	1	1189	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	30	1	1173	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	42	1	1207	2	N	-0-					-0-
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	45	1	1198	2	N	-0-					-0-
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	47	1	1157	2	N	-0-					-0-
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	48	1	1210	2	N	-0-					-0-
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	52	1	1172	2	N	-0-					-0-
12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	49	1	1207	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	43	1	1211	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 11 RRCID -> 207231 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8750 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	240	1	9912	3	N	-0-					-0-
09	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	205	1	9437	3	N	-0-					-0-
10	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	32	1	9800	3	N	-0-					-0-
11	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	31	1	9565	3	N	-0-					-0-
12	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	47	1	9611	3	N	-0-					-0-
*01	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	48	1	9528	3	N	-0-					-0-

EAGLE FARMS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 207259 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8880 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	X	572	-0-	-1505	-0-	14	1	558	3	Y	-0-					-0-
09	4500	X	1921	-0-	-2579	-0-	42	1	1879	3	Y	-0-					-0-
10	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	19	1	5724	3	Y	-0-					-0-
11	4500	X	3785	-0-	-715	-0-	12	1	3773	3	Y	-0-					-0-
12	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	20	1	3996	3	Y	-0-					-0-
01	4960	X	4227	-0-	-733	-0-	21	1	4136	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									

NALER, MAE C. WELL #: 12 RRCID -> 207298 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7800 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	53	1	1464	2	N	-0-					-0-
09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	49	1	1390	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	50	1	1439	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1412	-0-	-58	-0-	47	1	1365	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	48	1	1392	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1405	-0-	-83	-0-	46	1	1359	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 7 RRCID -> 207300 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8016 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	339	1	9728	3	N	-0-					-0-
09	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	303	1	9452	3	N	-0-					-0-
10	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	50	1	10157	3	N	-0-					-0-
11	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	51	1	10527	3	N	-0-					-0-
12	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	53	1	10836	3	N	-0-					-0-
*01	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	54	1	10713	3	N	-0-					-0-

BOYLE, OTICE WELL #: 1 RRCID -> 207428 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8317 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4350	X	4020	-0-	-330	-0-	105	1	3915	2	N	-0-					-0-
*03	4650	X	4293	-0-	-357	-0-	111	1	4182	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	4135	-0-	-185	-0-	123	1	4012	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	117	1	4192	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	4067	-0-	-103	-0-	100	1	3967	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	4202	-0-	-107	-0-	141	1	4061	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	4191	-0-	-118	-0-	150	1	4041	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	4025	-0-	-145	-0-	158	1	3867	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	4179	-0-	-130	-0-	161	1	4018	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	4024	-0-	-56	-0-	172	1	3852	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	4094	-0-	-60	-0-	158	1	3936	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	4080	-0-	-74	-0-	139	1	3941	2	N	-0-					-0-

SH114/IH35W VENTURES, LTD WELL #: 1 RRCID -> 207439 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7910 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	3280	-0-	-68	-0-	114	1	3166	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	2942	-0-	-298	-0-	100	1	2842	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	3117	-0-	-107	-0-	105	1	3012	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	3001	-0-	-179	-0-	99	1	2902	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	1698	-0-	-1588	-0-	57	1	1641	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	1456	-0-	-1830	-0-	48	1	1408	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 207526 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7044 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9238	X	8725	-0-	-513	-0-	309	1	8416	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	8119	-0-	-521	-0-	285	1	7834	2	N	-0-					-0-
*10	8587	X	8455	-0-	-132	-0-	295	1	8160	2	N	-0-					-0-
11	8430	X	7910	-0-	-520	-0-	272	1	7638	2	N	-0-					-0-
*12	8711	X	8112	-0-	-599	-0-	283	1	7829	2	N	-0-					-0-
01	8711	X	8006	-0-	-705	-0-	286	1	7720	2	N	-0-					-0-

NOBLES, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 207542 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9202 - 11985

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 34 RRCID -> 207668 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8470 - 10527

08	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	301	1	5601	3	Y	23					52
							25	9									
09	4740	X	4506	-0-	-234	-0-	216	1	4248	3	Y	38					90
							42	9									
10	4836	X	4711	-0-	-125	-0-	30	1	4661	3	Y	18					108
							20	9									
*11	4770	X	4639	-0-	-131	-0-	30	1	4595	3	Y	13					121
							14	9									
12	5053	X	4731	-0-	-322	-0-	31	1	4660	3	Y	36					157
							40	9									
01	5053	X	4730	-0-	-323	-0-	32	1	4697	3	Y	1					158
							1	9									

VISTA MANUFACTURING WELL #: 9H RRCID -> 207717 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8700 - 9804

08	2263	X	1910	-0-	-353	-0-	79	1	1831	2	Y	-0-					-0-
09	2220	X	1785	-0-	-435	-0-	87	1	1698	2	Y	-0-					-0-
10	2294	X	2046	-0-	-248	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
11	2220	X	1968	-0-	-252	-0-	100	1	1868	2	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1799	-0-	-61	-0-	99	1	1700	2	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1821	-0-	-225	-0-	102	1	1719	2	Y	-0-					-0-

CUDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 207979 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8415 - 10705

08	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	851	1	3492	3	Y	40	40	1			12
							44	9									
09	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	840	1	4006	3	Y	2	2	1			12
							2	9									
10	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	720	1	3720	3	Y	36	46	1			2
							40	9									
11	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	713	1	4689	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	5022	X	4356	-0-	-666	-0-	731	1	3589	3	Y	33	33	1			2
							36	9									
01	5022	X	3957	-0-	-1065	-0-	706	1	3251	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GATLIN, WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 207980 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8300 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	136	1	5069	2	N	-0-					-0-
*03	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	157	1	5934	2	N	-0-					-0-
04	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	194	1	6342	2	N	-0-					-0-
05	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	172	1	6153	2	N	-0-					-0-
06	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	155	1	6117	2	N	-0-					-0-
07	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	218	1	6275	2	N	-0-					-0-
08	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	234	1	6322	2	N	-0-					-0-
09	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	248	1	6079	2	N	-0-					-0-
10	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	249	1	6241	2	N	-0-					-0-
11	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	248	1	5537	2	N	-0-					-0-
12	6541	X	6002	-0-	-539	-0-	231	1	5771	2	N	-0-					-0-
01	6541	X	5558	-0-	-983	-0-	189	1	5369	2	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 10 RRCID -> 207989 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7998 - 10033

08	12369	X	12364	-0-	-5	-0-	482	1	11863	3	Y	17					24
							19	9									
09	12180	X	12065	-0-	-115	-0-	441	1	11588	3	Y	33					57
							36	9									
10	12586	X	12463	-0-	-123	-0-	61	1	12377	3	Y	23					80
							25	9									
11	12180	X	12098	-0-	-82	-0-	58	1	12020	3	Y	18	78	1			20
							20	9									
12	12462	X	12329	-0-	-133	-0-	60	1	12258	3	Y	10	3	1			27
							11	9									
01	12462	X	12366	-0-	-96	-0-	62	1	12275	3	Y	26					53
							29	9									

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207998 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 6868 - 7146

08	1674	N	1645	-0-	-29	-0-	57	1	1588	3	N	-0-					-0-
09	1620	N	1549	-0-	-71	-0-	53	1	1496	3	N	-0-					-0-
10	1674	N	1534	-0-	-140	-0-	8	1	1526	3	N	-0-					-0-
11	1590	N	1452	-0-	-138	-0-	7	1	1445	3	N	-0-					-0-
12	1612	N	1581	-0-	-31	-0-	8	1	1573	3	N	-0-					-0-
*01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	8	1	1615	3	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 11 RRCID -> 207999 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7950 - 9684

08	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	345	1	8671	3	Y	14					29
							15	9									
09	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	316	1	8467	3	Y	43					72
							47	9									
10	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	44	1	9064	3	Y	39					111
							43	9									
11	8730	X	8664	-0-	-66	-0-	42	1	8622	3	Y	-0-	109	1			2
12	9176	X	8724	-0-	-452	-0-	43	1	8657	3	Y	22	4	1			20
							24	9									
01	9145	X	9063	-0-	-82	-0-	45	1	8975	3	Y	39					59
							43	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 208016 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7362 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	2881	-0-	-374	-0-	110	1	2751	3	Y	18	40	1			-0-
							20	9									
09	3150	X	2967	-0-	-183	-0-	104	1	2861	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	3255	X	3088	-0-	-167	-0-	15	1	3073	3	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2958	-0-	-162	-0-	14	1	2944	3	Y	-0-					-0-
12	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	15	1	3101	3	Y	-0-					-0-
01	3100	X	3090	-0-	-10	-0-	15	1	3075	3	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: F 1 RRCID -> 208140 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7222 - 7448

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARNETT LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 208250 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7585 - 9514

08	5394	X	4457	-0-	-937	-0-	159	1	4298	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	4197	-0-	-783	-0-	148	1	4049	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	4318	-0-	-518	-0-	150	1	4168	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	4205	-0-	-325	-0-	146	1	4059	2	N	-0-					-0-
12	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	164	1	4557	2	N	-0-					-0-
*01	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	181	1	4902	2	N	-0-					-0-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 208357 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7280 - 7848

08	5208	X	5080	-0-	-128	-0-	189	1	4878	3	Y	12	17	1			-0-
							13	9									
09	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	180	1	4949	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	26	1	5251	3	Y	-0-					-0-
11	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	24	1	5046	3	Y	-0-					-0-
12	5301	X	5130	-0-	-171	-0-	25	1	5105	3	Y	-0-					-0-
01	5301	X	5073	-0-	-228	-0-	25	1	5048	3	Y	-0-					-0-

GILLILAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 208367 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7586 - 8300

08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	49	1	1338	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	52	1	1424	3	Y	7	1	1			6
							8	9									
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	7	1	1514	3	Y	16	22	1			-0-
							18	9									
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	7	1	1456	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1519	N	1472	-0-	-47	-0-	7	1	1465	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	7	1	1477	3	Y	3					3
							3	9									

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 208370 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8475 - 10225

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER, WM. "F" WELL #: 4 RRCID -> 208602 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7120 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	105	1	2786	3	Y	-0-					-0-
09	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	98	1	2767	3	Y	-0-					-0-
10	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	14	1	2900	3	Y	-0-					-0-
11	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	14	1	2788	3	Y	-0-					-0-
12	2852	N	2844	-0-	-8	-0-	14	1	2830	3	Y	-0-					-0-
01	2852	N	2668	-0-	-184	-0-	13	1	2655	3	Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 4 RRCID -> 208642 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8107 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7006	X	6766	-0-	-240	-0-	251	1	6515	3	Y	-0-					10
09	6780	X	6519	-0-	-261	-0-	226	1	6293	3	Y	-0-					10
10	6913	X	6707	-0-	-206	-0-	33	1	6674	3	Y	-0-					10
11	6630	X	6424	-0-	-206	-0-	31	1	6393	3	Y	-0-					10
12	6789	X	6432	-0-	-357	-0-	32	1	6400	3	Y	-0-					10
01	6758	X	6327	-0-	-431	-0-	32	1	6295	3	Y	-0-					10

BROWN, AGNES WELL #: 5 RRCID -> 208721 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8160 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	4102	-0-	-269	-0-	212	1	3875	3	Y	14	4	1			30
							15	9									
09	4200	X	3921	-0-	-279	-0-	193	1	3706	3	Y	20					50
							22	9									
10	4247	X	3997	-0-	-250	-0-	26	1	3957	3	Y	13					63
							14	9									
11	4110	X	4030	-0-	-80	-0-	26	1	3994	3	Y	9					72
							10	9									
12	4185	X	2907	-0-	-1278	-0-	19	1	2888	3	Y	-0-					72
01	4092	X	3482	-0-	-610	-0-	23	1	3451	3	Y	7	63	1			16
							8	9									

COLE, BOB WELL #: 2 H RRCID -> 208730 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8450 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	1014	1	4840	2	N	-0-					-0-
09	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	982	1	4813	2	N	-0-					-0-
10	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	998	1	4290	2	N	-0-					-0-
11	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	966	1	4290	2	N	-0-					-0-
12	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	1075	1	5093	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	5778	-0-	-205	-0-	1060	1	4718	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 14 RRCID -> 208734 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8700 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

CHADWICK RESOURCES, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 208739 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7863 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	723	-0-	-331	-0-	25	1	698	2	N	-0-					-0-
09	780	N	694	-0-	-86	-0-	24	1	670	2	N	-0-					-0-
*10	775	N	742	-0-	-33	-0-	25	1	717	2	N	-0-					-0-
11	690	N	517	-0-	-173	-0-	17	1	500	2	N	-0-					-0-
*12	713	N	431	-0-	-282	-0-	14	1	417	2	N	-0-					-0-
01	744	N	370	-0-	-374	-0-	12	1	358	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDFIELD, L.P. WELL #: 14 RRCID -> 208746 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7923 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	274	1	7425	3	Y	-0-			-0-
09	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	245	1	7104	3	Y	-0-			-0-
10	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	37	1	7520	3	Y	-0-			-0-
11	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	35	1	7254	3	Y	-0-			-0-
12	7719	X	7423	-0-	-296	-0-	36	1	7387	3	Y	-0-			-0-
01	7688	X	7428	-0-	-260	-0-	37	1	7391	3	Y	-0-			-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 13 RRCID -> 208747 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7974 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	82	1	2213	3	Y	-0-			-0-
09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	70	1	2148	3	Y	-0-			-0-
10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	11	1	2264	3	Y	-0-			-0-
11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	11	1	2183	3	Y	-0-			-0-
12	2294	N	2215	-0-	-79	-0-	11	1	2204	3	Y	-0-			-0-
01	2263	N	2210	-0-	-53	-0-	11	1	2199	3	Y	-0-			-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 15 RRCID -> 208756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7937 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	106	1	2919	3	Y	-0-			-0-
09	2910	X	2904	-0-	-6	-0-	94	1	2810	3	Y	-0-			-0-
10	3007	X	3006	-0-	-1	-0-	15	1	2991	3	Y	-0-			-0-
11	2910	X	2901	-0-	-9	-0-	14	1	2887	3	Y	-0-			-0-
12	3007	X	2926	-0-	-81	-0-	14	1	2912	3	Y	-0-			-0-
01	3007	N	2932	-0-	-75	-0-	15	1	2917	3	Y	-0-			-0-

NICHOLSON WELL #: 10 RRCID -> 208864 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2901	-0-	-137	-0-	117	1	2784	2	N	-0-			-0-
09	2940	X	2715	-0-	-225	-0-	132	1	2583	2	N	-0-			-0-
10	3038	X	2842	-0-	-196	-0-	2842	2			N	-0-			-0-
11	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	184	1	3421	2	N	-0-			-0-
12	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	197	1	3385	2	N	-0-			-0-
*01	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	202	1	3412	2	N	-0-			-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 16 RRCID -> 209217 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7967 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	82	1	2184	3	Y	-0-			-0-
09	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	82	1	2464	3	Y	-0-			-0-
10	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	14	1	2773	3	Y	-0-			-0-
11	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	13	1	2631	3	Y	-0-			-0-
12	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	13	1	2655	3	Y	-0-			-0-
*01	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	13	1	2643	3	Y	-0-			-0-

SLIMP, J. WELL #: 10 RRCID -> 209218 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6904 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	961	N	954	-0-	-7	-0-	37	1	917	3	Y	-0-			-0-
09	960	N	841	-0-	-119	-0-	29	1	812	3	Y	-0-			-0-
10	992	N	866	-0-	-126	-0-	4	1	862	3	Y	-0-			-0-
11	930	N	854	-0-	-76	-0-	4	1	850	3	Y	-0-			-0-
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	4	1	904	3	Y	-0-			-0-
*01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	4	1	887	3	Y	-0-			-0-

COLE-LUKENS WELL #: 2 RRCID -> 209260 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8778 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	4741	-0-	-436	-0-	110	1	4631	2	N	-0-			-0-
09	5010	X	4923	-0-	-87	-0-	111	1	4812	2	N	-0-			-0-
10	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	166	1	4764	2	N	-0-			-0-
11	4620	X	4541	-0-	-79	-0-	100	1	4441	2	N	-0-			-0-
12	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	111	1	4862	2	N	-0-			-0-
*01	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	160	1	4703	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209300 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	61	1	2552	3	N	-0-					-0-
09	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	82	1	2332	3	N	-0-					-0-
10	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	60	1	1717	3	N	-0-					-0-
11	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	34	1	1510	3	N	-0-					-0-
12	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	75	1	2158	3	N	-0-					-0-
*01	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	57	1	1669	3	N	-0-					-0-

WARFIELD WELL #: 1 H RRCID -> 209365 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9240 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	121	1	3038	3	Y	15	72	1			59
							17	9									
09	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	110	1	3033	3	Y	38	3	1			94
							42	9									
10	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	16	1	3193	3	Y	22	74	1			42
							24	9									
11	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	15	1	3103	3	Y	33	3	1			72
							36	9									
12	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	16	1	3238	3	Y	35					107
							39	9									
*01	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	16	1	3143	3	Y	34					141
							37	9									

LAU WELL #: 11 RRCID -> 209366 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7820 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6789	X	6423	-0-	-366	-0-	224	1	6199	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	6028	-0-	-542	-0-	136	1	5892	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	5998	-0-	-791	-0-	202	1	5796	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	5570	-0-	-970	-0-	183	1	5387	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	5744	-0-	-828	-0-	192	1	5552	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	5728	-0-	-689	-0-	189	1	5539	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209367 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8825 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	4986	-0-	-191	-0-	171	1	4815	3	Y	-0-					17
09	4890	X	4570	-0-	-320	-0-	142	1	4428	3	Y	-0-					17
10	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	25	1	5084	3	Y	-0-					17
11	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	24	1	4844	3	Y	-0-					17
12	4991	X	4793	-0-	-198	-0-	24	1	4769	3	Y	-0-					17
01	5022	X	4726	-0-	-296	-0-	24	1	4702	3	Y	-0-					17

CURRIE, FLORENCE WELL #: 8 RRCID -> 209371 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6950 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2779	-0-	-321	-0-	99	1	2680	3	N	-0-					-0-
09	3000	X	2751	-0-	-249	-0-	93	1	2658	3	N	-0-					-0-
10	3100	X	2691	-0-	-409	-0-	13	1	2678	3	N	-0-					-0-
11	3000	X	2812	-0-	-188	-0-	14	1	2798	3	N	-0-					-0-
12	3100	X	2788	-0-	-312	-0-	14	1	2774	3	N	-0-					-0-
01	2852	X	2804	-0-	-48	-0-	14	1	2790	3	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 6 RRCID -> 209395 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7605 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10168	X	9335	-0-	-833	-0-	325	1	9010	2	N	-0-					-0-
09	9780	X	9075	-0-	-705	-0-	308	1	8767	2	N	-0-					-0-
10	10044	X	9282	-0-	-762	-0-	313	1	8969	2	N	-0-					-0-
11	9420	X	9155	-0-	-265	-0-	301	1	8854	2	N	-0-					-0-
12	9579	X	8671	-0-	-908	-0-	290	1	8381	2	N	-0-					-0-
*01	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	311	1	9137	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 209411 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7236 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	4446	-0-	-49	-0-	166	1	4280	3	Y	-0-					15
09	4350	X	4280	-0-	-70	-0-	151	1	4129	3	Y	-0-					15
10	4433	X	4400	-0-	-33	-0-	21	1	4379	3	Y	-0-					15
11	4290	X	4128	-0-	-162	-0-	20	1	4108	3	Y	-0-					15
12	4433	X	4257	-0-	-176	-0-	21	1	4236	3	Y	-0-					15
01	4433	X	4282	-0-	-151	-0-	21	1	4261	3	Y	-0-	15	1			-0-

CRABTREE WELL #: 9 RRCID -> 209412 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7408 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	82	1	2298	3	N	-0-					-0-
09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	10	1	2030	3	N	-0-					-0-
10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	10	1	2047	3	N	-0-					-0-
11	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	11	1	2247	3	N	-0-					-0-
12	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	10	1	2075	3	N	-0-					-0-
*01	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	11	1	2172	3	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 209416 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8426 - 10719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 209466 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15993	X	15993	-0-	-0-	-0-	569	1	15424	2	N	-0-					-0-
09	15540	X	15199	-0-	-341	-0-	530	1	14669	2	N	-0-					-0-
10	16058	X	15740	-0-	-318	-0-	538	1	15202	2	N	-0-					-0-
11	15540	X	15032	-0-	-508	-0-	516	1	14516	2	N	-0-					-0-
12	15934	X	15385	-0-	-549	-0-	541	1	14844	2	N	-0-					-0-
01	15934	X	15075	-0-	-859	-0-	541	1	14534	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 13 RRCID -> 209494 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7836 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5239	X	5138	-0-	-101	-0-	208	1	4930	2	N	-0-					-0-
09	5040	X	4939	-0-	-101	-0-	240	1	4699	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	5015	-0-	-193	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4877	-0-	-163	-0-	249	1	4628	2	N	-0-					-0-
12	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	308	1	5281	2	N	-0-					-0-
*01	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	341	1	5743	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 22 RRCID -> 209496 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7136 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	789	-0-	-17	-0-	30	1	759	3	Y	-0-					8
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	29	1	751	3	Y	-0-					8
10	806	N	774	-0-	-32	-0-	4	1	770	3	Y	-0-					8
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	4	1	762	3	Y	-0-					8
12	806	N	649	-0-	-157	-0-	3	1	646	3	Y	-0-					8
01	775	N	621	-0-	-154	-0-	3	1	618	3	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 209500 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6950 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	523	1	5363	3	Y	-0-					32
09	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	520	1	4918	3	Y	-0-					32
10	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	379	1	5016	3	Y	-0-					32
11	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	355	1	5014	3	Y	-0-					32
12	6045	X	5932	-0-	-113	-0-	454	1	5400	3	Y	71	74	1			29
							78	9									
*01	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	456	1	5492	3	Y	-0-					29

BARR, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 209515 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8050 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5887	X	5539	-0-	-348	-0-	145	1	5394	2	N	-0-					-0-
*03	6293	X	5890	-0-	-403	-0-	152	1	5738	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5669	-0-	-421	-0-	168	1	5501	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	5855	-0-	-407	-0-	159	1	5696	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	5530	-0-	-380	-0-	136	1	5394	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	5740	-0-	-150	-0-	192	1	5548	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	5706	-0-	-184	-0-	204	1	5502	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	5592	-0-	-78	-0-	219	1	5373	2	N	-0-					-0-
10	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	254	1	6346	2	N	-0-					-0-
11	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	249	1	5577	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	5637	-0-	-36	-0-	217	1	5420	2	N	-0-					-0-
01	5673	X	5471	-0-	-202	-0-	186	1	5285	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 209516 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8200 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
09	210	N	13	-0-	-197	-0-	13	1			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 10 RRCID -> 209526 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 9213 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	208	1	8714	3	N	-0-					-0-
09	8520	X	8287	-0-	-233	-0-	175	1	8112	3	N	-0-					-0-
10	8804	X	8542	-0-	-262	-0-	28	1	8514	3	N	-0-					-0-
11	8640	X	8317	-0-	-323	-0-	27	1	8290	3	N	-0-					-0-
12	8928	X	8904	-0-	-24	-0-	29	1	8875	3	N	-0-					-0-
01	8928	X	8566	-0-	-362	-0-	29	1	8537	3	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209702 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6917 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	590	1	5081	2	N	-0-					-0-
09	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	570	1	4951	2	N	-0-					-0-
10	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	571	1	4666	2	N	-0-					-0-
11	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	533	1	4379	2	N	-0-					-0-
12	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	570	1	4619	2	N	-0-					-0-
*01	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	552	1	4103	2	N	-0-					-0-

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 209717 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7500 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15881	X	15881	-0-	-0-	-0-	559	1	15322	2	N	-0-					-0-
09	15447	X	15447	-0-	-0-	-0-	539	1	14908	2	N	-0-					-0-
10	16024	X	16024	-0-	-0-	-0-	563	1	15461	2	N	-0-					-0-
11	14994	X	14994	-0-	-0-	-0-	510	1	14484	2	N	-0-					-0-
12	15654	X	15654	-0-	-0-	-0-	549	1	15105	2	N	-0-					-0-
*01	15318	X	15318	-0-	-0-	-0-	551	1	14767	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209719 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7544 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	3160	-0-	-157	-0-	113	1	3047	3	N	-0-					-0-
09	3210	X	2988	-0-	-222	-0-	99	1	2889	3	N	-0-					-0-
10	3255	X	3123	-0-	-132	-0-	15	1	3108	3	N	-0-					-0-
11	3120	X	2964	-0-	-156	-0-	14	1	2950	3	N	-0-					-0-
12	3224	X	3043	-0-	-181	-0-	15	1	3028	3	N	-0-					-0-
01	3162	X	3028	-0-	-134	-0-	15	1	3013	3	N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 8 RRCID -> 209876 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7340 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	4403	-0-	-278	-0-	156	1	4247	3	N	-0-					-0-
09	4440	X	4309	-0-	-131	-0-	141	1	4168	3	N	-0-					-0-
10	4557	X	4540	-0-	-17	-0-	22	1	4518	3	N	-0-					-0-
11	4380	X	4258	-0-	-122	-0-	21	1	4237	3	N	-0-					-0-
12	4464	X	4371	-0-	-93	-0-	21	1	4350	3	N	-0-					-0-
01	4464	X	4228	-0-	-236	-0-	21	1	4207	3	N	-0-					-0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210088 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7875 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	4729	-0-	-107	-0-	177	1	4552	3	Y	-0-					-0-
09	4710	X	4489	-0-	-221	-0-	157	1	4332	3	Y	-0-					-0-
10	4867	X	4606	-0-	-261	-0-	22	1	4584	3	Y	-0-					-0-
11	4710	X	4447	-0-	-263	-0-	21	1	4426	3	Y	-0-					-0-
12	4867	X	4531	-0-	-336	-0-	22	1	4509	3	Y	-0-					-0-
01	4743	X	4439	-0-	-304	-0-	22	1	4417	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 6 RRCID -> 210090 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7438 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18104	X	12766	-0-	-5338	-0-	481	1	12284	3	N	1					97
							1	9									
09	16680	X	12900	-0-	-3780	-0-	461	1	12370	3	N	63	142	1			18
							69	9									
10	16399	X	14888	-0-	-1511	-0-	72	1	14816	3	N	-0-					18
11	14940	X	14790	-0-	-150	-0-	71	1	14675	3	N	40					58
							44	9									
12	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	64	1	13058	3	N	90					148
							99	9									
*01	12596	X	12596	-0-	-0-	-0-	63	1	12489	3	N	40					188
							44	9									

BRYAN "D" WELL #: 10 RRCID -> 210099 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7280 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	N	2898	-0-	-16	-0-	106	1	2792	3	Y	-0-					-0-
09	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	99	1	2778	3	Y	-0-					-0-
10	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	14	1	2906	3	Y	-0-					-0-
11	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	14	1	2786	3	Y	-0-					-0-
12	2790	N	2781	-0-	-9	-0-	14	1	2767	3	Y	-0-					-0-
01	2790	N	2742	-0-	-48	-0-	14	1	2728	3	Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 210100 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7037 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	104	1	2697	3	Y	-0-					5
09	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	97	1	2596	3	Y	-0-					5
10	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	13	1	2657	3	Y	-0-					5
11	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	12	1	2516	3	Y	-0-					5
12	2790	N	2288	-0-	-502	-0-	11	1	2277	3	Y	-0-					5
01	2666	N	2432	-0-	-234	-0-	12	1	2420	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM "B" WELL #: 7 RRCID -> 210101 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7044 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	2715	-0-	-540	-0-	103	1	2612	3	Y	-0-					-0-
09	3120	X	2238	-0-	-882	-0-	80	1	2158	3	Y	-0-					-0-
10	3193	X	2385	-0-	-808	-0-	12	1	2373	3	Y	-0-					-0-
11	3090	X	2271	-0-	-819	-0-	11	1	2260	3	Y	-0-					-0-
12	2356	X	2350	-0-	-6	-0-	12	1	2338	3	Y	-0-					-0-
01	2356	X	2224	-0-	-132	-0-	11	1	2213	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 210103 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7014 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1604	-0-	-318	-0-	60	1	1544	3	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1710	-0-	-120	-0-	59	1	1651	3	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	9	1	1812	3	Y	-0-					-0-
11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	9	1	1744	3	Y	-0-					-0-
12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	9	1	1779	3	Y	-0-					-0-
*01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	9	1	1755	3	Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 210109 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7294 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	237	1	6878	3	N	-0-					-0-
09	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	232	1	7255	3	N	-0-					-0-
10	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	34	1	6958	3	N	-0-					-0-
11	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	36	1	7470	3	N	-0-					-0-
12	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	35	1	7153	3	N	-0-					-0-
*01	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	33	1	6505	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 21 RRCID -> 210288 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8174 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14508	X	14036	-0-	-472	-0-	502	1	13534	3	N	-0-					-0-
09	14040	X	13802	-0-	-238	-0-	461	1	13341	3	N	-0-					-0-
10	14446	X	14212	-0-	-234	-0-	69	1	14143	3	N	-0-					-0-
11	13800	X	13647	-0-	-153	-0-	66	1	13581	3	N	-0-					-0-
12	13981	X	13562	-0-	-419	-0-	67	1	13495	3	N	-0-					-0-
01	13981	X	12085	-0-	-1896	-0-	60	1	12025	3	N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 9 RRCID -> 210464 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7095 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	188	1	5084	3	N	-0-					-0-
09	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	146	1	4263	3	N	-0-					-0-
10	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	23	1	4624	3	N	-0-					-0-
11	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	21	1	4324	3	N	-0-					-0-
12	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	20	1	4043	3	N	-0-					-0-
*01	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	22	1	4373	3	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 8 RRCID -> 210474 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7428 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3469	-0-	-189	-0-	124	1	3345	3	Y	-0-					-0-
09	3480	X	3382	-0-	-98	-0-	111	1	3271	3	Y	-0-					-0-
10	3596	X	3531	-0-	-65	-0-	17	1	3514	3	Y	-0-					-0-
11	3420	X	3387	-0-	-33	-0-	16	1	3371	3	Y	-0-					-0-
12	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	17	1	3421	3	Y	-0-					-0-
*01	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	17	1	3413	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "C" WELL #: 1 RRCID -> 210485 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8800 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	194	1	5394	3	Y	-0-					-0-
09	5340	X	5242	-0-	-98	-0-	170	1	5072	3	Y	-0-					-0-
10	5518	X	5449	-0-	-69	-0-	27	1	5422	3	Y	-0-					-0-
11	5340	X	5267	-0-	-73	-0-	25	1	5242	3	Y	-0-					-0-
12	5580	X	5409	-0-	-171	-0-	27	1	5382	3	Y	-0-					-0-
01	5580	X	5296	-0-	-284	-0-	26	1	5270	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOX, ZINA GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 210520 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8157 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7874	X	6177	-0-	-1697	-0-	929	1	5241	3	Y	6					75
							7	9									
09	7620	X	4723	-0-	-2897	-0-	833	1	3890	3	Y	-0-					75
10	6665	X	6099	-0-	-566	-0-	739	1	5360	3	Y	-0-					75
11	6450	X	6218	-0-	-232	-0-	726	1	5490	3	Y	2					77
							2	9									
*12	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	749	1	5511	3	Y	9					86
							10	9									
01	6169	X	6095	-0-	-74	-0-	740	1	5351	3	Y	4					90
							4	9									

PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210597 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8315 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	177	1	4459	3	N	67					90
							74	9									
09	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	167	1	4361	3	N	69	61	1			98
							76	9									
10	4650	X	4575	-0-	-75	-0-	22	1	4549	3	N	4					102
							4	9									
11	4560	X	4555	-0-	-5	-0-	22	1	4523	3	N	9					111
							10	9									
12	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	23	1	4564	3	N	83	156	1			38
							91	9									
*01	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	23	1	4520	3	N	42					80
							46	9									

MEEKINS-MAYS WELL #: 4 H RRCID -> 210618 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210630 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6711 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	469	1	4836	2	N	-0-					-0-
09	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	198	1	2002	2	N	-0-					-0-
10	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	351	1	3503	2	N	-0-					-0-
11	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	462	1	4473	2	N	-0-					-0-
*12	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	362	1	3798	2	N	-0-					-0-
*01	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	529	1	4540	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210635 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7490 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4888	-0-	-72	-0-	174	1	4714	3	Y	-0-					-0-
09	4770	X	4684	-0-	-86	-0-	153	1	4531	3	Y	-0-					-0-
10	4929	X	4861	-0-	-68	-0-	24	1	4837	3	Y	-0-					-0-
11	4740	X	4672	-0-	-68	-0-	23	1	4649	3	Y	-0-					-0-
12	4898	X	4688	-0-	-210	-0-	23	1	4665	3	Y	-0-					-0-
01	4898	X	4790	-0-	-108	-0-	24	1	4766	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOLLAND, C. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210638 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7750 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	311	1	8005	3	Y	18	40	1			18
							20	9									
09	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	277	1	7625	3	Y	2	2	1			18
							2	9									
10	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	40	1	8139	3	Y	25					43
							28	9									
11	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	38	1	7746	3	Y	26	47	1			22
							29	9									
12	8308	X	7958	-0-	-350	-0-	39	1	7905	3	Y	13	2	1			33
							14	9									
01	8308	X	7927	-0-	-381	-0-	39	1	7849	3	Y	35					68
							39	9									

ADDINGTON WELL #: 1 RRCID -> 210648 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9283 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3946	-0-	846	846	759	1	3135	3	N	47					96
							52	9									
09	3000	N	4957	-0-	1957	2803	764	1	4125	3	N	62	84	1			74
							68	9									
10	3100	N	4723	-0-	1623	4426	684	1	3988	3	N	46					120
							51	9									
11	7612	X	3186	-0-	-4426	-0-	604	1	2547	3	N	32					152
							35	9									
12	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	656	1	3741	3	N	52	110	1			94
							57	9									
*01	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	629	1	3388	3	N	55	115	1			34
							61	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 210694 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7604 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	501	-0-	-88	-0-	19	1	482	3	N	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	17	1	464	3	N	-0-					-0-
10	527	N	522	-0-	-5	-0-	3	1	519	3	N	-0-					-0-
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	3	1	536	3	N	-0-					-0-
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	3	1	543	3	N	-0-					-0-
*01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	3	1	540	3	N	-0-					-0-

STONE, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 210860 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8707 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	170	1	4328	3	N	23					48
							25	9									
09	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	161	1	4277	3	N	18					66
							20	9									
10	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	22	1	4518	3	N	24					90
							26	9									
11	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	21	1	4353	3	Y	14	73	1			31
							15	9									
12	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	22	1	4450	3	Y	17	2	1			46
							19	9									
*01	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	22	1	4445	3	Y	28					74
							31	9									

LAU WELL #: 13 RRCID -> 210956 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7993 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	177	1	4898	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	5460	-0-	-30	-0-	185	1	5275	2	N	-0-					-0-
10	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	193	1	5541	2	N	-0-					-0-
11	5490	X	3992	-0-	-1498	-0-	131	1	3861	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	3023	-0-	-1968	-0-	101	1	2922	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4838	-0-	-153	-0-	159	1	4679	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BILTMORE WELL #: 6 H RRCID -> 210958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8958 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2479	-0-	-435	-0-	342	1	2137	2	N	-0-					-0-
09	2760	X	2377	-0-	-383	-0-	334	1	2043	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	2408	-0-	-351	-0-	350	1	2058	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	2285	-0-	-115	-0-	341	1	1944	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	2446	-0-	-3	-0-	371	1	2075	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	2414	-0-	-4	-0-	365	1	2049	2	N	-0-					-0-

PENLEY, W. E. WELL #: 1 H RRCID -> 210960 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9513 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	138	1	5506	3	N	-0-					-0-
09	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	119	1	5219	3	N	-0-					-0-
10	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	19	1	5713	3	N	-0-					-0-
11	5460	X	5404	-0-	-56	-0-	17	1	5387	3	N	-0-					-0-
12	5642	X	5274	-0-	-368	-0-	26	1	5248	3	N	-0-					-0-
*01	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	30	1	5942	3	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 8 RRCID -> 210980 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6718 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	767	-0-	-163	-0-	25	1	742	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	709	-0-	-131	-0-	24	1	685	3	Y	-0-					-0-
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	4	1	862	3	Y	-0-					-0-
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	4	1	871	3	Y	-0-					-0-
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	4	1	842	3	Y	-0-					-0-
*01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	4	1	873	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 210983 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7028 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	86	1	2187	3	Y	-0-					3
09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	75	1	2077	3	Y	-0-					3
10	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	10	1	2109	3	Y	-0-					3
11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	9	1	1879	3	Y	-0-					3
12	2232	N	1917	-0-	-315	-0-	9	1	1908	3	Y	-0-					3
01	2108	N	2047	-0-	-61	-0-	10	1	2037	3	Y	-0-					3

MCRAE, L. DUESSEN WELL #: 3 H RRCID -> 210989 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8202 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	2235	-0-	-59	-0-	85	1	2141	3	Y	8	20	1			-0-
							9	9									
09	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	80	1	2078	3	Y	10	1	1			9
							11	9									
10	2263	N	2215	-0-	-48	-0-	11	1	2179	3	Y	23	32	1			-0-
							25	9									
11	2160	N	2110	-0-	-50	-0-	10	1	2099	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2232	N	2147	-0-	-85	-0-	11	1	2123	3	Y	12					12
							13	9									
01	2201	N	2131	-0-	-70	-0-	11	1	2098	3	Y	20					32
							22	9									

LAU WELL #: 12 RRCID -> 210990 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7787 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	114	1	3158	2	N	-0-					-0-
09	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	817	1	3620	2	N	-0-					-0-
10	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	832	1	3411	2	N	-0-					-0-
11	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	795	1	3092	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	713	-0-	-3348	-0-	713	1			N	-0-					-0-
*01	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	815	1	3303	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BEDINGER-NORTH WELL #: 2 H RRCID -> 211000 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6808 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	396	1	4980	3	Y	-0-					20
09	5160	X	4616	-0-	-544	-0-	375	1	4241	3	Y	-0-					20
10	5549	X	4674	-0-	-875	-0-	425	1	4249	3	Y	-0-					20
11	5370	X	4435	-0-	-935	-0-	403	1	2	2	Y	-0-					20
							4030	3									
*12	5549	X	5364	-0-	-185	-0-	438	1	10	2	Y	47	49	1			18
							4864	3	52	9							
01	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	-0-					18

COX WELL #: 4 RRCID -> 211228 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7616 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	5566	-0-	-14	-0-	149	1	1352	2	Y	-0-					-0-
							4065	3									
09	5400	X	5275	-0-	-125	-0-	129	1	1286	2	Y	-0-					-0-
							3860	3									
10	5549	X	5447	-0-	-102	-0-	20	1	1324	2	Y	-0-					-0-
							4103	3									
11	5400	X	5188	-0-	-212	-0-	19	1	1255	2	Y	-0-					-0-
							3914	3									
12	5580	X	5293	-0-	-287	-0-	20	1	1283	2	Y	-0-					-0-
							3990	3									
01	5580	X	5345	-0-	-235	-0-	20	1	1293	2	Y	-0-					-0-
							4032	3									

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 211233 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7040 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	4778	-0-	-58	-0-	177	1	4601	3	Y	-0-					5
09	4680	X	4569	-0-	-111	-0-	162	1	4407	3	Y	-0-					5
10	4836	X	4672	-0-	-164	-0-	23	1	4649	3	Y	-0-					5
11	4680	X	4476	-0-	-204	-0-	22	1	4454	3	Y	-0-					5
12	4743	X	4540	-0-	-203	-0-	22	1	4518	3	Y	-0-					5
01	4743	X	2878	-0-	-1865	-0-	14	1	2864	3	Y	-0-					5

LINAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211235 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7785 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	256	-0-	-674	-0-	8	1	248	2	N	-0-					-0-
09	630	N	305	-0-	-325	-0-	15	1	290	2	N	-0-					-0-
10	434	N	299	-0-	-135	-0-	299	2			N	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	29	1	543	2	N	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	27	1	470	2	N	-0-					-0-
*01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	24	1	404	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 211415 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7500 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	233	1	6458	2	N	-0-					-0-
09	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	223	1	6339	2	N	-0-					-0-
10	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	218	1	6244	2	N	-0-					-0-
11	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	216	1	6352	2	N	-0-					-0-
12	6789	X	3901	-0-	-2888	-0-	130	1	3771	2	N	-0-					-0-
*01	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	310	1	9104	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX WELL #: 7 RRCID -> 211416 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7894 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	3123	-0-	-8	-0-	82	1	756	2	Y	9	19	1			-0-
							2275	3	10	9							
09	3030	X	2936	-0-	-94	-0-	75	1	713	2	Y	6	1	1			5
							2141	3	7	9							
10	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	12	1	761	2	Y	7					12
							2360	3	8	9							
11	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	11	1	735	2	Y	9	21	1			-0-
							2295	3	10	9							
12	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	12	1	762	2	Y	8	1	1			7
							2370	3	9	9							
*01	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	12	1	756	2	Y	13					20
							2354	3	14	9							

COX WELL #: 6 RRCID -> 211432 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7785 - 8398

08	2077	N	1963	-0-	-114	-0-	51	1	477	2	Y	-0-					-0-
							1435	3									
09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	47	1	469	2	Y	-0-					-0-
							1408	3									
10	2077	N	1953	-0-	-124	-0-	7	1	473	2	Y	5					5
							1467	3	6	9							
11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	8	1	508	2	Y	-0-					5
							1587	3									
12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	7	1	485	2	Y	-0-					5
							1507	3									
01	1953	N	1950	-0-	-3	-0-	7	1	471	2	Y	5					10
							1466	3	6	9							

TADLOCK, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 211458 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7178 - 7405

08	13547	X	11437	-0-	-2110	-0-	398	1	11039	2	N	-0-					-0-
09	12510	X	10845	-0-	-1665	-0-	368	1	10477	2	N	-0-					-0-
10	12741	X	10835	-0-	-1906	-0-	365	1	10470	2	N	-0-					-0-
11	11760	X	10247	-0-	-1513	-0-	337	1	9910	2	N	-0-					-0-
12	11749	X	10294	-0-	-1455	-0-	344	1	9950	2	N	-0-					-0-
01	11439	X	10256	-0-	-1183	-0-	338	1	9918	2	N	-0-					-0-

ALBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 211592 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8140 - 10400

*06	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	750	1	3990	2	N	-0-					-0-
07	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	775	1	3564	2	N	-0-					-0-
08	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	775	1	3412	2	N	-0-					-0-
09	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	750	1	2763	2	N	-0-					-0-
10	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	775	1	3876	2	N	-0-					-0-
11	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	750	1	3537	2	N	-0-					-0-
12	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	775	1	3417	2	N	-0-					-0-
*01	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	775	1	3709	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST 576 "A" WELL #: 12 RRCID -> 211594 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8655 - 9640

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SYNERGY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211596 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7515 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	935	1	4995	2	N	-0-					-0-
09	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	907	1	5036	2	N	-0-					-0-
10	5704	X	5406	-0-	-298	-0-	916	1	4490	2	N	-0-					-0-
11	5730	X	5208	-0-	-522	-0-	898	1	4310	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	4853	-0-	-1161	-0-	892	1	3961	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	5850	-0-	-164	-0-	952	1	4898	2	N	-0-					-0-

BRADFORD, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211705 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9297 - 11245

08	4557	X	4171	-0-	-386	-0-	108	1	4063	3	Y	-0-					18
09	4410	X	4142	-0-	-268	-0-	99	1	4039	3	Y	4	20	1			2
							4	9									
10	4557	X	4333	-0-	-224	-0-	14	1	4311	3	Y	7	1	1			8
							8	9									
11	4080	X	4043	-0-	-37	-0-	13	1	4017	3	Y	12					20
							13	9									
12	4154	X	4066	-0-	-88	-0-	13	1	4045	3	Y	7	20	1			7
							8	9									
01	4154	X	3993	-0-	-161	-0-	13	1	3973	3	Y	6					13
							7	9									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 211710 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7162 - 10150

08	32643	X	30411	-0-	-2232	-0-	1058	1	29353	2	N	-0-					-0-
09	31590	X	29133	-0-	-2457	-0-	989	1	28144	2	N	-0-					-0-
10	32643	X	29627	-0-	-3016	-0-	998	1	28629	2	N	-0-					-0-
11	30600	X	27777	-0-	-2823	-0-	914	1	26863	2	N	-0-					-0-
12	31031	X	27881	-0-	-3150	-0-	932	1	26949	2	N	-0-					-0-
01	30411	X	29654	-0-	-757	-0-	977	1	28677	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211920 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7686 - 8341

08	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	145	1	3436	2	N	-0-					-0-
09	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	165	1	3235	2	N	-0-					-0-
10	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
11	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	169	1	3152	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	3339	-0-	-257	-0-	184	1	3155	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	3357	-0-	-239	-0-	188	1	3169	2	N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 211926 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7770 - 8424

08	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	299	1	8540	3	N	-0-					-0-
09	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	290	1	8824	3	N	-0-					-0-
10	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	44	1	8972	3	N	-0-					-0-
11	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	42	1	8571	3	N	-0-					-0-
12	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	41	1	8320	3	N	-0-					-0-
*01	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	43	1	8472	3	N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 212134 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8300 - 10679

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PEIKOFF, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 212194 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8303 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	712	1	4886	2	N	-0-					-0-
*03	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	780	1	6039	2	N	-0-					-0-
04	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	798	1	6487	2	N	-0-					-0-
05	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	774	1	5528	2	N	-0-					-0-
06	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	668	1	2710	2	N	-0-					-0-
07	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	731	1	3650	2	N	-0-					-0-
08	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	782	1	4928	2	N	-0-					-0-
09	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	781	1	4431	2	N	-0-					-0-
10	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	779	1	3988	2	N	-0-					-0-
11	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	420	1	6025	2	N	-0-					-0-
12	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	319	1	7957	2	N	-0-					-0-
*01	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	217	1	6164	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 10 RRCID -> 212200 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7750 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	140	1	4094	3	N	-0-					-0-
09	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	130	1	4053	3	N	-0-					-0-
10	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	20	1	4061	3	N	-0-					-0-
11	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	20	1	4103	3	N	-0-					-0-
12	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	20	1	4130	3	N	-0-					-0-
*01	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	21	1	4180	3	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 12 RRCID -> 212431 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7366 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	2387	-0-	-124	-0-	58	1	2329	3	N	-0-					-0-
09	2370	N	2167	-0-	-203	-0-	70	1	2097	3	N	-0-					-0-
10	2418	N	2277	-0-	-141	-0-	11	1	2266	3	N	-0-					-0-
11	2310	N	2236	-0-	-74	-0-	11	1	2225	3	N	-0-					-0-
12	2232	N	2199	-0-	-33	-0-	11	1	2188	3	N	-0-					-0-
*01	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	12	1	2298	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212433 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7404 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	80	1	2044	3	N	-0-					15
09	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	75	1	2136	3	N	-0-					15
10	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	11	1	2230	3	N	-0-					15
11	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	10	1	2069	3	N	-0-					15
12	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	10	1	1991	3	N	-0-					15
*01	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	10	1	2033	3	N	-0-					15

CRABTREE WELL #: 8 RRCID -> 212446 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7522 - 7913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1576	-0-	-5	-0-	56	1	1520	3	N	-0-					-0-
09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	53	1	1604	3	N	-0-					-0-
10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	9	1	1742	3	N	-0-					-0-
11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	8	1	1629	3	N	-0-					-0-
12	1705	N	1694	-0-	-11	-0-	8	1	1686	3	N	-0-					-0-
01	1736	N	1696	-0-	-40	-0-	9	1	1687	3	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 11 RRCID -> 212500 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7487 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2767	-0-	-85	-0-	66	1	2701	3	N	-0-					-0-
09	2610	N	2460	-0-	-150	-0-	76	1	2384	3	N	-0-					-0-
10	2697	N	2546	-0-	-151	-0-	12	1	2534	3	N	-0-					-0-
11	2670	N	2390	-0-	-280	-0-	12	1	2378	3	N	-0-					-0-
12	2542	N	2511	-0-	-31	-0-	12	1	2499	3	N	-0-					-0-
01	2542	N	2373	-0-	-169	-0-	12	1	2361	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 1 RRCID -> 212538 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7565 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2707	-0-	-331	-0-	453	1	2254	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	2841	-0-	-309	-0-	444	1	2397	2	N	-0-					-0-
*10	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	472	1	2865	2	N	-0-					-0-
11	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	478	1	3473	2	N	-0-					-0-
*12	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	514	1	4110	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	3175	-0-	-80	-0-	464	1	2711	2	N	-0-					-0-

READ WELL #: 1 RRCID -> 212542 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8220 - 10305

08	5177	X	4642	-0-	-535	-0-	108	1	4534	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	5040	-0-	-30	-0-	171	1	4869	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	4817	-0-	-422	-0-	162	1	4655	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	4563	-0-	-507	-0-	100	1	4463	2	N	-0-					-0-
12	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	161	1	4660	2	N	-0-					-0-
*01	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	147	1	4307	2	N	-0-					-0-

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 212552 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 9176 - 12184

08	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	97	1	2525	3	N	27					210
							30	9									
09	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	93	1	2607	3	N	18	165	1			63
							20	9									
10	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	12	1	2449	3	N	19					82
							21	9									
11	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	12	1	2493	3	Y	19	35	1			66
							21	9									
12	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	13	1	2545	3	Y	29	1	1			94
							32	9									
*01	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	12	1	2309	3	Y	23					117
							25	9									

GOFORTH WELL #: 2 RRCID -> 212591 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6566 - 7608

08	5797	X	1906	-0-	-3891	-0-	702	1	1204	3	N	-0-					-0-
09	5610	X	5251	-0-	-359	-0-	663	1	4588	3	Y	-0-					-0-
10	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	758	1	5099	3	Y	-0-					-0-
11	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	738	1	3	2	Y	-0-					-0-
							4646	3									
12	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	741	1	10	2	Y	-0-					-0-
							4705	3									
01	5859	X	5531	-0-	-328	-0-	773	1	5	2	Y	-0-					-0-
							4753	3									

OLIVER "A" UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 212593 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6925 - 9055

08	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	819	1	5563	2	N	-0-					-0-
09	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	797	1	5528	2	N	-0-					-0-
10	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	824	1	5488	2	N	-0-					-0-
11	5970	X	5961	-0-	-9	-0-	859	1	5102	2	N	-0-					-0-
12	6510	X	5268	-0-	-1242	-0-	899	1	4369	2	N	-0-					-0-
01	6510	X	6232	-0-	-278	-0-	920	1	5312	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 212600 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8370 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	4372	-0-	-247	-0-	160	1	4212	3	Y	-0-					43
09	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	162	1	4462	3	Y	-0-	41	1			2
10	4619	X	4455	-0-	-164	-0-	22	1	4431	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	4470	X	4236	-0-	-234	-0-	20	1	4216	3	Y	-0-					2
12	4433	X	4250	-0-	-183	-0-	21	1	4229	3	Y	-0-					2
01	4433	X	4182	-0-	-251	-0-	21	1	4161	3	Y	-0-					2

BILTMORE WELL #: 4 H RRCID -> 212601 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8958 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	2359	-0-	-183	-0-	326	1	2033	2	N	-0-					-0-
09	2460	N	2299	-0-	-161	-0-	323	1	1976	2	N	-0-					-0-
10	2387	N	2170	-0-	-217	-0-	315	1	1855	2	N	-0-					-0-
11	2280	N	2094	-0-	-186	-0-	313	1	1781	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	2281	-0-	-106	-0-	346	1	1935	2	N	-0-					-0-
*01	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	329	1	1845	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 2 H RRCID -> 212635 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7860 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	157	1	4350	2	N	-0-					-0-
09	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	148	1	4197	2	N	-0-					-0-
10	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	157	1	4518	2	N	-0-					-0-
11	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	143	1	4186	2	N	-0-					-0-
12	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	160	1	4629	2	N	-0-					-0-
*01	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	162	1	4767	2	N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 212692 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8308 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	4477	-0-	-452	-0-	166	1	4311	3	Y	-0-					-0-
09	4590	X	4446	-0-	-144	-0-	151	1	4295	3	Y	-0-					-0-
10	4743	X	4546	-0-	-197	-0-	22	1	4524	3	Y	-0-					-0-
11	4590	X	4236	-0-	-354	-0-	20	1	4216	3	Y	-0-					-0-
*12	4619	X	4228	-0-	-391	-0-	21	1	4207	3	Y	-0-					-0-
01	4588	X	4081	-0-	-507	-0-	20	1	4061	3	Y	-0-					-0-

NORTH TARRANT SWD WELL #: 1 RRCID -> 212701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11132 PERF. 7634 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, VENA WELL #: 1 RRCID -> 212716 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7710 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	163	1	4051	3	N	4					34
							4	9									
09	4050	X	3984	-0-	-66	-0-	148	1	3822	3	N	13					47
							14	9									
10	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	21	1	4208	3	N	19					66
							21	9									
11	4050	X	3849	-0-	-201	-0-	19	1	3812	3	N	16					82
							18	9									
12	4216	X	4006	-0-	-210	-0-	20	1	3965	3	N	19					101
							21	9									
01	4247	X	3919	-0-	-328	-0-	20	1	3885	3	N	13					114
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH, INC. WELL #: 4 RRCID -> 212760 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6880 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3031	-0-	-596	-0-	111	1	2920	3	N	-0-					8
09	3300	X	2841	-0-	-459	-0-	98	1	2743	3	N	-0-					8
10	3286	X	2835	-0-	-451	-0-	14	1	2821	3	N	-0-					8
11	3180	X	2624	-0-	-556	-0-	13	1	2611	3	N	-0-					8
12	3038	X	2681	-0-	-357	-0-	13	1	2668	3	N	-0-					8
01	3038	X	2549	-0-	-489	-0-	13	1	2536	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 212781 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7021 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	196	1	5119	3	Y	-0-					17
09	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	173	1	4835	3	Y	-0-					17
10	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	25	1	5063	3	Y	-0-					17
11	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	23	1	4673	3	Y	-0-					17
12	5394	X	4673	-0-	-721	-0-	23	1	4650	3	Y	-0-					17
01	5301	X	4677	-0-	-624	-0-	23	1	4654	3	Y	-0-					17

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212782 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7013 - 7452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	2227	-0-	-36	-0-	80	1	2147	3	N	-0-					5
09	2160	N	2067	-0-	-93	-0-	69	1	1998	3	N	-0-					5
10	2263	N	2168	-0-	-95	-0-	11	1	2157	3	N	-0-					5
11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	10	1	2151	3	N	-0-					5
12	2139	N	1709	-0-	-430	-0-	8	1	1701	3	N	-0-					5
01	2170	N	2083	-0-	-87	-0-	10	1	2073	3	N	-0-					5

SANDEFUR "A" WELL #: 1 RRCID -> 212856 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8087 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	930	1	6631	2	N	-0-					-0-
*03	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	985	1	6771	2	N	-0-					-0-
04	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	888	1	5243	2	N	-0-					-0-
05	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	957	1	5850	2	N	-0-					-0-
06	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	918	1	5473	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	1006	1	5752	2	N	-0-					-0-
08	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	1012	1	5569	2	N	-0-					-0-
09	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	922	1	5076	2	N	-0-					-0-
10	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	982	1	5054	2	N	-0-					-0-
11	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	804	1	4285	2	N	-0-					-0-
12	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	1017	1	5272	2	N	-0-					-0-
*01	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	846	1	4780	2	N	-0-					-0-

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 212897 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7515 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4278	X	3911	-0-	-367	-0-	120	1	3791	2	N	-0-					-0-
*06	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	162	1	4710	2	N	-0-					-0-
*07	4278	X	3412	-0-	-866	-0-	117	1	3295	2	N	-0-					-0-
*08	4278	X	3326	-0-	-952	-0-	105	1	3221	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	3180	-0-	-960	-0-	105	1	3075	2	N	-0-					-0-
*10	3906	X	3247	-0-	-659	-0-	107	1	3140	2	N	-0-					-0-
*11	3300	X	2722	-0-	-578	-0-	86	1	2636	2	N	-0-					-0-
*12	3410	X	1865	-0-	-1545	-0-	56	1	1809	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	1866	-0-	-1451	-0-	56	1	1810	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CROW, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 212939 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8600 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	8178	X	6995	-0-	-1183	-0-	183	1	6812	2	N	-0-					-0-
*03	8742	X	8100	-0-	-642	-0-	209	1	7891	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	8087	-0-	-313	-0-	240	1	7847	2	N	-0-					-0-
05	8680	X	7593	-0-	-1087	-0-	207	1	7386	2	N	-0-					-0-
06	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	204	1	8059	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	8241	-0-	-129	-0-	276	1	7965	2	N	-0-					-0-
08	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	311	1	8376	2	N	-0-					-0-
09	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	344	1	8430	2	N	-0-					-0-
10	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	345	1	8636	2	N	-0-					-0-
11	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	365	1	8170	2	N	-0-					-0-
12	9052	X	8797	-0-	-255	-0-	339	1	8458	2	N	-0-					-0-
01	9052	X	8658	-0-	-394	-0-	294	1	8364	2	N	-0-					-0-

ERICKSON, LENA WELL #: 1 H RRCID -> 213005 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9303 - 11286

08	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	989	1	4330	3	N	85					140
							94	9									
09	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	999	1	3302	3	N	70					210
							77	9									
10	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	749	1	3645	3	N	44	182	1			72
							48	9									
11	2400	X	2260	-0-	-140	-0-	151	1	2075	3	N	31					103
							34	9									
12	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	58	1	2906	3	N	72					175
							79	9									
*01	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	17	1	5166	3	N	96	187	1			84
							106	9									

EVERS WELL #: 9 H RRCID -> 213007 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 9004 - 10656

08	2945	X	2738	-0-	-207	-0-	74	1	661	2	Y	14	2	1			27
							1988	3	15	9							
09	2850	X	2587	-0-	-263	-0-	69	1	625	2	Y	14					41
							1878	3	15	9							
10	2821	X	2773	-0-	-48	-0-	10	1	672	2	Y	6					47
							2084	3	7	9							
11	2640	X	2565	-0-	-75	-0-	9	1	620	2	Y	1					48
							1935	3	1	9							
12	2666	N	2594	-0-	-72	-0-	10	1	621	2	Y	27	72	1			3
							1933	3	30	9							
01	2759	N	2675	-0-	-84	-0-	10	1	645	2	Y	8	1	1			10
							2011	3	9	9							

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 213008 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7650 - 9340

08	5673	X	5124	-0-	-549	-0-	177	1	4947	3	N	-0-					-0-
09	5400	X	5079	-0-	-321	-0-	161	1	4918	3	N	-0-					-0-
10	5549	X	5259	-0-	-290	-0-	26	1	5233	3	N	-0-					-0-
11	5280	X	5076	-0-	-204	-0-	25	1	5051	3	N	-0-					-0-
12	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	26	1	5172	3	N	-0-					-0-
*01	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	26	1	5094	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARAWAY, MONROE "A" WELL #: 1 RRCID -> 213013 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8154 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11284	X	11177	-0-	-107	-0-	433	1	10660	3	N	76	183	1			58
							84	9									
09	10920	X	10772	-0-	-148	-0-	394	1	10299	3	N	72					130
							79	9									
10	11284	X	10987	-0-	-297	-0-	53	1	10855	3	N	72	178	1			24
							79	9									
11	10830	X	10554	-0-	-276	-0-	51	1	10430	3	N	66					90
							73	9									
12	11191	X	10709	-0-	-482	-0-	52	1	10568	3	N	81					171
							89	9									
01	11191	X	10715	-0-	-476	-0-	53	1	10557	3	N	95	189	1			77
							105	9									

SHOOP "A" WELL #: 10 RRCID -> 213014 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8300 - 10015

08	8587	X	7987	-0-	-600	-0-	271	1	7716	3	N	-0-					-0-
09	8310	X	7518	-0-	-792	-0-	236	1	7282	3	N	-0-					-0-
10	8308	X	8151	-0-	-157	-0-	40	1	8111	3	N	-0-					-0-
11	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	38	1	7862	3	N	-0-					-0-
12	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	40	1	8120	3	N	-0-					-0-
*01	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	41	1	8229	3	N	-0-					-0-

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 1 RRCID -> 213019 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8866 - 10147

08	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	80	1	3188	3	N	-0-					-0-
09	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	67	1	3077	3	N	-0-					-0-
10	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	11	1	3283	3	N	-0-					-0-
11	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	10	1	3175	3	N	-0-					-0-
12	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	10	1	3187	3	N	-0-					-0-
*01	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	11	1	3217	3	N	-0-					-0-

TRULOVE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 213020 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8500 - 10084

*02	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	199	1	7342	2	N	-0-					-0-
*03	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	216	1	8171	2	N	-0-					-0-
04	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	524	1	5503	2	N	-0-					-0-
05	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	925	1	6136	2	N	-0-					-0-
06	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	807	1	5951	2	N	-0-					-0-
07	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	547	1	5051	2	N	-0-					-0-
08	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	571	1	5382	2	N	-0-					-0-
09	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	576	1	5286	2	N	-0-					-0-
10	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	524	1	5911	2	N	-0-					-0-
11	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	511	1	5661	2	N	-0-					-0-
12	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	331	1	6599	2	N	-0-					-0-
*01	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	548	1	4986	2	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 10 RRCID -> 213156 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8056 - 10325

08	6417	X	6105	-0-	-312	-0-	208	1	5897	3	N	-0-					-0-
09	6060	X	5957	-0-	-103	-0-	190	1	5767	3	N	-0-					-0-
10	6262	X	6179	-0-	-83	-0-	30	1	6149	3	N	-0-					-0-
11	6030	X	5924	-0-	-106	-0-	29	1	5895	3	N	-0-					-0-
12	6231	X	5803	-0-	-428	-0-	28	1	5775	3	N	-0-					-0-
01	6169	X	5469	-0-	-700	-0-	27	1	5442	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, AGNES WELL #: 4 RRCID -> 213157 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8006 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	205	1	5084	3	Y	21			148
							23	9							
09	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	223	1	5933	3	Y	16			164
							18	9							
10	4309	X	3997	-0-	-312	-0-	19	1	3952	3	Y	24			188
							26	9							
11	4170	X	3039	-0-	-1131	-0-	15	1	3000	3	Y	22			210
							24	9							
12	5766	X	2339	-0-	-3427	-0-	11	1	2308	3	Y	18			228
							20	9							
01	5766	X	3267	-0-	-2499	-0-	16	1	3232	3	Y	17			245
							19	9							

BOURG WELL #: 1 RRCID -> 213194 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7665 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	543	1	4661	2	N	-0-			-0-
*03	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	524	1	4948	2	N	-0-			-0-
04	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	461	1	4689	2	N	-0-			-0-
05	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	506	1	3981	2	N	-0-			-0-
06	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	502	1	3654	2	N	-0-			-0-
07	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	511	1	3802	2	N	-0-			-0-
08	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	475	1	4647	2	N	-0-			-0-
09	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	502	1	4533	2	N	-0-			-0-
10	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	525	1	4537	2	N	-0-			-0-
11	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	523	1	3665	2	N	-0-			-0-
12	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	580	1	4359	2	N	-0-			-0-
*01	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	522	1	3453	2	N	-0-			-0-

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 213297 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7540 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	271	1	7551	3	N	-0-			-0-
09	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	266	1	7994	3	N	-0-			-0-
10	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	40	1	8196	3	N	-0-			-0-
11	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	39	1	8103	3	N	-0-			-0-
12	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	39	1	7976	3	N	-0-			-0-
*01	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	37	1	7445	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 213298 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7352 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	4408	X	3380	-0-	-1028	-0-	89	1	3291	2	N	-0-			-0-
*03	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	121	1	4570	2	N	-0-			-0-
04	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	140	1	4568	2	N	-0-			-0-
05	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	137	1	4897	2	N	-0-			-0-
06	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	114	1	4503	2	N	-0-			-0-
07	4867	X	4630	-0-	-237	-0-	155	1	4475	2	N	-0-			-0-
08	5022	X	4679	-0-	-343	-0-	167	1	4512	2	N	-0-			-0-
09	4860	X	4618	-0-	-242	-0-	181	1	4437	2	N	-0-			-0-
10	5022	X	4810	-0-	-212	-0-	185	1	4625	2	N	-0-			-0-
11	4620	X	4546	-0-	-74	-0-	195	1	4351	2	N	-0-			-0-
12	4743	X	4731	-0-	-12	-0-	182	1	4549	2	N	-0-			-0-
*01	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	163	1	4618	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GATES-EDWARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213346 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6600 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2956	-0-	-144	-0-	693	1	2250	3	N	12					107
							13	9									
09	3000	X	2480	-0-	-520	-0-	418	1	2060	3	N	2					109
							2	9									
10	3100	X	2053	-0-	-1047	-0-	505	1	1547	3	N	1	84	1			26
							1	9									
11	3000	X	2325	-0-	-675	-0-	653	1	1	2	N	-0-					26
							1671	3									
12	3100	X	1883	-0-	-1217	-0-	654	1	3	2	N	-0-					26
							1226	3									
01	2945	X	2134	-0-	-811	-0-	627	1	2	2	N	1					27
							1504	3	1	9							

BRANDENBURG, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 213359 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8334 - 10170

*02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	-0-	661	1	174	2	N	-0-				-0-
*03	1023	N	356	-0-	-667	-0-	-0-	356	1			N	-0-				-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-						N	-0-				-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-						N	-0-				-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-						N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

SEYBOLD, RETHIA WELL #: 2 RRCID -> 213360 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7600 - 10396

08	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	-0-	871	1	2957	2	N	-0-				-0-
09	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	-0-	836	1	2748	2	N	-0-				-0-
10	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	-0-	864	1	2852	2	N	-0-				-0-
11	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	-0-	763	1	2079	2	N	-0-				-0-
12	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	-0-	869	1	2470	2	N	-0-				-0-
*01	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	-0-	864	1	2181	2	N	-0-				-0-

LOIS WELL #: 2 RRCID -> 213434 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 10012

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOIS WELL #: 1 H RRCID -> 213439 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7635 - 10140

08	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	1920	X	117	-0-	-1803	-0-	-0-	117	1			N	-0-				-0-
10	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	1920	X	928	-0-	-992	-0-	-0-	248	1	680	2	N	-0-				-0-
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	849	X	849	-0-	-0-	-0-	-0-	198	1	651	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 213448 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7250 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11284	X	10426	-0-	-858	-0-	369	1	10057	2	N	-0-					-0-
09	10650	X	9757	-0-	-893	-0-	342	1	9415	2	N	-0-					-0-
10	11005	X	9996	-0-	-1009	-0-	349	1	9647	2	N	-0-					-0-
11	10410	X	9175	-0-	-1235	-0-	317	1	8858	2	N	-0-					-0-
12	10416	X	9580	-0-	-836	-0-	334	1	9246	2	N	-0-					-0-
01	10416	X	9948	-0-	-468	-0-	357	1	9591	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 8 RRCID -> 213598 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7370 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	5547	-0-	-33	-0-	132	1	5415	3	N	-0-					-0-
09	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	171	1	5200	3	N	-0-					-0-
10	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	27	1	5572	3	N	-0-					-0-
11	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	26	1	5457	3	N	-0-					-0-
12	5580	X	5370	-0-	-210	-0-	26	1	5344	3	N	-0-					-0-
01	5611	X	5233	-0-	-378	-0-	26	1	5207	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 9 RRCID -> 213599 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7386 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1494	-0-	-552	-0-	51	1	1443	3	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1408	-0-	-572	-0-	47	1	1361	3	Y	-0-					-0-
10	2015	N	862	-0-	-1153	-0-	4	1	858	3	Y	-0-					-0-
11	1440	N	718	-0-	-722	-0-	4	1	714	3	Y	-0-					-0-
12	1364	N	410	-0-	-954	-0-	2	1	408	3	Y	-0-					-0-
*01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	5	1	995	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 8 RRCID -> 213600 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7350 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	43	1	1164	3	Y	-0-					-0-
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	35	1	1046	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	809	-0-	-28	-0-	4	1	805	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	655	-0-	-155	-0-	3	1	652	3	Y	-0-					-0-
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	6	1	1285	3	Y	-0-					-0-
*01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	9	1	1745	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 5 RRCID -> 213603 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7350 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	207	1	1158	3	Y	-0-					-0-
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	36	1	1131	3	Y	-0-					-0-
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	6	1	1159	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	5	1	1105	3	Y	-0-					-0-
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	6	1	1244	3	Y	-0-					-0-
*01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	6	1	1236	3	Y	-0-					-0-

ALDRIDGE, JOE WELL #: 1 RRCID -> 213606 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2117	N	2098	-0-	-19	-0-	55	1	2043	2	N	-0-					-0-
*03	2294	N	2239	-0-	-55	-0-	58	1	2181	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	2187	-0-	-3	-0-	65	1	2122	2	N	-0-					-0-
05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	62	1	2216	2	N	-0-					-0-
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	54	1	2123	2	N	-0-					-0-
07	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	77	1	2214	2	N	-0-					-0-
08	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	83	1	2228	2	N	-0-					-0-
09	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	89	1	2182	2	N	-0-					-0-
10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	90	1	2247	2	N	-0-					-0-
11	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	97	1	2167	2	N	-0-					-0-
12	2356	N	2325	-0-	-31	-0-	90	1	2235	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	2294	-0-	-31	-0-	78	1	2216	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 213642 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7328 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	31	1	813	3	Y	4	4	1			30
							4	9									
09	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	69	1	1944	3	Y	15					45
							17	9									
10	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	11	1	2243	3	Y	23					68
							25	9									
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	7	1	1391	3	Y	13	53	1			28
							14	9									
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	6	1	1207	3	Y	2	2	1			28
							2	9									
*01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	9	1	1853	3	Y	46	43	1			31
							51	9									

WHITE SOUTH UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 213783 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7230 - 9876

08	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	779	1	3403	3	N	-0-					-0-
09	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	773	1	4181	3	N	-0-					-0-
10	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	799	1	4635	3	N	-0-					-0-
11	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	775	1	3	2	N	-0-					-0-
							4738	3									
12	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	710	1	4	2	N	-0-					-0-
							1847	3									
*01	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	582	1	3	2	N	-0-					-0-
							2535	3									

QUATTLEBAUM WELL #: 1 RRCID -> 213787 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8295 - 9893

*02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	44	1	1630	2	N	-0-					-0-
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	48	1	1802	2	N	-0-					-0-
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	51	1	1665	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	47	1	1685	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1623	-0-	-177	-0-	40	1	1583	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1656	-0-	-111	-0-	56	1	1600	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	60	1	1630	2	N	-0-					-0-
09	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	65	1	1602	2	N	-0-					-0-
10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	67	1	1670	2	N	-0-					-0-
11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	72	1	1613	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1703	-0-	-33	-0-	65	1	1638	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	56	1	1577	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 4 RRCID -> 213834 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7492 - 7906

08	2697	N	2616	-0-	-81	-0-	65	1	2551	3	N	-0-					-0-
09	2580	N	2471	-0-	-109	-0-	53	1	2418	3	N	-0-					-0-
10	2635	N	2592	-0-	-43	-0-	13	1	2579	3	N	-0-					-0-
11	2520	N	2515	-0-	-5	-0-	12	1	2503	3	N	-0-					-0-
12	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	13	1	2534	3	N	-0-					-0-
*01	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	14	1	2697	3	N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 1 RRCID -> 213876 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7546 - 9670

08	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	1009	1	4668	2	N	-0-					-0-
09	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	1037	1	4823	2	N	-0-					-0-
10	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	1058	1	4756	2	N	-0-					-0-
11	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	955	1	2622	2	N	-0-					-0-
12	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	964	1	2411	2	N	-0-					-0-
*01	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	868	1	1908	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 213882 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7236 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	202	1	5591	2	N	-0-			-0-
09	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	182	1	5186	2	N	-0-			-0-
10	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	191	1	5480	2	N	-0-			-0-
11	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	182	1	5335	2	N	-0-			-0-
12	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	188	1	5434	2	N	-0-			-0-
*01	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	185	1	5420	2	N	-0-			-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 213897 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7514 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	101	1	2844	3	N	-0-			-0-
09	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	94	1	2819	3	N	-0-			-0-
10	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	15	1	3022	3	N	-0-			-0-
11	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	14	1	2834	3	N	-0-			-0-
12	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	14	1	2823	3	N	-0-			-0-
*01	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	14	1	2874	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 214058 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7174 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	48	1	1340	2	N	-0-			-0-
09	1380	N	1333	-0-	-47	-0-	45	1	1288	2	N	-0-			-0-
10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	46	1	1320	2	N	-0-			-0-
11	1350	N	1308	-0-	-42	-0-	43	1	1265	2	N	-0-			-0-
12	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	45	1	1300	2	N	-0-			-0-
01	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	44	1	1296	2	N	-0-			-0-

THATCHER, MATTIE GU WELL #: 13 RRCID -> 214083 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8269 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 2 RRCID -> 214098 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7593 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	228	1	6313	2	N	-0-			-0-
09	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	212	1	6041	2	N	-0-			-0-
10	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	218	1	6263	2	N	-0-			-0-
11	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	205	1	6030	2	N	-0-			-0-
12	6541	X	6050	-0-	-491	-0-	202	1	5848	2	N	-0-			-0-
01	6541	X	6505	-0-	-36	-0-	214	1	6291	2	N	-0-			-0-

HAZLETT WELL #: 1 RRCID -> 214130 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7121 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-			-0-
09	1620	X	588	-0-	-1032	-0-	588	2			N	-0-			-0-
10	1674	X	346	-0-	-1328	-0-	346	2			N	-0-			-0-
11	780	X	343	-0-	-437	-0-	343	2			N	-0-			-0-
*12	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			-0-
01	T. A.		262	-0-	262	262	262	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GLADYS DIKE WELL #: 1 RRCID -> 214316 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8053 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	149	1	5532	2	N	-0-					-0-
*03	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	159	1	6016	2	N	-0-					-0-
04	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	174	1	5710	2	N	-0-					-0-
05	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	168	1	6003	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	150	1	5940	2	N	-0-					-0-
07	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	211	1	6087	2	N	-0-					-0-
08	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	216	1	5827	2	N	-0-					-0-
09	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	227	1	5557	2	N	-0-					-0-
10	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	236	1	5904	2	N	-0-					-0-
11	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	236	1	5267	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	5844	-0-	-294	-0-	225	1	5619	2	N	-0-					-0-
01	6138	X	5410	-0-	-728	-0-	184	1	5226	2	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 214356 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7550 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	3174	-0-	-81	-0-	113	1	3061	3	Y	-0-					-0-
09	3150	X	3084	-0-	-66	-0-	105	1	2979	3	Y	-0-					-0-
10	3255	X	3172	-0-	-83	-0-	15	1	3157	3	Y	-0-					-0-
11	3120	X	3063	-0-	-57	-0-	15	1	3048	3	Y	-0-					-0-
12	3193	X	3087	-0-	-106	-0-	15	1	3072	3	Y	-0-					-0-
01	3193	X	3044	-0-	-149	-0-	15	1	3029	3	Y	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 3 RRCID -> 214358 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8127 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	4030	-0-	-527	-0-	156	1	3865	3	Y	8					94
							9	9									
09	4410	X	3834	-0-	-576	-0-	137	1	3676	3	Y	19					113
							21	9									
10	4557	X	3935	-0-	-622	-0-	19	1	3897	3	Y	17					130
							19	9									
11	4320	X	3807	-0-	-513	-0-	18	1	3783	3	Y	5					135
							6	9									
12	3968	X	3930	-0-	-38	-0-	19	1	3883	3	Y	25					160
							28	9									
01	3968	X	3126	-0-	-842	-0-	16	1	3101	3	Y	8					168
							9	9									

PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214411 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7144 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	357	1	6474	3	N	9					70
							10	9									
09	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	328	1	6284	3	Y	20	90	1			-0-
							22	9									
10	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	44	1	6775	3	Y	25	5	1			20
							28	9									
11	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	43	1	6633	3	Y	16					36
							18	9									
12	6882	X	6565	-0-	-317	-0-	43	1	6500	3	Y	20	53	1			3
							22	9									
01	6851	X	6338	-0-	-513	-0-	42	1	6274	3	Y	20	1	1			22
							22	9									

SEWELL RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 214561 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7776 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	265	1	7116	3	N	-0-					9
09	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	262	1	7410	3	N	-0-					9
10	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	43	1	8809	3	N	-0-					9
11	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	40	1	8264	3	N	-0-					9
12	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	41	1	8306	3	N	-0-					9
*01	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	40	1	7957	3	N	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHELTON, J. TOM WELL #: 3 RRCID -> 214569 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7600 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9269	X	8830	-0-	-439	-0-	307	1	8523	2	N	-0-					-0-
09	8970	X	8614	-0-	-356	-0-	292	1	8322	2	N	-0-					-0-
10	9238	X	8660	-0-	-578	-0-	292	1	8368	2	N	-0-					-0-
11	8700	X	8043	-0-	-657	-0-	265	1	7778	2	N	-0-					-0-
12	8990	X	8510	-0-	-480	-0-	285	1	8225	2	N	-0-					-0-
01	8897	X	8462	-0-	-435	-0-	279	1	8183	2	N	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 1 H RRCID -> 214591 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8741 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	91	1	3565	3	Y	-0-					-0-
09	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	77	1	3432	3	Y	-0-					-0-
10	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	83	1	3550	3	Y	-0-					-0-
11	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	136	1	3414	3	Y	-0-					-0-
12	3689	X	3482	-0-	-207	-0-	140	1	3342	3	Y	-0-					-0-
*01	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	150	1	3893	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214611 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8480 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3942	-0-	-150	-0-	189	1	3753	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3745	-0-	-215	-0-	235	1	3510	2	N	-0-					-0-
10	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	190	1	3942	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3792	-0-	-78	-0-	183	1	3609	2	N	-0-					-0-
12	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	191	1	3743	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3892	-0-	-14	-0-	308	1	3584	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 214612 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8430 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	39	1	1441	2	N	-0-					-0-
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	40	1	1496	2	N	-0-					-0-
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	44	1	1431	2	N	-0-					-0-
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	43	1	1522	2	N	-0-					-0-
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	35	1	1388	2	N	-0-					-0-
07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	52	1	1495	2	N	-0-					-0-
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	56	1	1506	2	N	-0-					-0-
09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	59	1	1438	2	N	-0-					-0-
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	59	1	1476	2	N	-0-					-0-
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	59	1	1311	2	N	-0-					-0-
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	52	1	1293	2	N	-0-					-0-
*01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	45	1	1275	2	N	-0-					-0-

MCCLANAHAN WELL #: 1 RRCID -> 214620 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7600 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	8526	X	7616	-0-	-910	-0-	200	1	7416	2	N	-0-					-0-
*03	9114	X	8334	-0-	-780	-0-	215	1	8119	2	N	-0-					-0-
04	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	240	1	7841	2	N	-0-					-0-
05	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	229	1	8203	2	N	-0-					-0-
06	8070	X	7768	-0-	-302	-0-	191	1	7577	2	N	-0-					-0-
07	8339	X	8011	-0-	-328	-0-	269	1	7742	2	N	-0-					-0-
08	8432	X	8177	-0-	-255	-0-	292	1	7885	2	N	-0-					-0-
09	8160	X	7831	-0-	-329	-0-	307	1	7524	2	N	-0-					-0-
10	8432	X	8121	-0-	-311	-0-	312	1	7809	2	N	-0-					-0-
11	7920	X	7794	-0-	-126	-0-	334	1	7460	2	N	-0-					-0-
12	8184	X	7899	-0-	-285	-0-	304	1	7595	2	N	-0-					-0-
01	8184	X	7780	-0-	-404	-0-	265	1	7515	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ASKEY, W. A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 214621 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7440 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	94	1	2556	3	N	-0-			5
09	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	76	1	2368	3	N	-0-			5
10	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	12	1	2541	3	N	-0-			5
11	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	12	1	2363	3	N	-0-			5
12	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	12	1	2387	3	N	-0-			5
*01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	11	1	2109	3	N	-0-			5

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 14 H RRCID -> 214664 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9097 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7068	X	7036	-0-	-32	-0-	163	1	6873	3	N	-0-			-0-
09	6840	X	6663	-0-	-177	-0-	134	1	6529	3	N	-0-			-0-
10	7068	X	6865	-0-	-203	-0-	22	1	6843	3	N	-0-			-0-
11	6840	X	6754	-0-	-86	-0-	22	1	6732	3	N	-0-			-0-
12	6820	X	6768	-0-	-52	-0-	33	1	6735	3	N	-0-			-0-
*01	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	34	1	6818	3	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 13H RRCID -> 214934 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8757 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2852	N	2608	-0-	-244	-0-	65	1	2543	3	N	-0-			-0-
09	2670	N	2646	-0-	-24	-0-	60	1	2586	3	N	-0-			-0-
10	2821	N	2687	-0-	-134	-0-	9	1	2678	3	N	-0-			-0-
11	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	13	1	2731	3	N	-0-			-0-
12	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	13	1	2719	3	N	-0-			-0-
01	2697	N	2684	-0-	-13	-0-	13	1	2671	3	N	-0-			-0-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 214935 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8400 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	110	1	4644	2	N	-0-			-0-
09	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	156	1	4452	2	N	-0-			-0-
10	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	159	1	4560	2	N	-0-			-0-
11	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	146	1	4277	2	N	-0-			-0-
12	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	155	1	4468	2	N	-0-			-0-
*01	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	156	1	4581	2	N	-0-			-0-

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 1 RRCID -> 214936 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8661 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	2116	-0-	-116	-0-	75	1	2041	3	Y	-0-			-0-
09	2130	N	1936	-0-	-194	-0-	65	1	1871	3	Y	-0-			-0-
10	2294	N	2230	-0-	-64	-0-	11	1	2219	3	Y	-0-			-0-
11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	10	1	2138	3	Y	-0-			-0-
12	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	11	1	2142	3	Y	-0-			-0-
*01	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	11	1	2120	3	Y	-0-			-0-

ALTARAS WELL #: 1 H RRCID -> 214953 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8227 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	159	1	3126	2	N	-0-			-0-
09	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	209	1	3175	2	N	-0-			-0-
10	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	154	1	3237	2	N	-0-			-0-
11	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	156	1	3132	2	N	-0-			-0-
12	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	164	1	3230	2	N	-0-			-0-
*01	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	264	1	3060	2	N	-0-			-0-

MCFARLAND-DIXON WELL #: 4 RRCID -> 214954 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7090 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	1			N	-0-			16
09	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-			16
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	1			N	-0-			16
11	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-			16
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			16
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-			16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 2 RRCID -> 214959 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8076 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	2222	-0-	-41	-0-	81	1	2141	3	Y	-0-					1
09	2160	N	2091	-0-	-69	-0-	70	1	2021	3	Y	-0-					1
10	2232	N	2194	-0-	-38	-0-	11	1	2183	3	Y	-0-					1
11	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	11	1	2158	3	Y	-0-					1
12	2170	N	2150	-0-	-20	-0-	11	1	2139	3	Y	-0-					1
*01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	11	1	2195	3	Y	-0-					1

VEALE RANCH WELL #: 13 RRCID -> 214960 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7090 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	753	1	3860	3	Y	-0-					4
09	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	948	1	3727	3	Y	-0-					4
10	3844	X	2705	-0-	-1139	-0-	807	1	1898	3	Y	-0-					4
11	4470	X	2759	-0-	-1711	-0-	909	1	1850	3	Y	-0-					4
12	4836	X	1670	-0-	-3166	-0-	565	1	964	3	Y	128	117	1			15
							141	9									
01	4836	X	4320	-0-	-516	-0-	761	1	3559	3	Y	-0-					15

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 2 RRCID -> 214961 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8850 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	459	-0-	459	459	2	1	457	3	N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 1 RRCID -> 215339 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8200 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTO-CHIEF WELL #: 1 H RRCID -> 215340 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8635 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	275	1	6553	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	4739	-0-	-151	-0-	231	1	4508	2	N	-0-					-0-
10	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4834	-0-	-56	-0-	247	1	4587	2	N	-0-					-0-
12	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	406	1	6967	2	N	-0-					-0-
*01	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	406	1	6840	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 215341 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7350 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	5098	-0-	-172	-0-	180	1	4918	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	4714	-0-	-386	-0-	165	1	4549	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	5053	-0-	-217	-0-	176	1	4877	2	N	-0-					-0-
11	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	190	1	5312	2	N	-0-					-0-
12	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	188	1	5218	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	4548	-0-	-536	-0-	163	1	4385	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHRYACK WELL #: 1H RRCID -> 215355 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8208 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	463	-0-	-529	-0-	16	1	447	2	N	-0-					-0-
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	30	1	844	2	N	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	20	1	573	2	N	-0-					-0-
11	450	N	361	-0-	-89	-0-	12	1	349	2	N	-0-					-0-
12	899	N	260	-0-	-639	-0-	9	1	251	2	N	-0-					-0-
*01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	20	1	584	2	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 7 RRCID -> 215360 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7575 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	5508	-0-	-258	-0-	192	1	5316	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	5210	-0-	-340	-0-	177	1	5033	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	5297	-0-	-376	-0-	178	1	5119	2	N	-0-					-0-
11	5490	X	5109	-0-	-381	-0-	168	1	4941	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	5334	-0-	-246	-0-	178	1	5156	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	5254	-0-	-264	-0-	173	1	5081	2	N	-0-					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 215368 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8201 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	46	1	1714	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1604	-0-	-163	-0-	41	1	1563	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1512	-0-	-198	-0-	45	1	1467	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1441	-0-	-326	-0-	40	1	1401	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1393	-0-	-167	-0-	34	1	1359	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1081	-0-	-469	-0-	36	1	1045	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	58	1	1554	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	61	1	1499	2	N	-0-					-0-
10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	65	1	1614	2	N	-0-					-0-
11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	74	1	1648	2	N	-0-					-0-
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	65	1	1630	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1668	-0-	-6	-0-	57	1	1611	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 10 H RRCID -> 215401 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	258	1	7163	2	N	-0-					-0-
*09	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	244	1	6943	2	N	-0-					-0-
10	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	581	1	7168	2	N	-0-					-0-
11	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	553	1	6675	2	N	-0-					-0-
12	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	562	1	6711	2	N	-0-					-0-
*01	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	556	1	6321	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GU A WELL #: 11 RRCID -> 215414 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7480 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	56	1	1478	3	Y	-0-					-0-
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	47	1	1400	3	Y	-0-					-0-
10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	7	1	1480	3	Y	-0-					-0-
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	7	1	1414	3	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1475	-0-	-13	-0-	7	1	1468	3	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1426	-0-	-62	-0-	7	1	1419	3	Y	-0-					-0-

VELTEN WELL #: 1 RRCID -> 215417 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7538 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	5591	-0-	-547	-0-	130	1	5461	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	5333	-0-	-397	-0-	181	1	5152	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	5437	-0-	-391	-0-	183	1	5254	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	5213	-0-	-187	-0-	172	1	5041	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	5417	-0-	-163	-0-	181	1	5236	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	5532	-0-	-48	-0-	182	1	5350	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
M & J BAR NONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215430 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6175 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3370	-0-	-9	-0-	17	1	3353	3	N	-0-					199
09	3270	X	3084	-0-	-186	-0-	19	1	3065	3	N	-0-					199
10	3379	X	3128	-0-	-251	-0-	19	1	3109	3	N	-0-					199
11	3270	X	3044	-0-	-226	-0-	18	1	2	2	N	-0-					199
							3024	3									
12	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	17	1	7	2	Y	14	150	1			63
							3130	3	15	9							
*01	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	19	1	3	2	Y	2	2	1			63
							3002	3	2	9							

CURRIE, FLORENCE WELL #: 10 RRCID -> 215455 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6963 - 7304

08	3627	X	3325	-0-	-302	-0-	118	1	3207	3	N	-0-					-0-
09	3420	X	3327	-0-	-93	-0-	111	1	3216	3	N	-0-					-0-
10	3534	X	3451	-0-	-83	-0-	17	1	3434	3	N	-0-					-0-
11	3390	X	3386	-0-	-4	-0-	16	1	3370	3	N	-0-					-0-
12	3503	X	3278	-0-	-225	-0-	16	1	3262	3	N	-0-					-0-
01	3441	X	3085	-0-	-356	-0-	15	1	3070	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 6 RRCID -> 215457 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7414 - 7802

08	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	75	1	2099	3	N	-0-					-0-
09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	70	1	2074	3	N	-0-					-0-
10	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	11	1	2152	3	N	-0-					-0-
11	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	10	1	2129	3	N	-0-					-0-
12	2201	N	2160	-0-	-41	-0-	11	1	2149	3	N	-0-					-0-
01	2170	N	1923	-0-	-247	-0-	10	1	1913	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 9 RRCID -> 215460 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7466 - 7846

08	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	127	1	3524	3	N	-0-					-0-
09	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	112	1	3396	3	N	-0-					-0-
10	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	17	1	3494	3	N	-0-					-0-
11	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	16	1	3376	3	N	-0-					-0-
12	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	17	1	3531	3	N	-0-					-0-
*01	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	17	1	3463	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 7 RRCID -> 215469 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7400 - 7786

08	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	95	1	2613	3	N	-0-					-0-
09	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	82	1	2478	3	N	-0-					-0-
10	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	13	1	2634	3	N	-0-					-0-
11	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	13	1	2620	3	N	-0-					-0-
12	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	13	1	2666	3	N	-0-					-0-
*01	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	11	1	2135	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 8 RRCID -> 215470 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7416 - 7790

08	2511	N	2277	-0-	-234	-0-	77	1	2200	3	N	-0-					-0-
09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	76	1	2362	3	N	-0-					-0-
10	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	12	1	2439	3	N	-0-					-0-
11	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	12	1	2382	3	N	-0-					-0-
12	2511	N	2319	-0-	-192	-0-	11	1	2308	3	N	-0-					-0-
01	2449	N	2218	-0-	-231	-0-	11	1	2207	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 11 RRCID -> 215471 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7356 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	49	1	1365	2	N	-0-					-0-
09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	47	1	1347	2	N	-0-					-0-
10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	48	1	1368	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1329	-0-	-51	-0-	44	1	1285	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1293	-0-	-133	-0-	43	1	1250	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1244	-0-	-182	-0-	41	1	1203	2	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 20 H RRCID -> 215472 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8446 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	4215	-0-	-63	-0-	144	1	4071	3	N	-0-					-0-
09	4140	X	4021	-0-	-119	-0-	129	1	3892	3	N	-0-					-0-
10	4185	X	4161	-0-	-24	-0-	20	1	4141	3	N	-0-					-0-
11	4080	X	4034	-0-	-46	-0-	20	1	4014	3	N	-0-					-0-
12	4216	X	4097	-0-	-119	-0-	20	1	4077	3	N	-0-					-0-
01	4216	X	4083	-0-	-133	-0-	20	1	4063	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 18 H RRCID -> 215474 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8375 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	1169	-0-	-3140	-0-	39	1	1130	3	N	-0-					-0-
09	4110	X	825	-0-	-3285	-0-	24	1	801	3	N	-0-					-0-
10	3565	X	844	-0-	-2721	-0-	4	1	840	3	N	-0-					-0-
11	2880	X	128	-0-	-2752	-0-	1	1	127	3	N	-0-					-0-
12	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
01	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-

MCMULLEN GU WELL #: 1 RRCID -> 215478 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7465 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	1051	1	2758	3	N	13					77
							14	9									
09	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	1006	1	2566	3	N	12					89
							13	9									
10	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	916	1	2539	3	N	14	78	1			25
							15	9									
11	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	887	1	2665	3	N	17					42
							19	9									
12	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	915	1	2417	3	N	13					55
							14	9									
*01	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	923	1	3593	3	N	20					75
							22	9									

ROANOKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 215492 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8000 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	1041	1	4801	2	N	-0-					-0-
09	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	1017	1	5047	2	N	-0-					-0-
10	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	1046	1	5097	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	974	1	3946	2	N	-0-					-0-
12	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	959	1	2633	2	N	-0-					-0-
*01	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	1021	1	4486	2	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 19 H RRCID -> 215499 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 8035 PERF.10071 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10385	X	10167	-0-	-218	-0-	348	1	9819	3	N	-0-					-0-
09	9990	X	9680	-0-	-310	-0-	308	1	9372	3	N	-0-					-0-
10	10292	X	10029	-0-	-263	-0-	49	1	9980	3	N	-0-					-0-
11	9870	X	9690	-0-	-180	-0-	47	1	9643	3	N	-0-					-0-
12	10168	X	10031	-0-	-137	-0-	49	1	9982	3	N	-0-					-0-
01	10168	X	10109	-0-	-59	-0-	50	1	10059	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHADWICK RESOURCES GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 215691 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7893 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	N	2679	-0-	-111	-0-	93	1	2586	2	N	-0-					-0-
09	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	89	1	2522	2	N	-0-					-0-
10	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	90	1	2584	2	N	-0-					-0-
11	2580	N	2476	-0-	-104	-0-	82	1	2394	2	N	-0-					-0-
12	2697	N	2527	-0-	-170	-0-	85	1	2442	2	N	-0-					-0-
01	2666	N	2551	-0-	-115	-0-	84	1	2467	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 20 H RRCID -> 215905 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7365 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	1043	1	5708	2	N	-0-					-0-
09	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	994	1	5601	2	N	-0-					-0-
10	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	1036	1	5700	2	N	-0-					-0-
11	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	1010	1	5874	2	N	-0-					-0-
12	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	945	1	5253	2	N	-0-					-0-
*01	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	996	1	5899	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 4 RRCID -> 215969 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7650 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	906	1	2426	2	N	-0-					-0-
09	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	938	1	4637	2	N	-0-					-0-
10	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	959	1	4927	2	N	-0-					-0-
11	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	934	1	4636	2	N	-0-					-0-
12	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	951	1	4020	2	N	-0-					-0-
*01	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	948	1	3278	2	N	-0-					-0-

SYLVESTER WELL #: 1 RRCID -> 215970 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8542 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	31	1	1168	2	N	-0-					-0-
*03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	32	1	1222	2	N	-0-					-0-
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	38	1	1253	2	N	-0-					-0-
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	38	1	1346	2	N	-0-					-0-
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	33	1	1318	2	N	-0-					-0-
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	45	1	1305	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	49	1	1335	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1339	-0-	-11	-0-	53	1	1286	2	N	-0-					-0-
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	55	1	1387	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1290	-0-	-60	-0-	55	1	1235	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1244	-0-	-151	-0-	48	1	1196	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1140	-0-	-317	-0-	39	1	1101	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 18 H RRCID -> 215972 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8546 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7068	X	7012	-0-	-56	-0-	167	1	6845	3	N	-0-					-0-
09	6810	X	6787	-0-	-23	-0-	144	1	6643	3	N	-0-					-0-
10	7037	X	6797	-0-	-240	-0-	33	1	6764	3	N	-0-					-0-
11	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	34	1	6945	3	N	-0-					-0-
12	7037	X	6831	-0-	-206	-0-	22	1	6809	3	N	-0-					-0-
01	7006	X	6926	-0-	-80	-0-	23	1	6903	3	N	-0-					-0-

EAGLE FARMS WELL #: 12 RRCID -> 215973 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 9216 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	58	1	2194	3	Y	-0-					-0-
09	2160	N	2128	-0-	-32	-0-	48	1	2080	3	Y	-0-					-0-
10	2232	N	2186	-0-	-46	-0-	7	1	2179	3	Y	-0-					-0-
11	2160	N	2102	-0-	-58	-0-	7	1	2095	3	Y	-0-					-0-
12	2201	N	2150	-0-	-51	-0-	7	1	2143	3	Y	-0-					-0-
01	2201	N	2127	-0-	-74	-0-	7	1	2120	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 215974 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7258 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 12 RRCID -> 215975 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7346 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	585	-0-	-190	-0-	20	1	565	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	489	-0-	-321	-0-	17	1	472	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	527	-0-	-155	-0-	18	1	509	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	481	-0-	-89	-0-	16	1	465	2	Y	-0-					-0-
*12	496	N	471	-0-	-25	-0-	16	1	455	2	Y	-0-					-0-
*01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	18	1	522	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 8 RRCID -> 215979 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6780 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	3432	-0-	-9	-0-	132	1	3300	3	Y	-0-					-0-
09	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	121	1	3239	3	Y	-0-					-0-
10	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	17	1	3412	3	Y	-0-					-0-
11	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	16	1	3362	3	Y	-0-					-0-
12	3472	X	3471	-0-	-1	-0-	17	1	3451	3	Y	3					3
							3	9									
01	3472	X	3240	-0-	-232	-0-	16	1	3216	3	Y	7					10
							8	9									

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 215980 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12772	X	12486	-0-	-286	-0-	429	1	12057	3	N	-0-					-0-
09	12360	X	11688	-0-	-672	-0-	367	1	11321	3	N	-0-					-0-
10	12772	X	12210	-0-	-562	-0-	59	1	12151	3	N	-0-					-0-
11	12210	X	11472	-0-	-738	-0-	55	1	11417	3	N	-0-					-0-
12	12431	X	10545	-0-	-1886	-0-	52	1	10493	3	N	-0-					-0-
01	12431	X	11080	-0-	-1351	-0-	55	1	11025	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 10 RRCID -> 215993 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7272 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	N	2580	-0-	-86	-0-	90	1	2490	2	N	-0-					-0-
09	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	85	1	2415	2	N	-0-					-0-
10	2604	N	2559	-0-	-45	-0-	86	1	2473	2	N	-0-					-0-
11	2490	N	2441	-0-	-49	-0-	80	1	2361	2	N	-0-					-0-
12	2573	N	2162	-0-	-411	-0-	72	1	2090	2	N	-0-					-0-
01	2573	N	2288	-0-	-285	-0-	75	1	2213	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 22 D RRCID -> 215994 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7220 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	259	1	7187	2	N	-0-					-0-
09	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	239	1	6799	2	N	-0-					-0-
10	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	235	1	6749	2	N	-0-					-0-
11	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	217	1	6380	2	N	-0-					-0-
12	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	221	1	6390	2	N	-0-					-0-
*01	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	205	1	6029	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, A. C. WELL #: 3D RRCID -> 215995 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7186 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	73	1	1834	3	Y	-0-					2
09	1830	N	1725	-0-	-105	-0-	64	1	1661	3	Y	-0-					2
10	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	9	1	1777	3	Y	-0-					2
11	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	9	1	1751	3	Y	-0-					2
12	1798	N	1796	-0-	-2	-0-	9	1	1779	3	Y	7					9
							8	9									
01	1798	N	1793	-0-	-5	-0-	9	1	1774	3	Y	9					18
							10	9									

VEALE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 215996 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7395 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	3322	-0-	-1235	-0-	800	1	2522	3	N	-0-					21
09	4410	X	3396	-0-	-1014	-0-	783	1	2613	3	N	-0-					21
10	4557	X	2371	-0-	-2186	-0-	741	1	1630	3	N	-0-					21
11	3570	X	2801	-0-	-769	-0-	761	1	2040	3	N	-0-					21
12	3503	X	1950	-0-	-1553	-0-	673	1	1277	3	N	-0-					21
01	3503	X	3134	-0-	-369	-0-	657	1	2477	3	N	-0-					21

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU2 WELL #: 1 RRCID -> 215997 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8500 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	135	1	5010	2	N	-0-					-0-
*03	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	141	1	5313	2	N	-0-					-0-
04	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	156	1	5117	2	N	-0-					-0-
05	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	148	1	5290	2	N	-0-					-0-
06	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	123	1	4878	2	N	-0-					-0-
07	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	174	1	5009	2	N	-0-					-0-
08	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	184	1	4978	2	N	-0-					-0-
09	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	182	1	4470	2	N	-0-					-0-
10	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	180	1	4493	2	N	-0-					-0-
11	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	210	1	4683	2	N	-0-					-0-
12	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	184	1	4595	2	N	-0-					-0-
*01	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	164	1	4655	2	N	-0-					-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 1 RRCID -> 215998 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7900 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6119	X	4751	-0-	-1368	-0-	125	1	4626	2	N	-0-					-0-
*03	6665	X	5970	-0-	-695	-0-	154	1	5816	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	5741	-0-	-709	-0-	170	1	5571	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	6424	-0-	-241	-0-	174	1	6250	2	N	-0-					-0-
06	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	227	1	8977	2	N	-0-					-0-
07	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	358	1	10319	2	N	-0-					-0-
08	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	360	1	9711	2	N	-0-					-0-
09	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	302	1	7388	2	N	-0-					-0-
10	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	368	1	9218	2	N	-0-					-0-
11	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	370	1	8271	2	N	-0-					-0-
12	10137	X	6102	-0-	-4035	-0-	235	1	5867	2	N	-0-					-0-
01	10075	X	7430	-0-	-2645	-0-	253	1	7177	2	N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 8 RRCID -> 215999 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8929 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	3085	-0-	-201	-0-	91	1	742	2	Y	19	43	1			3
							2231	3	21	9							
09	3180	X	3036	-0-	-144	-0-	85	1	729	2	Y	30	2	1			31
							2189	3	33	9							
10	3286	X	3116	-0-	-170	-0-	11	1	751	2	Y	18	49	1			-0-
							2334	3	20	9							
11	3090	X	3030	-0-	-60	-0-	11	1	725	2	Y	20	2	1			18
							2272	3	22	9							
12	3193	X	3176	-0-	-17	-0-	12	1	756	2	Y	42					60
							2362	3	46	9							
*01	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	12	1	773	2	Y	37					97
							2414	3	41	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURCH, MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 216000 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9145 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	43	1	1084	2	N	-0-					-0-
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	52	1	1039	2	N	-0-					-0-
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	47	1	1214	2	N	-0-					-0-
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	54	1	1087	2	N	-0-					-0-
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	61	1	1125	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1183	-0-	-88	-0-	57	1	1126	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 216001 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7210 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7595	X	6548	-0-	-1047	-0-	649	1	5899	3	N	-0-					19
09	6840	X	6402	-0-	-438	-0-	611	1	5791	3	N	-0-					19
10	6851	X	6457	-0-	-394	-0-	413	1	6044	3	N	-0-					19
11	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	358	1	6056	3	N	-0-					19
12	6603	X	5754	-0-	-849	-0-	475	1	5279	3	N	-0-					19
01	6603	X	2520	-0-	-4083	-0-	481	1	2039	3	N	-0-					19

OLIVER "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216290 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6722 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	870	1	2611	2	N	-0-					-0-
09	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	829	1	2158	2	N	-0-					-0-
10	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	877	1	2413	2	N	-0-					-0-
11	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	844	1	2298	2	N	-0-					-0-
12	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	880	1	2443	2	N	-0-					-0-
*01	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	853	1	2328	2	N	-0-					-0-

NOBLES-HOLLEY WELL #: 1 H RRCID -> 216291 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 9027 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 17 H RRCID -> 216294 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7671 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8463	X	7812	-0-	-651	-0-	273	1	7539	2	Y	-0-					-0-
09	8190	X	6242	-0-	-1948	-0-	211	1	6031	2	Y	-0-					-0-
10	8308	X	7465	-0-	-843	-0-	251	1	7214	2	Y	-0-					-0-
11	7770	X	6453	-0-	-1317	-0-	213	1	6240	2	Y	-0-					-0-
*12	7936	X	6158	-0-	-1778	-0-	206	1	5952	2	Y	-0-					-0-
01	7812	X	6462	-0-	-1350	-0-	213	1	6249	2	Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 7 RRCID -> 216318 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7842 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	1862	-0-	-339	-0-	50	1	452	2	Y	-0-					-0-
							1360	3									
09	2010	N	1820	-0-	-190	-0-	47	1	440	2	Y	10					10
							1322	3	11	9							
10	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	7	1	449	2	Y	22	32	1			-0-
							1395	3	24	9							
11	1800	N	919	-0-	-881	-0-	3	1	222	2	Y	1	1	1			-0-
							693	3	1	9							
12	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	7	1	444	2	Y	-0-					-0-
							1384	3									
*01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	7	1	454	2	Y	-0-					-0-
							1415	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 216409 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 9303 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	3190	X	2861	-0-	-329	-0-	75	1	2786	2	N	-0-			-0-
*03	3348	X	2907	-0-	-441	-0-	75	1	2832	2	N	-0-			-0-
04	3120	X	2753	-0-	-367	-0-	82	1	2671	2	N	-0-			-0-
05	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	90	1	3224	2	N	-0-			-0-
06	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	82	1	3245	2	N	-0-			-0-
07	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	113	1	3261	2	N	-0-			-0-
08	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	144	1	3893	2	N	-0-			-0-
09	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	146	1	3565	2	N	-0-			-0-
10	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	135	1	3383	2	N	-0-			-0-
11	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	150	1	3357	2	N	-0-			-0-
12	4030	X	3409	-0-	-621	-0-	131	1	3278	2	N	-0-			-0-
01	4030	X	3508	-0-	-522	-0-	119	1	3389	2	N	-0-			-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 1 RRCID -> 216551 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8965 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	108	1	4017	2	N	-0-			-0-
*03	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	114	1	4316	2	N	-0-			-0-
04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	123	1	4030	2	N	-0-			-0-
05	4216	X	4214	-0-	-2	-0-	115	1	4099	2	N	-0-			-0-
06	4080	X	3942	-0-	-138	-0-	97	1	3845	2	N	-0-			-0-
07	4216	X	3982	-0-	-234	-0-	134	1	3848	2	N	-0-			-0-
08	4216	X	3965	-0-	-251	-0-	141	1	3824	2	N	-0-			-0-
09	4080	X	3660	-0-	-420	-0-	144	1	3516	2	N	-0-			-0-
10	4216	X	3536	-0-	-680	-0-	136	1	3400	2	N	-0-			-0-
11	3930	X	3489	-0-	-441	-0-	149	1	3340	2	N	-0-			-0-
12	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	154	1	3842	2	N	-0-			-0-
*01	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	135	1	3843	2	N	-0-			-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 1 RRCID -> 216574 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6757 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	3			N	-0-			-0-
09	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	3			N	-0-			-0-
10	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	3			N	-0-			-0-
11	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	3			N	-0-			-0-
12	5983	X	5481	-0-	-502	-0-	5481	3			N	-0-			-0-
01	5983	X	5294	-0-	-689	-0-	5294	3			N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 216575 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7350 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	2152	-0-	-235	-0-	75	1	2077	2	Y	-0-			-0-
09	2400	N	2110	-0-	-290	-0-	72	1	2038	2	Y	-0-			-0-
10	2263	N	2240	-0-	-23	-0-	75	1	2165	2	Y	-0-			-0-
11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	70	1	2058	2	Y	-0-			-0-
12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	75	1	2151	2	Y	-0-			-0-
01	2170	N	2082	-0-	-88	-0-	69	1	2013	2	Y	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 8 H RRCID -> 216578 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7580 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12150	X	12150	-0-	-0-	-0-	423	1	11727	2	N	-0-			-0-
09	11850	X	11645	-0-	-205	-0-	395	1	11250	2	N	-0-			-0-
10	12245	X	11551	-0-	-694	-0-	389	1	11162	2	N	-0-			-0-
11	11850	X	10457	-0-	-1393	-0-	344	1	10113	2	N	-0-			-0-
12	12214	X	11618	-0-	-596	-0-	388	1	11230	2	N	-0-			-0-
01	12152	X	11382	-0-	-770	-0-	375	1	11007	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARPER, CAROLYN WELL #: 1 H RRCID -> 216580 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8395 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7378	X	7057	-0-	-321	-0-	272	1	6739	3	Y	42	72	1			65
							46	9									
09	7140	X	6773	-0-	-367	-0-	246	1	6466	3	Y	55	3	1			117
							61	9									
10	7378	X	7100	-0-	-278	-0-	34	1	7025	3	Y	37	74	1			80
							41	9									
11	7080	X	6877	-0-	-203	-0-	33	1	6768	3	Y	69	3	1			146
							76	9									
12	7099	X	7019	-0-	-80	-0-	34	1	6928	3	Y	52	149	1			49
							57	9									
01	7099	X	6903	-0-	-196	-0-	34	1	6784	3	Y	77	2	1			124
							85	9									

BOAZ, W. O. WELL #: 21 D RRCID -> 216581 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7082 - 7320

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCC0 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 12 H RRCID -> 216584 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8495 - 10250

08	5084	X	5006	-0-	-78	-0-	171	1	4835	3	N	-0-					-0-
09	4920	X	4816	-0-	-104	-0-	154	1	4662	3	N	-0-					-0-
10	5053	X	4957	-0-	-96	-0-	24	1	4933	3	N	-0-					-0-
11	4830	X	4743	-0-	-87	-0-	23	1	4720	3	N	-0-					-0-
12	4991	X	4890	-0-	-101	-0-	24	1	4866	3	N	-0-					-0-
01	4991	X	4897	-0-	-94	-0-	24	1	4873	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 15 H RRCID -> 216587 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8845 - 10375

08	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	250	1	6879	3	N	-0-					-0-
09	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	224	1	6662	3	N	-0-					-0-
10	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	34	1	6962	3	N	-0-					-0-
11	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	33	1	6820	3	N	-0-					-0-
12	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	34	1	6911	3	N	-0-					-0-
*01	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	38	1	7622	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 5 RRCID -> 216588 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7633 - 9387

08	7595	X	7179	-0-	-416	-0-	268	1	6909	3	Y	2					5
							2	9									
09	7350	X	6907	-0-	-443	-0-	242	1	6665	3	Y	-0-					5
10	7533	X	7100	-0-	-433	-0-	35	1	7065	3	Y	-0-					5
11	7200	X	6821	-0-	-379	-0-	33	1	6786	3	Y	2					7
							2	9									
12	7192	X	6870	-0-	-322	-0-	34	1	6836	3	Y	-0-					7
*01	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	36	1	7221	3	Y	1					8
							1	9									

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 16 RRCID -> 216590 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7716 - 9430

08	5270	X	5216	-0-	-54	-0-	181	1	5035	2	Y	-0-					-0-
09	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	173	1	4941	2	Y	-0-					-0-
10	5270	X	5055	-0-	-215	-0-	170	1	4885	2	Y	-0-					-0-
11	5040	X	4956	-0-	-84	-0-	163	1	4793	2	Y	-0-					-0-
12	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	173	1	5009	2	Y	-0-					-0-
01	5146	X	4931	-0-	-215	-0-	162	1	4769	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1- DCTC WELL #: 17 H RRCID -> 216591 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8765 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8773	X	8518	-0-	-255	-0-	209	1	8309	3	N	-0-			-0-
09	8490	X	8264	-0-	-226	-0-	184	1	8080	3	N	-0-			-0-
10	8649	X	8432	-0-	-217	-0-	41	1	8391	3	N	-0-			-0-
11	8370	X	8125	-0-	-245	-0-	39	1	8086	3	N	-0-			-0-
12	8494	X	8146	-0-	-348	-0-	40	1	8106	3	N	-0-			-0-
01	8494	X	8298	-0-	-196	-0-	41	1	8257	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 10 RRCID -> 216592 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8415 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6789	X	6627	-0-	-162	-0-	163	1	6464	3	N	-0-			-0-
09	6570	X	6403	-0-	-167	-0-	210	1	6193	3	N	-0-			-0-
10	6758	X	6599	-0-	-159	-0-	32	1	6567	3	N	-0-			-0-
11	6540	X	6353	-0-	-187	-0-	31	1	6322	3	N	-0-			-0-
12	6634	X	6622	-0-	-12	-0-	32	1	6590	3	N	-0-			-0-
01	6634	X	6622	-0-	-12	-0-	33	1	6589	3	N	-0-			-0-

MCCARVER, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 216594 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8230 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	931	1	7641	2	N	-0-			-0-
*03	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	887	1	6099	2	N	-0-			-0-
04	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	1086	1	10992	2	N	-0-			-0-
05	11883	X	11883	-0-	-0-	-0-	1077	1	10806	2	N	-0-			-0-
06	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	1000	1	9899	2	N	-0-			-0-
07	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	1090	1	9068	2	N	-0-			-0-
08	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	1068	1	8088	2	N	-0-			-0-
09	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	971	1	6500	2	N	-0-			-0-
10	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	1068	1	7325	2	N	-0-			-0-
11	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	1035	1	6635	2	N	-0-			-0-
12	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	582	1	7055	2	N	-0-			-0-
*01	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	633	1	7401	2	N	-0-			-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 11 H RRCID -> 216595 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7948 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7347	X	6552	-0-	-795	-0-	228	1	6324	2	N	-0-			-0-
09	7050	X	6285	-0-	-765	-0-	213	1	6072	2	N	-0-			-0-
10	7099	X	6375	-0-	-724	-0-	215	1	6160	2	N	-0-			-0-
11	6600	X	6064	-0-	-536	-0-	200	1	5864	2	N	-0-			-0-
12	6696	X	6107	-0-	-589	-0-	204	1	5903	2	N	-0-			-0-
01	6541	X	5839	-0-	-702	-0-	192	1	5647	2	N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 21 H RRCID -> 216597 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8396 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	106	1	2884	3	N	-0-			-0-
09	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	94	1	2821	3	N	-0-			-0-
10	2945	N	2517	-0-	-428	-0-	12	1	2505	3	N	-0-			-0-
11	2880	N	2248	-0-	-632	-0-	11	1	2237	3	N	-0-			-0-
12	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	15	1	3019	3	N	-0-			-0-
*01	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	15	1	3080	3	N	-0-			-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 7 RRCID -> 216599 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7410 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	18	1	404	3	Y	-0-			10
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	23	1	627	3	Y	-0-			10
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	2	1	419	3	Y	-0-			10
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	3	1	603	3	Y	-0-			10
12	496	N	460	-0-	-36	-0-	2	1	458	3	Y	-0-			10
*01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	2	1	453	3	Y	-0-			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 11 RRCID -> 216600 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7950 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8401	X	8308	-0-	-93	-0-	293	1	8015	3	N	-0-					-0-
09	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	275	1	8149	3	N	-0-					-0-
10	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	42	1	8629	3	N	-0-					-0-
11	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	41	1	8499	3	N	-0-					-0-
12	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	44	1	8845	3	N	-0-					-0-
*01	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	43	1	8570	3	N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 1 H RRCID -> 216603 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7600 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	7018	X	6948	-0-	-70	-0-	182	1	6766	2	N	-0-					-0-
*03	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	194	1	7315	2	N	-0-					-0-
04	7230	X	7183	-0-	-47	-0-	213	1	6970	2	N	-0-					-0-
05	7471	X	7297	-0-	-174	-0-	198	1	7099	2	N	-0-					-0-
06	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	181	1	7151	2	N	-0-					-0-
07	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	252	1	7258	2	N	-0-					-0-
08	7502	X	7478	-0-	-24	-0-	267	1	7211	2	N	-0-					-0-
09	7320	X	6668	-0-	-652	-0-	261	1	6407	2	N	-0-					-0-
10	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	297	1	7422	2	N	-0-					-0-
11	7320	X	7257	-0-	-63	-0-	311	1	6946	2	N	-0-					-0-
12	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	297	1	7424	2	N	-0-					-0-
*01	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	260	1	7394	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 7 RRCID -> 216605 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7372 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	133	1	3798	3	N	-0-					-0-
09	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	118	1	3565	3	N	-0-					-0-
10	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	20	1	3982	3	N	-0-					-0-
11	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	23	1	4764	3	N	-0-					-0-
12	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	26	1	5265	3	N	-0-					-0-
*01	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	30	1	5906	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 8 RRCID -> 216606 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7380 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	2388	-0-	-30	-0-	82	1	2306	3	N	-0-					-0-
09	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	76	1	2268	3	N	-0-					-0-
10	2387	N	2358	-0-	-29	-0-	12	1	2346	3	N	-0-					-0-
11	2310	N	2269	-0-	-41	-0-	11	1	2258	3	N	-0-					-0-
12	2418	N	2396	-0-	-22	-0-	12	1	2384	3	N	-0-					-0-
*01	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	12	1	2362	3	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216628 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6834 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	43	1	1167	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	1154	-0-	-46	-0-	36	1	1118	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	6	1	1194	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1163	-0-	-7	-0-	6	1	1157	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	6	1	1156	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	6	1	1159	3	N	-0-					-0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 216630 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7840 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	27	1	1162	3	N	-0-					-0-
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	24	1	1133	3	N	-0-					-0-
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	6	1	1184	3	N	-0-					-0-
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	6	1	1142	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	5	1	1052	3	N	-0-					-0-
*01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	6	1	1102	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU1 WELL #: 1 RRCID -> 216631 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8458 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	119	1	4422	2	N	-0-					-0-
*03	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	126	1	4748	2	N	-0-					-0-
04	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	140	1	4579	2	N	-0-					-0-
05	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	133	1	4757	2	N	-0-					-0-
06	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	113	1	4459	2	N	-0-					-0-
07	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	156	1	4493	2	N	-0-					-0-
08	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	164	1	4440	2	N	-0-					-0-
09	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	176	1	4309	2	N	-0-					-0-
10	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	173	1	4334	2	N	-0-					-0-
11	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	180	1	4031	2	N	-0-					-0-
12	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	180	1	4489	2	N	-0-					-0-
*01	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	159	1	4516	2	N	-0-					-0-

CAMP MCMULLEN WELL #: 1 RRCID -> 216632 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8216 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	697	1	1130	2	N	-0-					-0-
*03	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	725	1	1907	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3241	-0-	241	241	757	1	2484	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3615	-0-	515	756	792	1	2823	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3084	-0-	84	840	694	1	2390	2	N	-0-					-0-
07	5718	X	4878	-0-	-840	-0-	842	1	4036	2	N	-0-					-0-
08	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	866	1	4137	2	N	-0-					-0-
09	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	848	1	3876	2	N	-0-					-0-
10	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	877	1	4122	2	N	-0-					-0-
11	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	860	1	3786	2	N	-0-					-0-
12	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	852	1	3471	2	N	-0-					-0-
*01	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	835	1	3461	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 9 RRCID -> 216636 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7228 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3243	-0-	-136	-0-	113	1	3130	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	3175	-0-	-95	-0-	108	1	3067	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	3184	-0-	-164	-0-	107	1	3077	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	2828	-0-	-382	-0-	93	1	2735	2	N	-0-					-0-
12	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	112	1	3249	2	N	-0-					-0-
*01	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	111	1	3266	2	N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 216641 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8090 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14648	X	14648	-0-	-0-	-0-	384	1	14264	2	N	-0-					-0-
*03	14709	X	14709	-0-	-0-	-0-	379	1	14330	2	N	-0-					-0-
04	14659	X	14659	-0-	-0-	-0-	435	1	14224	2	N	-0-					-0-
05	14449	X	14449	-0-	-0-	-0-	393	1	14056	2	N	-0-					-0-
06	12947	X	12947	-0-	-0-	-0-	319	1	12628	2	N	-0-					-0-
07	12776	X	12776	-0-	-0-	-0-	428	1	12348	2	N	-0-					-0-
08	12301	X	12301	-0-	-0-	-0-	440	1	11861	2	N	-0-					-0-
09	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	451	1	11058	2	N	-0-					-0-
10	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	443	1	11093	2	N	-0-					-0-
11	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	468	1	10471	2	N	-0-					-0-
12	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	421	1	10522	2	N	-0-					-0-
01	10912	X	9537	-0-	-1375	-0-	324	1	9213	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEST, RONALD LYNN WELL #: 1 RRCID -> 216642 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	100	1	3683	2	N	-0-					-0-
*03	4030	X	3948	-0-	-82	-0-	102	1	3846	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3798	-0-	-102	-0-	113	1	3685	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3821	-0-	-209	-0-	104	1	3717	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3536	-0-	-364	-0-	87	1	3449	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3627	-0-	-403	-0-	122	1	3505	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3811	-0-	-126	-0-	136	1	3675	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3690	-0-	-120	-0-	145	1	3545	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3761	-0-	-52	-0-	145	1	3616	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	3586	-0-	-104	-0-	154	1	3432	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	3559	-0-	-254	-0-	137	1	3422	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	3457	-0-	-356	-0-	118	1	3339	2	N	-0-					-0-

WILFONG WELL #: 1 RRCID -> 216643 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7597 - 10274

*02	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	157	1	5833	2	N	-0-					-0-
*03	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	157	1	5925	2	N	-0-					-0-
04	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	177	1	5779	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	6018	-0-	-182	-0-	163	1	5855	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	5234	-0-	-766	-0-	129	1	5105	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	5663	-0-	-537	-0-	190	1	5473	2	N	-0-					-0-
08	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	222	1	6012	2	N	-0-					-0-
09	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	238	1	5830	2	N	-0-					-0-
10	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	239	1	5990	2	N	-0-					-0-
11	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	261	1	5825	2	N	-0-					-0-
12	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	252	1	6281	2	N	-0-					-0-
*01	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	223	1	6325	2	N	-0-					-0-

COLLIER, GERALD GU WELL #: 1 RRCID -> 216644 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7415 - 10349

08	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	394	1	10925	2	N	-0-					-0-
09	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	371	1	10547	2	N	-0-					-0-
10	11253	X	11086	-0-	-167	-0-	373	1	10713	2	N	-0-					-0-
11	10950	X	10613	-0-	-337	-0-	349	1	10264	2	N	-0-					-0-
12	11315	X	10990	-0-	-325	-0-	367	1	10623	2	N	-0-					-0-
01	11315	X	10843	-0-	-472	-0-	357	1	10486	2	N	-0-					-0-

ALLEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 216645 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7976 - 9114

*02	2900	N	2907	-0-	7	7	76	1	2831	2	N	-0-					-0-
*03	3073	N	3066	-0-	-7	-0-	79	1	2987	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3052	-0-	52	52	91	1	2961	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3241	-0-	141	193	88	1	3153	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2938	-0-	-62	131	72	1	2866	2	N	-0-					-0-
07	3234	X	3103	-0-	-131	-0-	104	1	2999	2	N	-0-					-0-
08	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	112	1	3021	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2918	-0-	-82	-0-	114	1	2804	2	N	-0-					-0-
10	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	122	1	3057	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2814	-0-	-186	-0-	121	1	2693	2	N	-0-					-0-
12	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	134	1	3352	2	N	-0-					-0-
*01	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	118	1	3352	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 16 H RRCID -> 216646 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7520 - 9822

08	8618	X	6463	-0-	-2155	-0-	225	1	6238	2	N	-0-					-0-
09	7920	X	7671	-0-	-249	-0-	260	1	7411	2	N	-0-					-0-
10	8184	X	7848	-0-	-336	-0-	264	1	7584	2	N	-0-					-0-
11	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	247	1	7267	2	N	-0-					-0-
12	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	260	1	7512	2	N	-0-					-0-
*01	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	257	1	7546	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUTHRIE, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 216647 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7103 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	X	1152	-0-	-1204	-0-	682	1	470	3	N	-0-					-0-
09	2280	X	657	-0-	-1623	-0-	657	1			N	-0-					-0-
10	2356	X	1572	-0-	-784	-0-	682	1	890	3	N	-0-					-0-
11	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
*12	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7627	3			N	-0-					-0-
*01	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	3			N	-0-					-0-

DEAN, JACK WELL #: 1 RRCID -> 216648 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7704 - 9367

*02	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	659	1	3668	2	N	-0-					-0-
*03	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	675	1	3628	2	N	-0-					-0-
04	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	718	1	3850	2	N	-0-					-0-
05	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	729	1	3886	2	N	-0-					-0-
06	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	670	1	2763	2	N	-0-					-0-
07	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	728	1	3107	2	N	-0-					-0-
08	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	743	1	3330	2	N	-0-					-0-
09	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	710	1	3021	2	N	-0-					-0-
10	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	696	1	3040	2	N	-0-					-0-
11	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	735	1	3033	2	N	-0-					-0-
12	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	739	1	3082	2	N	-0-					-0-
*01	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	708	1	3076	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 9 RRCID -> 216655 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7458 - 7830

08	682	N	630	-0-	-52	-0-	19	1	611	3	N	-0-					-0-
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	23	1	656	3	N	-0-					-0-
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	4	1	722	3	N	-0-					-0-
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	3	1	660	3	N	-0-					-0-
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	4	1	744	3	N	-0-					-0-
*01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	4	1	757	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 16 RRCID -> 216656 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 9246 - 10450

08	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	232	1	6360	3	N	-0-					-0-
09	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	205	1	6165	3	N	-0-					-0-
10	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	32	1	6610	3	N	-0-					-0-
11	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	31	1	6427	3	N	-0-					-0-
12	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	33	1	6600	3	N	-0-					-0-
*01	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	33	1	6563	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 6 RRCID -> 216975 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7390 - 7740

08	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	82	1	2346	3	Y	-0-					-0-
09	2400	N	2338	-0-	-62	-0-	71	1	2267	3	Y	-0-					-0-
10	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	12	1	2467	3	Y	-0-					-0-
11	2340	N	2266	-0-	-74	-0-	11	1	2255	3	Y	-0-					-0-
12	2418	N	2183	-0-	-235	-0-	11	1	2172	3	Y	-0-					-0-
01	2418	N	2026	-0-	-392	-0-	10	1	2016	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 15 H RRCID -> 217132 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7526 - 8690

08	4309	X	4159	-0-	-150	-0-	145	1	4014	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	3949	-0-	-221	-0-	134	1	3815	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	3942	-0-	-367	-0-	133	1	3809	2	N	-0-					-0-
11	4170	X	3908	-0-	-262	-0-	129	1	3779	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	3955	-0-	-292	-0-	132	1	3823	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3687	-0-	-467	-0-	121	1	3566	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DARINO, VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 217136 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7951 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	145	1	5388	2	N	-0-					-0-
*03	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	158	1	5979	2	N	-0-					-0-
04	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	172	1	5627	2	N	-0-					-0-
05	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	164	1	5869	2	N	-0-					-0-
06	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	146	1	5774	2	N	-0-					-0-
07	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	205	1	5920	2	N	-0-					-0-
08	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	218	1	5893	2	N	-0-					-0-
09	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	236	1	5795	2	N	-0-					-0-
10	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	241	1	6019	2	N	-0-					-0-
11	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	261	1	5829	2	N	-0-					-0-
12	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	237	1	5912	2	N	-0-					-0-
*01	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	207	1	5872	2	N	-0-					-0-

KEY WELL #: 1 RRCID -> 217138 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	710	1	3167	2	N	-0-					-0-
*03	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	694	1	3553	2	N	-0-					-0-
04	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	731	1	3334	2	N	-0-					-0-
05	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	759	1	3547	2	N	-0-					-0-
06	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	667	1	2686	2	N	-0-					-0-
07	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	745	1	3025	2	N	-0-					-0-
08	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	760	1	3289	2	N	-0-					-0-
09	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	496	1	3468	2	N	-0-					-0-
10	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	517	1	3642	2	N	-0-					-0-
11	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	504	1	3355	2	N	-0-					-0-
12	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	515	1	3580	2	N	-0-					-0-
*01	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	287	1	1871	2	N	-0-					-0-

EAGLE FARMS GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 217500 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9067 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	112	1	4379	3	Y	-0-					-0-
09	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	94	1	4205	3	Y	-0-					-0-
10	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	15	1	4462	3	Y	-0-					-0-
11	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	14	1	4442	3	Y	-0-					-0-
12	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	15	1	4547	3	Y	-0-					-0-
01	4495	X	4422	-0-	-73	-0-	15	1	4407	3	Y	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 1 RRCID -> 217760 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7133 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	576	1	4685	3	N	-0-					72
09	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	571	1	3938	3	N	-0-					72
10	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	642	1	4240	3	N	-0-					72
11	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	558	1	4	2	N	90	150	1			12
							6572	3	99	9							
12	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	644	1	9	2	N	-0-					12
							3921	3									
*01	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	679	1	7	2	N	-0-					12
							6863	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217761 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6720 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7409	X	7314	-0-	-95	-0-	36	1	7278	3	Y	-0-					97
09	7170	X	6877	-0-	-293	-0-	42	1	6835	3	Y	-0-					97
10	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	46	1	7454	3	Y	-0-					97
11	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	43	1	4	2	Y	-0-					97
							7389	3									
12	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	47	1	19	2	Y	-0-					97
							8675	3									
*01	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	47	1	8	2	Y	-0-					97
							7538	3									

DAVESTATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217769 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6580 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	742	1	5754	3	N	-0-					19
09	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	728	1	6522	3	N	-0-					19
10	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	756	1	6834	3	N	-0-					19
11	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	692	1	4	2	N	184	184	1			19
							6202	3	202	9							
12	7502	X	6849	-0-	-653	-0-	713	1	13	2	N	-0-					19
							6123	3									
01	7595	X	7016	-0-	-579	-0-	745	1	7	2	N	-0-					19
							6264	3									

JOHNSON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217778 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8940 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	2031	-0-	-139	-0-	96	1	1935	2	N	-0-					-0-
09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	129	1	1982	2	N	-0-					-0-
10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	102	1	2252	2	N	-0-					-0-
11	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	109	1	2138	2	N	-0-					-0-
12	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	110	1	2186	2	N	-0-					-0-
01	2356	N	2285	-0-	-71	-0-	182	1	2103	2	N	-0-					-0-

GIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217780 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7790 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	5948	-0-	-97	-0-	284	1	5664	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	5709	-0-	-141	-0-	341	1	5368	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	5816	-0-	-229	-0-	253	1	5563	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	5591	-0-	-259	-0-	275	1	5316	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5687	-0-	-203	-0-	282	1	5405	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	5741	-0-	-149	-0-	452	1	5289	2	N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 2 H RRCID -> 217784 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7592 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	161	1	4184	2	N	-0-					-0-
09	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	152	1	3990	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	4117	-0-	-192	-0-	144	1	3973	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	3955	-0-	-245	-0-	133	1	3822	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	2188	-0-	-2152	-0-	75	1	2113	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	2336	-0-	-2004	-0-	83	1	2253	2	N	-0-					-0-

LINVILLE WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217788 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7728 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1356	-0-	-225	-0-	63	1	1293	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1389	-0-	-51	-0-	86	1	1303	2	N	-0-					-0-
10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	63	1	1401	2	N	-0-					-0-
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	81	1	1609	2	N	-0-					-0-
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	76	1	1519	2	N	-0-					-0-
*01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	134	1	1565	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WINTERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217795 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8345 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3528	-0-	-161	-0-	159	1	3369	2	N	-0-			-0-
09	3570	X	3356	-0-	-214	-0-	210	1	3146	2	N	-0-			-0-
10	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	166	1	3629	2	N	-0-			-0-
11	3510	X	3257	-0-	-253	-0-	152	1	3105	2	N	-0-			-0-
12	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	171	1	3333	2	N	-0-			-0-
*01	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	281	1	3243	2	N	-0-			-0-

REAGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217802 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8060 - 10130

08	5735	X	5609	-0-	-126	-0-	255	1	5354	2	N	-0-			-0-
09	5550	X	5379	-0-	-171	-0-	336	1	5043	2	N	-0-			-0-
10	5642	X	5484	-0-	-158	-0-	253	1	5231	2	N	-0-			-0-
11	5460	X	5313	-0-	-147	-0-	246	1	5067	2	N	-0-			-0-
12	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	257	1	5275	2	N	-0-			-0-
01	5518	X	5485	-0-	-33	-0-	442	1	5043	2	N	-0-			-0-

O'REAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217806 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8025 - 10580

08	3224	X	2971	-0-	-253	-0-	130	1	2841	2	N	-0-			-0-
09	3120	X	2881	-0-	-239	-0-	182	1	2699	2	N	-0-			-0-
10	3193	X	2968	-0-	-225	-0-	127	1	2841	2	N	-0-			-0-
11	3090	X	2876	-0-	-214	-0-	130	1	2746	2	N	-0-			-0-
12	3007	X	2917	-0-	-90	-0-	144	1	2773	2	N	-0-			-0-
01	2976	X	2896	-0-	-80	-0-	222	1	2674	2	N	-0-			-0-

CASTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217807 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8580 - 9850

08	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	159	1	3288	2	N	-0-			-0-
09	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	221	1	3353	2	N	-0-			-0-
10	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	159	1	3573	2	N	-0-			-0-
11	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	172	1	3398	2	N	-0-			-0-
12	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	176	1	3379	2	N	-0-			-0-
*01	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	282	1	3337	2	N	-0-			-0-

FINIS SHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 218153 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 9953

*02	40013	X	40013	-0-	-0-	-0-	1049	1	38964	2	N	-0-			-0-
*03	35237	X	35237	-0-	-0-	-0-	908	1	34329	2	N	-0-			-0-
04	29998	X	29998	-0-	-0-	-0-	889	1	29109	2	N	-0-			-0-
05	28373	X	28373	-0-	-0-	-0-	772	1	27601	2	N	-0-			-0-
06	24906	X	24906	-0-	-0-	-0-	613	1	24293	2	N	-0-			-0-
07	24164	X	24164	-0-	-0-	-0-	810	1	23354	2	N	-0-			-0-
08	23136	X	23136	-0-	-0-	-0-	827	1	22309	2	N	-0-			-0-
09	21394	X	21394	-0-	-0-	-0-	839	1	20555	2	N	-0-			-0-
10	21031	X	21031	-0-	-0-	-0-	808	1	20223	2	N	-0-			-0-
11	19622	X	19622	-0-	-0-	-0-	840	1	18782	2	N	-0-			-0-
12	23405	X	19131	-0-	-4274	-0-	737	1	18394	2	N	-0-			-0-
01	23126	X	18223	-0-	-4903	-0-	620	1	17603	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CUFFMAN WELL #: 6 RRCID -> 218157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7816 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2957	-0-	-81	-0-	85	1	708	2	N	30					151
							2131	3	33	9							
09	2880	N	2623	-0-	-257	-0-	69	1	629	2	N	33					184
							1889	3	36	9							
10	2976	N	2666	-0-	-310	-0-	10	1	645	2	N	5					189
							2005	3	6	9							
11	2850	N	2484	-0-	-366	-0-	9	1	596	2	Y	14	203	1			-0-
							1864	3	15	9							
12	2697	N	2524	-0-	-173	-0-	9	1	606	2	Y	20	1	1			19
							1887	3	22	9							
01	2666	N	2454	-0-	-212	-0-	9	1	586	2	Y	28					47
							1828	3	31	9							

LEE WELL #: 1 RRCID -> 218181 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8188 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3364	X	2854	-0-	-510	-0-	75	1	2779	2	N	-0-					-0-
*03	3596	X	2938	-0-	-658	-0-	76	1	2862	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	2879	-0-	-391	-0-	85	1	2794	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	3035	-0-	-313	-0-	82	1	2953	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2956	-0-	-44	-0-	73	1	2883	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2644	-0-	-363	-0-	89	1	2555	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2653	-0-	-385	-0-	95	1	2558	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2327	-0-	-643	-0-	91	1	2236	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2820	-0-	-249	-0-	108	1	2712	2	N	-0-					-0-
11	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	130	1	2903	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3118	-0-	18	18	120	1	2998	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	3112	-0-	12	30	106	1	3006	2	N	-0-					-0-

ALBRITTON, A. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218209 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7210 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	998	1	2448	3	Y	3					97
							3	9									
09	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	965	1	2452	3	Y	3					100
							3	9									
10	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	886	1	2807	3	Y	2	87	1			15
							2	9									
11	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	827	1	2336	3	Y	-0-					15
12	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	856	1	2386	3	Y	-0-					15
*01	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	857	1	2528	3	Y	3					18
							3	9									

COLE-FRAZIER WELL #: 1H RRCID -> 218211 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8496 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2967	-0-	-133	-0-	69	1	2898	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2761	-0-	-239	-0-	63	1	2698	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2597	-0-	-503	-0-	58	1	2539	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2362	-0-	-638	-0-	52	1	2310	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2640	-0-	-460	-0-	59	1	2581	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2841	-0-	-135	-0-	94	1	2747	2	N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218212 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7525 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7161	X	5127	-0-	-2034	-0-	1009	1	4118	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	5692	-0-	-1238	-0-	1005	1	4687	2	N	-0-					-0-
10	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	1086	1	6247	2	N	-0-					-0-
11	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	1054	1	6275	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5777	-0-	-113	-0-	1025	1	4752	2	N	-0-					-0-
01	7347	X	6453	-0-	-894	-0-	1046	1	5407	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRYER, DONALD LEE WELL #: 1 RRCID -> 218222 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7812 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	80	1	2979	2	N	-0-					-0-
03	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	85	1	3222	2	N	-0-					-0-
04	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	95	1	3107	2	N	-0-					-0-
05	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	90	1	3221	2	N	-0-					-0-
06	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	77	1	3064	2	N	-0-					-0-
07	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	108	1	3124	2	N	-0-					-0-
08	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	116	1	3121	2	N	-0-					-0-
09	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	123	1	3013	2	N	-0-					-0-
10	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	124	1	3112	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	3078	-0-	-42	-0-	132	1	2946	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	3090	-0-	-165	-0-	119	1	2971	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	3060	-0-	-195	-0-	104	1	2956	2	N	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 5 H RRCID -> 218234 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8203 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			Y	-0-					14
09	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1741	3	13	9	Y	12					26
10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1849	3	14	9	Y	13	30	1			9
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1722	3	1	9	Y	1	1	1			9
12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			Y	-0-					9
*01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			Y	-0-					9

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 218293 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7455 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	3045	-0-	-86	-0-	102	1	2943	3	N	-0-					-0-
09	3030	X	2979	-0-	-51	-0-	94	1	2885	3	N	-0-					-0-
10	3131	X	3067	-0-	-64	-0-	15	1	3052	3	N	-0-					-0-
11	3000	X	2933	-0-	-67	-0-	14	1	2919	3	N	-0-					-0-
12	3100	X	2968	-0-	-132	-0-	15	1	2953	3	N	-0-					-0-
*01	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	16	1	3185	3	N	-0-					-0-

LESLEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218309 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8597 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	6330	-0-	-180	-0-	225	1	6105	3	Y	-0-					-0-
09	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	205	1	6071	3	Y	-0-					-0-
10	6448	X	6426	-0-	-22	-0-	31	1	6395	3	Y	-0-					-0-
11	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	31	1	6296	3	Y	-0-					-0-
12	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	31	1	6202	3	Y	-0-					-0-
01	6138	X	5866	-0-	-272	-0-	29	1	5837	3	Y	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 11 RRCID -> 218312 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7746 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	3368	-0-	-197	-0-	117	1	3251	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	2993	-0-	-277	-0-	102	1	2891	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	3369	-0-	-10	-0-	113	1	3256	2	N	-0-					-0-
11	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	123	1	3603	2	N	-0-					-0-
12	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	126	1	3652	2	N	-0-					-0-
*01	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	155	1	4549	2	N	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 10 RRCID -> 218314 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 6816 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	99	1	2640	3	Y	-0-					-0-
09	2640	N	2549	-0-	-91	-0-	87	1	2462	3	Y	-0-					-0-
10	2728	N	2278	-0-	-450	-0-	11	1	2267	3	Y	-0-					-0-
11	2640	N	2563	-0-	-77	-0-	12	1	2551	3	Y	-0-					-0-
12	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	14	1	2748	3	Y	-0-					-0-
*01	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	14	1	2693	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

UYSALER, AHMET WELL #: 1 H RRCID -> 218543 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7894 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	136	1	5046	2	N	-0-					-0-
*03	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	141	1	5341	2	N	-0-					-0-
04	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	162	1	5315	2	N	-0-					-0-
05	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	151	1	5393	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	5132	-0-	-148	-0-	126	1	5006	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	5061	-0-	-395	-0-	170	1	4891	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	4747	-0-	-709	-0-	169	1	4578	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	4494	-0-	-786	-0-	176	1	4318	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	4298	-0-	-1158	-0-	165	1	4133	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	4023	-0-	-1107	-0-	172	1	3851	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	4190	-0-	-863	-0-	161	1	4029	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	4304	-0-	-439	-0-	146	1	4158	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH, B. WELL #: 4D RRCID -> 218544 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7994 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1277	-0-	-242	-0-	28	1	1249	3	N	-0-					-0-
09	1410	N	1300	-0-	-110	-0-	24	1	1276	3	N	-0-					-0-
10	1488	N	1246	-0-	-242	-0-	4	1	1242	3	N	-0-					-0-
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	6	1	1276	3	N	-0-					-0-
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	7	1	1434	3	N	-0-					-0-
*01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	7	1	1418	3	N	-0-					-0-

ALDI, CYNTHIA WELL #: 1 RRCID -> 218548 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7550 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	85	1	3160	2	N	-0-					-0-
*03	3410	X	3280	-0-	-130	-0-	85	1	3195	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	3205	-0-	-65	-0-	95	1	3110	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	3196	-0-	-245	-0-	87	1	3109	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	3121	-0-	-209	-0-	77	1	3044	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3269	-0-	-172	-0-	110	1	3159	2	N	-0-					-0-
08	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	119	1	3218	2	N	-0-					-0-
09	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	135	1	3308	2	N	-0-					-0-
10	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	133	1	3338	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	3204	-0-	-36	-0-	137	1	3067	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3247	-0-	-318	-0-	126	1	3121	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	2918	-0-	-647	-0-	99	1	2819	2	N	-0-					-0-

ENGLAND, DENA WELL #: 1 H RRCID -> 218554 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8000 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5075	X	4542	-0-	-533	-0-	119	1	4423	2	N	-0-					-0-
*03	5301	X	5009	-0-	-292	-0-	129	1	4880	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	4845	-0-	-285	-0-	144	1	4701	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	4532	-0-	-304	-0-	123	1	4409	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	4664	-0-	-196	-0-	115	1	4549	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4767	-0-	-255	-0-	160	1	4607	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4769	-0-	-253	-0-	171	1	4598	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	4626	-0-	-234	-0-	181	1	4445	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	4753	-0-	-52	-0-	183	1	4570	2	N	-0-					-0-
11	4650	X	4615	-0-	-35	-0-	198	1	4417	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	4746	-0-	-28	-0-	183	1	4563	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	4745	-0-	-29	-0-	161	1	4584	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218558 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7780 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	31	1	1161	2	N	-0-					-0-
*03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	33	1	1243	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1308	-0-	-132	-0-	39	1	1269	2	N	-0-					-0-
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	38	1	1363	2	N	-0-					-0-
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	43	1	1693	2	N	-0-					-0-
07	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	74	1	2138	2	N	-0-					-0-
08	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	63	1	1680	2	N	-0-					-0-
09	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	91	1	2222	2	N	-0-					-0-
10	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	72	1	1794	2	N	-0-					-0-
11	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	72	1	1617	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1202	-0-	-286	-0-	47	1	1155	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	803	-0-	-685	-0-	27	1	776	2	N	-0-					-0-

LIGHTFOOT, LLETA WELL #: 1H RRCID -> 218564 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8799 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	190	1	7067	2	N	-0-					-0-
*03	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	199	1	7527	2	N	-0-					-0-
04	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	217	1	7088	2	N	-0-					-0-
05	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	209	1	7484	2	N	-0-					-0-
06	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	178	1	7046	2	N	-0-					-0-
07	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	247	1	7121	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	7293	-0-	-23	-0-	261	1	7032	2	N	-0-					-0-
09	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	311	1	7610	2	N	-0-					-0-
10	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	324	1	8109	2	N	-0-					-0-
11	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	349	1	7806	2	N	-0-					-0-
12	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	322	1	8022	2	N	-0-					-0-
*01	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	302	1	8580	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 22 RRCID -> 218569 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8346 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6076	X	5910	-0-	-166	-0-	207	1	5703	3	N	-0-					-0-
09	5820	X	5714	-0-	-106	-0-	183	1	5531	3	N	-0-					-0-
10	6014	X	5999	-0-	-15	-0-	29	1	5970	3	N	-0-					-0-
11	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	28	1	5809	3	N	-0-					-0-
12	5921	X	5898	-0-	-23	-0-	29	1	5869	3	N	-0-					-0-
01	5952	X	5786	-0-	-166	-0-	29	1	5757	3	N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 218974 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7731 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	31	1	281	2	Y	-0-					37
							845	3									
09	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	29	1	271	2	Y	9					46
							812	3	10	9							
10	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	4	1	280	2	Y	15	32	1			29
							868	3	17	9							
11	1170	N	1095	-0-	-75	-0-	4	1	264	2	Y	1	1	1			29
							826	3	1	9							
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	4	1	269	2	Y	-0-					29
							838	3									
01	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	4	1	260	2	Y	-0-					29
							811	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LIVINGSTONE WELL #: 1 RRCID -> 219368 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8630 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6641	X	6483	-0-	-158	-0-	170	1	6313	2	N	-0-					-0-
*03	7099	X	6940	-0-	-159	-0-	179	1	6761	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	6750	-0-	-120	-0-	200	1	6550	2	N	-0-					-0-
05	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	191	1	6824	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	6603	-0-	-117	-0-	163	1	6440	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	6933	-0-	-42	-0-	232	1	6701	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	6899	-0-	-107	-0-	246	1	6653	2	N	-0-					-0-
09	6780	X	6717	-0-	-63	-0-	263	1	6454	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	6937	-0-	-69	-0-	267	1	6670	2	N	-0-					-0-
11	6720	X	6703	-0-	-17	-0-	287	1	6416	2	N	-0-					-0-
12	6913	X	6881	-0-	-32	-0-	265	1	6616	2	N	-0-					-0-
01	6913	X	6786	-0-	-127	-0-	231	1	6555	2	N	-0-					-0-

SCHEELER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 219395 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8108 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	113	1	4206	2	N	-0-					-0-
*03	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	118	1	4473	2	N	-0-					-0-
04	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	130	1	4256	2	N	-0-					-0-
05	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	124	1	4438	2	N	-0-					-0-
06	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	107	1	4246	2	N	-0-					-0-
07	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	151	1	4350	2	N	-0-					-0-
08	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	161	1	4346	2	N	-0-					-0-
09	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	170	1	4168	2	N	-0-					-0-
10	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	172	1	4305	2	N	-0-					-0-
11	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	185	1	4127	2	N	-0-					-0-
12	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	174	1	4342	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	4290	-0-	-205	-0-	146	1	4144	2	N	-0-					-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219396 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8319 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10695	X	10112	-0-	-583	-0-	514	1	9598	3	Y	-0-					-0-
09	10200	X	9691	-0-	-509	-0-	472	1	9219	3	Y	-0-					-0-
10	10416	X	9792	-0-	-624	-0-	64	1	9725	3	Y	3					3
							3	9									
11	10080	X	9503	-0-	-577	-0-	61	1	9423	3	Y	17					20
							19	9									
12	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	63	1	9503	3	Y	4	24	1			-0-
							4	9									
*01	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	65	1	9734	3	Y	-0-					-0-

DIXON, MCFARLAND WELL #: 5H RRCID -> 219402 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7070 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	634	1	5156	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
09	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	607	1	4699	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	5766	X	5005	-0-	-761	-0-	535	1	4470	3	Y	-0-					-0-
11	5640	X	4670	-0-	-970	-0-	492	1	4178	3	Y	-0-					-0-
*12	5828	X	3413	-0-	-2415	-0-	533	1	2880	3	Y	-0-					-0-
01	5828	X	3858	-0-	-1970	-0-	558	1	3300	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 35 RRCID -> 219419 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8214 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	2809	-0-	-1035	-0-	146	1	2637	3	Y	24					158
							26	9									
09	3360	X	2746	-0-	-614	-0-	136	1	2589	3	Y	19					177
							21	9									
10	3286	X	2975	-0-	-311	-0-	19	1	2946	3	Y	9					186
							10	9									
11	2940	X	1947	-0-	-993	-0-	13	1	1928	3	Y	5					191
							6	9									
12	3038	X	1617	-0-	-1421	-0-	8	1	1579	3	Y	27	168	1			50
							30	9									
01	2976	X	2706	-0-	-270	-0-	18	1	2684	3	Y	4					54
							4	9									

WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 8 RRCID -> 219447 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7424 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7502	X	6539	-0-	-963	-0-	226	1	6313	3	N	-0-					-0-
09	7230	X	6502	-0-	-728	-0-	206	1	6296	3	N	-0-					-0-
10	7223	X	6758	-0-	-465	-0-	33	1	6725	3	N	-0-					-0-
11	6870	X	6868	-0-	-2	-0-	33	1	6835	3	N	-0-					-0-
12	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	34	1	6855	3	N	-0-					-0-
01	6758	X	6735	-0-	-23	-0-	34	1	6701	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 20H RRCID -> 219448 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8546 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7471	X	7117	-0-	-354	-0-	246	1	6871	3	N	-0-					-0-
09	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	240	1	7137	3	N	-0-					-0-
10	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	37	1	7587	3	N	-0-					-0-
11	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	36	1	7350	3	N	-0-					-0-
12	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	37	1	7502	3	N	-0-					-0-
*01	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	37	1	7466	3	N	-0-					-0-

VAN ES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219986 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8055 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	5253	-0-	-79	-0-	248	1	5005	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	4674	-0-	-486	-0-	278	1	4396	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	4848	-0-	-484	-0-	222	1	4626	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	4572	-0-	-498	-0-	214	1	4358	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	4703	-0-	-412	-0-	229	1	4474	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	4637	-0-	-478	-0-	375	1	4262	2	N	-0-					-0-

PORTERFIELD WELL #: 1H RRCID -> 220009 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8065 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3323	-0-	-149	-0-	158	1	3165	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	3136	-0-	-224	-0-	185	1	2951	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	3434	-0-	-7	-0-	159	1	3275	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	3175	-0-	-125	-0-	153	1	3022	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	3155	-0-	-100	-0-	158	1	2997	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	3251	-0-	-4	-0-	253	1	2998	2	N	-0-					-0-

MARTINDALE WELL #: 1H RRCID -> 220184 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8025 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	100	1	2093	2	N	-0-					-0-
09	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	124	1	1947	2	N	-0-					-0-
10	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	96	1	2100	2	N	-0-					-0-
11	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	95	1	2071	2	N	-0-					-0-
12	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	107	1	2054	2	N	-0-					-0-
*01	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	160	1	1879	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MHB WELL #: 1 H RRCID -> 220186 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8400 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	2784	-0-	-37	-0-	135	1	2649	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	2682	-0-	-48	-0-	162	1	2520	2	N	-0-					-0-
10	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	125	1	2723	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	2483	-0-	-217	-0-	120	1	2363	2	N	-0-					-0-
12	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	131	1	2602	2	N	-0-					-0-
*01	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	222	1	2543	2	N	-0-					-0-

ANGEL, A. T. WELL #: 1 RRCID -> 220255 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7570 - 9873

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 9 RRCID -> 222351 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7200 - 10066

08	7471	X	6369	-0-	-1102	-0-	233	1	6136	3	Y	-0-					3
09	7230	X	6394	-0-	-836	-0-	220	1	6174	3	Y	-0-					3
10	7471	X	5287	-0-	-2184	-0-	26	1	5250	3	Y	10	13	1			-0-
							11	9									
11	7230	X	6396	-0-	-834	-0-	31	1	6364	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	33	1	6764	3	Y	-0-					-0-
*01	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	32	1	6314	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222353 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7400 - 9364

08	3286	X	2779	-0-	-507	-0-	142	1	2613	3	N	22					153
							24	9									
09	3180	X	2617	-0-	-563	-0-	131	1	2479	3	N	6					159
							7	9									
10	3286	X	2759	-0-	-527	-0-	18	1	2702	3	N	35					194
							39	9									
11	2820	X	2643	-0-	-177	-0-	17	1	2624	3	N	2	152	1			44
							2	9									
12	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	18	1	2659	3	N	-0-					44
*01	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	18	1	2667	3	N	25					69
							28	9									

SESSIONS, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 222358 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7500 - 10052

08	13981	X	12263	-0-	-1718	-0-	427	1	11836	2	N	-0-					-0-
09	13470	X	11974	-0-	-1496	-0-	406	1	11568	2	N	-0-					-0-
10	13888	X	12288	-0-	-1600	-0-	414	1	11874	2	N	-0-					-0-
11	12030	X	11944	-0-	-86	-0-	393	1	11551	2	N	-0-					-0-
12	12431	X	12315	-0-	-116	-0-	412	1	11903	2	N	-0-					-0-
01	12369	X	12159	-0-	-210	-0-	400	1	11759	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 222359 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6845 - 8828

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROBINSON, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 222360 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7703 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	699	1	3803	2	N	-0-					-0-
09	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	737	1	4819	2	N	-0-					-0-
10	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	760	1	5196	2	N	-0-					-0-
11	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	630	1	3212	2	N	-0-					-0-
12	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	663	1	4402	2	N	-0-					-0-
*01	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	680	1	5953	2	N	-0-					-0-

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222361 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8395 - 9725

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAHN, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 222362 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7690 - 8603

*02	232	N	32	-0-	-200	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	12	-0-	-198	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 222364 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6629 - 7919

08	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	3			N	-0-					-0-
09	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	2336	-0-	-2221	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
11	5040	X	4619	-0-	-421	-0-	4619	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	3203	-0-	-1912	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
01	5115	X	2598	-0-	-2517	-0-	2598	3			N	-0-					-0-

ROSE, DENNIS R. WELL #: 1 RRCID -> 222434 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6924 - 7220

08	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	92	1	2765	3	N	-0-					-0-
09	2700	X	2653	-0-	-47	-0-	78	1	2575	3	N	-0-					-0-
10	2945	X	1980	-0-	-965	-0-	10	1	1970	3	N	-0-					-0-
11	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	15	1	3098	3	N	-0-					-0-
12	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	14	1	2892	3	N	-0-					-0-
*01	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	14	1	2694	3	N	-0-					-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU3 WELL #: 1 RRCID -> 223063 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8622 - 9256

08	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					-0-
09	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	2			N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY, M. WELL #: 13 RRCID -> 223068 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7506 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	50	1	1412	3	N	-0-					-0-
09	1410	N	1387	-0-	-23	-0-	47	1	1340	3	N	-0-					-0-
10	1457	N	1444	-0-	-13	-0-	7	1	1437	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	1359	-0-	-51	-0-	7	1	1352	3	N	-0-					-0-
12	1426	N	1313	-0-	-113	-0-	6	1	1307	3	N	-0-					-0-
01	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	7	1	1443	3	N	-0-					-0-

DCCO 3-MOORE, GORDON WELL #: 18 RRCID -> 223099 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7530 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	67	1	1798	3	N	-0-					-0-
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	59	1	1762	3	N	-0-					-0-
10	1891	N	1885	-0-	-6	-0-	9	1	1876	3	N	-0-					-0-
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	9	1	1803	3	N	-0-					-0-
12	1891	N	1791	-0-	-100	-0-	9	1	1782	3	N	-0-					-0-
01	1891	N	1873	-0-	-18	-0-	9	1	1864	3	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223110 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7400 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16027	X	13413	-0-	-2614	-0-	513	1	12899	3	Y	1	1	1			18
							1	9									
09	15510	X	12745	-0-	-2765	-0-	460	1	12285	3	Y	-0-					18
10	15128	X	12744	-0-	-2384	-0-	62	1	12673	3	Y	8	26	1			-0-
							9	9									
11	14010	X	12406	-0-	-1604	-0-	60	1	12345	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	13671	X	11932	-0-	-1739	-0-	59	1	11873	3	Y	-0-					-0-
01	13423	X	12026	-0-	-1397	-0-	60	1	11958	3	Y	7					7
							8	9									

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223116 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8200 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	8294	X	7860	-0-	-434	-0-	206	1	7654	2	N	-0-					-0-
*03	8866	X	8799	-0-	-67	-0-	227	1	8572	2	N	-0-					-0-
04	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	257	1	8411	2	N	-0-					-0-
05	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	237	1	8488	2	N	-0-					-0-
06	8520	X	7941	-0-	-579	-0-	196	1	7745	2	N	-0-					-0-
07	8959	X	8628	-0-	-331	-0-	289	1	8339	2	N	-0-					-0-
08	8959	X	8624	-0-	-335	-0-	308	1	8316	2	N	-0-					-0-
09	8670	X	8377	-0-	-293	-0-	328	1	8049	2	N	-0-					-0-
10	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	338	1	8447	2	N	-0-					-0-
11	8340	X	8307	-0-	-33	-0-	356	1	7951	2	N	-0-					-0-
12	8649	X	8108	-0-	-541	-0-	312	1	7796	2	N	-0-					-0-
01	8773	X	7929	-0-	-844	-0-	270	1	7659	2	N	-0-					-0-

HANNA, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 223152 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7456 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	115	1	4261	2	N	-0-					-0-
*03	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	125	1	4713	2	N	-0-					-0-
04	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	139	1	4549	2	N	-0-					-0-
05	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	129	1	4619	2	N	-0-					-0-
06	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	111	1	4388	2	N	-0-					-0-
07	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	152	1	4373	2	N	-0-					-0-
08	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	162	1	4367	2	N	-0-					-0-
09	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	174	1	4260	2	N	-0-					-0-
10	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	174	1	4362	2	N	-0-					-0-
11	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	189	1	4231	2	N	-0-					-0-
12	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	165	1	4116	2	N	-0-					-0-
*01	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	143	1	4049	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM "A" WELL #: 10 RRCID -> 223189 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6888 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 11 RRCID -> 223190 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6868 - 7340

08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	43	1	1076	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	40	1	1037	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	5	1	1079	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1045	-0-	-35	-0-	5	1	1040	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	5	1	1046	3	Y	-0-					-0-
01	1085	N	974	-0-	-111	-0-	5	1	969	3	Y	-0-					-0-

STRAIGHT, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 223242 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6792 - 7000

08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	27	1	1165	3	N	-0-					-0-
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	36	1	1189	3	N	-0-					-0-
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	6	1	1212	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	952	-0-	-188	-0-	5	1	947	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	962	-0-	-309	-0-	3	1	959	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	738	-0-	-471	-0-	4	1	734	3	N	-0-					-0-

HUTCHISON HEREFORDS WELL #: 1 RRCID -> 223265 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6801 - 8213

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223273 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7174 - 8177

08	7440	X	7298	-0-	-142	-0-	257	1	7041	3	Y	-0-					-0-
09	7170	X	7100	-0-	-70	-0-	230	1	6870	3	Y	-0-					-0-
10	7409	X	7149	-0-	-260	-0-	35	1	7114	3	Y	-0-					-0-
11	7170	X	6975	-0-	-195	-0-	34	1	6941	3	Y	-0-					-0-
12	7099	X	7093	-0-	-6	-0-	35	1	7058	3	Y	-0-					-0-
01	7099	X	6911	-0-	-188	-0-	35	1	6876	3	Y	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 223277 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 8096 - 9628

08	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	154	1	4281	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	4205	-0-	-55	-0-	143	1	4062	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	4179	-0-	-223	-0-	141	1	4038	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	3873	-0-	-417	-0-	128	1	3745	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	4080	-0-	-353	-0-	136	1	3944	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	4153	-0-	-280	-0-	137	1	4016	2	N	-0-					-0-

ROSS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223278 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8165 - 10675

08	5487	X	5276	-0-	-211	-0-	252	1	5024	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	5078	-0-	-232	-0-	310	1	4768	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	4560	-0-	-896	-0-	204	1	4356	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	3768	-0-	-1482	-0-	179	1	3589	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	4322	-0-	-762	-0-	213	1	4109	2	N	-0-					-0-
*01	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	424	1	4897	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PHASE III INVESTMENTS WELL #: 3 RRCID -> 223296 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7650 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	3022	-0-	-2093	-0-	168	1	2854	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	3225	-0-	-1725	-0-	127	1	3098	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	3346	-0-	-1614	-0-	116	1	3230	2	N	-0-					-0-
11	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	143	1	4200	2	N	-0-					-0-
12	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	149	1	4318	2	N	-0-					-0-
*01	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	166	1	4872	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 20 RRCID -> 223310 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8926 - 10280

08	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	96	1	4085	3	N	-0-					-0-
09	3990	X	3858	-0-	-132	-0-	79	1	3779	3	N	-0-					-0-
10	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	13	1	4115	3	N	-0-					-0-
11	4050	X	3821	-0-	-229	-0-	12	1	3809	3	N	-0-					-0-
12	4185	X	3893	-0-	-292	-0-	13	1	3880	3	N	-0-					-0-
*01	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	21	1	4224	3	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 223332 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6794 - 8734

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. (DEEP) GAS UNIT 1 WELL #: 6 H RRCID -> 223341 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7250 - 8755

08	6572	X	6491	-0-	-81	-0-	249	1	6233	3	Y	8	2	1			13
							9	9									
09	6210	X	6118	-0-	-92	-0-	218	1	5878	3	Y	20					33
							22	9									
10	6417	X	6402	-0-	-15	-0-	31	1	6360	3	Y	10	35	1			8
							11	9									
11	6270	X	6227	-0-	-43	-0-	30	1	6173	3	Y	22	2	1			28
							24	9									
12	6355	X	6281	-0-	-74	-0-	31	1	6225	3	Y	23					51
							25	9									
01	6355	X	6188	-0-	-167	-0-	31	1	6137	3	Y	18	49	1			20
							20	9									

DOOLEY, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 223342 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8033 - 11950

08	10044	X	9275	-0-	-769	-0-	1065	1	8210	2	N	-0-					-0-
09	9720	X	8272	-0-	-1448	-0-	1121	1	7151	2	N	-0-					-0-
10	10044	X	8245	-0-	-1799	-0-	1146	1	7099	2	N	-0-					-0-
11	8970	X	7526	-0-	-1444	-0-	988	1	6538	2	N	-0-					-0-
12	9269	X	8963	-0-	-306	-0-	1169	1	7794	2	N	-0-					-0-
01	9269	X	4107	-0-	-5162	-0-	864	1	3243	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 5 RRCID -> 223404 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6972 - 7449

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HEIRS, J. E. DAY WELL #: 3 RRCID -> 223430 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7740 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15531	X	15406	-0-	-125	-0-	536	1	14870	2	N	-0-					-0-
09	15750	X	14812	-0-	-938	-0-	503	1	14309	2	N	-0-					-0-
10	16275	X	15042	-0-	-1233	-0-	507	1	14535	2	N	-0-					-0-
11	15750	X	14288	-0-	-1462	-0-	470	1	13818	2	N	-0-					-0-
12	15655	X	13933	-0-	-1722	-0-	466	1	13467	2	N	-0-					-0-
01	15407	X	14548	-0-	-859	-0-	479	1	14069	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 4 RRCID -> 223446 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7585 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9982	X	8597	-0-	-1385	-0-	299	1	8298	2	N	-0-					-0-
09	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	363	1	10320	2	N	-0-					-0-
10	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	338	1	9716	2	N	-0-					-0-
11	9060	X	7876	-0-	-1184	-0-	260	1	7616	2	N	-0-					-0-
12	11036	X	7294	-0-	-3742	-0-	243	1	7051	2	N	-0-					-0-
01	11036	X	8748	-0-	-2288	-0-	288	1	8460	2	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 1 RRCID -> 223450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7025 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	123	1	3270	3	N	-0-					-0-
09	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	134	1	3847	3	N	-0-					-0-
10	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	17	1	3422	3	N	-0-					-0-
11	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	15	1	3174	3	N	-0-					-0-
12	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	15	1	3114	3	N	-0-					-0-
*01	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	12	1	2460	3	N	-0-					-0-

DCCO1 P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223452 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8346 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6572	X	6422	-0-	-150	-0-	157	1	6265	3	N	-0-					-0-
09	6360	X	6148	-0-	-212	-0-	204	1	5944	3	N	-0-					-0-
10	6572	X	6338	-0-	-234	-0-	31	1	6307	3	N	-0-					-0-
11	6300	X	6165	-0-	-135	-0-	30	1	6135	3	N	-0-					-0-
12	6386	X	6265	-0-	-121	-0-	31	1	6234	3	N	-0-					-0-
01	6386	X	6234	-0-	-152	-0-	31	1	6203	3	N	-0-					-0-

SHAW, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 223480 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8150 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	377	X	211	-0-	-166	-0-	6	1	205	2	N	-0-					-0-
*03	651	X	651	-0-	-0-	-0-	66	1	585	2	N	-0-					-0-
04	649	X	649	-0-	-0-	-0-	19	1	630	2	N	-0-					-0-
05	403	X	70	-0-	-333	-0-	2	1	68	2	N	-0-					-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	505	X	505	-0-	-0-	-0-	54	1	451	2	N	-0-					-0-
08	403	X	38	-0-	-365	-0-	1	1	37	2	N	-0-					-0-
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	127	1	659	2	N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	114	1	355	2	N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	27	1	40	2	N	-0-					-0-
12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	292	1	1549	2	N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLACKWELL, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223518 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7927 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	878	1	2461	2	N	-0-					-0-
*03	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	915	1	3361	2	N	-0-					-0-
04	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	932	1	3019	2	N	-0-					-0-
05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	933	1	2333	2	N	-0-					-0-
06	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	854	1	2314	2	N	-0-					-0-
07	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	958	1	2585	2	N	-0-					-0-
08	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	918	1	2536	2	N	-0-					-0-
09	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	931	1	2571	2	N	-0-					-0-
10	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	883	1	2204	2	N	-0-					-0-
11	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	953	1	2514	2	N	-0-					-0-
12	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	968	1	2487	2	N	-0-					-0-
*01	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	950	1	2335	2	N	-0-					-0-

GRADY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 223526 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8009 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2900	N	3129	-0-	229	1463	82	1	3047	2	N	-0-					-0-
*03	4806	X	3343	-0-	-1463	-0-	86	1	3257	2	N	-0-					-0-
04	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	92	1	3006	2	N	-0-					-0-
05	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	83	1	2960	2	N	-0-					-0-
06	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	75	1	2966	2	N	-0-					-0-
07	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	103	1	2957	2	N	-0-					-0-
08	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	100	1	2681	2	N	-0-					-0-
09	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	104	1	2540	2	N	-0-					-0-
10	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	112	1	2814	2	N	-0-					-0-
11	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	121	1	2704	2	N	-0-					-0-
12	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	110	1	2738	2	N	-0-					-0-
*01	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	95	1	2704	2	N	-0-					-0-

SKILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 223540 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6385 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	14	1	2801	3	N	7					91
							8	9									
09	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	17	1	2749	3	N	1					92
							1	9									
10	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	17	1	2800	3	N	1					93
							1	9									
11	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	15	1	1	2	N	19					112
							2498	3	21	9							
*12	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	16	1	6	2	N	5	117	1			-0-
							2935	3	6	9							
*01	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	19	1	3	2	N	-0-					-0-
							2958	3									

SHIPP, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 223543 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7502 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	122	1	4513	2	N	-0-					-0-
*03	4867	X	4673	-0-	-194	-0-	120	1	4553	2	N	-0-					-0-
04	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	141	1	4613	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4823	-0-	-75	-0-	131	1	4692	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	4547	-0-	-193	-0-	112	1	4435	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	4665	-0-	-233	-0-	156	1	4509	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	4213	-0-	-685	-0-	151	1	4062	2	N	-0-					-0-
09	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	192	1	4693	2	N	-0-					-0-
10	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	188	1	4712	2	N	-0-					-0-
11	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	212	1	4734	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	4492	-0-	-96	-0-	173	1	4319	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	1913	-0-	-2675	-0-	65	1	1848	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING, JOHN EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 223544 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7031 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	4674	-0-	-216	-0-	4674	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	5043	-0-	-10	-0-	5043	3			N	-0-					-0-
11	4890	X	4889	-0-	-1	-0-	4889	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	4743	-0-	-62	-0-	4743	3			N	-0-					-0-
01	4805	X	4364	-0-	-441	-0-	4364	3			N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 223554 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7805 - 9804

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKINNEY CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223884 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8507 - 9862

*02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	44	1	1650	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	45	1	1691	2	N	-0-					-0-
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	53	1	1732	2	N	-0-					-0-
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	53	1	1877	2	N	-0-					-0-
06	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	44	1	1746	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	62	1	1784	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1770	-0-	-152	-0-	63	1	1707	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1674	-0-	-126	-0-	66	1	1608	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1774	-0-	-86	-0-	68	1	1706	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1667	-0-	-43	-0-	71	1	1596	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	66	1	1660	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1629	-0-	-138	-0-	55	1	1574	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 223996 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6610 - 7725

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223997 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8380 - 10590

08	4030	X	3993	-0-	-37	-0-	191	1	3802	2	N	-0-					-0-
09	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	252	1	3879	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3501	-0-	-560	-0-	155	1	3346	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	2673	-0-	-1257	-0-	131	1	2542	2	N	-0-					-0-
12	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	503	1	6104	2	N	-0-					-0-
*01	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	552	1	6421	2	N	-0-					-0-

WEST DAIRIES WELL #: 1 RRCID -> 223998 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6550 - 7790

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PENNINGTON, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 223999 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8050 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30170	X	30170	-0-	-0-	-0-	1050	1	29120	2	N	-0-					-0-
09	28527	X	28527	-0-	-0-	-0-	968	1	27559	2	N	-0-					-0-
10	28351	X	28351	-0-	-0-	-0-	955	1	27396	2	N	-0-					-0-
11	26466	X	26466	-0-	-0-	-0-	871	1	25595	2	N	-0-					-0-
12	30783	X	27484	-0-	-3299	-0-	919	1	26565	2	N	-0-					-0-
01	30163	X	26534	-0-	-3629	-0-	874	1	25660	2	N	-0-					-0-

MASTIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224000 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8505 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	4761	-0-	-385	-0-	222	1	4539	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	4579	-0-	-401	-0-	277	1	4302	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	4544	-0-	-602	-0-	206	1	4338	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	4661	-0-	-109	-0-	216	1	4445	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	4640	-0-	-134	-0-	221	1	4419	2	N	-0-					-0-
*01	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	405	1	4700	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 224001 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7146 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3465	-0-	-69	-0-	129	1	3336	3	Y	-0-					12
09	3420	X	3354	-0-	-66	-0-	116	1	3238	3	Y	-0-					12
10	3534	X	3488	-0-	-46	-0-	17	1	3471	3	Y	-0-					12
11	3390	X	3377	-0-	-13	-0-	16	1	3341	3	Y	18	18	1			12
							20	9									
12	3441	X	3439	-0-	-2	-0-	17	1	3421	3	Y	1	1	1			12
							1	9									
01	3441	X	3413	-0-	-28	-0-	17	1	3396	3	Y	-0-					12

RAWLE "A" WELL #: 1H RRCID -> 224471 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7845 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11232	X	11232	-0-	-0-	-0-	440	1	10747	3	N	41					121
							45	9									
09	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	384	1	9828	3	N	20					141
							22	9									
10	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	52	1	10526	3	N	22					163
							24	9									
11	10860	X	9842	-0-	-1018	-0-	47	1	9763	3	N	29					192
							32	9									
12	11222	X	10068	-0-	-1154	-0-	49	1	9969	3	N	45					237
							50	9									
01	11222	X	9879	-0-	-1343	-0-	49	1	9793	3	N	34	164	1			107
							37	9									

HUBBARD, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 224489 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7714 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	75	1	2794	2	N	-0-					-0-
*03	3100	N	3771	-0-	671	671	97	1	3674	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4085	-0-	1085	1756	121	1	3964	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	4269	-0-	1169	2925	116	1	4153	2	N	-0-					-0-
*06	6522	X	3597	-0-	-2925	-0-	89	1	3508	2	N	-0-					-0-
07	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	124	1	3573	2	N	-0-					-0-
08	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	136	1	3651	2	N	-0-					-0-
09	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	156	1	3832	2	N	-0-					-0-
10	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	155	1	3868	2	N	-0-					-0-
11	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	155	1	3476	2	N	-0-					-0-
12	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	142	1	3549	2	N	-0-					-0-
*01	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	113	1	3197	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRAZIER, RICKY WELL #: 1 RRCID -> 224492 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6593 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROOF DRUG WELL #: 1 RRCID -> 224493 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6502 - 7655

08	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-			-0-
09	1590	X	1461	-0-	-129	-0-	1461	3			N	-0-			-0-
10	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	771	1	2186	3	N	-0-			-0-
11	1590	X	1159	-0-	-431	-0-	777	1	382	3	N	-0-			-0-
12	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	364	1	2097	3	N	-0-			-0-
01	1643	X	1473	-0-	-170	-0-	1473	3			N	-0-			-0-

LITTLE PLACE WELL #: 1 RRCID -> 224494 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6772 - 8166

08	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	3			N	-0-			-0-
09	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	3			N	-0-			-0-
10	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	3			N	-0-			-0-
11	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	3			N	-0-			-0-
12	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	3			N	-0-			-0-
*01	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	3			N	-0-			-0-

SHAFFER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 224498 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8306 - 10213

*02	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	760	1	2214	2	N	-0-			-0-
*03	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	795	1	2686	2	N	-0-			-0-
04	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	922	1	2690	2	N	-0-			-0-
05	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	944	1	2733	2	N	-0-			-0-
06	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	905	1	2568	2	N	-0-			-0-
07	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	605	1	2912	2	N	-0-			-0-
08	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	108	1	2938	2	N	-0-			-0-
09	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	111	1	2715	2	N	-0-			-0-
10	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	269	1	2838	2	N	-0-			-0-
11	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	479	1	2652	2	N	-0-			-0-
12	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	477	1	2639	2	N	-0-			-0-
*01	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	441	1	1793	2	N	-0-			-0-

GEORGE LAND CO. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224499 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8840 - 10325

08	3100	X	2917	-0-	-183	-0-	127	1	2790	2	N	-0-			-0-
09	3000	X	2770	-0-	-230	-0-	167	1	2603	2	N	-0-			-0-
10	3069	X	2783	-0-	-286	-0-	128	1	2655	2	N	-0-			-0-
11	2940	X	2689	-0-	-251	-0-	124	1	2565	2	N	-0-			-0-
12	2976	X	2680	-0-	-296	-0-	127	1	2553	2	N	-0-			-0-
01	2790	N	2687	-0-	-103	-0-	216	1	2471	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAIN, TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 224500 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7880 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	717	1	5652	2	N	-0-			-0-
*03	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	734	1	6227	2	N	-0-			-0-
04	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	741	1	5616	2	N	-0-			-0-
05	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	782	1	5795	2	N	-0-			-0-
06	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	736	1	5839	2	N	-0-			-0-
07	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	817	1	5686	2	N	-0-			-0-
08	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	821	1	5428	2	N	-0-			-0-
09	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	813	1	5214	2	N	-0-			-0-
10	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	612	1	3310	2	N	-0-			-0-
11	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	650	1	5132	2	N	-0-			-0-
12	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	837	1	5775	2	N	-0-			-0-
*01	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	766	1	5538	2	N	-0-			-0-

DEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 224504 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7908 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	93	1	3459	2	N	-0-			-0-
*03	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	99	1	3736	2	N	-0-			-0-
04	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	113	1	3713	2	N	-0-			-0-
05	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	105	1	3742	2	N	-0-			-0-
06	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	88	1	3483	2	N	-0-			-0-
07	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	126	1	3627	2	N	-0-			-0-
08	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	136	1	3677	2	N	-0-			-0-
09	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	145	1	3553	2	N	-0-			-0-
10	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	147	1	3667	2	N	-0-			-0-
11	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	152	1	3399	2	N	-0-			-0-
12	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	136	1	3395	2	N	-0-			-0-
*01	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	123	1	3497	2	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 1 RRCID -> 224505 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6650 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		1695	-0-	1695	1695	672	1	1023	3	N	-0-			-0-
12	5329	X	3634	-0-	-1695	-0-	817	1	2817	3	N	-0-			-0-
*01	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	868	1	1805	3	N	1			1
							1	9							

HICKEY, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 224508 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7199 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12777	X	12777	-0-	-0-	-0-	12777	3			N	-0-			-0-
09	14034	X	14034	-0-	-0-	-0-	14034	3			N	-0-			-0-
10	13263	X	13263	-0-	-0-	-0-	13263	3			N	-0-			-0-
11	12478	X	12478	-0-	-0-	-0-	12478	3			N	-0-			-0-
12	13206	X	12805	-0-	-401	-0-	12805	3			N	-0-			-0-
01	13206	X	12507	-0-	-699	-0-	12507	3			N	-0-			-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 224513 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6689 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	366	1	6969	3	N	-0-			-0-
09	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	300	1	6680	3	N	-0-			-0-
10	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	3			N	-0-			-0-
11	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	3			N	-0-			-0-
12	6882	X	6422	-0-	-460	-0-	6422	3			N	-0-			-0-
01	6882	X	5717	-0-	-1165	-0-	5717	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HICKEY, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 224514 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6690 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3403	-0-	-534	-0-	3403	3			N	-0-			-0-
09	3810	X	44	-0-	-3766	-0-	44	3			N	-0-			-0-
10	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-			-0-
11	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	690	1	4047	3	N	-0-			-0-
12	3410	X	2729	-0-	-681	-0-	604	1	2125	3	N	-0-			-0-
01	3410	X	3182	-0-	-228	-0-	473	1	2709	3	N	-0-			-0-

TUCKER, MARIE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 224516 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7000 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2820	-0-	-156	-0-	99	1	2721	3	N	-0-			-0-
09	2850	X	2687	-0-	-163	-0-	89	1	2598	3	N	-0-			-0-
10	2945	X	2815	-0-	-130	-0-	14	1	2801	3	N	-0-			-0-
11	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	14	1	2854	3	N	-0-			-0-
12	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	14	1	2836	3	N	-0-			-0-
01	2821	N	2751	-0-	-70	-0-	14	1	2737	3	N	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 11 RRCID -> 224518 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7570 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11253	X	10753	-0-	-500	-0-	374	1	10379	2	N	-0-			-0-
09	10800	X	10343	-0-	-457	-0-	351	1	9992	2	N	-0-			-0-
10	11098	X	10420	-0-	-678	-0-	351	1	10069	2	N	-0-			-0-
11	10560	X	9986	-0-	-574	-0-	329	1	9657	2	N	-0-			-0-
12	10757	X	10325	-0-	-432	-0-	345	1	9980	2	N	-0-			-0-
01	10757	X	10295	-0-	-462	-0-	339	1	9956	2	N	-0-			-0-

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 1 RRCID -> 224529 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7225 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	153	1	3896	3	Y	-0-			-0-
09	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	139	1	3816	3	Y	-0-			-0-
10	3999	X	3736	-0-	-263	-0-	18	1	3718	3	Y	-0-			-0-
11	3870	X	3631	-0-	-239	-0-	18	1	3613	3	Y	-0-			-0-
12	4092	X	3917	-0-	-175	-0-	19	1	3898	3	Y	-0-			-0-
*01	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	20	1	4075	3	Y	-0-			-0-

FISCHER, SUZANNE WELL #: 1 RRCID -> 224531 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7140 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	90	1	2581	3	N	-0-			-0-
09	2730	N	2321	-0-	-409	-0-	71	1	2250	3	N	-0-			-0-
10	2728	N	2506	-0-	-222	-0-	12	1	2494	3	N	-0-			-0-
11	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	13	1	2773	3	N	-0-			-0-
12	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	14	1	2814	3	N	-0-			-0-
*01	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	13	1	2533	3	N	-0-			-0-

DURANT NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224532 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6400 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	811	1	1524	3	N	-0-			133
09	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	765	1	1626	3	N	50	154 1		29
							55	9							
10	2139	N	1698	-0-	-441	-0-	861	1	837	3	N	-0-			29
11	2070	N	1493	-0-	-577	-0-	809	1	684	3	N	-0-			29
12	2139	N	957	-0-	-1182	-0-	813	1	144	3	N	-0-			29
01	1705	N	1459	-0-	-246	-0-	799	1	1	2	N	-0-			29
							659	3							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SLIMP, J. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 224533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7460 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	373	1	9890	3	Y	-0-					-0-
09	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	358	1	10053	3	Y	-0-					-0-
10	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	52	1	10729	3	Y	-0-					-0-
11	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	53	1	10828	3	Y	15					15
							17	9									
12	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	54	1	11033	3	Y	12					27
							13	9									
*01	11067	X	11067	-0-	-0-	-0-	55	1	11003	3	Y	8					35
							9	9									

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 5 RRCID -> 224534 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7696 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7316	X	5690	-0-	-1626	-0-	198	1	5492	2	N	-0-					-0-
09	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	242	1	6894	2	N	-0-					-0-
10	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	247	1	7102	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	5895	-0-	-915	-0-	194	1	5701	2	N	-0-					-0-
12	7378	X	5518	-0-	-1860	-0-	185	1	5333	2	N	-0-					-0-
01	7378	X	6526	-0-	-852	-0-	215	1	6311	2	N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224536 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6838 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3430	-0-	-104	-0-	123	1	3307	3	Y	-0-					-0-
09	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	122	1	3467	3	Y	-0-					-0-
10	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	18	1	3656	3	Y	-0-					-0-
11	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	17	1	3469	3	Y	-0-					-0-
12	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	17	1	3501	3	Y	-0-					-0-
*01	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	17	1	3442	3	Y	-0-					-0-

SMITH, MARY WELL #: 1 RRCID -> 224537 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8198 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	153	1	4244	2	N	-0-					-0-
09	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	142	1	4048	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	4228	-0-	-267	-0-	142	1	4086	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	3905	-0-	-445	-0-	129	1	3776	2	N	-0-					-0-
12	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	139	1	4012	2	N	-0-					-0-
*01	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	132	1	3884	2	N	-0-					-0-

MASTIN NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224538 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8255 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	159	1	3239	2	N	-0-					-0-
09	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	211	1	3180	2	N	-0-					-0-
10	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	160	1	3331	2	N	-0-					-0-
11	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	161	1	3255	2	N	-0-					-0-
12	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	170	1	3324	2	N	-0-					-0-
*01	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	313	1	3572	2	N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 224539 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6850 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	735	1	2870	3	N	-0-					25
09	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	728	1	2743	3	N	5					30
							6	9									
10	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	754	1	2785	3	N	-0-					30
11	2490	X	2486	-0-	-4	-0-	621	1	1	2	N	4					34
							1860	3	4	9							
*12	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	740	1	6	2	N	79	94	1			19
							2802	3	87	9							
*01	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	751	1	3	2	N	-0-					19
							2521	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DECATUR GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 224541 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8210 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/22/2016

CRAIG WELL #: 1 RRCID -> 224544 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7511 - 8940

08	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	309	1	5429	3	N	2					54
							2	9									
09	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	231	1	4221	3	N	7					61
							8	9									
10	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	19	1	2919	3	N	3					64
							3	9									
11	3960	X	2143	-0-	-1817	-0-	14	1	2128	3	N	1					65
							1	9									
12	5735	X	4022	-0-	-1713	-0-	26	1	3992	3	N	4					69
							4	9									
01	5735	X	4432	-0-	-1303	-0-	29	1	4391	3	N	11					80
							12	9									

IGR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8562 - 10413

08	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	221	1	4352	2	N	-0-					-0-
09	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	276	1	4189	2	N	-0-					-0-
10	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	191	1	4318	2	N	-0-					-0-
11	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	214	1	4102	2	N	-0-					-0-
12	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	213	1	4147	2	N	-0-					-0-
*01	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	359	1	4174	2	N	-0-					-0-

GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224549 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8868 - 10488

08	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	530	1	3210	2	N	-0-					-0-
09	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	336	1	2930	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	3184	-0-	-164	-0-	140	1	3044	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	2919	-0-	-621	-0-	140	1	2779	2	N	-0-					-0-
12	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	151	1	2967	2	N	-0-					-0-
*01	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	258	1	2986	2	N	-0-					-0-

WITT, J. R. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 224550 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8250 - 11752

08	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	1116	1	5841	3	Y	-0-					42
09	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	1068	1	5597	3	Y	2					44
							2	9									
10	5797	X	5626	-0-	-171	-0-	922	1	4703	3	Y	1					45
							1	9									
11	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	896	1	5363	3	Y	2					47
							2	9									
*12	7285	X	6308	-0-	-977	-0-	925	1	5361	3	Y	20					67
							22	9									
01	6944	X	6295	-0-	-649	-0-	926	1	5369	3	Y	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DECATUR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 224555 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9076 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12307	X	11746	-0-	-561	-0-	455	1	11173	3	N	107					199
							118	9									
09	11910	X	10370	-0-	-1540	-0-	382	1	9908	3	N	73	178	1			94
							80	9									
10	12307	X	12084	-0-	-223	-0-	58	1	11861	3	N	150					244
							165	9									
11	11790	X	11227	-0-	-563	-0-	54	1	11061	3	N	102	182	1			164
							112	9									
12	11873	X	11658	-0-	-215	-0-	56	1	11433	3	N	154	166	1			152
							169	9									
01	11873	X	11384	-0-	-489	-0-	56	1	11210	3	N	107	162	1			97
							118	9									

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 1 RRCID -> 224556 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 6980 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	481	1	4206	3	Y	-0-					-0-
09	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	442	1	3880	3	Y	-0-					-0-
10	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	359	1	4499	3	Y	-0-					-0-
11	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	350	1	4489	3	Y	-0-					-0-
12	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	519	1	5681	3	Y	-0-					-0-
*01	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	549	1	5942	3	Y	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224557 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7100 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	3589	-0-	-813	-0-	15	1	3574	3	N	-0-					-0-
09	4260	X	3485	-0-	-775	-0-	18	1	3467	3	N	-0-					-0-
10	4402	X	3933	-0-	-469	-0-	21	1	3912	3	N	-0-					-0-
11	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	21	1	2	2	N	-0-					-0-
							4296	3									
12	3720	X	3387	-0-	-333	-0-	16	1	7	2	N	-0-					-0-
							3364	3									
01	3720	X	3449	-0-	-271	-0-	19	1	4	2	N	-0-					-0-
							3426	3									

LANDERS GU WELL #: 1 RRCID -> 224558 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6925 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	17	1	3292	3	Y	4					53
							4	9									
09	3060	X	3032	-0-	-28	-0-	19	1	3003	3	Y	9					62
							10	9									
10	3162	X	3087	-0-	-75	-0-	19	1	3009	3	Y	54					116
							59	9									
11	3060	X	2694	-0-	-366	-0-	16	1	1	2	Y	-0-					116
							2677	3									
12	3317	X	3001	-0-	-316	-0-	17	1	6	2	Y	27	125	1			18
							2948	3	30	9							
01	3317	X	2960	-0-	-357	-0-	19	1	3	2	Y	-0-					18
							2938	3									

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 224559 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8546 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	739	1	4132	3	Y	-0-					-0-
09	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	728	1	4652	3	Y	-0-					-0-
10	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	612	1	4653	3	Y	-0-					-0-
11	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	593	1	4718	3	Y	-0-					-0-
12	5549	X	4534	-0-	-1015	-0-	608	1	3926	3	Y	-0-					-0-
01	5549	X	4448	-0-	-1101	-0-	608	1	3840	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ISLAND GROVE RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224560 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8620 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3421	-0-	-175	-0-	159	1	3262	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3316	-0-	-164	-0-	212	1	3104	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	3395	-0-	-108	-0-	159	1	3236	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	3310	-0-	-80	-0-	154	1	3156	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	3421	-0-	-20	-0-	159	1	3262	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	3408	-0-	-33	-0-	274	1	3134	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 29 RRCID -> 224561 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8093 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	147	1	3881	3	Y	-0-					-0-
09	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	140	1	3994	3	Y	-0-					-0-
10	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	21	1	4195	3	Y	-0-					-0-
11	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	19	1	3848	3	Y	-0-					-0-
12	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	19	1	3759	3	Y	-0-					-0-
*01	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	19	1	3851	3	Y	-0-					-0-

WILSON, JACK WELL #: 6 RRCID -> 224564 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7530 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6634	X	6170	-0-	-464	-0-	215	1	5955	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	6016	-0-	-404	-0-	204	1	5812	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	6047	-0-	-463	-0-	204	1	5843	2	N	-0-					-0-
11	6210	X	5570	-0-	-640	-0-	183	1	5387	2	N	-0-					-0-
12	6417	X	5767	-0-	-650	-0-	193	1	5574	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	5611	-0-	-620	-0-	185	1	5426	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 18 RRCID -> 224567 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8826 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS, MONA R. WELL #: 1 RRCID -> 224568 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7080 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	97	1	2525	3	N	-0-					27
09	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	97	1	2636	3	N	-0-					27
10	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	14	1	2858	3	N	-0-					27
11	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	13	1	2770	3	N	-0-					27
12	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	13	1	2565	3	N	-0-					27
*01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	12	1	2454	3	N	-0-					27

BURROW, EARL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224570 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7340 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	189	1	5217	3	N	-0-					-0-
09	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	171	1	5093	3	N	-0-					-0-
10	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	26	1	5403	3	N	-0-					-0-
11	5220	X	5096	-0-	-124	-0-	25	1	5071	3	N	-0-					-0-
12	5425	X	5202	-0-	-223	-0-	26	1	5176	3	N	-0-					-0-
01	5425	X	5234	-0-	-191	-0-	26	1	5208	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MEADOWS-PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 224572 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7366 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	5662	-0-	-42	-0-	293	1	5315	3	Y	49	172	1			53
							54	9									
09	5520	X	5406	-0-	-114	-0-	271	1	5114	3	Y	19					72
							21	9									
10	5704	X	5625	-0-	-79	-0-	36	1	5530	3	Y	54					126
							59	9									
11	5520	X	5419	-0-	-101	-0-	35	1	5356	3	Y	25					151
							28	9									
12	5673	X	5442	-0-	-231	-0-	36	1	5403	3	Y	3	147	1			7
							3	9									
01	5673	X	5341	-0-	-332	-0-	36	1	5294	3	Y	10	2	1			15
							11	9									

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 224573 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7807 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	151	1	5622	2	N	-0-					-0-
*03	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	166	1	6286	2	N	-0-					-0-
04	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	212	1	6938	2	N	-0-					-0-
05	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	182	1	6515	2	N	-0-					-0-
06	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	140	1	5546	2	N	-0-					-0-
07	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	200	1	5762	2	N	-0-					-0-
08	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	205	1	5520	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	5034	-0-	-156	-0-	197	1	4837	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	4798	-0-	-565	-0-	184	1	4614	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	4457	-0-	-733	-0-	191	1	4266	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	4261	-0-	-1040	-0-	164	1	4097	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	3323	-0-	-1978	-0-	113	1	3210	2	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 7 RRCID -> 224574 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 6980 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224575 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5570 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	633	1	2486	3	N	-0-					156
09	2700	X	1672	-0-	-1028	-0-	607	1	1065	3	N	-0-					156
10	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	635	1	2468	3	N	-0-					156
11	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	613	1	1	2	Y	-0-	75	1			81
							2151	3									
*12	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	633	1	5	2	Y	-0-	3	1			78
							2296	3									
*01	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	636	1	3	2	Y	-0-					71
							2517	3									

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 15 RRCID -> 224577 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8885 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	89	1	2399	3	N	-0-					-0-
09	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	76	1	2268	3	N	-0-					-0-
10	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	12	1	2413	3	N	-0-					-0-
11	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	11	1	2329	3	N	-0-					-0-
12	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	12	1	2332	3	N	-0-					-0-
*01	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	11	1	2220	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 16 RRCID -> 224578 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7908 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	5234	-0-	-253	-0-	196	1	5037	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	5310	X	4835	-0-	-475	-0-	168	1	4667	3	Y	-0-					-0-
10	5487	X	5168	-0-	-319	-0-	25	1	5143	3	Y	-0-					-0-
11	5190	X	5020	-0-	-170	-0-	24	1	4996	3	Y	-0-					-0-
12	5332	X	5212	-0-	-120	-0-	26	1	5186	3	Y	-0-					-0-
01	5239	X	5231	-0-	-8	-0-	26	1	5205	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 24 RRCID -> 224654 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7094 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	2094	-0-	-76	-0-	80	1	2014	3	Y	-0-					13
09	2100	N	1964	-0-	-136	-0-	69	1	1895	3	Y	-0-					13
10	2108	N	2018	-0-	-90	-0-	10	1	2008	3	Y	-0-					13
11	2040	N	1950	-0-	-90	-0-	9	1	1941	3	Y	-0-					13
12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	10	1	1952	3	Y	-0-					13
01	1953	N	1948	-0-	-5	-0-	10	1	1938	3	Y	-0-					13

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 25 RRCID -> 224655 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7091 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	43	1	1148	3	Y	-0-					8
09	1230	N	1224	-0-	-6	-0-	41	1	1183	3	Y	-0-					8
10	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	6	1	1200	3	Y	-0-					8
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	6	1	1134	3	Y	-0-					8
12	1209	N	954	-0-	-255	-0-	5	1	949	3	Y	-0-					8
*01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	6	1	1241	3	Y	-0-					8

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 33 RRCID -> 224656 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7327 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	2347	-0-	-71	-0-	87	1	2260	3	N	-0-					-0-
09	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	76	1	2222	3	N	-0-					-0-
10	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	12	1	2357	3	N	-0-					-0-
11	2280	N	2258	-0-	-22	-0-	11	1	2247	3	N	-0-					-0-
12	2387	N	2336	-0-	-51	-0-	11	1	2325	3	N	-0-					-0-
01	2356	N	2345	-0-	-11	-0-	12	1	2333	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 8 RRCID -> 224670 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3120	X	2815	-0-	-305	-0-	12	1	2767	3	Y	33	51	1			-0-
							36	9									
05	3038	X	3009	-0-	-29	-0-	107	1	2900	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	103	1	2890	3	Y	-0-					-0-
07	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	116	1	2942	3	Y	-0-					-0-
08	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	111	1	2916	3	Y	-0-					-0-
09	2910	N	2883	-0-	-27	-0-	99	1	2784	3	Y	-0-					-0-
10	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	15	1	2998	3	Y	-0-					-0-
11	2910	N	2876	-0-	-34	-0-	14	1	2862	3	Y	-0-					-0-
12	2976	N	2968	-0-	-8	-0-	15	1	2953	3	Y	-0-					-0-
01	3007	N	3004	-0-	-3	-0-	15	1	2955	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KHRAISH-PROSPECT CO. WELL #: 1 RRCID -> 224685 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 9300 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	91	1	756	2	Y	20	73	1			22
							2274	3	22	9							
09	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	80	1	716	2	Y	27	3	1			46
							2149	3	30	9							
10	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	12	1	776	2	Y	43					89
							2409	3	47	9							
11	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	11	1	735	2	Y	21	74	1			36
							2302	3	23	9							
12	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	12	1	808	2	Y	36	3	1			69
							2516	3	40	9							
*01	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	12	1	753	2	Y	37					106
							2350	3	41	9							

KHRAISH, HANNA WELL #: 7 RRCID -> 224690 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8930 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	79	1	2060	3	Y	11	153	1			61
							12	9									
09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	64	1	1727	3	Y	10					71
							11	9									
10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	10	1	2100	3	Y	17					88
							19	9									
11	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	10	1	2016	3	Y	19	42	1			65
							21	9									
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	9	1	1862	3	Y	20	1	1			84
							22	9									
01	2139	N	1847	-0-	-292	-0-	9	1	1824	3	Y	13					97
							14	9									

VEALE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 224751 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6930 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	546	1	3793	3	Y	-0-					38
09	3960	X	3860	-0-	-100	-0-	476	1	3384	3	Y	-0-					38
10	3937	X	3840	-0-	-97	-0-	376	1	3464	3	Y	-0-					38
11	4200	X	3820	-0-	-380	-0-	376	1	3444	3	Y	-0-					38
12	4340	X	4032	-0-	-308	-0-	304	1	3649	3	Y	72	72	1			38
							79	9									
01	4340	X	3989	-0-	-351	-0-	304	1	3685	3	Y	-0-					38

VEALE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 224752 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7080 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	4755	-0-	-81	-0-	185	1	4489	3	N	74					125
							81	9									
09	4680	X	4519	-0-	-161	-0-	171	1	4348	3	N	-0-					125
10	4836	X	4587	-0-	-249	-0-	22	1	4565	3	N	-0-					125
11	4680	X	4621	-0-	-59	-0-	22	1	4465	3	N	122	188	1			59
							134	9									
12	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	23	1	4639	3	N	130	174	1			15
							143	9									
01	4743	X	4683	-0-	-60	-0-	23	1	4660	3	Y	-0-	15	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PITTS, R. C. "B" GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224753 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8346 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3415	-0-	-181	-0-	548	1	2817	3	N	45					165
							50	9									
09	3570	X	2528	-0-	-1042	-0-	522	1	1945	3	N	55	178	1			42
							61	9									
10	3689	X	3519	-0-	-170	-0-	454	1	3031	3	N	31					73
							34	9									
11	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	440	1	3097	3	N	61					134
							67	9									
12	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	456	1	3390	3	N	111	228	1			17
							122	9									
*01	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	457	1	3405	3	N	50					67
							55	9									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 224755 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7075 - 9163

08	29202	X	24498	-0-	-4704	-0-	853	1	23645	2	N	-0-					-0-
09	26970	X	23424	-0-	-3546	-0-	795	1	22629	2	N	-0-					-0-
10	27032	X	23613	-0-	-3419	-0-	795	1	22818	2	N	-0-					-0-
11	24300	X	22172	-0-	-2128	-0-	730	1	21442	2	N	-0-					-0-
12	25110	X	23348	-0-	-1762	-0-	781	1	22567	2	N	-0-					-0-
01	24490	X	22475	-0-	-2015	-0-	740	1	21735	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED WELL #: 10 RRCID -> 224756 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8496 - 9850

08	7006	X	6080	-0-	-926	-0-	212	1	5868	2	N	-0-					-0-
09	6780	X	5810	-0-	-970	-0-	197	1	5613	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	6054	-0-	-704	-0-	204	1	5850	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	5731	-0-	-539	-0-	189	1	5542	2	N	-0-					-0-
12	6231	X	5856	-0-	-375	-0-	196	1	5660	2	N	-0-					-0-
01	6076	X	5934	-0-	-142	-0-	195	1	5739	2	N	-0-					-0-

TREW, PHILIP WELL #: 1 RRCID -> 224757 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7807 - 9379

*02	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	65	1	2411	2	N	-0-					-0-
03	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	65	1	2470	2	N	-0-					-0-
04	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	75	1	2444	2	N	-0-					-0-
05	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	71	1	2523	2	N	-0-					-0-
06	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	63	1	2476	2	N	-0-					-0-
07	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	81	1	2346	2	N	-0-					-0-
08	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	95	1	2564	2	N	-0-					-0-
09	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	100	1	2459	2	N	-0-					-0-
10	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	100	1	2510	2	N	-0-					-0-
11	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	106	1	2370	2	N	-0-					-0-
12	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	95	1	2368	2	N	-0-					-0-
*01	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	83	1	2353	2	N	-0-					-0-

ATKINS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 224758 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8225 - 9702

*02	1479	N	1423	-0-	-56	-0-	37	1	1386	2	N	-0-					-0-
*03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	44	1	1648	2	N	-0-					-0-
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	50	1	1644	2	N	-0-					-0-
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	49	1	1727	2	N	-0-					-0-
06	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	42	1	1665	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1670	-0-	-66	-0-	56	1	1614	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	62	1	1664	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1685	-0-	-25	-0-	66	1	1619	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1651	-0-	-23	-0-	63	1	1588	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1504	-0-	-176	-0-	64	1	1440	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1288	-0-	-448	-0-	50	1	1238	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1357	-0-	-286	-0-	46	1	1311	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 22 RRCID -> 224759 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7470 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	189	1	5233	2	N	-0-					-0-
09	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	181	1	5158	2	N	-0-					-0-
10	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	183	1	5240	2	N	-0-					-0-
11	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	169	1	4975	2	N	-0-					-0-
12	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	175	1	5071	2	N	-0-					-0-
*01	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	176	1	5154	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 9 RRCID -> 224947 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7570 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	57	1	1571	3	N	-0-					-0-
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	53	1	1550	3	N	-0-					-0-
10	1457	N	1295	-0-	-162	-0-	6	1	1289	3	N	-0-					-0-
11	1590	N	1465	-0-	-125	-0-	7	1	1458	3	N	-0-					-0-
12	1643	N	1501	-0-	-142	-0-	7	1	1494	3	N	-0-					-0-
*01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	8	1	1534	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224948 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7908 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3394	-0-	-109	-0-	120	1	3274	3	N	-0-					-0-
09	3390	X	3263	-0-	-127	-0-	107	1	3156	3	N	-0-					-0-
10	3441	X	3421	-0-	-20	-0-	17	1	3404	3	N	-0-					-0-
11	3330	X	3314	-0-	-16	-0-	16	1	3298	3	N	-0-					-0-
12	3410	X	3251	-0-	-159	-0-	16	1	3235	3	N	-0-					-0-
01	3410	X	3380	-0-	-30	-0-	17	1	3363	3	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 224949 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8046 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	3908	-0-	-401	-0-	136	1	3772	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3769	-0-	-311	-0-	128	1	3641	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3801	-0-	-74	-0-	128	1	3673	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	3768	-0-	-12	-0-	124	1	3644	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	3786	-0-	-120	-0-	127	1	3659	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	2968	-0-	-938	-0-	98	1	2870	2	N	-0-					-0-

PKF NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8846 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	93	1	2369	3	Y	26	74	1			79
							29	9									
09	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	86	1	2334	3	Y	31	3	1			107
							34	9									
10	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	12	1	2390	3	Y	28	71	1			64
							31	9									
11	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	12	1	2427	3	Y	42	3	1			103
							46	9									
12	2046	N	2042	-0-	-4	-0-	10	1	2006	3	Y	24	69	1			58
							26	9									
01	2046	N	1703	-0-	-343	-0-	8	1	1666	3	Y	26	1	1			83
							29	9									

L.B.J. - BLAKLEY "D-C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225174 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7625 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15779	X	15086	-0-	-693	-0-	525	1	14561	2	N	-0-					-0-
09	15240	X	14537	-0-	-703	-0-	493	1	14044	2	N	-0-					-0-
10	15655	X	14797	-0-	-858	-0-	498	1	14299	2	N	-0-					-0-
11	14730	X	14151	-0-	-579	-0-	466	1	13685	2	N	-0-					-0-
12	15221	X	12800	-0-	-2421	-0-	428	1	12372	2	N	-0-					-0-
01	15097	X	14563	-0-	-534	-0-	480	1	14083	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 1 RRCID -> 225283 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6555 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7303	3	44	9	N	40	178	1			8
09	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7124	3	86	9	N	78					86
10	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	7263	3	80	9	N	73					159
11	6270	X	4426	-0-	-1844	-0-	4365	3	61	9	N	55	177	1			37
12	7471	X	6703	-0-	-768	-0-	6633	3	70	9	N	64					101
01	7440	X	7390	-0-	-50	-0-	7302	3	88	9	N	80					181

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225284 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7815 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	5241	-0-	-122	-0-	182	1	5059	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	5023	-0-	-167	-0-	171	1	4852	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	5072	-0-	-291	-0-	171	1	4901	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	4650	-0-	-420	-0-	153	1	4497	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	5121	-0-	-118	-0-	171	1	4950	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	4955	-0-	-284	-0-	163	1	4792	2	N	-0-					-0-

PHASE III-TADLOCK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225285 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7500 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7223	X	7140	-0-	-83	-0-	249	1	6891	2	N	-0-					-0-
09	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	239	1	6807	2	N	-0-					-0-
10	7223	X	7073	-0-	-150	-0-	238	1	6835	2	N	-0-					-0-
11	6900	X	6897	-0-	-3	-0-	227	1	6670	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	7070	-0-	-215	-0-	236	1	6834	2	N	-0-					-0-
01	7285	X	6680	-0-	-605	-0-	220	1	6460	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 16 RRCID -> 225409 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8586 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	5664	-0-	-164	-0-	196	1	5468	3	N	-0-					-0-
09	5610	X	5453	-0-	-157	-0-	171	1	5282	3	N	-0-					-0-
10	5766	X	5606	-0-	-160	-0-	27	1	5579	3	N	-0-					-0-
11	5520	X	5413	-0-	-107	-0-	26	1	5387	3	N	-0-					-0-
12	5673	X	5573	-0-	-100	-0-	27	1	5546	3	N	-0-					-0-
*01	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	28	1	5654	3	N	-0-					-0-

EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225410 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6405 - 8657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	3428	-0-	-13	-0-	18	1	3410	3	Y	-0-					215
09	3360	X	3295	-0-	-65	-0-	21	1	3274	3	Y	-0-					215
10	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	22	1	3509	3	Y	-0-	136	1			79
11	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	21	1	2	2	Y	-0-					79
							3424	3									
12	3441	X	3376	-0-	-65	-0-	19	1	7	2	Y	2					81
							3348	3	2	9							
01	3534	X	3357	-0-	-177	-0-	22	1	3	2	Y	-0-					81
							3332	3									

BENNETT, WILLIAM WELL #: 16 RRCID -> 225411 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7460 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11563	X	6740	-0-	-4823	-0-	235	1	6505	2	N	-0-					-0-
09	11190	X	3746	-0-	-7444	-0-	127	1	3619	2	N	-0-					-0-
10	11346	X	8590	-0-	-2756	-0-	289	1	8301	2	N	-0-					-0-
11	10530	X	7621	-0-	-2909	-0-	251	1	7370	2	N	-0-					-0-
12	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	256	1	7398	2	N	-0-					-0-
*01	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	264	1	7749	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 4H RRCID -> 225412 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6200 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	20	1	3970	3	Y	20					109
							22	9									
09	3810	X	3775	-0-	-35	-0-	24	1	3751	3	Y	-0-					109
10	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	25	1	3927	3	Y	4	70	1			43
							4	9									
11	3810	X	3772	-0-	-38	-0-	22	1	2	2	Y	54	89	1			8
							3689	3	59	9							
12	4061	X	3856	-0-	-205	-0-	22	1	8	2	Y	-0-					8
							3826	3									
01	3999	X	3771	-0-	-228	-0-	24	1	4	2	Y	61	61	1			8
							3676	3	67	9							

WEBB BARNETT GU WELL #: 1 RRCID -> 225413 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7275 - 9452

08	3286	X	2468	-0-	-818	-0-	115	1	2353	3	N	-0-					-0-
09	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	157	1	3416	3	N	-0-					-0-
10	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	26	1	3986	3	N	-0-					-0-
11	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	24	1	3717	3	N	-0-					-0-
12	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	26	1	4007	3	N	-0-					-0-
*01	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	29	1	4363	3	N	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 (SA) WELL #: 12 RRCID -> 225414 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7170 - 9529

08	25885	X	22333	-0-	-3552	-0-	840	1	21443	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
09	23730	X	21006	-0-	-2724	-0-	748	1	20256	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	24242	X	21323	-0-	-2919	-0-	104	1	21197	3	Y	20					20
							22	9									
11	22980	X	19592	-0-	-3388	-0-	94	1	19468	3	Y	27	47	1			-0-
							30	9									
12	22413	X	20353	-0-	-2060	-0-	100	1	20242	3	Y	10	2	1			8
							11	9									
01	22320	X	20571	-0-	-1749	-0-	103	1	20444	3	Y	22					30
							24	9									

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 21 RRCID -> 225415 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8396 - 11050

08	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	261	1	7756	3	N	-0-					-0-
09	7740	X	6132	-0-	-1608	-0-	181	1	5951	3	N	-0-					-0-
10	7998	X	6245	-0-	-1753	-0-	30	1	6215	3	N	-0-					-0-
11	7770	X	6025	-0-	-1745	-0-	29	1	5996	3	N	-0-					-0-
12	7657	X	6154	-0-	-1503	-0-	30	1	6124	3	N	-0-					-0-
01	7657	X	6090	-0-	-1567	-0-	30	1	6060	3	N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 1 RRCID -> 225416 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7866 - 8988

*02	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	95	1	3544	2	N	-0-					-0-
*03	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	96	1	3643	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	4001	-0-	-379	-0-	119	1	3882	2	N	-0-					-0-
05	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	129	1	4619	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	4185	-0-	-195	-0-	103	1	4082	2	N	-0-					-0-
07	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	154	1	4422	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4528	-0-	-153	-0-	162	1	4366	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	4200	-0-	-330	-0-	165	1	4035	2	N	-0-					-0-
10	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	188	1	4705	2	N	-0-					-0-
11	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	208	1	4643	2	N	-0-					-0-
12	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	174	1	4345	2	N	-0-					-0-
*01	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	155	1	4414	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHADWICK RESOURCES GU "C" WELL #: 1 RRCID -> 225417 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8200 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6169	X	5940	-0-	-229	-0-	207	1	5733	2	N	-0-			-0-
09	5970	X	5688	-0-	-282	-0-	193	1	5495	2	N	-0-			-0-
10	6169	X	5456	-0-	-713	-0-	184	1	5272	2	N	-0-			-0-
11	5970	X	5058	-0-	-912	-0-	167	1	4891	2	N	-0-			-0-
12	6479	X	5353	-0-	-1126	-0-	179	1	5174	2	N	-0-			-0-
01	5952	X	5271	-0-	-681	-0-	174	1	5097	2	N	-0-			-0-

ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225419 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8225 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3524	-0-	-196	-0-	165	1	3359	2	N	-0-			-0-
09	3600	X	3458	-0-	-142	-0-	211	1	3247	2	N	-0-			-0-
10	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	164	1	3498	2	N	-0-			-0-
11	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	221	1	4395	2	N	-0-			-0-
12	3565	X	3550	-0-	-15	-0-	171	1	3379	2	N	-0-			-0-
01	3658	X	3498	-0-	-160	-0-	280	1	3218	2	N	-0-			-0-

DAVIS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225420 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7793 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	6148	X	5898	-0-	-250	-0-	155	1	5743	2	N	-0-			-0-
*03	6634	X	6455	-0-	-179	-0-	166	1	6289	2	N	-0-			-0-
04	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	206	1	6735	2	N	-0-			-0-
05	6634	X	6357	-0-	-277	-0-	173	1	6184	2	N	-0-			-0-
06	6420	X	5982	-0-	-438	-0-	147	1	5835	2	N	-0-			-0-
07	6634	X	5984	-0-	-650	-0-	201	1	5783	2	N	-0-			-0-
08	6634	X	6010	-0-	-624	-0-	215	1	5795	2	N	-0-			-0-
09	6420	X	5508	-0-	-912	-0-	216	1	5292	2	N	-0-			-0-
10	6355	X	5683	-0-	-672	-0-	218	1	5465	2	N	-0-			-0-
11	5970	X	5303	-0-	-667	-0-	227	1	5076	2	N	-0-			-0-
12	5828	X	5676	-0-	-152	-0-	219	1	5457	2	N	-0-			-0-
01	5828	X	5156	-0-	-672	-0-	175	1	4981	2	N	-0-			-0-

DOYLE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225421 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7955 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	6264	X	5935	-0-	-329	-0-	156	1	5779	2	N	-0-			-0-
*03	7161	X	6328	-0-	-833	-0-	163	1	6165	2	N	-0-			-0-
04	6930	X	6135	-0-	-795	-0-	182	1	5953	2	N	-0-			-0-
05	7161	X	6409	-0-	-752	-0-	174	1	6235	2	N	-0-			-0-
06	6360	X	6031	-0-	-329	-0-	149	1	5882	2	N	-0-			-0-
07	6355	X	5909	-0-	-446	-0-	198	1	5711	2	N	-0-			-0-
08	6417	X	5825	-0-	-592	-0-	208	1	5617	2	N	-0-			-0-
09	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	267	1	6544	2	N	-0-			-0-
10	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	262	1	6561	2	N	-0-			-0-
11	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	273	1	6108	2	N	-0-			-0-
12	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	243	1	6056	2	N	-0-			-0-
*01	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	208	1	5916	2	N	-0-			-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 6 RRCID -> 225423 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7150 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	23157	X	19199	-0-	-3958	-0-	668	1	18531	2	N	-0-			-0-
09	21930	X	2983	-0-	-18947	-0-	101	1	2882	2	N	-0-			-0-
10	21328	X	19226	-0-	-2102	-0-	647	1	18579	2	N	-0-			-0-
11	19290	X	18356	-0-	-934	-0-	604	1	17752	2	N	-0-			-0-
12	19375	X	18352	-0-	-1023	-0-	614	1	17738	2	N	-0-			-0-
01	19220	X	18963	-0-	-257	-0-	625	1	18338	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PADDACK, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 225424 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9146 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	933	1	1278	3	Y	25	2	1			23
							28	9									
09	3000	N	4123	-0-	1123	1123	1129	1	2952	3	Y	38					61
							42	9									
10	3100	N	3603	-0-	503	1626	1066	1	2517	3	Y	18	55	1			24
							20	9									
11	3000	N	3020	-0-	20	1646	1030	1	1960	3	Y	27	42	1			9
							30	9									
12	4790	X	3144	-0-	-1646	-0-	1064	1	2057	3	Y	21	1	1			29
							23	9									
*01	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	1064	1	1930	3	Y	22					51
							24	9									

LAU WELL #: 10 RRCID -> 225425 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7760 - 10522

08	13888	X	13755	-0-	-133	-0-	479	1	13276	2	N	-0-					-0-
09	13890	X	13226	-0-	-664	-0-	299	1	12927	2	N	-0-					-0-
10	14353	X	13635	-0-	-718	-0-	459	1	13176	2	N	-0-					-0-
11	13890	X	13072	-0-	-818	-0-	430	1	12642	2	N	-0-					-0-
12	13516	X	13189	-0-	-327	-0-	441	1	12748	2	N	-0-					-0-
01	13516	X	12972	-0-	-544	-0-	427	1	12545	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 225426 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6370 - 9063

08	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	675	1	6886	3	N	-0-					-0-
09	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	690	1	6822	3	N	-0-					-0-
10	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	713	1	6834	3	N	-0-					-0-
11	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	650	1	6288	3	N	-0-					-0-
12	7161	X	6596	-0-	-565	-0-	713	1	5883	3	N	-0-					-0-
01	7161	X	6007	-0-	-1154	-0-	587	1	5420	3	N	-0-					-0-

JOHNSON CENTRAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225427 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8210 - 10655

08	5177	X	4861	-0-	-316	-0-	224	1	4637	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	4608	-0-	-402	-0-	277	1	4331	2	N	-0-					-0-
10	5053	X	4766	-0-	-287	-0-	218	1	4548	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	4636	-0-	-254	-0-	216	1	4420	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4727	-0-	-16	-0-	229	1	4498	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	4699	-0-	-44	-0-	373	1	4326	2	N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 2 RRCID -> 225428 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7443 - 9173

08	3503	X	1641	-0-	-1862	-0-	488	1	1153	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
10	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
11	3390	X	52	-0-	-3338	-0-	52	1			N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225564 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6640 - 6826

08	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	126	1	3349	2	N	-0-					-0-
09	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	122	1	3162	2	N	-0-					-0-
*10	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	125	1	3287	2	N	-0-					-0-
11	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	123	1	3191	2	N	-0-					-0-
*12	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	119	1	3195	2	N	-0-					-0-
*01	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	125	1	3122	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCURDY, FLOYD WELL #: 9 RRCID -> 225575 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7319 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	104	1	2734	3	Y	-0-					-0-
09	2730	N	2710	-0-	-20	-0-	93	1	2617	3	Y	-0-					-0-
10	2790	N	2789	-0-	-1	-0-	14	1	2775	3	Y	-0-					-0-
11	2760	N	2678	-0-	-82	-0-	13	1	2665	3	Y	-0-					-0-
12	2790	N	2681	-0-	-109	-0-	13	1	2668	3	Y	-0-					-0-
01	2790	N	2655	-0-	-135	-0-	13	1	2642	3	Y	-0-					-0-

DODSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225837 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7222 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1913	-0-	-71	-0-	68	1	1845	3	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1830	-0-	-60	-0-	64	1	1766	3	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1872	-0-	-81	-0-	9	1	1863	3	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1799	-0-	-61	-0-	9	1	1790	3	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1784	-0-	-76	-0-	9	1	1775	3	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1795	-0-	-65	-0-	9	1	1786	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 22 RRCID -> 225844 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7199 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10168	X	9013	-0-	-1155	-0-	328	1	8685	3	Y	-0-					-0-
09	9660	X	8745	-0-	-915	-0-	297	1	8448	3	Y	-0-					-0-
10	9703	X	8646	-0-	-1057	-0-	42	1	8604	3	Y	-0-					-0-
11	9000	X	8206	-0-	-794	-0-	40	1	8166	3	Y	-0-					-0-
12	9052	X	8335	-0-	-717	-0-	41	1	8294	3	Y	-0-					-0-
01	9052	X	8320	-0-	-732	-0-	42	1	8278	3	Y	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 225856 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7300 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	4443	-0-	-269	-0-	178	1	4248	3	N	15					64
							17	9									
09	4560	X	4381	-0-	-179	-0-	165	1	4207	3	N	8					72
							9	9									
10	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	24	1	4843	3	N	25					97
							28	9									
11	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	23	1	4734	3	N	17					114
							19	9									
12	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	23	1	4747	3	N	20					134
							22	9									
01	4898	X	4620	-0-	-278	-0-	23	1	4568	3	N	26					160
							29	9									

SANDERS, FRED WELL #: 11 RRCID -> 225858 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8436 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13392	X	12078	-0-	-1314	-0-	420	1	11658	2	N	-0-					-0-
09	12960	X	10726	-0-	-2234	-0-	364	1	10362	2	N	-0-					-0-
10	13392	X	12571	-0-	-821	-0-	423	1	12148	2	N	-0-					-0-
11	12330	X	11499	-0-	-831	-0-	379	1	11120	2	N	-0-					-0-
12	12400	X	11698	-0-	-702	-0-	391	1	11307	2	N	-0-					-0-
01	12400	X	11726	-0-	-674	-0-	386	1	11340	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 15 RRCID -> 225859 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8446 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	292	1	8357	3	N	-0-					-0-
09	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	261	1	7982	3	N	-0-					-0-
10	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	42	1	8521	3	N	-0-					-0-
11	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	40	1	8238	3	N	-0-					-0-
12	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	41	1	8246	3	N	-0-					-0-
*01	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	42	1	8362	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROCK, KAREN WELL #: 1 RRCID -> 226055 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7597 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	198	1	53	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 1 RRCID -> 226056 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7342 - 7556

08	10363	X	10363	-0-	-0-	-0-	467	1	9896	2	N	-0-					-0-
09	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	414	1	8414	2	N	-0-					-0-
*10	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	410	1	7878	2	N	-0-					-0-
*11	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	389	1	7294	2	N	-0-					-0-
*12	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	566	1	10412	2	N	-0-					-0-
*01	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	379	1	6904	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 226170 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7259 - 7762

08	3813	X	3160	-0-	-653	-0-	112	1	3048	3	N	-0-					-0-
09	3540	X	2983	-0-	-557	-0-	99	1	2884	3	N	-0-					-0-
10	3565	X	3121	-0-	-444	-0-	15	1	3106	3	N	-0-					-0-
11	3450	X	2964	-0-	-486	-0-	14	1	2950	3	N	-0-					-0-
12	3069	X	3053	-0-	-16	-0-	15	1	3038	3	N	-0-					-0-
01	3069	X	2995	-0-	-74	-0-	15	1	2980	3	N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 2 RRCID -> 226177 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7290 - 7520

08	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	1309	1	10007	2	N	-0-					-0-
09	12453	X	12453	-0-	-0-	-0-	1356	1	11097	2	N	-0-					-0-
*10	13822	X	13822	-0-	-0-	-0-	1480	1	12342	2	N	-0-					-0-
*11	14004	X	14004	-0-	-0-	-0-	1478	1	12526	2	N	-0-					-0-
*12	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	1032	1	3584	2	N	-0-					-0-
*01	13310	X	13310	-0-	-0-	-0-	1482	1	11828	2	N	-0-					-0-

EBERHART, JUANITA WELL #: 1 RRCID -> 226619 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7895 - 9503

*02	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	72	1	2680	2	N	-0-					-0-
*03	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	79	1	2972	2	N	-0-					-0-
04	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	86	1	2825	2	N	-0-					-0-
05	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	81	1	2898	2	N	-0-					-0-
06	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	71	1	2825	2	N	-0-					-0-
07	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	96	1	2776	2	N	-0-					-0-
08	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	107	1	2901	2	N	-0-					-0-
09	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	115	1	2806	2	N	-0-					-0-
10	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	114	1	2840	2	N	-0-					-0-
11	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	116	1	2593	2	N	-0-					-0-
12	2635	N	2622	-0-	-13	-0-	101	1	2521	2	N	-0-					-0-
01	2635	N	2273	-0-	-362	-0-	77	1	2196	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FINCHER, CALCIN WELL #: 1 RRCID -> 226622 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7682 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2552	X	2334	-0-	-218	-0-	61	1	2273	2	N	-0-					-0-
*03	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	73	1	2757	2	N	-0-					-0-
04	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	90	1	2937	2	N	-0-					-0-
05	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	85	1	3033	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	2009	-0-	-631	-0-	50	1	1959	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	1471	-0-	-1257	-0-	49	1	1422	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	1533	-0-	-1195	-0-	151	1	1382	2	N	-0-					-0-
09	2640	X	1432	-0-	-1208	-0-	572	1	860	2	N	-0-					-0-
10	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	950	1	2875	2	N	-0-					-0-
*11	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	670	1	1830	2	N	-0-					-0-
12	1519	X	671	-0-	-848	-0-	671	1			N	-0-					-0-
01	2728	X	1588	-0-	-1140	-0-	922	1	666	2	N	-0-					-0-

BUCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226623 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8615 - 10435

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226624 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7925 - 10302

08	12214	X	12128	-0-	-86	-0-	422	1	11706	2	N	-0-					-0-
09	11640	X	11377	-0-	-263	-0-	386	1	10991	2	N	-0-					-0-
10	12028	X	11522	-0-	-506	-0-	388	1	11134	2	N	-0-					-0-
11	11730	X	11324	-0-	-406	-0-	373	1	10951	2	N	-0-					-0-
*12	12121	X	11492	-0-	-629	-0-	384	1	11108	2	N	-0-					-0-
01	12121	X	11472	-0-	-649	-0-	378	1	11094	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 226626 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8526 - 10780

08	6541	X	6068	-0-	-473	-0-	211	1	5857	2	N	-0-					-0-
09	6180	X	5908	-0-	-272	-0-	201	1	5707	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	5969	-0-	-324	-0-	201	1	5768	2	N	-0-					-0-
11	5880	X	5737	-0-	-143	-0-	189	1	5548	2	N	-0-					-0-
12	6107	X	6068	-0-	-39	-0-	203	1	5865	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	6048	-0-	-59	-0-	199	1	5849	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 21 RRCID -> 226627 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7745 - 10249

08	4898	X	4498	-0-	-400	-0-	157	1	4341	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	4398	-0-	-342	-0-	149	1	4249	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	4408	-0-	-397	-0-	148	1	4260	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	4127	-0-	-283	-0-	136	1	3991	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	4189	-0-	-368	-0-	140	1	4049	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	4051	-0-	-506	-0-	133	1	3918	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 226628 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8205 - 9837

08	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	144	1	4002	2	N	-0-					-0-
09	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	114	1	3248	2	N	-0-					-0-
10	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	138	1	3945	2	N	-0-					-0-
11	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	128	1	3757	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	4168	-0-	-48	-0-	139	1	4029	2	N	-0-					-0-
*01	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	158	1	4645	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAHAFFEY, SUE WELL #: 4 RRCID -> 226630 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6705 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	3			N	-0-					-0-
10	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
11	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
12	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
*01	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	3			N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 5 RRCID -> 226631 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8001 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4707	-0-	-284	-0-	177	1	4530	3	Y	-0-					-0-
09	4830	X	4556	-0-	-274	-0-	162	1	4394	3	Y	-0-					-0-
10	4991	X	4679	-0-	-312	-0-	23	1	4637	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
11	4830	X	4065	-0-	-765	-0-	20	1	4044	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	4712	X	4163	-0-	-549	-0-	20	1	4143	3	Y	-0-					-0-
01	4712	X	4290	-0-	-422	-0-	21	1	4269	3	Y	-0-					-0-

CHURMAN, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 226632 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7750 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	462	1	2074	2	N	-0-					-0-
*03	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	300	1	1312	2	N	-0-					-0-
04	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	437	1	1606	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	423	1	1809	2	N	-0-					-0-
06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	361	1	1472	2	N	-0-					-0-
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	33	1	938	2	N	-0-					-0-
08	930	N	801	-0-	-129	-0-	28	1	773	2	N	-0-					-0-
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	40	1	988	2	N	-0-					-0-
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	42	1	1049	2	N	-0-					-0-
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	61	1	1361	2	N	-0-					-0-
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	58	1	1434	2	N	-0-					-0-
*01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	44	1	1248	2	N	-0-					-0-

GUILES, DERRELL H. WELL #: 1 RRCID -> 226634 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7230 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	2	1	446	3	N	-0-					74
09	1320	N	422	-0-	-898	-0-	3	1	419	3	N	-0-					74
10	744	N	357	-0-	-387	-0-	2	1	355	3	N	-0-					74
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	3	1	510	3	N	43	90	1			27
							47	9									
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	141	1	2	2	N	-0-					27
							1144	3									
*01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	336	1	1	2	N	-0-					27
							1370	3									

DAWSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 226635 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7610 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	2375	-0-	-12	-0-	54	1	2321	3	N	-0-					-0-
09	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	49	1	2207	3	N	-0-					-0-
10	2387	N	2350	-0-	-37	-0-	8	1	2342	3	N	-0-					-0-
11	2310	N	2270	-0-	-40	-0-	11	1	2259	3	N	-0-					-0-
12	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	11	1	2323	3	N	-0-					-0-
01	2356	N	2319	-0-	-37	-0-	12	1	2307	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 14 RRCID -> 226639 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8286 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	5132	-0-	-45	-0-	172	1	4960	3	N	-0-					-0-
09	5010	X	4910	-0-	-100	-0-	155	1	4755	3	N	-0-					-0-
10	5177	X	5066	-0-	-111	-0-	25	1	5041	3	N	-0-					-0-
11	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	24	1	4995	3	N	-0-					-0-
12	5115	X	4998	-0-	-117	-0-	25	1	4973	3	N	-0-					-0-
01	5115	X	5074	-0-	-41	-0-	25	1	5049	3	N	-0-					-0-

JACKSON, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 226641 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7154 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	-0-					-0-
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	2	N	-0-					-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 17 RRCID -> 226668 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7300 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	1106	1	8181	3	Y	-0-					17
09	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	975	1	6883	3	Y	-0-					17
10	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	757	1	8983	3	Y	-0-					17
11	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	627	1	7923	3	Y	-0-					17
12	9300	X	6406	-0-	-2894	-0-	675	1	5731	3	Y	-0-	17	1			-0-
01	9734	X	4056	-0-	-5678	-0-	608	1	3448	3	Y	-0-					-0-

ELLIS, SID WELL #: 1 RRCID -> 226700 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8250 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	8062	X	7516	-0-	-546	-0-	197	1	7319	2	N	-0-					-0-
*03	8618	X	8258	-0-	-360	-0-	213	1	8045	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	7998	-0-	-192	-0-	237	1	7761	2	N	-0-					-0-
05	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	236	1	8467	2	N	-0-					-0-
06	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	223	1	8846	2	N	-0-					-0-
07	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	297	1	8550	2	N	-0-					-0-
08	8711	X	8576	-0-	-135	-0-	307	1	8269	2	N	-0-					-0-
09	9060	X	8583	-0-	-477	-0-	337	1	8246	2	N	-0-					-0-
10	9362	X	8479	-0-	-883	-0-	326	1	8153	2	N	-0-					-0-
11	9060	X	8169	-0-	-891	-0-	350	1	7819	2	N	-0-					-0-
12	8649	X	8410	-0-	-239	-0-	324	1	8086	2	N	-0-					-0-
01	8649	X	8373	-0-	-276	-0-	285	1	8088	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 226761 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7144 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14198	X	11806	-0-	-2392	-0-	411	1	11395	2	N	-0-					-0-
09	13590	X	11924	-0-	-1666	-0-	404	1	11520	2	N	-0-					-0-
10	13733	X	12259	-0-	-1474	-0-	413	1	11846	2	N	-0-					-0-
11	12750	X	11557	-0-	-1193	-0-	380	1	11177	2	N	-0-					-0-
*12	12493	X	11647	-0-	-846	-0-	389	1	11258	2	N	-0-					-0-
01	12307	X	11370	-0-	-937	-0-	375	1	10995	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 12 RRCID -> 226764 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7680 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	348	1	9657	2	N	-0-					-0-
09	8160	X	7446	-0-	-714	-0-	253	1	7193	2	N	-0-					-0-
10	9176	X	7504	-0-	-1672	-0-	253	1	7251	2	N	-0-					-0-
11	8880	X	7044	-0-	-1836	-0-	232	1	6812	2	N	-0-					-0-
*12	8153	X	7498	-0-	-655	-0-	251	1	7247	2	N	-0-					-0-
01	8153	X	7588	-0-	-565	-0-	250	1	7338	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
POOL "B" WELL #: 8 RRCID -> 226984 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 8460 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8184	X	8106	-0-	-78	-0-	282	1	7824	2	N	-0-					-0-
09	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	274	1	7811	2	N	-0-					-0-
10	8308	X	8019	-0-	-289	-0-	270	1	7749	2	N	-0-					-0-
11	8040	X	7604	-0-	-436	-0-	250	1	7354	2	N	-0-					-0-
12	7936	X	6388	-0-	-1548	-0-	214	1	6174	2	N	-0-					-0-
01	7936	X	7918	-0-	-18	-0-	261	1	7657	2	N	-0-					-0-

WESTERN LAKE WELL #: 1 RRCID -> 226985 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6180 - 8982

08	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	38	1	7481	3	N	52					184
							57	9									
09	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	44	1	7003	3	N	37	179	1			42
							41	9									
10	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	48	1	7504	3	N	37					79
							41	9									
11	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	42	1	4	2	N	97					176
							7042	3	107	9							
12	7719	X	7081	-0-	-638	-0-	39	1	15	2	N	22	183	1			15
							7003	3	24	9							
01	7595	X	7127	-0-	-468	-0-	46	1	7	2	N	40					55
							7030	3	44	9							

YARBROUGH GU WELL #: 5 RRCID -> 226986 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7694 - 7766

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		4479	-0-	4479	4479	686	1	3793	3	N	-0-					-0-

MITX LTD WELL #: 1 RRCID -> 226987 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7130 - 10334

08	8680	X	6528	-0-	-2152	-0-	951	1	5577	3	N	-0-					-0-
09	8160	X	7900	-0-	-260	-0-	953	1	6947	3	N	-0-					-0-
10	8432	X	7600	-0-	-832	-0-	704	1	6896	3	N	-0-					-0-
11	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	791	1	8400	3	N	-0-					-0-
12	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	800	1	7469	3	N	-0-					-0-
*01	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	810	1	6902	3	N	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226989 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8030 - 9432

08	9951	X	9711	-0-	-240	-0-	373	1	9269	3	Y	63	63	0			-0-
							69	9									
09	9630	X	9053	-0-	-577	-0-	45	1	8978	3	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
10	9951	X	9589	-0-	-362	-0-	47	1	9510	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
11	9600	X	8683	-0-	-917	-0-	42	1	8612	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
*12	9827	X	9531	-0-	-296	-0-	46	1	9373	3	Y	102	102	0			-0-
							112	9									
01	9703	X	9515	-0-	-188	-0-	47	1	9363	3	Y	95	20	0	75	1	-0-
							105	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JEFF S. FOX WELL #: 5 RRCID -> 226990 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8318 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	4764	-0-	-1064	-0-	177	1	4587	3	Y	-0-					74
09	5640	X	5524	-0-	-116	-0-	192	1	5332	3	Y	-0-					74
10	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	25	1	5067	3	Y	-0-					74
11	4620	X	4466	-0-	-154	-0-	22	1	4444	3	Y	-0-					74
12	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	30	1	6009	3	Y	-0-					74
01	5053	X	5042	-0-	-11	-0-	25	1	5007	3	Y	9					83
							10	9									

LAMM, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 226991 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8476 - 10205

08	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	538	1	2636	3	Y	10					60
							11	9									
09	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	234	1	4005	3	Y	15					75
							17	9									
10	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	19	1	3960	3	Y	25					100
							28	9									
11	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	33	1	3957	3	Y	-0-					100
12	4402	X	3444	-0-	-958	-0-	17	1	3421	3	Y	5	68	1			37
							6	9									
01	4402	X	2818	-0-	-1584	-0-	14	1	2793	3	Y	10					47
							11	9									

DIXON, MCFARLAND WELL #: 6 RRCID -> 226992 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 7100 - 8502

08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 226993 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6748 - 7948

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1209	-0-	1209	1209	392	1	775	3	N	38					38
							42	9									

GRAHAM, JOY WELL #: 1 RRCID -> 226994 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7801 - 8651

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRUBAKER, ABNER WELL #: 1 RRCID -> 226995 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7565 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	157	1	5834	2	N	-0-			-0-
*03	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	167	1	6300	2	N	-0-			-0-
04	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	188	1	6150	2	N	-0-			-0-
05	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	178	1	6375	2	N	-0-			-0-
06	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	153	1	6042	2	N	-0-			-0-
07	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	211	1	6080	2	N	-0-			-0-
08	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	231	1	6234	2	N	-0-			-0-
09	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	247	1	6063	2	N	-0-			-0-
10	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	247	1	6175	2	N	-0-			-0-
11	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	263	1	5882	2	N	-0-			-0-
12	6510	X	6226	-0-	-284	-0-	240	1	5986	2	N	-0-			-0-
01	6510	X	6201	-0-	-309	-0-	211	1	5990	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 31 RRCID -> 226996 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7374 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	43	1	1151	3	N	-0-			-0-
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	41	1	1113	3	N	-0-			-0-
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	6	1	1196	3	N	-0-			-0-
11	1170	N	1163	-0-	-7	-0-	6	1	1157	3	N	-0-			-0-
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	6	1	1185	3	N	-0-			-0-
01	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	6	1	1178	3	N	-0-			-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 226997 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7319 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	110	1	2791	3	Y	-0-			-0-
09	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	93	1	2647	3	Y	-0-			-0-
10	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	14	1	2776	3	Y	-0-			-0-
11	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	13	1	2736	3	Y	-0-			-0-
12	2821	N	2780	-0-	-41	-0-	14	1	2766	3	Y	-0-			-0-
*01	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	14	1	2820	3	Y	-0-			-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226998 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6807 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	99	1	2632	3	Y	-0-			-0-
09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	81	1	2322	3	Y	-0-			-0-
10	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	11	1	2224	3	Y	-0-			-0-
11	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	11	1	2180	3	Y	-0-			-0-
12	2480	N	2154	-0-	-326	-0-	11	1	2143	3	Y	-0-			-0-
01	2232	N	2054	-0-	-178	-0-	10	1	2044	3	Y	-0-			-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226999 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6816 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2697	N	2428	-0-	-269	-0-	87	1	2341	3	Y	-0-			-0-
09	2400	N	2343	-0-	-57	-0-	81	1	2262	3	Y	-0-			-0-
10	2449	N	2336	-0-	-113	-0-	11	1	2325	3	Y	-0-			-0-
11	2340	N	2202	-0-	-138	-0-	11	1	2191	3	Y	-0-			-0-
12	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	12	1	2467	3	Y	-0-			-0-
*01	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	12	1	2392	3	Y	-0-			-0-

YARBROUGH GU WELL #: 7 RRCID -> 227000 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8446 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	129	1	5530	3	N	-0-			-0-
09	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	109	1	5273	3	N	-0-			-0-
10	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	27	1	5549	3	N	-0-			-0-
11	5310	X	5201	-0-	-109	-0-	25	1	5176	3	N	-0-			-0-
12	5549	X	5235	-0-	-314	-0-	26	1	5209	3	N	-0-			-0-
*01	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	28	1	5546	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 227001 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8486 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9238	X	8699	-0-	-539	-0-	206	1	8493	3	N	-0-					-0-
09	8940	X	8244	-0-	-696	-0-	175	1	8069	3	N	-0-					-0-
10	9238	X	8790	-0-	-448	-0-	43	1	8747	3	N	-0-					-0-
11	8940	X	8429	-0-	-511	-0-	41	1	8388	3	N	-0-					-0-
12	8649	X	8520	-0-	-129	-0-	42	1	8478	3	N	-0-					-0-
01	8649	X	8007	-0-	-642	-0-	27	1	7980	3	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227002 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7125 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		20161	-0-	20161	263943	713	1	19448	3	N	-0-					-0-
09	SWR 10		18094	-0-	18094	282037	593	1	17501	3	N	-0-					-0-
10	SWR 10		18250	-0-	18250	300287	89	1	18161	3	N	-0-					-0-
11	SWR 10		17145	-0-	17145	317432	83	1	17062	3	N	-0-					-0-
12	SWR 10		17946	-0-	17946	335378	88	1	17858	3	N	-0-					-0-
01	SWR 10		17550	-0-	17550	352928	88	1	17462	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 22 RRCID -> 227003 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7665 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	174	1	4829	2	N	-0-					-0-
09	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	167	1	4748	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4704	-0-	-225	-0-	158	1	4546	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4757	-0-	-73	-0-	157	1	4600	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4424	-0-	-443	-0-	148	1	4276	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	4807	-0-	-60	-0-	158	1	4649	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 5 RRCID -> 227416 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6669 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	1580	-0-	-1706	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	1367	-0-	-793	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
10	2015	X	1296	-0-	-719	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
11	1740	X	1242	-0-	-498	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1193	-0-	-233	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1198	-0-	-104	-0-	1198	3			N	-0-					-0-

GOLAZ, J. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227417 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7347 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	923	1	606	3	Y	10					67
							11	9									
09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	899	1	771	3	Y	1	68	1			-0-
							1	9									
10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	903	1	813	3	Y	14	4	1			10
							15	9									
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	874	1	745	3	Y	3					13
							3	9									
12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	903	1	749	3	Y	7					20
							8	9									
*01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	903	1	765	3	Y	11					31
							12	9									

POOL "B" WELL #: 9 RRCID -> 227418 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7590 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11346	X	10827	-0-	-519	-0-	377	1	10450	2	N	-0-					-0-
09	10950	X	10305	-0-	-645	-0-	350	1	9955	2	N	-0-					-0-
10	11253	X	10512	-0-	-741	-0-	354	1	10158	2	N	-0-					-0-
11	10710	X	10047	-0-	-663	-0-	331	1	9716	2	N	-0-					-0-
12	10912	X	10336	-0-	-576	-0-	346	1	9990	2	N	-0-					-0-
01	10819	X	10147	-0-	-672	-0-	334	1	9813	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227419 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7360 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13485	X	12892	-0-	-593	-0-	449	1	12443	2	N	-0-					-0-
09	12930	X	12553	-0-	-377	-0-	426	1	12127	2	N	-0-					-0-
10	13361	X	12771	-0-	-590	-0-	430	1	12341	2	N	-0-					-0-
11	12750	X	12125	-0-	-625	-0-	399	1	11726	2	N	-0-					-0-
*12	13020	X	11884	-0-	-1136	-0-	397	1	11487	2	N	-0-					-0-
01	12958	X	12675	-0-	-283	-0-	417	1	12258	2	N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 227421 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6770 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11532	X	11532	-0-	-0-	-0-	11532	3			N	-0-					-0-
09	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	11142	3			N	-0-					-0-
10	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	10663	3			N	-0-					-0-
11	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	9682	3			N	-0-					-0-
12	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	12236	3			N	-0-					-0-
*01	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	11988	3			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 227422 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7100 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	4802	-0-	-592	-0-	332	1	4470	3	N	-0-					-0-
09	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	61	1	5387	3	N	-0-					-0-
10	5394	X	15	-0-	-5379	-0-	15	1			N	-0-					-0-
11	4650	X	2822	-0-	-1828	-0-	30	1	2	2	N	-0-					-0-
							2790	3									
12	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	67	1	16	2	N	-0-					-0-
							7206	3									
*01	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	681	1	8	2	N	-0-					-0-
							7145	3									

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 2 RRCID -> 227423 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8084 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5511	X	3016	-0-	-2495	-0-	808	1	2208	2	N	-0-					-0-
*03	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	855	1	1866	2	N	-0-					-0-
04	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	838	1	1905	2	N	-0-					-0-
05	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	869	1	2241	2	N	-0-					-0-
06	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	853	1	2904	2	N	-0-					-0-
07	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	927	1	3481	2	N	-0-					-0-
08	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	854	1	2238	2	N	-0-					-0-
09	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	872	1	3518	2	N	-0-					-0-
10	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	978	1	4300	2	N	-0-					-0-
11	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	962	1	4072	2	N	-0-					-0-
12	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	966	1	4098	2	N	-0-					-0-
*01	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	908	1	2875	2	N	-0-					-0-

GROGAN-BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 227424 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6850 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	900	-0-	-2324	-0-	404	1	496	3	N	-0-					151
09	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-	111	1			40
10	4340	X	150	-0-	-4190	-0-	138	1	12	3	N	-0-					40
11	4200	X	326	-0-	-3874	-0-	139	1	187	3	N	-0-					40
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					40
*01	683	X	683	-0-	-0-	-0-	413	1	270	3	N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PARNELL WELL #: 4 RRCID -> 227425 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7907 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	8932	X	8084	-0-	-848	-0-	212	1	7872	2	N	-0-					-0-
*03	9486	X	8995	-0-	-491	-0-	232	1	8763	2	N	-0-					-0-
04	8910	X	8546	-0-	-364	-0-	253	1	8293	2	N	-0-					-0-
05	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	258	1	9240	2	N	-0-					-0-
06	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	216	1	8571	2	N	-0-					-0-
07	8990	X	8614	-0-	-376	-0-	289	1	8325	2	N	-0-					-0-
08	9486	X	8330	-0-	-1156	-0-	298	1	8032	2	N	-0-					-0-
09	9180	X	7858	-0-	-1322	-0-	308	1	7550	2	N	-0-					-0-
10	9486	X	7969	-0-	-1517	-0-	306	1	7663	2	N	-0-					-0-
11	8790	X	7957	-0-	-833	-0-	341	1	7616	2	N	-0-					-0-
12	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	329	1	8214	2	N	-0-					-0-
*01	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	274	1	7785	2	N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 1 RRCID -> 227426 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7664 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	41	1	1515	2	N	-0-					-0-
*03	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	40	1	1499	2	N	-0-					-0-
04	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	293	1	1728	2	N	-0-					-0-
05	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	842	1	5197	2	N	-0-					-0-
06	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	608	1	3457	2	N	-0-					-0-
07	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	139	1	4010	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	3941	-0-	-1608	-0-	141	1	3800	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	676	-0-	-4694	-0-	27	1	649	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	212	-0-	-5337	-0-	8	1	204	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	294	-0-	-3786	-0-	13	1	281	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	337	-0-	-3817	-0-	13	1	324	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	437	-0-	-3500	-0-	15	1	422	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 6 RRCID -> 227427 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8826 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	184	1	7685	3	N	-0-					-0-
09	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	157	1	7341	3	N	-0-					-0-
10	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	25	1	7747	3	N	-0-					-0-
11	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	36	1	7453	3	N	-0-					-0-
12	7905	X	7392	-0-	-513	-0-	36	1	7356	3	N	-0-					-0-
*01	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	39	1	7841	3	N	-0-					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 3 RRCID -> 227428 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8150 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227429 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7075 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15691	X	15691	-0-	-0-	-0-	573	1	15118	3	Y	-0-					-0-
09	14943	X	14943	-0-	-0-	-0-	511	1	14432	3	Y	-0-					-0-
10	15314	X	15036	-0-	-278	-0-	73	1	14963	3	Y	-0-					-0-
11	14820	X	14817	-0-	-3	-0-	72	1	14745	3	Y	-0-					-0-
12	15934	X	15119	-0-	-815	-0-	74	1	15045	3	Y	-0-					-0-
01	15686	X	14982	-0-	-704	-0-	75	1	14907	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHIPMAN, FINIS WELL #: 2 RRCID -> 227431 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7860 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	75	1	2784	2	N	-0-					-0-
*03	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	86	1	3267	2	N	-0-					-0-
04	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	89	1	2906	2	N	-0-					-0-
05	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	84	1	2995	2	N	-0-					-0-
06	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	72	1	2851	2	N	-0-					-0-
07	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	100	1	2873	2	N	-0-					-0-
08	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	111	1	2990	2	N	-0-					-0-
09	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	116	1	2830	2	N	-0-					-0-
10	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	114	1	2839	2	N	-0-					-0-
11	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	119	1	2665	2	N	-0-					-0-
12	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	110	1	2761	2	N	-0-					-0-
*01	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	96	1	2734	2	N	-0-					-0-

SANDLIN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 227432 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7043 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	156	1	483	3	N	-0-					20
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					20
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	139	1	1218	3	N	-0-					20
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					20
*01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	6	1	1131	3	N	-0-					20

RAY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 227433 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6750 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 3 RRCID -> 227434 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8150 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 227435 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8056 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	931	1	4594	2	N	-0-					-0-
03	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	893	1	2274	2	N	-0-					-0-
04	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	956	1	3796	2	N	-0-					-0-
05	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	988	1	4280	2	N	-0-					-0-
06	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	944	1	4099	2	N	-0-					-0-
07	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	967	1	3444	2	N	-0-					-0-
08	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	1019	1	4087	2	N	-0-					-0-
09	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	994	1	3920	2	N	-0-					-0-
10	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	1000	1	3294	2	N	-0-					-0-
11	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	1029	1	4230	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	1018	1	3880	2	N	-0-					-0-
*01	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	986	1	3331	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

UYSALER, AHMET WELL #: 2 RRCID -> 227436 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8353 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	787	1	2409	2	N	-0-					-0-
*03	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	849	1	2793	2	N	-0-					-0-
04	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	817	1	2736	2	N	-0-					-0-
05	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	847	1	2571	2	N	-0-					-0-
06	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	786	1	2800	2	N	-0-					-0-
07	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	866	1	2634	2	N	-0-					-0-
08	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	197	1	2626	2	N	-0-					-0-
09	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	471	1	2711	2	N	-0-					-0-
10	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	481	1	2768	2	N	-0-					-0-
11	2430	X	2266	-0-	-164	-0-	442	1	1824	2	N	-0-					-0-
12	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	468	1	2389	2	N	-0-					-0-
*01	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	461	1	2537	2	N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 3 RRCID -> 227437 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8013 - 11139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	20	1	732	2	N	-0-					-0-
03	837	N	821	-0-	-16	-0-	21	1	800	2	N	-0-					-0-
04	810	N	400	-0-	-410	-0-	12	1	388	2	N	-0-					-0-
05	806	N	207	-0-	-599	-0-	6	1	201	2	N	-0-					-0-
06	780	N	170	-0-	-610	-0-	4	1	166	2	N	-0-					-0-
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	316	1	720	2	N	-0-					-0-
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	541	1	909	2	N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	154	-0-	-869	-0-	6	1	148	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	117	-0-	-1293	-0-	5	1	112	2	N	-0-					-0-
12	186	N	70	-0-	-116	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	5	1	135	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 15H RRCID -> 227439 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8171 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	379	1	10756	3	N	-0-					-0-
09	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	342	1	10465	3	N	-0-					-0-
10	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	54	1	10949	3	N	-0-					-0-
11	10770	X	9999	-0-	-771	-0-	48	1	9951	3	N	-0-					-0-
12	11160	X	10977	-0-	-183	-0-	54	1	10923	3	N	-0-					-0-
01	11160	X	10779	-0-	-381	-0-	54	1	10725	3	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 9 RRCID -> 227442 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7324 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	2011	-0-	-66	-0-	74	1	1937	3	N	-0-					-0-
09	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	69	1	1929	3	N	-0-					-0-
10	2077	N	1971	-0-	-106	-0-	10	1	1961	3	N	-0-					-0-
11	1950	N	1931	-0-	-19	-0-	9	1	1922	3	N	-0-					-0-
12	2077	N	1904	-0-	-173	-0-	9	1	1895	3	N	-0-					-0-
01	1984	N	1900	-0-	-84	-0-	10	1	1890	3	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 227602 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6930 - 8133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	5192	-0-	-140	-0-	25	1	5167	3	N	-0-					95
09	5160	X	5023	-0-	-137	-0-	30	1	4993	3	N	-0-					95
10	5332	X	5308	-0-	-24	-0-	32	1	5276	3	N	-0-					95
11	5160	X	5014	-0-	-146	-0-	28	1	3	2	N	-0-					95
							4983	3									
12	5301	X	5014	-0-	-287	-0-	27	1	11	2	N	-0-					95
							4976	3									
*01	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	35	1	6	2	N	-0-					95
							5703	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DONEGAL HILLS WELL #: 3 RRCID -> 227605 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6970 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	4613	-0-	-99	-0-	4613	3			N	-0-					79
09	4560	X	4356	-0-	-204	-0-	4356	3			N	-0-					79
10	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	3			N	-0-					79
11	4530	X	4505	-0-	-25	-0-	3	2	4502	3	N	-0-					79
12	4619	X	4567	-0-	-52	-0-	10	2	4557	3	N	-0-					79
*01	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	6	2	5969	3	N	-0-					79

HAM, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 227606 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7772 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3514	-0-	-206	-0-	125	1	3389	3	Y	-0-					-0-
09	3540	X	3315	-0-	-225	-0-	111	1	3204	3	Y	-0-					-0-
10	3627	X	3560	-0-	-67	-0-	17	1	3543	3	Y	-0-					-0-
11	3510	X	3495	-0-	-15	-0-	17	1	3478	3	Y	-0-					-0-
12	3596	X	3542	-0-	-54	-0-	17	1	3525	3	Y	-0-					-0-
01	3565	X	3521	-0-	-44	-0-	18	1	3503	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-THOMAS, SIMS P. "A" WELL #: 5 RRCID -> 227607 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7955 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	5550	-0-	-898	-0-	185	1	5365	3	N	-0-					-0-
09	6060	X	5435	-0-	-625	-0-	171	1	5264	3	N	-0-					-0-
10	5828	X	5251	-0-	-577	-0-	26	1	5225	3	N	-0-					-0-
11	5640	X	5392	-0-	-248	-0-	26	1	5366	3	N	-0-					-0-
12	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	29	1	5825	3	N	-0-					-0-
*01	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	31	1	6125	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 15 RRCID -> 227608 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7515 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7502	X	6850	-0-	-652	-0-	248	1	6602	3	Y	-0-					2
09	6990	X	6406	-0-	-584	-0-	220	1	6186	3	Y	-0-					2
10	7130	X	6867	-0-	-263	-0-	33	1	6834	3	Y	-0-					2
11	6870	X	6618	-0-	-252	-0-	32	1	6586	3	Y	-0-					2
12	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	33	1	6743	3	Y	-0-					2
*01	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	35	1	6923	3	Y	-0-					2

HAGLER, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227609 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7503 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 227614 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8159 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	8062	X	7658	-0-	-404	-0-	201	1	7457	2	N	-0-					-0-
*03	8618	X	8165	-0-	-453	-0-	210	1	7955	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	8005	-0-	-65	-0-	237	1	7768	2	N	-0-					-0-
05	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	223	1	7964	2	N	-0-					-0-
06	7890	X	7584	-0-	-306	-0-	187	1	7397	2	N	-0-					-0-
07	8277	X	7571	-0-	-706	-0-	254	1	7317	2	N	-0-					-0-
08	8277	X	7624	-0-	-653	-0-	273	1	7351	2	N	-0-					-0-
09	8010	X	7284	-0-	-726	-0-	286	1	6998	2	N	-0-					-0-
10	8184	X	7390	-0-	-794	-0-	284	1	7106	2	N	-0-					-0-
11	7590	X	7068	-0-	-522	-0-	303	1	6765	2	N	-0-					-0-
12	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	274	1	6825	2	N	-0-					-0-
*01	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	256	1	7286	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227617 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6800 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	13	1	2529	3	N	5					174
							6	9									
09	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	15	1	2322	3	N	-0-					174
10	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	14	1	2240	3	N	1	141	1			34
							1	9									
11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	13	1	1	2	N	1					35
							2162	3	1	9							
12	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	12	1	5	2	N	-0-					35
							2089	3									
*01	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	15	1	2	2	N	-0-					35
							2319	3									

JEFF MCCARVER WELL #: 2 RRCID -> 227618 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7890 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	221	1	8198	2	N	-0-					-0-
*03	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	189	1	7127	2	N	-0-					-0-
04	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	224	1	7319	2	N	-0-					-0-
05	7316	X	7152	-0-	-164	-0-	195	1	6957	2	N	-0-					-0-
06	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	175	1	6934	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	6919	-0-	-397	-0-	232	1	6687	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	7071	-0-	-245	-0-	252	1	6819	2	N	-0-					-0-
09	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	300	1	7361	2	N	-0-					-0-
10	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	341	1	8532	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	6252	-0-	-828	-0-	268	1	5984	2	N	-0-					-0-
12	7099	X	5625	-0-	-1474	-0-	217	1	5408	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	6676	-0-	-423	-0-	227	1	6449	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 3 RRCID -> 227619 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8358 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12865	X	12853	-0-	-12	-0-	447	1	12406	2	N	-0-					-0-
09	12450	X	12196	-0-	-254	-0-	414	1	11782	2	N	-0-					-0-
10	12896	X	12586	-0-	-310	-0-	424	1	12162	2	N	-0-					-0-
11	12480	X	11998	-0-	-482	-0-	395	1	11603	2	N	-0-					-0-
12	12617	X	12397	-0-	-220	-0-	415	1	11982	2	N	-0-					-0-
01	12617	X	12295	-0-	-322	-0-	405	1	11890	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, BUN GU NO. 1 (DEEP) WELL #: 5 RRCID -> 227621 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7841 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7595	X	6895	-0-	-700	-0-	269	1	6608	3	N	16					122
							18	9									
09	7350	X	6935	-0-	-415	-0-	35	1	6882	3	N	16					138
							18	9									
10	7595	X	6812	-0-	-783	-0-	33	1	6759	3	N	18					156
							20	9									
11	7110	X	6153	-0-	-957	-0-	30	1	6108	3	N	14					170
							15	9									
12	7099	X	6666	-0-	-433	-0-	33	1	6603	3	N	27					197
							30	9									
01	7099	X	6414	-0-	-685	-0-	32	1	6374	3	N	7					204
							8	9									

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 227627 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8436 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6634	X	6476	-0-	-158	-0-	153	1	6323	3	N	-0-					-0-
09	6270	X	6235	-0-	-35	-0-	132	1	6103	3	N	-0-					-0-
10	6510	X	6449	-0-	-61	-0-	31	1	6418	3	N	-0-					-0-
11	6300	X	6206	-0-	-94	-0-	30	1	6176	3	N	-0-					-0-
12	6479	X	6362	-0-	-117	-0-	31	1	6331	3	N	-0-					-0-
*01	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	22	1	6491	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 16 RRCID -> 227629 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8156 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	814	1	3532	3	N	-0-			-0-
09	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	736	1	2263	3	N	-0-			-0-
10	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	699	1	3521	3	N	-0-			-0-
11	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	675	1	3009	3	N	-0-			-0-
12	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	633	1	2611	3	N	-0-			-0-
*01	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	631	1	3865	3	N	-0-			-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 227630 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7325 - 8940

08	4712	X	3767	-0-	-945	-0-	1070	1	2697	2	N	-0-			-0-
09	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	1076	1	4157	2	N	-0-			-0-
10	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	1077	1	3841	2	N	-0-			-0-
11	3660	X	3369	-0-	-291	-0-	720	1	2649	2	N	-0-			-0-
12	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	1124	1	3977	2	N	-0-			-0-
01	4929	X	4257	-0-	-672	-0-	974	1	3283	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 20 RRCID -> 227631 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7720 - 9304

08	1426	N	896	-0-	-530	-0-	31	1	865	2	N	-0-			-0-
09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	50	1	1414	2	N	-0-			-0-
10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	62	1	1772	2	N	-0-			-0-
11	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	70	1	2053	2	N	-0-			-0-
12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	71	1	2040	2	N	-0-			-0-
*01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	64	1	1878	2	N	-0-			-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 11 RRCID -> 227632 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7710 - 9912

08	5301	X	5101	-0-	-200	-0-	178	1	4923	2	N	-0-			-0-
09	5130	X	4907	-0-	-223	-0-	167	1	4740	2	N	-0-			-0-
10	5270	X	4947	-0-	-323	-0-	167	1	4780	2	N	-0-			-0-
11	4950	X	4625	-0-	-325	-0-	152	1	4473	2	N	-0-			-0-
12	5115	X	4669	-0-	-446	-0-	156	1	4513	2	N	-0-			-0-
01	5115	X	4660	-0-	-455	-0-	154	1	4506	2	N	-0-			-0-

REINECK, KURT WELL #: 1 RRCID -> 227633 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7248 - 8645

08	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	396	1	6083	2	N	-0-			-0-
09	6690	X	6130	-0-	-560	-0-	385	1	5745	2	N	-0-			-0-
10	6913	X	6302	-0-	-611	-0-	352	1	5950	2	N	-0-			-0-
11	6690	X	5662	-0-	-1028	-0-	5662	2			N	-0-			-0-
12	6572	X	6318	-0-	-254	-0-	415	1	5903	2	N	-0-			-0-
01	6479	X	6265	-0-	-214	-0-	334	1	5931	2	N	-0-			-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227634 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7430 - 9192

08	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	127	1	3528	2	N	-0-			-0-
09	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	121	1	3436	2	N	-0-			-0-
10	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	109	1	3127	2	N	-0-			-0-
*11	2940	X	2868	-0-	-72	-0-	203	1	2665	2	N	-0-			-0-
*12	3038	X	1209	-0-	-1829	-0-	248	1	961	2	N	-0-			-0-
01	3038	X	144	-0-	-2894	-0-	144	1			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH MUSTANG LTD. WELL #: 1 RRCID -> 227635 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7945 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	9367	X	6035	-0-	-3332	-0-	977	1	5058	2	N	-0-					-0-
*03	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	1028	1	5766	2	N	-0-					-0-
04	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	1032	1	5787	2	N	-0-					-0-
05	6820	X	4453	-0-	-2367	-0-	995	1	3458	2	N	-0-					-0-
06	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	1048	1	7056	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	780	-0-	-6257	-0-	780	1			N	-0-					-0-
08	7037	X	3908	-0-	-3129	-0-	382	1	3526	2	N	-0-					-0-
09	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	1200	1	8467	2	N	-0-					-0-
10	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	1253	1	8863	2	N	-0-					-0-
11	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	1196	1	7876	2	N	-0-					-0-
12	9982	X	8537	-0-	-1445	-0-	1189	1	7348	2	N	-0-					-0-
01	10075	X	8191	-0-	-1884	-0-	1147	1	7044	2	N	-0-					-0-

ELROD, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 227636 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7606 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	750	N	432	-0-	-318	-0-	432	1			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	258	-0-	-176	-0-	258	1			N	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	1			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	369	1	1067	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3305	-0-	305	305	403	1	2902	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	5368	-0-	2268	2573	529	1	4839	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	3237	-0-	137	2710	297	1	2940	2	N	-0-					-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 2 RRCID -> 227637 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7549 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	67	1	2483	2	N	-0-					-0-
*03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	86	1	3232	2	N	-0-					-0-
04	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	179	1	5843	2	N	-0-					-0-
05	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	156	1	5566	2	N	-0-					-0-
06	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	176	1	6957	2	N	-0-					-0-
07	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	228	1	6571	2	N	-0-					-0-
08	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	186	1	5036	2	N	-0-					-0-
09	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	186	1	4563	2	N	-0-					-0-
10	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	206	1	5147	2	N	-0-					-0-
11	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	237	1	5292	2	N	-0-					-0-
12	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	241	1	5999	2	N	-0-					-0-
*01	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	215	1	6118	2	N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227638 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6820 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	6709	-0-	-266	-0-	263	1	6411	3	N	32					85
							35	9									
09	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	256	1	6568	3	N	-0-					85
10	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	34	1	6971	3	N	-0-					85
11	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	33	1	6860	3	N	159	184	1			60
							175	9									
12	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	34	1	6927	3	N	-0-					60
*01	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	34	1	6808	3	N	17	62	1			15
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PARNELL WELL #: 2 RRCID -> 227641 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8060 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	6728	X	6557	-0-	-171	-0-	172	1	6385	2	N	-0-			-0-
*03	7192	X	7084	-0-	-108	-0-	183	1	6901	2	N	-0-			-0-
04	6870	X	6855	-0-	-15	-0-	203	1	6652	2	N	-0-			-0-
05	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	198	1	7079	2	N	-0-			-0-
06	6870	X	6522	-0-	-348	-0-	161	1	6361	2	N	-0-			-0-
07	7099	X	6333	-0-	-766	-0-	212	1	6121	2	N	-0-			-0-
08	7285	X	6536	-0-	-749	-0-	234	1	6302	2	N	-0-			-0-
09	7050	X	5933	-0-	-1117	-0-	233	1	5700	2	N	-0-			-0-
10	7285	X	6108	-0-	-1177	-0-	235	1	5873	2	N	-0-			-0-
11	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	288	1	6433	2	N	-0-			-0-
12	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	255	1	6368	2	N	-0-			-0-
01	6541	X	6077	-0-	-464	-0-	207	1	5870	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON-FINLAYSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 227642 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7830 - 10172

08	7409	X	6956	-0-	-453	-0-	242	1	6714	2	N	-0-			-0-
09	7170	X	6718	-0-	-452	-0-	228	1	6490	2	N	-0-			-0-
10	7347	X	6788	-0-	-559	-0-	229	1	6559	2	N	-0-			-0-
11	6960	X	6486	-0-	-474	-0-	214	1	6272	2	N	-0-			-0-
12	7006	X	6515	-0-	-491	-0-	218	1	6297	2	N	-0-			-0-
01	6944	X	6519	-0-	-425	-0-	215	1	6304	2	N	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 16 RRCID -> 227643 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8700 - 10650

08	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	99	1	3944	3	N	-0-			-0-
09	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	83	1	3694	3	N	-0-			-0-
10	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	13	1	3860	3	N	-0-			-0-
11	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	19	1	3951	3	N	-0-			-0-
12	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	23	1	4709	3	N	-0-			-0-
*01	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	14	1	4179	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 17H RRCID -> 227644 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8641 - 9800

08	8277	X	6158	-0-	-2119	-0-	947	1	5211	3	N	-0-			-0-
09	8010	X	7577	-0-	-433	-0-	1012	1	6565	3	N	-0-			-0-
10	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	827	1	7511	3	N	-0-			-0-
11	8010	X	7961	-0-	-49	-0-	904	1	7057	3	N	-0-			-0-
12	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	909	1	7319	3	N	-0-			-0-
*01	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	839	1	7120	3	N	-0-			-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 227646 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 6850 - 8491

08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	865	1	2126	3	N	-0-			-0-
*01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	1			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, FLOYD WELL #: 8 RRCID -> 227647 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 7377 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	177	1	4573	3	Y	-0-					8
09	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	157	1	4356	3	Y	7					15
							8	9									
10	4650	X	4647	-0-	-3	-0-	23	1	4622	3	Y	2					17
							2	9									
11	4500	X	4498	-0-	-2	-0-	22	1	4476	3	Y	-0-					17
12	4619	X	4503	-0-	-116	-0-	22	1	4481	3	Y	-0-					17
*01	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	23	1	4598	3	Y	-0-					17

BLAKLEY EST. GU. "B" WELL #: 9 RRCID -> 227648 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7285 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	143	1	3957	2	N	-0-					-0-
09	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	146	1	4142	2	N	-0-					-0-
10	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	145	1	4174	2	N	-0-					-0-
11	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	132	1	3889	2	N	-0-					-0-
*12	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	139	1	4004	2	N	-0-					-0-
*01	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	136	1	4004	2	N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 227649 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6738 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	2031	-0-	-139	-0-	78	1	1953	3	Y	-0-					-0-
09	2100	N	1960	-0-	-140	-0-	69	1	1891	3	Y	-0-					-0-
10	2077	N	2059	-0-	-18	-0-	10	1	2049	3	Y	-0-					-0-
11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	10	1	1993	3	Y	-0-					-0-
12	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	10	1	2007	3	Y	-0-					-0-
*01	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	10	1	2042	3	Y	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 227650 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6610 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	3			N	-0-					-0-
09	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	3			N	-0-					-0-
10	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
11	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7233	3			N	-0-					-0-
12	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	8155	3			N	-0-					-0-
*01	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8916	3			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 3 RRCID -> 227651 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6823 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	8512	3			N	-0-					-0-
09	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	3			N	-0-					-0-
10	7874	X	7269	-0-	-605	-0-	7269	3			N	-0-					-0-
11	7620	X	6808	-0-	-812	-0-	6808	3			N	-0-					-0-
12	8525	X	7165	-0-	-1360	-0-	7165	3			N	-0-					-0-
01	8525	X	8002	-0-	-523	-0-	8002	3			N	-0-					-0-

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 227652 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8701 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8494	X	8263	-0-	-231	-0-	195	1	8068	3	N	-0-					-0-
09	8220	X	8026	-0-	-194	-0-	169	1	7857	3	N	-0-					-0-
10	8494	X	8464	-0-	-30	-0-	27	1	8437	3	N	-0-					-0-
11	8130	X	7950	-0-	-180	-0-	38	1	7912	3	N	-0-					-0-
12	8308	X	7834	-0-	-474	-0-	38	1	7796	3	N	-0-					-0-
01	8370	X	7751	-0-	-619	-0-	39	1	7712	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SPIKES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 227654 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7410 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	164	1	4569	3	N	-0-					-0-
09	4410	X	3958	-0-	-452	-0-	125	1	3833	3	N	-0-					-0-
10	4805	X	4181	-0-	-624	-0-	20	1	4161	3	N	-0-					-0-
11	4650	X	4451	-0-	-199	-0-	22	1	4429	3	N	-0-					-0-
12	4867	X	4555	-0-	-312	-0-	22	1	4533	3	N	-0-					-0-
01	4743	X	4495	-0-	-248	-0-	22	1	4473	3	N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 3 RRCID -> 227655 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7900 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3799	X	3682	-0-	-117	-0-	97	1	3585	2	N	-0-					-0-
*03	4061	X	3971	-0-	-90	-0-	102	1	3869	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	120	1	3930	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3943	-0-	-25	-0-	107	1	3836	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3793	-0-	-47	-0-	93	1	3700	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	4055	-0-	-130	-0-	136	1	3919	2	N	-0-					-0-
08	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	160	1	4313	2	N	-0-					-0-
09	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	202	1	4948	2	N	-0-					-0-
10	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	191	1	4773	2	N	-0-					-0-
11	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	194	1	4344	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	4450	-0-	-107	-0-	172	1	4278	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	4526	-0-	-31	-0-	154	1	4372	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 227656 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7545 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	6485	-0-	-25	-0-	647	1	5838	3	N	-0-					-0-
09	6300	X	6253	-0-	-47	-0-	620	1	5633	3	N	-0-					-0-
10	6665	X	5824	-0-	-841	-0-	453	1	5371	3	N	-0-					-0-
11	6450	X	4991	-0-	-1459	-0-	441	1	4550	3	N	-0-					-0-
12	6262	X	5742	-0-	-520	-0-	341	1	5401	3	N	-0-					-0-
01	6262	X	4352	-0-	-1910	-0-	380	1	3972	3	N	-0-					-0-

HURT, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 227657 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8210 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	361	1	4024	2	N	-0-					-0-
*03	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	688	1	8932	2	N	-0-					-0-
04	10492	X	10492	-0-	-0-	-0-	311	1	10181	2	N	-0-					-0-
05	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	288	1	10307	2	N	-0-					-0-
06	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	234	1	9246	2	N	-0-					-0-
07	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	321	1	9261	2	N	-0-					-0-
08	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	328	1	8857	2	N	-0-					-0-
09	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	332	1	8131	2	N	-0-					-0-
10	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	319	1	7978	2	N	-0-					-0-
11	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	319	1	7137	2	N	-0-					-0-
12	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	306	1	7653	2	N	-0-					-0-
*01	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	234	1	6654	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 227658 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7830 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	247	1	9187	2	N	-0-					-0-
*03	9982	X	9722	-0-	-260	-0-	251	1	9471	2	N	-0-					-0-
04	9660	X	8588	-0-	-1072	-0-	255	1	8333	2	N	-0-					-0-
05	9982	X	9197	-0-	-785	-0-	250	1	8947	2	N	-0-					-0-
06	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	244	1	9651	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	9547	-0-	-435	-0-	320	1	9227	2	N	-0-					-0-
08	9734	X	8649	-0-	-1085	-0-	309	1	8340	2	N	-0-					-0-
09	9660	X	7964	-0-	-1696	-0-	312	1	7652	2	N	-0-					-0-
10	9982	X	8361	-0-	-1621	-0-	321	1	8040	2	N	-0-					-0-
*11	9660	X	7914	-0-	-1746	-0-	339	1	7575	2	N	-0-					-0-
12	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	341	1	8497	2	N	-0-					-0-
01	8029	X	7624	-0-	-405	-0-	259	1	7365	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BARKER-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 227659 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6435 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					89
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					89
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					89
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					89
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 227660 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9196 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	128	1	5446	3	N	-0-					-0-
09	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	115	1	5507	3	N	-0-					-0-
10	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	18	1	5475	3	N	-0-					-0-
11	5220	X	4801	-0-	-419	-0-	23	1	4778	3	N	-0-					-0-
12	5549	X	4721	-0-	-828	-0-	23	1	4698	3	N	-0-					-0-
01	5549	X	5337	-0-	-212	-0-	27	1	5310	3	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227663 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7628 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	260	1	7198	2	N	-0-					-0-
09	6840	X	6778	-0-	-62	-0-	230	1	6548	2	N	-0-					-0-
10	7068	X	6800	-0-	-268	-0-	229	1	6571	2	N	-0-					-0-
11	6840	X	6521	-0-	-319	-0-	215	1	6306	2	N	-0-					-0-
12	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	266	1	7702	2	N	-0-					-0-
*01	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	284	1	8330	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 8 RRCID -> 227664 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7015 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1476	-0-	-74	-0-	56	1	1420	3	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1413	-0-	-87	-0-	52	1	1358	3	Y	3					3
							3	9									
10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	8	1	1683	3	Y	2					5
							2	9									
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	8	1	1670	3	Y	22	27	1			-0-
							24	9									
12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	8	1	1695	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	8	1	1600	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 227665 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6711 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	42	1	1065	3	Y	-0-					5
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	40	1	1029	3	Y	-0-					5
10	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	5	1	1079	3	Y	-0-					5
11	1080	N	1011	-0-	-69	-0-	5	1	1006	3	Y	-0-					5
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	6	1	1166	3	Y	-0-					5
*01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	6	1	1192	3	Y	5	10	1			-0-
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SPRINGER, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 227666 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7202 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5104	X	4890	-0-	-214	-0-	128	1	4762	2	N	-0-					-0-
*03	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	135	1	5113	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	5037	-0-	-3	-0-	149	1	4888	2	N	-0-					-0-
05	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	143	1	5113	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	5004	-0-	-66	-0-	123	1	4881	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	5136	-0-	-103	-0-	172	1	4964	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	5267	-0-	-3	-0-	188	1	5079	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	5095	-0-	-5	-0-	200	1	4895	2	N	-0-					-0-
10	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	203	1	5068	2	N	-0-					-0-
11	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	220	1	4921	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	5263	-0-	-7	-0-	203	1	5060	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	5146	-0-	-124	-0-	175	1	4971	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 12 RRCID -> 227667 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7750 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12423	X	12423	-0-	-0-	-0-	432	1	11991	2	N	-0-					-0-
09	11460	X	11163	-0-	-297	-0-	379	1	10784	2	N	-0-					-0-
10	11842	X	10411	-0-	-1431	-0-	351	1	10060	2	N	-0-					-0-
11	11460	X	9175	-0-	-2285	-0-	302	1	8873	2	N	-0-					-0-
12	12431	X	11039	-0-	-1392	-0-	369	1	10670	2	N	-0-					-0-
01	12431	X	12092	-0-	-339	-0-	398	1	11694	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 15 RRCID -> 227668 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8446 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9703	X	9406	-0-	-297	-0-	332	1	9074	3	N	-0-					-0-
09	9270	X	8978	-0-	-292	-0-	293	1	8685	3	N	-0-					-0-
10	9517	X	9218	-0-	-299	-0-	45	1	9173	3	N	-0-					-0-
11	9210	X	8921	-0-	-289	-0-	43	1	8878	3	N	-0-					-0-
12	9331	X	8866	-0-	-465	-0-	43	1	8823	3	N	-0-					-0-
01	9331	X	8796	-0-	-535	-0-	44	1	8752	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 14 RRCID -> 227669 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7476 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9641	X	8806	-0-	-835	-0-	321	1	8485	3	N	-0-					-0-
09	8580	X	8504	-0-	-76	-0-	290	1	8214	3	N	-0-					-0-
10	8897	X	8704	-0-	-193	-0-	42	1	8662	3	N	-0-					-0-
11	8610	X	8307	-0-	-303	-0-	40	1	8267	3	N	-0-					-0-
12	8897	X	8433	-0-	-464	-0-	41	1	8392	3	N	-0-					-0-
*01	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	44	1	8828	3	N	-0-					-0-

WILSON, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 227757 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8676 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	103	1	2566	3	Y	1					12
							1	9									
09	2640	N	2571	-0-	-69	-0-	92	1	2476	3	Y	3					15
							3	9									
10	2666	N	2623	-0-	-43	-0-	12	1	2539	3	Y	65	67	1			13
							72	9									
11	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	13	1	2585	3	Y	-0-					13
12	2604	N	2589	-0-	-15	-0-	13	1	2575	3	Y	1					14
							1	9									
01	2604	N	2453	-0-	-151	-0-	12	1	2400	3	Y	37					51
							41	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 227787 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7222 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	2835	-0-	-358	-0-	109	1	2726	3	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2892	-0-	-198	-0-	104	1	2788	3	Y	-0-					-0-
10	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	16	1	3294	3	Y	-0-					-0-
11	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	15	1	3106	3	Y	-0-					-0-
12	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	15	1	3121	3	Y	23					23
							25	9									
*01	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	16	1	3203	3	Y	39					62
							43	9									

ALLISTON, R. M. WELL #: 5 RRCID -> 227797 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7060 - 11100

08	23250	X	20653	-0-	-2597	-0-	719	1	19934	2	N	-0-					-0-
09	22020	X	20009	-0-	-2011	-0-	679	1	19330	2	N	-0-					-0-
10	21855	X	19762	-0-	-2093	-0-	665	1	19097	2	N	-0-					-0-
11	20340	X	18674	-0-	-1666	-0-	615	1	18059	2	N	-0-					-0-
12	20894	X	18710	-0-	-2184	-0-	626	1	18084	2	N	-0-					-0-
01	20677	X	16193	-0-	-4484	-0-	533	1	15660	2	N	-0-					-0-

PROSPECT CO WELL #: 1H RRCID -> 228257 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8515 - 12030

*02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	1			N	-0-					-0-
*03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	1			N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	89	1	2538	2	N	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 1 DEEP WELL #: 1 RRCID -> 228420 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8385 - 10234

08	3100	N	4935	-0-	1835	1835	871	1	4034	3	N	27					37
							30	9									
09	3000	N	4812	-0-	1812	3647	835	1	3963	3	N	13					50
							14	9									
10	7796	X	4149	-0-	-3647	-0-	708	1	3441	3	N	-0-					50
11	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	708	1	3769	3	N	32					82
							35	9									
12	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	728	1	2965	3	N	49	118	1			13
							54	9									
*01	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	731	1	3493	3	N	2					15
							2	9									

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 228421 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6764 - 9250

08	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	3			N	-0-					-0-
09	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	7097	3			N	-0-					-0-
10	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	10912	3			N	-0-					-0-
11	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	9721	3			N	-0-					-0-
12	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	9677	3			N	-0-					-0-
*01	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	9177	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUTHRIE, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 228422 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6874 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	9557	3			N	-0-					-0-
09	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	9672	3			N	-0-					-0-
10	14563	X	14563	-0-	-0-	-0-	14563	3			N	-0-					-0-
11	14068	X	14068	-0-	-0-	-0-	14068	3			N	-0-					-0-
12	13559	X	13559	-0-	-0-	-0-	13559	3			N	-0-					-0-
*01	13392	X	13392	-0-	-0-	-0-	13392	3			N	-0-					-0-

HALL, BRENDA WELL #: 1 RRCID -> 228423 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8000 - 11082

*02	2726	X	1264	-0-	-1462	-0-	33	1	1231	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	1720	-0-	-1070	-0-	44	1	1676	2	N	-0-					-0-
04	2100	X	1614	-0-	-486	-0-	48	1	1566	2	N	-0-					-0-
05	2046	X	971	-0-	-1075	-0-	27	1	944	2	N	-0-					-0-
06	1650	X	1446	-0-	-204	-0-	36	1	1410	2	N	-0-					-0-
07	1705	X	620	-0-	-1085	-0-	21	1	599	2	N	-0-					-0-
08	1705	X	1512	-0-	-193	-0-	54	1	1458	2	N	-0-					-0-
09	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	68	1	1669	2	N	-0-					-0-
10	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	73	1	1831	2	N	-0-					-0-
11	1470	X	1163	-0-	-307	-0-	50	1	1113	2	N	-0-					-0-
12	1798	X	295	-0-	-1503	-0-	11	1	284	2	N	-0-					-0-
*01	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	263	1	1806	2	N	-0-					-0-

SHAW, ROBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 228425 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6700 - 8023

08	4464	X	4271	-0-	-193	-0-	4271	2			Y	-0-					-0-
09	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			Y	-0-					-0-
10	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			Y	-0-					-0-
11	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			Y	-0-					-0-
12	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			Y	-0-					-0-
*01	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 228426 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7410 - 9452

08	10199	X	9511	-0-	-688	-0-	331	1	9180	2	N	-0-					-0-
09	9870	X	8836	-0-	-1034	-0-	300	1	8536	2	N	-0-					-0-
10	10075	X	9639	-0-	-436	-0-	325	1	9314	2	N	-0-					-0-
11	9510	X	8820	-0-	-690	-0-	290	1	8530	2	N	-0-					-0-
12	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	327	1	9457	2	N	-0-					-0-
*01	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	321	1	9413	2	N	-0-					-0-

MITCHELL, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 228427 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6815 - 8097

08	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	14	1	2938	3	N	-0-					76
09	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	17	1	2773	3	N	-0-					76
10	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	18	1	2919	3	N	-0-					76
11	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	15	1	2	2	N	117	158	1			35
							2703	3	129	9							
12	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	12	1	5	2	N	-0-					35
							2276	3									
*01	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	13	1	2	2	N	-0-					35
							2068	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLEN, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 228428 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7959 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3683	X	2408	-0-	-1275	-0-	203	1	2205	2	N	-0-					-0-
*03	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	488	1	4527	2	N	-0-					-0-
04	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	503	1	4682	2	N	-0-					-0-
05	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	515	1	5119	2	N	-0-					-0-
06	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	471	1	4626	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	4116	-0-	-1247	-0-	482	1	3634	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	3799	-0-	-1843	-0-	136	1	3663	2	N	-0-					-0-
09	5460	X	4159	-0-	-1301	-0-	502	1	3657	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	3759	-0-	-1883	-0-	404	1	3355	2	N	-0-					-0-
11	5100	X	3954	-0-	-1146	-0-	514	1	3440	2	N	-0-					-0-
12	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	488	1	3452	2	N	-0-					-0-
*01	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	491	1	3417	2	N	-0-					-0-

WYATT, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 228430 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7650 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	317	1	5724	3	N	-0-					-0-
*03	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	341	1	6058	3	N	-0-					-0-
04	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	330	1	4090	3	N	-0-					-0-
05	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	332	1	3789	3	N	-0-					-0-
06	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	330	1	4108	3	N	-0-					-0-
07	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	341	1	4496	3	N	-0-					-0-
08	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3			N	-0-					-0-
09	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	3			N	-0-					-0-
10	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	341	1	3943	3	N	-0-					-0-
11	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	330	1	2881	3	N	-0-					-0-
12	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	341	1	3724	3	N	-0-					-0-
*01	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	341	1	2854	3	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 12 RRCID -> 228431 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8221 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9021	X	8035	-0-	-986	-0-	280	1	7755	2	N	-0-					-0-
09	8460	X	7971	-0-	-489	-0-	271	1	7700	2	N	-0-					-0-
10	8494	X	8222	-0-	-272	-0-	277	1	7945	2	N	-0-					-0-
11	8190	X	7311	-0-	-879	-0-	241	1	7070	2	N	-0-					-0-
12	8246	X	7115	-0-	-1131	-0-	238	1	6877	2	N	-0-					-0-
01	8246	X	6909	-0-	-1337	-0-	228	1	6681	2	N	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 228464 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7585 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19189	X	18333	-0-	-856	-0-	638	1	17695	2	N	-0-					-0-
09	18570	X	15435	-0-	-3135	-0-	892	1	14543	2	N	-0-					-0-
10	19189	X	12198	-0-	-6991	-0-	1016	1	11182	2	N	-0-					-0-
11	18570	X	16136	-0-	-2434	-0-	868	1	15268	2	N	-0-					-0-
*12	20708	X	10414	-0-	-10294	-0-	854	1	9560	2	N	-0-					-0-
01	18321	X	12180	-0-	-6141	-0-	959	1	11221	2	N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 228465 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	16	1	3148	3	N	-0-					35
09	2940	X	2766	-0-	-174	-0-	17	1	2749	3	N	-0-					35
10	3038	X	3012	-0-	-26	-0-	18	1	2820	3	N	158					193
							174	9									
11	2940	X	2564	-0-	-376	-0-	15	1	2	2	N	2	141	1			54
							2545	3	2	9							
12	3038	X	2440	-0-	-598	-0-	13	1	5	2	N	-0-					54
							2422	3									
01	3038	X	2033	-0-	-1005	-0-	13	1	2	2	N	-0-					54
							2018	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 228467 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8136 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3522	-0-	-12	-0-	125	1	3397	3	Y	-0-					-0-
09	3420	X	3387	-0-	-33	-0-	111	1	3276	3	Y	-0-					-0-
10	3534	X	3533	-0-	-1	-0-	17	1	3516	3	Y	-0-					-0-
11	3420	X	3352	-0-	-68	-0-	16	1	3336	3	Y	-0-					-0-
12	3534	X	3419	-0-	-115	-0-	17	1	3402	3	Y	-0-					-0-
01	3534	X	3490	-0-	-44	-0-	17	1	3473	3	Y	-0-					-0-

BOURG WELL #: 2 RRCID -> 228468 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 8071 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	447	1	4700	2	N	-0-					-0-
*03	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	514	1	5047	2	N	-0-					-0-
04	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	581	1	4928	2	N	-0-					-0-
05	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	534	1	4446	2	N	-0-					-0-
06	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	457	1	4054	2	N	-0-					-0-
07	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	569	1	4420	2	N	-0-					-0-
08	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	690	1	5058	2	N	-0-					-0-
09	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	656	1	4724	2	N	-0-					-0-
10	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	649	1	4658	2	N	-0-					-0-
11	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	607	1	4144	2	N	-0-					-0-
12	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	534	1	4282	2	N	-0-					-0-
*01	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	477	1	3217	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 19 RRCID -> 228470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6960 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	529	1	6764	3	Y	-0-					31
09	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	515	1	7146	3	Y	-0-					31
10	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	333	1	5836	3	Y	-0-					31
11	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	320	1	5199	3	Y	-0-					31
12	7905	X	5407	-0-	-2498	-0-	413	1	4994	3	Y	-0-	31	1			-0-
01	7905	X	5449	-0-	-2456	-0-	403	1	5046	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 228471 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7631 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10850	X	9487	-0-	-1363	-0-	330	1	9157	2	N	-0-					-0-
09	10500	X	8301	-0-	-2199	-0-	282	1	8019	2	N	-0-					-0-
10	9827	X	6175	-0-	-3652	-0-	208	1	5967	2	N	-0-					-0-
11	9510	X	5589	-0-	-3921	-0-	184	1	5405	2	N	-0-					-0-
12	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	197	1	5695	2	N	-0-					-0-
*01	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	188	1	5528	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "C" WELL #: 6 RRCID -> 228472 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7650 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	264	1	7328	2	N	-0-					-0-
09	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	244	1	6954	2	N	-0-					-0-
10	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	252	1	7225	2	N	-0-					-0-
11	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	229	1	6736	2	N	-0-					-0-
12	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	219	1	6343	2	N	-0-					-0-
*01	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	201	1	5902	2	N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 4 RRCID -> 228473 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 0 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MORGAN, EDMUND WELL #: 1 RRCID -> 228474 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7658 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDS, STAN WELL #: 1 RRCID -> 228476 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8399 - 10118

08	4061	X	3985	-0-	-76	-0-	147	1	3816	3	Y	20					100
							22	9									
09	3930	X	3859	-0-	-71	-0-	133	1	3679	3	Y	43	73	1			70
							47	9									
10	4061	X	3909	-0-	-152	-0-	19	1	3864	3	Y	24	4	1			90
							26	9									
11	3930	X	3733	-0-	-197	-0-	18	1	3715	3	Y	-0-					90
12	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	19	1	3823	3	Y	-0-					90
*01	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	22	1	4293	3	Y	10					100
							11	9									

TARVER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 228478 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7616 - 10289

*02	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	135	1	5008	2	N	-0-					-0-
*03	5239	X	5044	-0-	-195	-0-	130	1	4914	2	N	-0-					-0-
04	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	155	1	5083	2	N	-0-					-0-
05	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	146	1	5212	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	4894	-0-	-176	-0-	121	1	4773	2	N	-0-					-0-
07	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	182	1	5235	2	N	-0-					-0-
08	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	191	1	5170	2	N	-0-					-0-
09	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	202	1	4943	2	N	-0-					-0-
10	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	204	1	5101	2	N	-0-					-0-
11	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	250	1	5599	2	N	-0-					-0-
12	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	301	1	7515	2	N	-0-					-0-
*01	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	269	1	7643	2	N	-0-					-0-

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 228479 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6377 - 8160

08	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	20	1	3912	3	N	-0-					104
09	3750	X	3550	-0-	-200	-0-	22	1	3528	3	N	-0-					104
10	3937	X	3872	-0-	-65	-0-	24	1	3845	3	N	3					107
							3	9									
11	3810	X	3760	-0-	-50	-0-	22	1	2	2	N	2					109
							3734	3	2	9							
12	3937	X	3842	-0-	-95	-0-	21	1	8	2	N	4	91	1			22
							3809	3	4	9							
01	3937	X	3865	-0-	-72	-0-	25	1	4	2	N	-0-					22
							3836	3									

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 228480 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7630 - 9132

08	6417	X	6117	-0-	-300	-0-	1021	1	5096	2	N	-0-					-0-
09	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	722	1	8338	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	4715	-0-	-1702	-0-	363	1	4352	2	N	-0-					-0-
11	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	707	1	7205	2	N	-0-					-0-
*12	9362	X	6223	-0-	-3139	-0-	494	1	5729	2	N	-0-					-0-
01	9362	X	3956	-0-	-5406	-0-	339	1	3617	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRABTREE, GARY WELL #: 6 RRCID -> 228482 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7704 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	1030	1	8267	2	N	-0-					-0-
*03	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	1103	1	8881	2	N	-0-					-0-
04	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	1078	1	8630	2	N	-0-					-0-
05	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	1083	1	7773	2	N	-0-					-0-
06	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	1040	1	8746	2	N	-0-					-0-
07	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	1119	1	7431	2	N	-0-					-0-
08	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	1173	1	8449	2	N	-0-					-0-
09	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	1141	1	8060	2	N	-0-					-0-
10	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	1161	1	7498	2	N	-0-					-0-
11	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	1128	1	6726	2	N	-0-					-0-
12	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	956	1	4818	2	N	-0-					-0-
*01	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	971	1	5476	2	N	-0-					-0-

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 1 RRCID -> 228483 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7860 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6786	X	6731	-0-	-55	-0-	176	1	6555	2	N	-0-					-0-
*03	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	171	1	6469	2	N	-0-					-0-
04	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	187	1	6118	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	7114	-0-	-16	-0-	194	1	6920	2	N	-0-					-0-
06	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	176	1	6959	2	N	-0-					-0-
07	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	244	1	7044	2	N	-0-					-0-
08	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	261	1	7062	2	N	-0-					-0-
09	7140	X	7067	-0-	-73	-0-	277	1	6790	2	N	-0-					-0-
10	7378	X	7258	-0-	-120	-0-	279	1	6979	2	N	-0-					-0-
11	7140	X	7046	-0-	-94	-0-	302	1	6744	2	N	-0-					-0-
12	7130	X	6622	-0-	-508	-0-	255	1	6367	2	N	-0-					-0-
01	7130	X	6558	-0-	-572	-0-	223	1	6335	2	N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 228507 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6905 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	9	1	845	3	N	-0-					3
09	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	3			N	-0-					3
10	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	1			N	-0-					3
11	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	30	1	1	2	N	-0-					3
							2790	3									
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					3
*01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	1			N	-0-					3

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 228509 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6715 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4589	X	2251	-0-	-2338	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
09	840	N	17	-0-	-823	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
12	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
01	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-

WEST & WEST WELL #: 1H RRCID -> 228511 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6847 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	13704	3			N	-0-					-0-
09	12591	X	12591	-0-	-0-	-0-	12591	3			N	-0-					-0-
10	13186	X	13186	-0-	-0-	-0-	13186	3			N	-0-					-0-
11	13276	X	13276	-0-	-0-	-0-	13276	3			N	-0-					-0-
12	12856	X	12856	-0-	-0-	-0-	12856	3			N	-0-					-0-
*01	12151	X	12151	-0-	-0-	-0-	12151	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 11 RRCID -> 228671 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8246 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	33	1	1006	3	N	-0-					-0-
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	36	1	1161	3	N	-0-					-0-
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	6	1	1246	3	N	-0-					-0-
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	6	1	1217	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	6	1	1224	3	N	-0-					-0-
01	1240	N	1113	-0-	-127	-0-	6	1	1107	3	N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. WELL #: 6H RRCID -> 228958 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8233 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 16H RRCID -> 228959 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1048	-0-	-285	-0-	38	1	1010	3	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1182	-0-	-318	-0-	242	1	940	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3348	-0-	248	248	652	1	2696	3	Y	-0-					-0-
11	2114	N	1866	-0-	-248	-0-	30	1	1836	3	Y	-0-					-0-
12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	10	1	1920	3	Y	-0-					-0-
*01	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	10	1	1933	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH BCD WELL #: 1 RRCID -> 229360 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8828 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	144	1	5664	3	Y	-0-					-0-
09	5580	X	5301	-0-	-279	-0-	119	1	5182	3	Y	-0-					-0-
10	5766	X	5665	-0-	-101	-0-	28	1	5637	3	Y	-0-					-0-
11	5610	X	5438	-0-	-172	-0-	26	1	5412	3	Y	-0-					-0-
12	5797	X	5109	-0-	-688	-0-	25	1	5084	3	Y	-0-					-0-
01	5797	X	5723	-0-	-74	-0-	28	1	5666	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									

HEAD-SNIPES WELL #: 1 RRCID -> 229379 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7282 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7006	X	6574	-0-	-432	-0-	322	1	6250	3	Y	2					20
							2	9									
09	6780	X	6582	-0-	-198	-0-	310	1	6272	3	Y	-0-					20
10	7006	X	6704	-0-	-302	-0-	44	1	6660	3	Y	-0-					20
11	6630	X	6419	-0-	-211	-0-	41	1	6378	3	Y	-0-					20
12	6820	X	6656	-0-	-164	-0-	44	1	6609	3	Y	3					23
							3	9									
01	6789	X	6528	-0-	-261	-0-	43	1	6479	3	Y	5					28
							6	9									

SPLIT RAIL WELL #: 1 RRCID -> 229416 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6850 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	163	1	2591	3	N	-0-					63
09	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	18	1	3029	3	N	-0-					63
10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	176	1	1868	3	N	-0-					63
11	2550	N	1107	-0-	-1443	-0-	6	1	1	2	N	40					103
							1056	3	44	9							
12	2635	X	2120	-0-	-515	-0-	253	1	4	2	N	24	95	1			32
							1837	3	26	9							
01	2635	X	1722	-0-	-913	-0-	163	1	2	2	N	-0-					32
							1557	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARRIS FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 229432 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8586 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	190	1	3737	2	N	-0-					-0-
09	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	220	1	3348	2	N	-0-					-0-
10	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	159	1	3415	2	N	-0-					-0-
11	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	154	1	3179	2	N	-0-					-0-
12	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	166	1	3255	2	N	-0-					-0-
*01	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	253	1	2905	2	N	-0-					-0-

DIXON, MCFARLAND WELL #: 8 RRCID -> 229433 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7040 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	5	5	1			15
09	2460	X	46	-0-	-2414	-0-	46	1			Y	-0-					15
10	2542	X	127	-0-	-2415	-0-	127	1			Y	-0-					15
11	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					15
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					15
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					15

FULLER, JOYCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229436 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5765 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	18	1	3595	3	N	-0-					47
09	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	19	1	3064	3	N	-0-					47
10	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	21	1	3317	3	N	-0-					47
11	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	18	1	2	2	Y	-0-	38	1			9
							3062	3									
12	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	18	1	7	2	Y	1	1	1			9
							3314	3	1	9							
*01	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	24	1	4	2	Y	4					13
							3742	3	4	9							

DIXON, MCFARLAND WELL #: 7 RRCID -> 229439 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7679 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6262	X	4853	-0-	-1409	-0-	723	1	4129	3	Y	1	1	1			8
							1	9									
09	5580	X	4126	-0-	-1454	-0-	630	1	3496	3	Y	-0-					8
10	5115	X	4040	-0-	-1075	-0-	558	1	3482	3	Y	-0-					8
11	4890	X	3940	-0-	-950	-0-	557	1	3383	3	Y	-0-					8
12	4867	X	2980	-0-	-1887	-0-	477	1	2503	3	Y	-0-					8
01	4867	X	3477	-0-	-1390	-0-	512	1	2956	3	Y	8					8
							9	9									

TURNAGE-BELUE WELL #: 1 RRCID -> 229440 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7488 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	1040	1	5822	3	N	-0-					-0-
09	6360	X	6271	-0-	-89	-0-	1036	1	5235	3	N	-0-					-0-
10	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	928	1	5954	3	N	-0-					-0-
11	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	900	1	6274	3	N	-0-					-0-
12	7130	X	6792	-0-	-338	-0-	918	1	5874	3	N	-0-					-0-
01	6882	X	6784	-0-	-98	-0-	928	1	5856	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 16 RRCID -> 229441 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7650 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	146	1	3803	3	Y	-0-					35
09	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	139	1	3886	3	Y	-0-					35
10	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	19	1	3940	3	Y	-0-					35
11	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	19	1	3840	3	Y	-0-					35
12	4154	X	4025	-0-	-129	-0-	20	1	4005	3	Y	-0-					35
01	4154	X	3959	-0-	-195	-0-	20	1	3939	3	Y	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 2 RRCID -> 229502 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8088 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	219	1	8151	2	N	-0-					-0-
*03	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	233	1	8818	2	N	-0-					-0-
04	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	259	1	8482	2	N	-0-					-0-
05	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	241	1	8634	2	N	-0-					-0-
06	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	208	1	8238	2	N	-0-					-0-
07	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	294	1	8467	2	N	-0-					-0-
08	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	312	1	8424	2	N	-0-					-0-
09	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	328	1	8049	2	N	-0-					-0-
10	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	319	1	7979	2	N	-0-					-0-
11	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	345	1	7720	2	N	-0-					-0-
12	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	318	1	7915	2	N	-0-					-0-
*01	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	276	1	7846	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 15 H RRCID -> 229512 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8446 - 10900

08	5301	X	4915	-0-	-386	-0-	171	1	4744	2	N	-0-					-0-
09	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	175	1	4992	2	N	-0-					-0-
10	5301	X	5269	-0-	-32	-0-	177	1	5092	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	5034	-0-	-96	-0-	166	1	4868	2	N	-0-					-0-
12	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	162	1	4673	2	N	-0-					-0-
*01	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	157	1	4607	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 19 H RRCID -> 229520 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8446 - 10700

08	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	185	1	5295	3	N	-0-					-0-
09	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	156	1	4957	3	N	-0-					-0-
10	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	24	1	4872	3	N	-0-					-0-
11	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	25	1	5112	3	N	-0-					-0-
12	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	27	1	5383	3	N	-0-					-0-
*01	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	25	1	4914	3	N	-0-					-0-

JUNE L. GRIFFETH GU A WELL #: 16 H RRCID -> 229523 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7556 - 9470

08	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	270	1	7479	2	N	-0-					-0-
09	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	281	1	7995	2	N	-0-					-0-
10	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	281	1	8077	2	N	-0-					-0-
11	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	256	1	7527	2	N	-0-					-0-
12	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	242	1	7007	2	N	-0-					-0-
01	6913	X	6905	-0-	-8	-0-	227	1	6678	2	N	-0-					-0-

MCCURLEY, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 229530 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 8595 - 10972

08	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	856	1	4724	2	N	-0-					-0-
09	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	814	1	4045	2	N	-0-					-0-
10	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	836	1	4020	2	N	-0-					-0-
11	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	804	1	3733	2	N	-0-					-0-
12	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	807	1	3825	2	N	-0-					-0-
*01	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	871	1	3724	2	N	-0-					-0-

CLIFTON TANNAHILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 229537 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7030 - 10203

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLISTON, R. M. WELL #: 7 H RRCID -> 229541 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7580 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7099	X	6182	-0-	-917	-0-	477	1	5705	2	N	-0-			-0-
09	6870	X	5809	-0-	-1061	-0-	481	1	5328	2	N	-0-			-0-
10	6634	X	5761	-0-	-873	-0-	495	1	5266	2	N	-0-			-0-
11	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	448	1	6000	2	N	-0-			-0-
*12	6479	X	6349	-0-	-130	-0-	450	1	5899	2	N	-0-			-0-
01	6169	X	1761	-0-	-4408	-0-	188	1	1573	2	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 A WELL #: 19 H RRCID -> 229543 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8428 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	88	1	3635	3	N	-0-			-0-
09	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	78	1	3621	3	N	-0-			-0-
10	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	14	1	4203	3	N	-0-			-0-
11	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	14	1	4208	3	N	-0-			-0-
12	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	18	1	3653	3	N	-0-			-0-
*01	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	20	1	3889	3	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 17 RRCID -> 229544 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8733 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	136	1	5890	3	N	-0-			-0-
09	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	115	1	5607	3	N	-0-			-0-
10	5890	X	5859	-0-	-31	-0-	19	1	5840	3	N	-0-			-0-
11	5700	X	5649	-0-	-51	-0-	18	1	5631	3	N	-0-			-0-
12	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	21	1	6269	3	N	-0-			-0-
01	5735	X	5650	-0-	-85	-0-	19	1	5631	3	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 2 H RRCID -> 229550 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7105 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	961	1	7515	3	N	-0-			-0-
09	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	911	1	7288	3	N	-0-			-0-
10	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	720	1	7757	3	N	-0-			-0-
11	8010	X	7731	-0-	-279	-0-	672	1	7059	3	N	-0-			-0-
12	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	694	1	7345	3	N	-0-			-0-
01	7688	X	1743	-0-	-5945	-0-	150	1	1593	3	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 17 RRCID -> 229553 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8856 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	6558	-0-	-572	-0-	226	1	6332	3	N	-0-			-0-
09	6900	X	6319	-0-	-581	-0-	205	1	6114	3	N	-0-			-0-
10	6820	X	6502	-0-	-318	-0-	32	1	6470	3	N	-0-			-0-
11	6480	X	6295	-0-	-185	-0-	30	1	6265	3	N	-0-			-0-
12	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	33	1	6610	3	N	-0-			-0-
*01	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	33	1	6669	3	N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 229554 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7501 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9114	X	8642	-0-	-472	-0-	307	1	8335	2	N	-0-			-0-
09	8400	X	8287	-0-	-113	-0-	290	1	7997	2	N	-0-			-0-
*10	8680	X	8446	-0-	-234	-0-	295	1	8151	2	N	-0-			-0-
11	8400	X	8015	-0-	-385	-0-	276	1	7739	2	N	-0-			-0-
*12	8680	X	8271	-0-	-409	-0-	288	1	7983	2	N	-0-			-0-
01	8649	X	7922	-0-	-727	-0-	285	1	7637	2	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 B GU WELL #: 1 RRCID -> 229556 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8671 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	4277	-0-	-497	-0-	141	1	4136	3	N	-0-			-0-
09	4620	X	4393	-0-	-227	-0-	136	1	4257	3	N	-0-			-0-
10	4774	X	4637	-0-	-137	-0-	23	1	4614	3	N	-0-			-0-
11	4620	X	4351	-0-	-269	-0-	21	1	4330	3	N	-0-			-0-
12	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	22	1	4559	3	N	-0-			-0-
*01	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	24	1	4680	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCMAHON WELL #: 3 RRCID -> 229561 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7000 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	8963	3			N	-0-			-0-
09	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	3			N	-0-			-0-
10	8060	X	7799	-0-	-261	-0-	7799	3			N	-0-			-0-
11	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	5	2	8124	3	N	-0-			-0-
12	9207	X	8063	-0-	-1144	-0-	17	2	8046	3	N	-0-			-0-
01	8959	X	7862	-0-	-1097	-0-	8	2	7854	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229568 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8296 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	2129	-0-	-537	-0-	52	1	2077	3	N	-0-			-0-
09	2940	X	2754	-0-	-186	-0-	60	1	2694	3	N	-0-			-0-
10	3038	X	2549	-0-	-489	-0-	8	1	2541	3	N	-0-			-0-
11	2940	X	2302	-0-	-638	-0-	7	1	2295	3	N	-0-			-0-
12	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	9	1	2873	3	N	-0-			-0-
01	2170	N	1657	-0-	-513	-0-	6	1	1651	3	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 229634 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6790 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11625	X	11469	-0-	-156	-0-	11469	3			N	-0-			-0-
09	11474	X	11474	-0-	-0-	-0-	11474	3			N	-0-			-0-
10	11625	X	11409	-0-	-216	-0-	11409	3			N	-0-			-0-
11	11160	X	10867	-0-	-293	-0-	6	2	10861	3	N	-0-			-0-
12	11625	X	10897	-0-	-728	-0-	23	2	10874	3	N	-0-			-0-
01	11625	X	10906	-0-	-719	-0-	12	2	10894	3	N	-0-			-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 1 RRCID -> 229649 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7920 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	15660	X	15178	-0-	-482	-0-	398	1	14780	2	N	-0-			-0-
*03	16740	X	16473	-0-	-267	-0-	425	1	16048	2	N	-0-			-0-
04	15900	X	15756	-0-	-144	-0-	467	1	15289	2	N	-0-			-0-
05	16430	X	16133	-0-	-297	-0-	439	1	15694	2	N	-0-			-0-
06	15930	X	15898	-0-	-32	-0-	392	1	15506	2	N	-0-			-0-
07	16461	X	15488	-0-	-973	-0-	519	1	14969	2	N	-0-			-0-
08	16461	X	15296	-0-	-1165	-0-	547	1	14749	2	N	-0-			-0-
09	15900	X	14768	-0-	-1132	-0-	579	1	14189	2	N	-0-			-0-
10	16430	X	14796	-0-	-1634	-0-	569	1	14227	2	N	-0-			-0-
11	15900	X	14375	-0-	-1525	-0-	615	1	13760	2	N	-0-			-0-
12	15407	X	15142	-0-	-265	-0-	583	1	14559	2	N	-0-			-0-
*01	15441	X	15441	-0-	-0-	-0-	525	1	14916	2	N	-0-			-0-

MCMAHON WELL #: 1 RRCID -> 229652 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6905 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6801	3			N	-0-			-0-
09	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6515	3			N	-0-			-0-
10	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	3			N	-0-			-0-
11	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	4	2	6460	3	N	-0-			-0-
12	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	12	2	5305	3	N	-0-			-0-
*01	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	7	2	6259	3	N	-0-			-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 7 H RRCID -> 229654 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6710 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	3			N	-0-			-0-
09	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	3			N	-0-			-0-
10	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	3			N	-0-			-0-
11	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6537	3			N	-0-			-0-
12	6572	X	6318	-0-	-254	-0-	6318	3			N	-0-			-0-
01	6572	X	6256	-0-	-316	-0-	6256	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229660 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7936 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	4198	-0-	-266	-0-	146	1	4052	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	3701	-0-	-619	-0-	126	1	3575	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	4137	-0-	-327	-0-	139	1	3998	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	3969	-0-	-321	-0-	131	1	3838	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	4043	-0-	-111	-0-	135	1	3908	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3010	-0-	-1144	-0-	99	1	2911	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 9 RRCID -> 229661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7898 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	300	1	8307	2	N	-0-					-0-
09	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	283	1	8062	2	N	-0-					-0-
10	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	294	1	8434	2	N	-0-					-0-
11	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	280	1	8225	2	N	-0-					-0-
12	8773	X	8749	-0-	-24	-0-	293	1	8456	2	N	-0-					-0-
*01	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	291	1	8559	2	N	-0-					-0-

KHRAISH WELL #: 8 RRCID -> 229666 COMPL. DATE 07/29/2016 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9018 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

HOWARD, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 230074 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7701 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	199	1	7409	2	N	-0-					-0-
*03	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	233	1	8797	2	N	-0-					-0-
04	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	260	1	8516	2	N	-0-					-0-
05	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	268	1	9594	2	N	-0-					-0-
06	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	236	1	9353	2	N	-0-					-0-
07	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	316	1	9097	2	N	-0-					-0-
08	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	312	1	8427	2	N	-0-					-0-
09	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	321	1	7870	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	6550	-0-	-115	-0-	252	1	6298	2	N	-0-					-0-
11	6450	X	5894	-0-	-556	-0-	252	1	5642	2	N	-0-					-0-
12	7936	X	7705	-0-	-231	-0-	297	1	7408	2	N	-0-					-0-
01	7936	X	6166	-0-	-1770	-0-	210	1	5956	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 230075 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 8870 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9982	X	9341	-0-	-641	-0-	352	1	8989	3	N	-0-					22
09	9540	X	9531	-0-	-9	-0-	339	1	9192	3	N	-0-					22
10	9858	X	9734	-0-	-124	-0-	47	1	9687	3	N	-0-					22
11	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	45	1	9363	3	N	-0-					22
12	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	48	1	9825	3	N	64	66	1			20
							70	9									
*01	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	54	1	10826	3	Y	-0-	14	1			3

P.S. CALLAWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 230082 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8600 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	2247	-0-	-977	-0-	52	1	2195	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2253	-0-	-867	-0-	51	1	2202	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	2754	-0-	-67	-0-	62	1	2692	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	2354	-0-	-376	-0-	52	1	2302	2	N	-0-					-0-
12	2263	X	1890	-0-	-373	-0-	42	1	1848	2	N	-0-					-0-
*01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	52	1	2332	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 230126 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8246 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12338	X	11467	-0-	-871	-0-	393	1	11074	3	N	-0-					-0-
09	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	389	1	11737	3	N	-0-					-0-
10	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	61	1	12458	3	N	-0-					-0-
11	13088	X	13088	-0-	-0-	-0-	63	1	13025	3	N	-0-					-0-
12	13759	X	13759	-0-	-0-	-0-	67	1	13692	3	N	-0-					-0-
*01	14061	X	14061	-0-	-0-	-0-	70	1	13991	3	N	-0-					-0-

GATLIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230429 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8640 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	4111	-0-	-198	-0-	190	1	3921	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	3979	-0-	-191	-0-	246	1	3733	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	4096	-0-	-151	-0-	190	1	3906	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	3978	-0-	-132	-0-	185	1	3793	2	N	-0-					-0-
12	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	192	1	3910	2	N	-0-					-0-
*01	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	345	1	4027	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 3 RRCID -> 230521 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8170 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11191	X	10895	-0-	-296	-0-	379	1	10516	2	N	-0-					-0-
09	10830	X	10470	-0-	-360	-0-	355	1	10115	2	N	-0-					-0-
10	11191	X	10566	-0-	-625	-0-	356	1	10210	2	N	-0-					-0-
11	10740	X	10123	-0-	-617	-0-	333	1	9790	2	N	-0-					-0-
12	11098	X	10522	-0-	-576	-0-	352	1	10170	2	N	-0-					-0-
01	10881	X	10617	-0-	-264	-0-	350	1	10267	2	N	-0-					-0-

DECATUR GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 230531 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8185 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	650	-0-	-528	-0-	24	1	616	3	Y	9	71	1			25
							10	9									
09	960	N	541	-0-	-419	-0-	18	1	520	3	Y	3	3	1			25
							3	9									
10	775	N	521	-0-	-254	-0-	3	1	518	3	Y	-0-					25
11	630	N	424	-0-	-206	-0-	2	1	420	3	Y	2					27
							2	9									
12	558	N	476	-0-	-82	-0-	2	1	473	3	Y	1					28
							1	9									
01	527	N	448	-0-	-79	-0-	2	1	444	3	Y	2					30
							2	9									

ALLEN, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 230718 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7909 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	1			N	-0-					-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	1			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PBM RAGLE WELL #: 1 RRCID -> 230897 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6960 - 8223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	787	1	2687	3	N	-0-					-0-
09	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	764	1	2541	3	N	-0-					-0-
10	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	789	1	2535	3	N	-0-					-0-
11	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	763	1	1	2	N	-0-					-0-
							2432	3									
12	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	786	1	5	2	N	-0-					-0-
							2280	3									
*01	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	788	1	3	2	N	-0-					-0-
							2381	3									

KHRAISH WELL #: 6 RRCID -> 230964 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 9170 - 11332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	73	1	1801	3	N	9					159
							10	9									
09	1800	N	1776	-0-	-24	-0-	63	1	1713	3	Y	-0-	133	1			26
10	1922	N	1900	-0-	-22	-0-	9	1	1866	3	Y	23	7	1			42
							25	9									
11	1830	N	1794	-0-	-36	-0-	9	1	1770	3	Y	14					56
							15	9									
12	1829	N	1818	-0-	-11	-0-	9	1	1795	3	Y	13					69
							14	9									
01	1891	N	1857	-0-	-34	-0-	9	1	1829	3	Y	17					86
							19	9									

AGF RANCH BAC WELL #: 1 H RRCID -> 231116 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8796 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	149	1	5809	3	Y	-0-					-0-
09	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	129	1	5609	3	Y	-0-					-0-
10	5921	X	5901	-0-	-20	-0-	19	1	5882	3	Y	-0-					-0-
11	5730	X	5697	-0-	-33	-0-	28	1	5669	3	Y	-0-					-0-
12	5983	X	5849	-0-	-134	-0-	29	1	5820	3	Y	-0-					-0-
01	5952	X	5912	-0-	-40	-0-	29	1	5860	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

SHIPLEY, KAREN GU WELL #: 1 RRCID -> 231117 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7517 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 231119 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6640 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	5998	-0-	-16	-0-	5998	3			N	-0-					-0-
09	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	3			N	-0-					-0-
10	6014	X	5579	-0-	-435	-0-	5579	3			N	-0-					-0-
11	5820	X	5385	-0-	-435	-0-	5385	3			N	-0-					-0-
12	6107	X	5389	-0-	-718	-0-	5389	3			N	-0-					-0-
01	6107	X	5093	-0-	-1014	-0-	5093	3			N	-0-					-0-

SLAY, C.W. WELL #: 13 RRCID -> 231120 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7385 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13299	X	11979	-0-	-1320	-0-	417	1	11562	2	N	-0-					-0-
09	12870	X	11996	-0-	-874	-0-	407	1	11589	2	N	-0-					-0-
10	13175	X	12291	-0-	-884	-0-	414	1	11877	2	N	-0-					-0-
11	12360	X	5839	-0-	-6521	-0-	192	1	5647	2	N	-0-					-0-
*12	22760	X	22760	-0-	-0-	-0-	761	1	21999	2	N	-0-					-0-
*01	35641	X	35641	-0-	-0-	-0-	1174	1	34467	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TADLOCK, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 231121 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7361 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	4569	-0-	-887	-0-	159	1	4410	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	4696	-0-	-584	-0-	159	1	4537	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	4806	-0-	-526	-0-	162	1	4644	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	3500	-0-	-1210	-0-	115	1	3385	2	N	-0-					-0-
12	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	167	1	4813	2	N	-0-					-0-
*01	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	170	1	5003	2	N	-0-					-0-

SHERMAN HUDSON GU WELL #: 1 RRCID -> 231122 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6700 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	2363	-0-	-24	-0-	12	1	2344	3	N	6					37
							7	9									
09	2370	N	2204	-0-	-166	-0-	14	1	2190	3	N	-0-					37
10	2356	N	2326	-0-	-30	-0-	14	1	2311	3	N	1					38
							1	9									
11	2280	N	2212	-0-	-68	-0-	13	1	1	2	N	-0-					38
							2198	3									
12	2263	N	2252	-0-	-11	-0-	12	1	5	2	N	1					39
							2234	3	1	9							
01	2325	N	2222	-0-	-103	-0-	14	1	2	2	N	3					42
							2203	3	3	9							

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 30 RRCID -> 231123 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7220 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19354	X	19354	-0-	-0-	-0-	674	1	18680	2	N	-0-					-0-
09	18983	X	18983	-0-	-0-	-0-	644	1	18339	2	N	-0-					-0-
10	15448	X	15448	-0-	-0-	-0-	520	1	14928	2	N	-0-					-0-
11	17389	X	17389	-0-	-0-	-0-	572	1	16817	2	N	-0-					-0-
12	19623	X	18111	-0-	-1512	-0-	606	1	17505	2	N	-0-					-0-
01	19623	X	17397	-0-	-2226	-0-	573	1	16824	2	N	-0-					-0-

HAYTER, A. L. GU WELL #: 2 RRCID -> 231124 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 6150 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	407	1	2895	3	N	-0-					82
09	2820	X	1465	-0-	-1355	-0-	9	1	1455	3	N	1					83
							1	9									
10	2914	X	2390	-0-	-524	-0-	341	1	2048	3	N	1					84
							1	9									
11	2820	X	1591	-0-	-1229	-0-	9	1	1	2	N	1					85
							1580	3	1	9							
12	2914	X	2298	-0-	-616	-0-	472	1	4	2	N	2					87
							1820	3	2	9							
01	2914	X	1105	-0-	-1809	-0-	174	1	1	2	N	1					88
							929	3	1	9							

MCMAHON WELL #: 2 RRCID -> 231125 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7040 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
09	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
10	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	3			N	-0-					-0-
11	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	2	2	4268	3	N	-0-					-0-
12	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	9	2	4284	3	N	-0-					-0-
*01	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	5	2	4178	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARY CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 231126 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14498	X	14498	-0-	-0-	-0-	380	1	14118	2	N	-0-					-0-
*03	15879	X	15879	-0-	-0-	-0-	409	1	15470	2	N	-0-					-0-
04	15501	X	15501	-0-	-0-	-0-	460	1	15041	2	N	-0-					-0-
05	15571	X	15571	-0-	-0-	-0-	423	1	15148	2	N	-0-					-0-
06	18962	X	18962	-0-	-0-	-0-	467	1	18495	2	N	-0-					-0-
07	20259	X	20259	-0-	-0-	-0-	679	1	19580	2	N	-0-					-0-
08	15058	X	15058	-0-	-0-	-0-	538	1	14520	2	N	-0-					-0-
09	17593	X	17593	-0-	-0-	-0-	690	1	16903	2	N	-0-					-0-
10	19174	X	19174	-0-	-0-	-0-	737	1	18437	2	N	-0-					-0-
11	22500	X	22500	-0-	-0-	-0-	963	1	21537	2	N	-0-					-0-
12	24414	X	24414	-0-	-0-	-0-	941	1	23473	2	N	-0-					-0-
*01	22307	X	22307	-0-	-0-	-0-	758	1	21549	2	N	-0-					-0-

WCCO 4 -MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 14 RRCID -> 231127 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7286 - 9920

08	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	341	1	8728	3	Y	-0-					3
09	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	307	1	8370	3	Y	-0-					3
10	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	44	1	8934	3	Y	-0-					3
11	8580	X	8514	-0-	-66	-0-	41	1	8473	3	Y	-0-					3
12	9579	X	8648	-0-	-931	-0-	42	1	8606	3	Y	-0-					3
01	9083	X	8317	-0-	-766	-0-	42	1	8275	3	Y	-0-					3

BENNETT, WILLIAM WELL #: 18 RRCID -> 231128 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7436 - 8880

08	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	199	1	5528	2	N	-0-					-0-
09	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	210	1	5968	2	N	-0-					-0-
10	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	228	1	6535	2	N	-0-					-0-
11	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	215	1	6319	2	N	-0-					-0-
12	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	202	1	5829	2	N	-0-					-0-
*01	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	204	1	5984	2	N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 231129 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7512 - 9815

08	13718	X	13718	-0-	-0-	-0-	540	1	13127	3	N	46	185	1			24
							51	9									
09	12905	X	12905	-0-	-0-	-0-	488	1	12415	3	N	2					26
							2	9									
10	13642	X	13642	-0-	-0-	-0-	66	1	13564	3	N	11					37
							12	9									
11	12907	X	12907	-0-	-0-	-0-	62	1	12828	3	N	15					52
							17	9									
12	13733	X	13413	-0-	-320	-0-	66	1	13302	3	N	41					93
							45	9									
*01	14014	X	14014	-0-	-0-	-0-	70	1	13940	3	N	4					97
							4	9									

BENNETT, DONALD WELL #: 2 RRCID -> 231130 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6630 - 7696

08	3379	X	3365	-0-	-14	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
09	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	840	1	2903	3	N	-0-					-0-
10	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	868	1	2817	3	N	-0-					-0-
11	3270	X	3050	-0-	-220	-0-	813	1	2237	3	N	-0-					-0-
12	3689	X	3015	-0-	-674	-0-	848	1	2167	3	N	-0-					-0-
01	3689	X	3117	-0-	-572	-0-	840	1	2277	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 231131 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6850 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	2194	1	6482	3	N	-0-					17
09	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	2155	1	5758	3	N	-0-					17
10	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	1929	1	5987	3	N	-0-					17
11	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	1962	1	5285	3	N	-0-					17
12	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	1945	1	5380	3	N	140	149	1			8
							154	9									
*01	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	1902	1	5752	3	Y	5	13	1			-0-
							6	9									

EGELSTON WELL #: 1 RRCID -> 231134 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7750 - 9252

*06	6090	X	5870	-0-	-220	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
07	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	6374	-0-	-43	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	6073	-0-	-137	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	6017	-0-	-400	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	6026	-0-	-154	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	6220	-0-	-166	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	6239	-0-	-147	-0-	6239	2			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 231137 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6990 - 8893

08	10540	X	10220	-0-	-320	-0-	49	1	10171	3	N	-0-					-0-
09	10140	X	9632	-0-	-508	-0-	56	1	9576	3	N	-0-					-0-
10	10478	X	10249	-0-	-229	-0-	60	1	10189	3	N	-0-					-0-
11	9990	X	9714	-0-	-276	-0-	54	1	5	2	N	-0-					-0-
							9655	3									
12	10230	X	9953	-0-	-277	-0-	51	1	21	2	N	-0-					-0-
							9881	3									
01	10261	X	9858	-0-	-403	-0-	60	1	10	2	N	-0-					-0-
							9788	3									

TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231140 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8086 - 10254

08	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	270	1	6673	3	N	-0-					-0-
*09	6690	X	6490	-0-	-200	-0-	33	1	6457	3	N	-0-					-0-
10	6975	X	6423	-0-	-552	-0-	31	1	6392	3	N	-0-					-0-
11	6750	X	6492	-0-	-258	-0-	31	1	6461	3	N	-0-					-0-
12	6975	X	6449	-0-	-526	-0-	32	1	6417	3	N	-0-					-0-
01	6944	X	6700	-0-	-244	-0-	33	1	6667	3	N	-0-					-0-

PEGGY SMITH GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 231154 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8016 - 9550

08	4774	X	4490	-0-	-284	-0-	157	1	4333	3	N	-0-					-0-
09	4530	X	4318	-0-	-212	-0-	141	1	4177	3	N	-0-					-0-
10	4588	X	4483	-0-	-105	-0-	22	1	4461	3	N	-0-					-0-
11	4380	X	4352	-0-	-28	-0-	21	1	4331	3	N	-0-					-0-
12	4495	X	4224	-0-	-271	-0-	21	1	4203	3	N	-0-					-0-
01	4495	X	4451	-0-	-44	-0-	22	1	4429	3	N	-0-					-0-

JUNE L. GRIFFETH GU "A" WELL #: 15 RRCID -> 231155 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 0 - 9085

08	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	259	1	7194	2	N	-0-					-0-
09	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	261	1	7426	2	N	-0-					-0-
10	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	264	1	7573	2	N	-0-					-0-
11	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	242	1	7097	2	N	-0-					-0-
12	7750	X	7656	-0-	-94	-0-	256	1	7400	2	N	-0-					-0-
01	7750	X	7523	-0-	-227	-0-	248	1	7275	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 23 RRCID -> 231156 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7660 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	157	1	4365	2	N	-0-					-0-
09	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	125	1	3542	2	N	-0-					-0-
10	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	129	1	3692	2	N	-0-					-0-
11	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	117	1	3444	2	N	-0-					-0-
12	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	102	1	2950	2	N	-0-					-0-
*01	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	108	1	3162	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD L.P. WELL #: 12 RRCID -> 231160 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9047 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5735	X	5454	-0-	-281	-0-	193	1	5261	3	Y	-0-					27
09	5550	X	5415	-0-	-135	-0-	181	1	5232	3	Y	2					29
							2	9									
10	5735	X	5467	-0-	-268	-0-	27	1	5440	3	Y	-0-					29
11	5490	X	5321	-0-	-169	-0-	26	1	5287	3	Y	7	9	1			27
							8	9									
12	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	28	1	5611	3	Y	-0-					27
*01	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	28	1	5572	3	Y	5					32
							6	9									

WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 13 RRCID -> 231161 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7596 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8897	X	7890	-0-	-1007	-0-	289	1	7601	3	Y	-0-					13
09	8610	X	7938	-0-	-672	-0-	273	1	7665	3	Y	-0-					13
10	8897	X	8308	-0-	-589	-0-	40	1	8268	3	Y	-0-					13
11	8610	X	7725	-0-	-885	-0-	37	1	7688	3	Y	-0-					13
12	8277	X	7538	-0-	-739	-0-	37	1	7501	3	Y	-0-					13
01	8277	X	7675	-0-	-602	-0-	38	1	7637	3	Y	-0-					13

LAPRELLE WELL #: 10 RRCID -> 231162 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7561 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	174	1	4703	2	N	-0-					-0-
09	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	162	1	4491	2	N	-0-					-0-
*10	4557	X	4501	-0-	-56	-0-	157	1	4344	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	4005	-0-	-465	-0-	138	1	3867	2	N	-0-					-0-
*12	4805	X	3800	-0-	-1005	-0-	132	1	3668	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	3785	-0-	-1020	-0-	135	1	3650	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 -S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 231168 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8446 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	228	1	9538	3	N	-0-					-0-
09	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	273	1	8457	3	N	-0-					-0-
10	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	44	1	8984	3	N	-0-					-0-
11	8730	X	8708	-0-	-22	-0-	42	1	8666	3	N	-0-					-0-
12	9765	X	8921	-0-	-844	-0-	44	1	8877	3	N	-0-					-0-
01	9765	X	9480	-0-	-285	-0-	47	1	9433	3	N	-0-					-0-

PEGGY SMITH GU A WELL #: 12 RRCID -> 231171 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8146 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3293	-0-	-427	-0-	118	1	3175	3	N	-0-					-0-
09	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	117	1	3520	3	N	-0-					-0-
10	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	19	1	3906	3	N	-0-					-0-
11	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	18	1	3728	3	N	-0-					-0-
12	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	19	1	3775	3	N	-0-					-0-
*01	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	19	1	3782	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231175 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8031 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	372	1	9059	3	N	-0-					-0-
*09	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	45	1	8977	3	N	-0-					-0-
10	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	44	1	9027	3	N	-0-					-0-
11	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	42	1	8696	3	N	-0-					-0-
12	9548	X	8892	-0-	-656	-0-	44	1	8848	3	N	-0-					-0-
01	9424	X	8947	-0-	-477	-0-	45	1	8902	3	N	-0-					-0-

CHARLES BEDINGER GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 231176 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6900 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	26	1	5314	3	Y	-0-					35
09	4470	X	4262	-0-	-208	-0-	26	1	4236	3	Y	-0-					35
10	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	29	1	4753	3	Y	-0-					35
11	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	31	1	3	2	Y	-0-					35
							5381	3									
*12	4991	X	4815	-0-	-176	-0-	25	1	10	2	Y	77	97	1			15
							4695	3	85	9							
01	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					15

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 231178 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10044	X	9525	-0-	-519	-0-	332	1	9193	2	N	-0-					-0-
09	9720	X	9298	-0-	-422	-0-	316	1	8982	2	N	-0-					-0-
10	9858	X	9427	-0-	-431	-0-	317	1	9110	2	N	-0-					-0-
11	9540	X	8962	-0-	-578	-0-	295	1	8667	2	N	-0-					-0-
12	9734	X	9126	-0-	-608	-0-	305	1	8821	2	N	-0-					-0-
01	9610	X	9210	-0-	-400	-0-	303	1	8907	2	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231181 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7756 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	228	1	6538	3	N	-0-					-0-
09	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	213	1	6601	3	N	-0-					-0-
10	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	33	1	6729	3	N	-0-					-0-
11	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	32	1	6598	3	N	-0-					-0-
12	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	33	1	6690	3	N	-0-					-0-
*01	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	287	1	6905	3	N	-0-					-0-

J. V. HAMPTON GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 231182 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8037 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	247	1	6091	3	N	37					207
							41	9									
09	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	223	1	5898	3	N	23					230
							25	9									
10	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	31	1	6298	3	N	36	183	1			83
							40	9									
11	5970	X	5795	-0-	-175	-0-	28	1	5727	3	N	36					119
							40	9									
12	6386	X	5362	-0-	-1024	-0-	26	1	5301	3	N	32					151
							35	9									
01	6386	X	6327	-0-	-59	-0-	31	1	6253	3	N	39					190
							43	9									

ISBELL, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 231185 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7402 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	700	1	2117	2	N	-0-					-0-
09	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	877	1	2581	2	N	-0-					-0-
10	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	964	1	2529	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	1963	-0-	-1367	-0-	888	1	1075	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	1558	-0-	-1821	-0-	861	1	697	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	2861	-0-	-518	-0-	775	1	2086	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TALLY, E. C. WELL #: 11 RRCID -> 231186 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7890 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7068	X	5966	-0-	-1102	-0-	208	1	5758	2	N	-0-					-0-
09	6840	X	6000	-0-	-840	-0-	204	1	5796	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	4836	-0-	-2201	-0-	163	1	4673	2	N	-0-					-0-
11	6630	X	3978	-0-	-2652	-0-	131	1	3847	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	5692	-0-	-694	-0-	190	1	5502	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	5391	-0-	-809	-0-	178	1	5213	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F.M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231187 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8716 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3849	-0-	-119	-0-	137	1	3712	3	Y	-0-					-0-
09	3840	X	3738	-0-	-102	-0-	128	1	3610	3	Y	-0-					-0-
10	3906	X	3840	-0-	-66	-0-	19	1	3821	3	Y	-0-					-0-
11	3780	X	3761	-0-	-19	-0-	18	1	3743	3	Y	-0-					-0-
12	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	19	1	3794	3	Y	-0-					-0-
*01	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	19	1	3844	3	Y	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 231188 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8196 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	298	1	8261	2	N	-0-					-0-
09	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	262	1	7458	2	N	-0-					-0-
10	7843	X	7565	-0-	-278	-0-	255	1	7310	2	N	-0-					-0-
11	8280	X	7298	-0-	-982	-0-	240	1	7058	2	N	-0-					-0-
12	8556	X	7738	-0-	-818	-0-	259	1	7479	2	N	-0-					-0-
01	8556	X	7638	-0-	-918	-0-	252	1	7386	2	N	-0-					-0-

PEGGY SMITH GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 231189 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8246 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8897	X	8494	-0-	-403	-0-	303	1	8191	3	Y	-0-					-0-
09	8610	X	8142	-0-	-468	-0-	269	1	7873	3	Y	-0-					-0-
10	8897	X	8388	-0-	-509	-0-	41	1	8347	3	Y	-0-					-0-
11	8400	X	8092	-0-	-308	-0-	39	1	8053	3	Y	-0-					-0-
12	8463	X	8278	-0-	-185	-0-	41	1	8237	3	Y	-0-					-0-
01	8463	X	8246	-0-	-217	-0-	41	1	8205	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 24 RRCID -> 231190 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8206 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	185	1	5143	2	N	-0-					-0-
09	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	160	1	4560	2	N	-0-					-0-
10	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	168	1	4821	2	N	-0-					-0-
11	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	158	1	4632	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	5120	-0-	-212	-0-	171	1	4949	2	N	-0-					-0-
*01	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	177	1	5209	2	N	-0-					-0-

SLOAN "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 231194 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7540 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	870	1	3384	2	N	-0-					-0-
09	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	821	1	2927	2	N	-0-					-0-
10	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	833	1	2437	2	N	-0-					-0-
11	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	825	1	3277	2	N	-0-					-0-
*12	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	840	1	3078	2	N	-0-					-0-
*01	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	856	1	3320	2	N	-0-					-0-

GARNETT LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 231195 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7576 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10323	X	8768	-0-	-1555	-0-	312	1	8456	2	N	-0-					-0-
09	9150	X	8852	-0-	-298	-0-	311	1	8541	2	N	-0-					-0-
*10	9455	X	9032	-0-	-423	-0-	315	1	8717	2	N	-0-					-0-
11	9150	X	7946	-0-	-1204	-0-	277	1	7669	2	N	-0-					-0-
*12	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	344	1	9468	2	N	-0-					-0-
01	9145	X	8721	-0-	-424	-0-	313	1	8408	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BEDINGER-NORTH WELL #: 3 RRCID -> 231198 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 7000 - 8803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	46	1	9093	3	N	-0-					14
09	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	50	1	8074	3	N	-0-					14
10	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	48	1	7662	3	N	-0-					14
11	8280	X	7581	-0-	-699	-0-	45	1	4	2	N	-0-					14
							7532	3									
12	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	45	1	17	2	Y	-0-					14
							8088	3									
01	7533	X	7229	-0-	-304	-0-	46	1	7	2	Y	-0-					14
							7176	3									

MCMAHON WELL #: 6 RRCID -> 231200 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7100 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	3			N	-0-					-0-
09	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	3413	-0-	-710	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	3790	-0-	-260	-0-	2	2	3788	3	N	-0-					-0-
12	4247	X	3819	-0-	-428	-0-	8	2	3811	3	N	-0-					-0-
01	4247	X	4046	-0-	-201	-0-	4	2	4042	3	N	-0-					-0-

WITT, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 231201 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8186 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	4458	-0-	-1556	-0-	162	1	4296	3	Y	-0-					8
09	5760	X	5178	-0-	-582	-0-	180	1	4998	3	Y	-0-					8
10	5921	X	5345	-0-	-576	-0-	26	1	5319	3	Y	-0-					8
11	5670	X	4923	-0-	-747	-0-	24	1	4899	3	Y	-0-					8
12	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	24	1	4900	3	Y	-0-					8
01	4805	X	4639	-0-	-166	-0-	23	1	4616	3	Y	-0-					8

WOMACK, L. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 231231 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7443 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6107	X	5874	-0-	-233	-0-	229	1	5639	3	N	5					80
							6	9									
09	5820	X	5623	-0-	-197	-0-	205	1	5418	3	N	-0-					80
10	6014	X	5797	-0-	-217	-0-	28	1	5735	3	N	31					111
							34	9									
11	5700	X	5566	-0-	-134	-0-	27	1	5530	3	N	8					119
							9	9									
12	5859	X	5720	-0-	-139	-0-	28	1	5659	3	N	30	148	1			1
							33	9									
01	5859	X	5621	-0-	-238	-0-	28	1	5593	3	N	-0-					1

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231235 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8356 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5952	X	5411	-0-	-541	-0-	126	1	5285	3	N	-0-					-0-
09	5760	X	5317	-0-	-443	-0-	114	1	5203	3	N	-0-					-0-
10	5952	X	5496	-0-	-456	-0-	18	1	5478	3	N	-0-					-0-
11	5490	X	5185	-0-	-305	-0-	17	1	5168	3	N	-0-					-0-
12	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	27	1	5495	3	N	-0-					-0-
01	5487	X	5043	-0-	-444	-0-	17	1	5026	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 23 RRCID -> 231236 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9515 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8773	X	8758	-0-	-15	-0-	207	1	8551	3	N	-0-					-0-
09	8490	X	8469	-0-	-21	-0-	180	1	8289	3	N	-0-					-0-
10	8773	X	8649	-0-	-124	-0-	28	1	8621	3	N	-0-					-0-
11	8490	X	8229	-0-	-261	-0-	27	1	8202	3	N	-0-					-0-
12	8773	X	8499	-0-	-274	-0-	28	1	8471	3	N	-0-					-0-
01	8773	X	8638	-0-	-135	-0-	29	1	8609	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DOWNING, WINONA GU WELL #: 1 RRCID -> 231253 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8068 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	294	1	10905	2	N	-0-					-0-
*03	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	303	1	11469	2	N	-0-					-0-
04	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	326	1	10669	2	N	-0-					-0-
05	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	303	1	10828	2	N	-0-					-0-
06	10171	X	10171	-0-	-0-	-0-	251	1	9920	2	N	-0-					-0-
07	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	358	1	10308	2	N	-0-					-0-
08	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	378	1	10204	2	N	-0-					-0-
09	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	407	1	9983	2	N	-0-					-0-
10	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	391	1	9793	2	N	-0-					-0-
11	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	421	1	9404	2	N	-0-					-0-
12	9920	X	9571	-0-	-349	-0-	369	1	9202	2	N	-0-					-0-
01	9920	X	9729	-0-	-191	-0-	331	1	9398	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 9 RRCID -> 231256 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7868 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	5537	-0-	-105	-0-	193	1	5344	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	5271	-0-	-519	-0-	179	1	5092	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	4053	-0-	-1930	-0-	137	1	3916	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	3761	-0-	-2029	-0-	124	1	3637	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	3972	-0-	-1577	-0-	133	1	3839	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	4600	-0-	-949	-0-	152	1	4448	2	N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 3 RRCID -> 231257 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6405 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	7021	3			N	-0-					13
09	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	3			N	-0-					13
10	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	3			N	-0-					13
11	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	7045	3			N	-0-					13
12	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7229	3	105	9	Y	95	54	1			54
*01	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	7097	3			Y	-0-	1	1			53

CRAWFORD, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 231259 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8826 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	N	2237	-0-	-367	-0-	80	1	2133	3	N	22					37
							24	9									
09	2250	N	2224	-0-	-26	-0-	75	1	2127	3	N	20					57
							22	9									
10	2511	N	2212	-0-	-299	-0-	11	1	2179	3	N	20					77
							22	9									
11	2160	N	2112	-0-	-48	-0-	10	1	2078	3	N	22					99
							24	9									
12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	11	1	2280	3	N	19					118
							21	9									
01	2201	N	2094	-0-	-107	-0-	10	1	2065	3	N	17					135
							19	9									

KING SISTERS WELL #: 1 H RRCID -> 231260 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6745 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5735	X	653	-0-	-5082	-0-	653	3			N	-0-					-0-
09	2400	X	148	-0-	-2252	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, CORINNE WELL #: 10 RRCID -> 231261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7860 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	3936	-0-	-249	-0-	137	1	3799	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	3884	-0-	-166	-0-	132	1	3752	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	3857	-0-	-328	-0-	130	1	3727	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3670	-0-	-320	-0-	121	1	3549	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	3712	-0-	-287	-0-	124	1	3588	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	3781	-0-	-218	-0-	125	1	3656	2	N	-0-					-0-

WEST DAIRIES WELL #: 2 RRCID -> 231262 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6630 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231263 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 9571 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13206	X	12736	-0-	-470	-0-	454	1	12282	3	Y	-0-					-0-
09	12780	X	12148	-0-	-632	-0-	403	1	11745	3	Y	-0-					-0-
10	13206	X	12672	-0-	-534	-0-	62	1	12610	3	Y	-0-					-0-
11	12480	X	12174	-0-	-306	-0-	59	1	12115	3	Y	-0-					-0-
12	12803	X	12555	-0-	-248	-0-	62	1	12493	3	Y	-0-					-0-
01	12741	X	12569	-0-	-172	-0-	63	1	12506	3	Y	-0-					-0-

DCCO 3-GORDON MOORE WELL #: 16 RRCID -> 231264 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8296 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	6656	-0-	-71	-0-	233	1	6423	3	N	-0-					-0-
09	6510	X	6366	-0-	-144	-0-	210	1	6156	3	N	-0-					-0-
10	6727	X	6630	-0-	-97	-0-	32	1	6598	3	N	-0-					-0-
11	6510	X	6452	-0-	-58	-0-	31	1	6421	3	N	-0-					-0-
12	6727	X	6673	-0-	-54	-0-	33	1	6640	3	N	-0-					-0-
*01	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	34	1	6746	3	N	-0-					-0-

GUDGEL WELL #: 2 RRCID -> 231265 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8400 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	3481	-0-	-673	-0-	817	1	2663	3	N	1					71
							1	9									
09	4020	X	3632	-0-	-388	-0-	794	1	2818	3	N	18					89
							20	9									
10	3999	X	3678	-0-	-321	-0-	727	1	2938	3	N	12					101
							13	9									
11	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	706	1	3270	3	N	16					117
							18	9									
12	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	730	1	3414	3	N	26					143
							29	9									
*01	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	729	1	3209	3	N	21					164
							23	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 31 RRCID -> 231266 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7746 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7223	X	6521	-0-	-702	-0-	227	1	6294	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	6266	-0-	-634	-0-	213	1	6053	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	6406	-0-	-693	-0-	216	1	6190	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	5957	-0-	-793	-0-	196	1	5761	2	N	-0-					-0-
12	6820	X	6048	-0-	-772	-0-	202	1	5846	2	N	-0-					-0-
01	6510	X	5959	-0-	-551	-0-	196	1	5763	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCFARLAND, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 231267 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7010 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	127	1	3157	3	N	-0-					20
09	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	115	1	3016	3	N	76	76	1			20
							84	9									
10	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	15	1	3145	3	N	-0-					20
11	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	15	1	3067	3	N	-0-					20
12	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	15	1	3050	3	N	-0-					20
*01	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	16	1	3091	3	N	-0-					20

BOLES, VERDIA GU WELL #: 1 RRCID -> 231268 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8000 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KACHNOVICH, FRANKIE WELL #: 1 RRCID -> 231596 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6820 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	761	1	3223	3	N	-0-					-0-
09	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	778	1	3653	3	N	-0-					-0-
10	2976	X	589	-0-	-2387	-0-	48	1	541	3	N	-0-					-0-
11	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
12	3255	X	730	-0-	-2525	-0-	198	1	532	3	N	-0-					-0-
01	3255	X	98	-0-	-3157	-0-	98	1			N	-0-					-0-

WESTHOFF, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 231597 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 6360 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	24	1	4765	3	N	2					223
							2	9									
09	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	18	1	2867	3	N	-0-	137	1			86
10	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	19	1	3008	3	N	-0-					86
11	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	16	1	2	2	N	2					88
							2750	3	2	9							
12	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	15	1	6	2	N	3					91
							2798	3	3	9							
*01	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	16	1	3	2	N	-0-					91
							2518	3									

CRABTREE, GARY WELL #: 5 RRCID -> 231600 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7559 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	201	1	7472	2	N	-0-					-0-
*03	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	174	1	6568	2	N	-0-					-0-
04	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	165	1	5409	2	N	-0-					-0-
05	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	121	1	4361	2	N	-0-					-0-
06	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	62	1	2457	2	N	-0-					-0-
07	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	243	1	6997	2	N	-0-					-0-
08	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	224	1	6059	2	N	-0-					-0-
09	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	293	1	7191	2	N	-0-					-0-
10	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	293	1	7328	2	N	-0-					-0-
11	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	333	1	7447	2	N	-0-					-0-
12	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	292	1	7300	2	N	-0-					-0-
*01	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	244	1	6918	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAHAFFEY, SUE WELL #: 9 RRCID -> 231608 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6660 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	4632	-0-	-576	-0-	4632	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4833	-0-	-267	-0-	4833	3			N	-0-					-0-
10	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	3			N	-0-					-0-
11	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	3			N	-0-					-0-
12	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	3			N	-0-					-0-
*01	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 231609 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6650 - 8080

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 231610 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6636 - 9480

08	5456	X	3462	-0-	-1994	-0-	420	1	3042	3	N	-0-					-0-
09	6360	X	342	-0-	-6018	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	6572	X	5684	-0-	-888	-0-	5684	3			N	-0-					-0-
11	6360	X	4824	-0-	-1536	-0-	4824	3			N	-0-					-0-
12	5921	X	5493	-0-	-428	-0-	5493	3			N	-0-					-0-
01	5673	X	4369	-0-	-1304	-0-	4369	3			N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 231621 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8121 - 10470

08	6913	X	5811	-0-	-1102	-0-	202	1	5609	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	5633	-0-	-787	-0-	191	1	5442	2	N	-0-					-0-
10	6355	X	5373	-0-	-982	-0-	181	1	5192	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	4852	-0-	-998	-0-	160	1	4692	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	5044	-0-	-877	-0-	169	1	4875	2	N	-0-					-0-
01	5828	X	5045	-0-	-783	-0-	166	1	4879	2	N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 231622 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6570 - 9191

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, RONALD LYNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 231625 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6684 - 8183

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 231630 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6800 - 9341

08	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	11184	3			N	-0-					-0-
09	11155	X	11155	-0-	-0-	-0-	11155	3			N	-0-					-0-
10	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	11603	3			N	-0-					-0-
11	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	11633	3			N	-0-					-0-
12	12005	X	12005	-0-	-0-	-0-	12005	3			N	-0-					-0-
*01	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-	11576	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PENNINGTON, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 231631 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8226 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	235	1	6503	2	N	-0-			-0-
09	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	222	1	6329	2	N	-0-			-0-
10	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	194	1	5564	2	N	-0-			-0-
11	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	172	1	5052	2	N	-0-			-0-
12	6758	X	5671	-0-	-1087	-0-	190	1	5481	2	N	-0-			-0-
01	6758	X	5256	-0-	-1502	-0-	173	1	5083	2	N	-0-			-0-

WEST, RONALD LYNN "A" WELL #: 2 RRCID -> 231632 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6700 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 231638 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6680 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	2888	-0-	-460	-0-	2888	3			N	-0-			-0-
09	3420	X	2256	-0-	-1164	-0-	2256	3			N	-0-			-0-
10	3596	X	2566	-0-	-1030	-0-	2566	3			N	-0-			-0-
11	3480	X	2214	-0-	-1266	-0-	2214	3			N	-0-			-0-
12	3348	X	1939	-0-	-1409	-0-	1939	3			N	-0-			-0-
01	2883	X	2059	-0-	-824	-0-	2059	3			N	-0-			-0-

SOUTHERN BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 231639 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8657 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	872	1	2231	2	N	-0-			-0-
*03	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	947	1	2971	2	N	-0-			-0-
04	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	926	1	2799	2	N	-0-			-0-
05	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	945	1	2782	2	N	-0-			-0-
06	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	911	1	2802	2	N	-0-			-0-
07	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	323	1	2847	2	N	-0-			-0-
08	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	482	1	2965	2	N	-0-			-0-
09	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	471	1	2720	2	N	-0-			-0-
10	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	488	1	2905	2	N	-0-			-0-
11	2130	X	1987	-0-	-143	-0-	430	1	1557	2	N	-0-			-0-
12	2201	X	360	-0-	-1841	-0-	360	1			N	-0-			-0-
01	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	434	1	1767	2	N	-0-			-0-

BANNER WELL #: 10 RRCID -> 231641 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7931 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	236	1	6557	2	N	-0-			-0-
09	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	232	1	6598	2	N	-0-			-0-
10	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	226	1	6493	2	N	-0-			-0-
11	6480	X	6316	-0-	-164	-0-	208	1	6108	2	N	-0-			-0-
12	7130	X	6546	-0-	-584	-0-	219	1	6327	2	N	-0-			-0-
01	7068	X	6822	-0-	-246	-0-	225	1	6597	2	N	-0-			-0-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 7 RRCID -> 231676 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8146 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8928	X	8875	-0-	-53	-0-	303	1	8572	3	Y	-0-			-0-
09	8700	X	8687	-0-	-13	-0-	277	1	8410	3	Y	-0-			-0-
10	8990	X	8367	-0-	-623	-0-	41	1	8326	3	Y	-0-			-0-
11	8700	X	7926	-0-	-774	-0-	38	1	7888	3	Y	-0-			-0-
12	8835	X	8099	-0-	-736	-0-	40	1	8059	3	Y	-0-			-0-
01	8835	X	8151	-0-	-684	-0-	41	1	8110	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLARK, MATT "C" WELL #: 1 RRCID -> 231678 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8446 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	6703	-0-	-24	-0-	258	1	6399	3	Y	42	43	1			2
							46	9									
09	6510	X	6373	-0-	-137	-0-	229	1	6116	3	Y	25	25	1			2
							28	9									
10	6727	X	6524	-0-	-203	-0-	32	1	6469	3	Y	21	1	1			22
							23	9									
11	6510	X	6219	-0-	-291	-0-	30	1	6179	3	Y	9	29	1			2
							10	9									
12	6758	X	6388	-0-	-370	-0-	31	1	6355	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
01	6696	X	6400	-0-	-296	-0-	32	1	6366	3	Y	2					5
							2	9									

GREEN, ONEITA WELL #: 1 RRCID -> 231680 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7150 - 9153

08	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	1214	1	3635	3	N	-0-					-0-
09	4500	X	2188	-0-	-2312	-0-	922	1	1266	3	N	-0-					-0-
10	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
11	4500	X	2876	-0-	-1624	-0-	690	1	2186	3	N	-0-					-0-
12	5146	X	3014	-0-	-2132	-0-	703	1	2311	3	N	-0-					-0-
01	4836	X	2933	-0-	-1903	-0-	914	1	2019	3	N	-0-					-0-

HES WELL #: 1 RRCID -> 231830 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7904 PERF.10555 - 10807

*02	4292	X	4205	-0-	-87	-0-	110	1	4095	2	N	-0-					-0-
*03	4588	X	4511	-0-	-77	-0-	116	1	4395	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	4341	-0-	-39	-0-	129	1	4212	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	4484	-0-	-42	-0-	122	1	4362	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	4235	-0-	-145	-0-	104	1	4131	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	4355	-0-	-171	-0-	146	1	4209	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	4305	-0-	-221	-0-	154	1	4151	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	4052	-0-	-298	-0-	159	1	3893	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	4242	-0-	-253	-0-	163	1	4079	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	4104	-0-	-126	-0-	176	1	3928	2	N	-0-					-0-
12	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	159	1	3976	2	N	-0-					-0-
*01	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	138	1	3924	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 10 RRCID -> 231831 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7576 - 9785

08	16802	X	15491	-0-	-1311	-0-	539	1	14952	2	N	-0-					-0-
09	15960	X	15489	-0-	-471	-0-	526	1	14963	2	N	-0-					-0-
10	16492	X	15040	-0-	-1452	-0-	506	1	14534	2	N	-0-					-0-
11	15540	X	14260	-0-	-1280	-0-	469	1	13791	2	N	-0-					-0-
12	15996	X	14539	-0-	-1457	-0-	486	1	14053	2	N	-0-					-0-
01	15996	X	14443	-0-	-1553	-0-	476	1	13967	2	N	-0-					-0-

CLIFTON TANNAHILL WELL #: 3 RRCID -> 231833 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7250 - 9182

08	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	981	1	4830	3	N	-0-					-0-
09	4860	X	4798	-0-	-62	-0-	909	1	3889	3	N	-0-					-0-
10	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	833	1	5547	3	N	-0-					-0-
11	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	787	1	5404	3	N	-0-					-0-
12	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	796	1	5018	3	N	-0-					-0-
*01	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	807	1	5290	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 4 RRCID -> 231834 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7300 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	257	1	1929	3	N	-0-					-0-
09	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	798	1	3534	3	N	-0-					-0-
10	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	141	1	2338	3	N	-0-					-0-
11	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	349	1	4642	3	N	-0-					-0-
12	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	25	1	5161	3	N	-0-					-0-
*01	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	206	1	4759	3	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 4 RRCID -> 231835 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6725 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	3			N	-0-					-0-
09	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	3			N	-0-					-0-
10	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	3			N	-0-					-0-
11	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	3			N	-0-					-0-
12	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	3			N	-0-					-0-
*01	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	3			N	-0-					-0-

HARRIS FAMILY LP WELL #: 1 RRCID -> 231837 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7610 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	10904	X	10468	-0-	-436	-0-	274	1	10194	2	N	-0-					-0-
*03	11656	X	11052	-0-	-604	-0-	285	1	10767	2	N	-0-					-0-
04	11280	X	10532	-0-	-748	-0-	312	1	10220	2	N	-0-					-0-
05	11656	X	11514	-0-	-142	-0-	313	1	11201	2	N	-0-					-0-
06	11280	X	9989	-0-	-1291	-0-	246	1	9743	2	N	-0-					-0-
07	11067	X	10031	-0-	-1036	-0-	336	1	9695	2	N	-0-					-0-
08	11501	X	9696	-0-	-1805	-0-	346	1	9350	2	N	-0-					-0-
09	11130	X	9291	-0-	-1839	-0-	364	1	8927	2	N	-0-					-0-
10	11501	X	9295	-0-	-2206	-0-	357	1	8938	2	N	-0-					-0-
11	9990	X	8884	-0-	-1106	-0-	380	1	8504	2	N	-0-					-0-
12	9610	X	8668	-0-	-942	-0-	334	1	8334	2	N	-0-					-0-
01	9610	X	8609	-0-	-1001	-0-	293	1	8316	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 34 RRCID -> 231838 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7446 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5921	X	5907	-0-	-14	-0-	206	1	5701	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	5703	-0-	-27	-0-	194	1	5509	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	5755	-0-	-445	-0-	194	1	5561	2	N	-0-					-0-
11	6000	X	5496	-0-	-504	-0-	181	1	5315	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	5803	-0-	-397	-0-	194	1	5609	2	N	-0-					-0-
*01	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	204	1	5981	2	N	-0-					-0-

SPARGER, HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 231839 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 7960 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 10 RRCID -> 231840 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8201 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15746	X	15746	-0-	-0-	-0-	534	1	15212	3	N	-0-					-0-
09	14516	X	14516	-0-	-0-	-0-	456	1	14060	3	N	-0-					-0-
10	15679	X	15679	-0-	-0-	-0-	76	1	15603	3	N	-0-					-0-
11	14452	X	14452	-0-	-0-	-0-	70	1	14382	3	N	-0-					-0-
12	13175	X	13175	-0-	-0-	-0-	65	1	13110	3	N	-0-					-0-
*01	15326	X	15326	-0-	-0-	-0-	77	1	15249	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4 - WILLIAM MILLER GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 231841 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7387 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23822	X	23822	-0-	-0-	-0-	814	1	23008	3	N	-0-					-0-
09	23000	X	23000	-0-	-0-	-0-	732	1	22268	3	N	-0-					-0-
10	22679	X	22679	-0-	-0-	-0-	110	1	22569	3	N	-0-					-0-
11	21964	X	21964	-0-	-0-	-0-	106	1	21858	3	N	-0-					-0-
12	23821	X	23821	-0-	-0-	-0-	117	1	23704	3	N	-0-					-0-
*01	23973	X	23973	-0-	-0-	-0-	120	1	23853	3	N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 5 RRCID -> 231842 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8916 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7378	X	7233	-0-	-145	-0-	265	1	6968	3	Y	-0-					-0-
09	7140	X	6859	-0-	-281	-0-	233	1	6626	3	Y	-0-					-0-
10	7223	X	7037	-0-	-186	-0-	34	1	7003	3	Y	-0-					-0-
11	6990	X	6905	-0-	-85	-0-	33	1	6872	3	Y	-0-					-0-
12	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	37	1	7595	3	Y	-0-					-0-
*01	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	37	1	7310	3	Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 17 RRCID -> 231843 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7586 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8060	X	7553	-0-	-507	-0-	263	1	7290	2	N	-0-					-0-
09	7800	X	7478	-0-	-322	-0-	254	1	7224	2	N	-0-					-0-
10	8060	X	7328	-0-	-732	-0-	247	1	7081	2	N	-0-					-0-
11	7800	X	7157	-0-	-643	-0-	236	1	6921	2	N	-0-					-0-
12	7719	X	5537	-0-	-2182	-0-	185	1	5352	2	N	-0-					-0-
01	7719	X	6862	-0-	-857	-0-	226	1	6636	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 36 RRCID -> 231844 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7576 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	687	1	5260	2	N	-0-					-0-
09	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	700	1	6161	2	N	-0-					-0-
10	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	741	1	7362	2	N	-0-					-0-
11	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	705	1	6943	2	N	-0-					-0-
*12	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	680	1	4931	2	N	-0-					-0-
*01	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	722	1	6718	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 231855 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7115 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19375	X	18458	-0-	-917	-0-	651	1	17807	2	N	-0-					-0-
09	18390	X	17465	-0-	-925	-0-	613	1	16852	2	N	-0-					-0-
*10	18445	X	17511	-0-	-934	-0-	610	1	16901	2	N	-0-					-0-
11	17850	X	15990	-0-	-1860	-0-	549	1	15441	2	N	-0-					-0-
*12	17887	X	16186	-0-	-1701	-0-	564	1	15622	2	N	-0-					-0-
01	17887	X	16483	-0-	-1404	-0-	591	1	15892	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 3 RRCID -> 231860 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6690 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3145	-0-	45	1053	3145	3			N	-0-					-0-
09	2525	X	1472	-0-	-1053	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
10	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
11	1050	X	708	-0-	-342	-0-	708	3			N	-0-					-0-
12	1085	X	340	-0-	-745	-0-	340	3			N	-0-					-0-
01	1085	X	59	-0-	-1026	-0-	59	3			N	-0-					-0-

BOYD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 231862 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8148 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	4024	-0-	-192	-0-	190	1	3834	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3854	-0-	-226	-0-	243	1	3611	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	3906	-0-	-248	-0-	182	1	3724	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3786	-0-	-204	-0-	182	1	3604	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3879	-0-	-151	-0-	189	1	3690	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3918	-0-	-112	-0-	313	1	3605	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
E. D. HUTSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231863 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7716 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	804	1	3394	2	N	-0-			-0-
*03	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	878	1	4091	2	N	-0-			-0-
04	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	870	1	3924	2	N	-0-			-0-
05	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	880	1	3890	2	N	-0-			-0-
06	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	785	1	3400	2	N	-0-			-0-
07	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	758	1	3330	2	N	-0-			-0-
08	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	918	1	3871	2	N	-0-			-0-
09	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	833	1	3109	2	N	-0-			-0-
10	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	912	1	3763	2	N	-0-			-0-
11	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	901	1	3377	2	N	-0-			-0-
12	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	760	1	3194	2	N	-0-			-0-
*01	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	904	1	3656	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 231864 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7470 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	6032	X	4697	-0-	-1335	-0-	123	1	4574	2	N	-0-			-0-
*03	6417	X	4704	-0-	-1713	-0-	121	1	4583	2	N	-0-			-0-
04	6180	X	4259	-0-	-1921	-0-	126	1	4133	2	N	-0-			-0-
05	5394	X	2373	-0-	-3021	-0-	187	1	2186	2	N	-0-			-0-
06	5220	X	4548	-0-	-672	-0-	112	1	4436	2	N	-0-			-0-
07	4960	X	4259	-0-	-701	-0-	143	1	4116	2	N	-0-			-0-
08	4712	X	4292	-0-	-420	-0-	153	1	4139	2	N	-0-			-0-
09	4560	X	4048	-0-	-512	-0-	159	1	3889	2	N	-0-			-0-
10	4712	X	4205	-0-	-507	-0-	162	1	4043	2	N	-0-			-0-
11	4560	X	4003	-0-	-557	-0-	171	1	3832	2	N	-0-			-0-
12	4278	X	4125	-0-	-153	-0-	159	1	3966	2	N	-0-			-0-
01	4278	X	4155	-0-	-123	-0-	141	1	4014	2	N	-0-			-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 7 RRCID -> 231867 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7770 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12865	X	11775	-0-	-1090	-0-	410	1	11365	2	N	-0-			-0-
09	12390	X	11678	-0-	-712	-0-	396	1	11282	2	N	-0-			-0-
10	12493	X	11723	-0-	-770	-0-	395	1	11328	2	N	-0-			-0-
11	11910	X	9918	-0-	-1992	-0-	327	1	9591	2	N	-0-			-0-
12	11997	X	259	-0-	-11738	-0-	9	1	250	2	N	-0-			-0-
01	11997	X	9225	-0-	-2772	-0-	744	1	8481	2	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 5 RRCID -> 231868 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6698 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 2 RRCID -> 231870 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6838 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BALENTINE, DON WELL #: 1 RRCID -> 231872 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8222 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	9773	X	9589	-0-	-184	-0-	251	1	9338	2	N	-0-			-0-
*03	10447	X	10200	-0-	-247	-0-	263	1	9937	2	N	-0-			-0-
04	10080	X	9834	-0-	-246	-0-	292	1	9542	2	N	-0-			-0-
05	10416	X	10179	-0-	-237	-0-	277	1	9902	2	N	-0-			-0-
06	9870	X	9555	-0-	-315	-0-	235	1	9320	2	N	-0-			-0-
07	10199	X	9820	-0-	-379	-0-	329	1	9491	2	N	-0-			-0-
08	10199	X	9550	-0-	-649	-0-	341	1	9209	2	N	-0-			-0-
09	9840	X	9265	-0-	-575	-0-	363	1	8902	2	N	-0-			-0-
10	10168	X	9189	-0-	-979	-0-	353	1	8836	2	N	-0-			-0-
11	9570	X	9348	-0-	-222	-0-	400	1	8948	2	N	-0-			-0-
12	9734	X	9273	-0-	-461	-0-	357	1	8916	2	N	-0-			-0-
01	9579	X	9232	-0-	-347	-0-	314	1	8918	2	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 8 RRCID -> 231874 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7162 - 10412

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231878 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8100 - 11701

*02	2552	X	1321	-0-	-1231	-0-	35	1	1286	2	N	-0-			-0-
03	2728	X	649	-0-	-2079	-0-	169	1	480	2	N	-0-			-0-
04	2220	X	1210	-0-	-1010	-0-	36	1	1174	2	N	-0-			-0-
05	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	148	1	5319	2	N	-0-			-0-
06	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	106	1	4184	2	N	-0-			-0-
07	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	156	1	4507	2	N	-0-			-0-
08	5456	X	4855	-0-	-601	-0-	174	1	4681	2	N	-0-			-0-
09	5280	X	4988	-0-	-292	-0-	196	1	4792	2	N	-0-			-0-
10	5456	X	4083	-0-	-1373	-0-	157	1	3926	2	N	-0-			-0-
11	4710	X	4030	-0-	-680	-0-	173	1	3857	2	N	-0-			-0-
12	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	156	1	3918	2	N	-0-			-0-
01	4061	X	3986	-0-	-75	-0-	136	1	3850	2	N	-0-			-0-

RAYBURNE FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 232215 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7892 - 8112

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 4 RRCID -> 232351 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7220 - 9264

08	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	974	1	3694	3	N	-0-			20
09	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	837	1	3905	3	N	-0-			20
10	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	908	1	4007	3	N	-0-			20
11	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	907	1	3	2	N	-0-			20
							5143	3							
12	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	837	1	6	2	N	-0-			20
							2947	3							
01	1550	X	871	-0-	-679	-0-	871	1			N	-0-			20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAILEY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 232445 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6790 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	720	1	1418	3	Y	-0-					38
09	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	700	1	1599	3	Y	-0-					38
10	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	725	1	1990	3	Y	-0-					38
11	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	700	1	1	2	Y	103	103	1			38
							1741	3	113	9							
12	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	722	1	4	2	Y	-0-					38
							1748	3									
01	2728	X	2414	-0-	-314	-0-	724	1	2	2	Y	-0-					38
							1688	3									

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233046 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7536 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6169	X	5741	-0-	-428	-0-	203	1	5538	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	5055	-0-	-705	-0-	177	1	4878	2	N	-0-					-0-
*10	6076	X	5790	-0-	-286	-0-	205	1	5585	2	N	-0-					-0-
11	5880	X	5072	-0-	-808	-0-	174	1	4898	2	N	-0-					-0-
*12	6076	X	5312	-0-	-764	-0-	186	1	5126	2	N	-0-					-0-
01	5797	X	5689	-0-	-108	-0-	204	1	5485	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 9 RRCID -> 233048 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6718 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 1 RRCID -> 233051 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7284 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	8120	X	7062	-0-	-1058	-0-	185	1	6877	2	N	-0-					-0-
*03	8680	X	7774	-0-	-906	-0-	200	1	7574	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	6822	-0-	-738	-0-	202	1	6620	2	N	-0-					-0-
05	7471	X	6967	-0-	-504	-0-	189	1	6778	2	N	-0-					-0-
06	7530	X	6360	-0-	-1170	-0-	157	1	6203	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	7376	-0-	-405	-0-	247	1	7129	2	N	-0-					-0-
08	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	391	1	10567	2	N	-0-					-0-
09	11437	X	11437	-0-	-0-	-0-	448	1	10989	2	N	-0-					-0-
10	11870	X	11870	-0-	-0-	-0-	456	1	11414	2	N	-0-					-0-
11	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	486	1	10862	2	N	-0-					-0-
12	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-	437	1	10909	2	N	-0-					-0-
*01	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-	384	1	10898	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 6 RRCID -> 233052 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6770 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 33 RRCID -> 233061 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7606 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7657	X	7101	-0-	-556	-0-	247	1	6854	2	N	-0-					-0-
09	7380	X	6683	-0-	-697	-0-	227	1	6456	2	N	-0-					-0-
10	7626	X	6691	-0-	-935	-0-	225	1	6466	2	N	-0-					-0-
11	7110	X	6401	-0-	-709	-0-	211	1	6190	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	6593	-0-	-692	-0-	220	1	6373	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	6555	-0-	-544	-0-	216	1	6339	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 5 RRCID -> 233063 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8169 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	127	1	4709	2	N	-0-					-0-
*03	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	137	1	5179	2	N	-0-					-0-
04	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	143	1	4683	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	4688	-0-	-86	-0-	127	1	4561	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	4346	-0-	-274	-0-	107	1	4239	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4481	-0-	-293	-0-	150	1	4331	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4436	-0-	-338	-0-	158	1	4278	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	4264	-0-	-356	-0-	167	1	4097	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	4549	-0-	-132	-0-	175	1	4374	2	N	-0-					-0-
11	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	190	1	4256	2	N	-0-					-0-
12	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	175	1	4384	2	N	-0-					-0-
*01	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	155	1	4416	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 29 RRCID -> 233069 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7660 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8401	X	5667	-0-	-2734	-0-	197	1	5470	2	N	-0-					-0-
09	7590	X	4947	-0-	-2643	-0-	168	1	4779	2	N	-0-					-0-
10	7781	X	4511	-0-	-3270	-0-	152	1	4359	2	N	-0-					-0-
11	7140	X	4631	-0-	-2509	-0-	152	1	4479	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	3847	-0-	-2446	-0-	129	1	3718	2	N	-0-					-0-
01	5673	X	4095	-0-	-1578	-0-	135	1	3960	2	N	-0-					-0-

CROW, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 233070 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 8214 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	49	1	1834	2	N	-0-					-0-
*03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	54	1	2029	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1824	-0-	-96	-0-	54	1	1770	2	N	-0-					-0-
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	56	1	2010	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1994	-0-	-16	-0-	49	1	1945	2	N	-0-					-0-
07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	73	1	2117	2	N	-0-					-0-
08	2077	N	1755	-0-	-322	-0-	62	1	1693	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1780	-0-	-200	-0-	70	1	1710	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	1788	-0-	-413	-0-	69	1	1719	2	N	-0-					-0-
11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	84	1	1879	2	N	-0-					-0-
12	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	647	1	2393	2	N	-0-					-0-
*01	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	959	1	1707	2	N	-0-					-0-

WILSON, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 233071 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8360 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 233072 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7561 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19468	X	18040	-0-	-1428	-0-	628	1	17412	2	N	-0-					-0-
09	18510	X	17979	-0-	-531	-0-	610	1	17369	2	N	-0-					-0-
10	19034	X	18264	-0-	-770	-0-	615	1	17649	2	N	-0-					-0-
11	18000	X	15711	-0-	-2289	-0-	517	1	15194	2	N	-0-					-0-
12	18569	X	16689	-0-	-1880	-0-	558	1	16131	2	N	-0-					-0-
01	18569	X	16854	-0-	-1715	-0-	555	1	16299	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 8 RRCID -> 233082 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7946 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6851	X	6647	-0-	-204	-0-	228	1	6419	3	N	-0-					-0-
09	6540	X	6518	-0-	-22	-0-	206	1	6312	3	N	-0-					-0-
10	6727	X	6700	-0-	-27	-0-	33	1	6667	3	N	-0-					-0-
11	6450	X	6321	-0-	-129	-0-	31	1	6290	3	N	-0-					-0-
12	6727	X	6393	-0-	-334	-0-	31	1	6362	3	N	-0-					-0-
01	6727	X	6622	-0-	-105	-0-	33	1	6589	3	N	-0-					-0-

HALL, NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 233083 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8200 - 9054

08	3689	X	3336	-0-	-353	-0-	127	1	3183	3	Y	24					119
							26	9									
09	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	155	1	4079	3	Y	24					143
							26	9									
10	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	25	1	5033	3	Y	24					167
							26	9									
11	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	18	1	3681	3	Y	20					187
							22	9									
12	3565	X	3044	-0-	-521	-0-	15	1	3007	3	Y	20	168	1			39
							22	9									
*01	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	19	1	3732	3	Y	27					66
							30	9									

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 25 RRCID -> 233084 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7796 - 9820

08	8308	X	8157	-0-	-151	-0-	290	1	7867	3	N	-0-					5
09	7860	X	7731	-0-	-129	-0-	257	1	7474	3	N	-0-					5
10	8122	X	7935	-0-	-187	-0-	39	1	7896	3	N	-0-					5
11	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	39	1	8086	3	N	-0-					5
12	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	41	1	8318	3	N	-0-					5
*01	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	42	1	8376	3	N	-0-					5

SHELTON, J. TOM WELL #: 7 RRCID -> 233085 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7751 - 8255

08	7905	X	7465	-0-	-440	-0-	260	1	7205	2	N	-0-					-0-
09	7620	X	7351	-0-	-269	-0-	250	1	7101	2	N	-0-					-0-
10	7874	X	7312	-0-	-562	-0-	246	1	7066	2	N	-0-					-0-
11	7500	X	6975	-0-	-525	-0-	230	1	6745	2	N	-0-					-0-
*12	7595	X	7055	-0-	-540	-0-	236	1	6819	2	N	-0-					-0-
01	7595	X	6996	-0-	-599	-0-	230	1	6766	2	N	-0-					-0-

WOOLLEY, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 233086 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8016 - 10127

*02	4553	X	4481	-0-	-72	-0-	118	1	4363	2	N	-0-					-0-
*03	4867	X	4779	-0-	-88	-0-	123	1	4656	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	4636	-0-	-74	-0-	137	1	4499	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4832	-0-	-35	-0-	132	1	4700	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4585	-0-	-65	-0-	113	1	4472	2	N	-0-					-0-
07	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	169	1	4860	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	4625	-0-	-211	-0-	165	1	4460	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	4463	-0-	-217	-0-	175	1	4288	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4610	-0-	-381	-0-	177	1	4433	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4484	-0-	-346	-0-	192	1	4292	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	4615	-0-	-35	-0-	178	1	4437	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	4575	-0-	-44	-0-	156	1	4419	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHELTON, J. TOM WELL #: 8 RRCID -> 233124 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7326 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	5441	-0-	-1007	-0-	189	1	5252	2	N	-0-					-0-
09	6240	X	5682	-0-	-558	-0-	193	1	5489	2	N	-0-					-0-
10	6448	X	5901	-0-	-547	-0-	199	1	5702	2	N	-0-					-0-
11	6000	X	5857	-0-	-143	-0-	193	1	5664	2	N	-0-					-0-
*12	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	206	1	5957	2	N	-0-					-0-
*01	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	183	1	5384	2	N	-0-					-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 26 RRCID -> 233125 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7556 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7564	X	7273	-0-	-291	-0-	264	1	7009	3	Y	-0-					2
09	7260	X	6930	-0-	-330	-0-	238	1	6692	3	Y	-0-					2
10	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	37	1	7628	3	Y	-0-					2
11	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	35	1	7313	3	Y	-0-					2
12	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	36	1	7275	3	Y	-0-					2
*01	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	36	1	7243	3	Y	-0-					2

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 12 RRCID -> 233126 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7796 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15097	X	13786	-0-	-1311	-0-	465	1	13321	3	N	-0-					-0-
09	14220	X	13793	-0-	-427	-0-	432	1	13361	3	N	-0-					-0-
10	14353	X	13054	-0-	-1299	-0-	64	1	12990	3	N	-0-					-0-
11	13680	X	8929	-0-	-4751	-0-	43	1	8886	3	N	-0-					-0-
12	14260	X	11672	-0-	-2588	-0-	57	1	11615	3	N	-0-					-0-
01	14260	X	13462	-0-	-798	-0-	67	1	13395	3	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233127 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7294 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15190	X	14020	-0-	-1170	-0-	489	1	13531	3	N	-0-					-0-
09	14220	X	13461	-0-	-759	-0-	435	1	13026	3	N	-0-					-0-
10	14477	X	13787	-0-	-690	-0-	67	1	13720	3	N	-0-					-0-
11	13920	X	13580	-0-	-340	-0-	66	1	13514	3	N	-0-					-0-
12	13981	X	13611	-0-	-370	-0-	67	1	13544	3	N	-0-					-0-
01	13981	X	13479	-0-	-502	-0-	67	1	13412	3	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233130 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7696 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	202	1	5512	2	N	-0-					-0-
09	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	188	1	5192	2	N	-0-					-0-
*10	5425	X	4878	-0-	-547	-0-	170	1	4708	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	4586	-0-	-664	-0-	158	1	4428	2	N	-0-					-0-
*12	5704	X	5037	-0-	-667	-0-	175	1	4862	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	5459	-0-	-245	-0-	196	1	5263	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 233131 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7536 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	196	1	5344	2	N	-0-					-0-
09	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	183	1	5053	2	N	-0-					-0-
*10	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	152	1	4219	2	N	-0-					-0-
11	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	134	1	3772	2	N	-0-					-0-
*12	5425	X	3893	-0-	-1532	-0-	136	1	3757	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	3653	-0-	-1772	-0-	130	1	3523	2	N	-0-					-0-

BONTKE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233779 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8164 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	489	1	2652	2	N	-0-					-0-
09	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	467	1	2312	2	N	-0-					-0-
10	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	483	1	2329	2	N	-0-					-0-
11	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	474	1	2311	2	N	-0-					-0-
12	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	469	1	1833	2	N	-0-					-0-
*01	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	526	1	2242	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 6 RRCID -> 233837 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7586 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	232	1	6444	2	N	-0-					-0-
09	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	191	1	5424	2	N	-0-					-0-
10	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	106	1	3029	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	125	1	3685	2	N	-0-					-0-
12	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	183	1	5278	2	N	-0-					-0-
*01	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	212	1	6235	2	N	-0-					-0-

NELL HUDDLESTON "D" WELL #: 7 RRCID -> 233844 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7600 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13175	X	11347	-0-	-1828	-0-	395	1	10952	2	N	-0-					-0-
09	12750	X	11167	-0-	-1583	-0-	379	1	10788	2	N	-0-					-0-
10	13175	X	11162	-0-	-2013	-0-	376	1	10786	2	N	-0-					-0-
11	11880	X	11219	-0-	-661	-0-	369	1	10850	2	N	-0-					-0-
12	11532	X	11452	-0-	-80	-0-	383	1	11069	2	N	-0-					-0-
01	11532	X	10535	-0-	-997	-0-	347	1	10188	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 11 RRCID -> 233851 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7581 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7812	X	7563	-0-	-249	-0-	263	1	7300	2	N	-0-					-0-
09	7560	X	7324	-0-	-236	-0-	249	1	7075	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	7043	-0-	-769	-0-	237	1	6806	2	N	-0-					-0-
11	7320	X	6262	-0-	-1058	-0-	206	1	6056	2	N	-0-					-0-
12	7564	X	6874	-0-	-690	-0-	230	1	6644	2	N	-0-					-0-
01	7564	X	7025	-0-	-539	-0-	231	1	6794	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 233854 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7621 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9269	X	8035	-0-	-1234	-0-	284	1	7751	2	N	-0-					-0-
09	8970	X	8533	-0-	-437	-0-	298	1	8235	2	N	-0-					-0-
*10	9269	X	8727	-0-	-542	-0-	304	1	8423	2	N	-0-					-0-
11	8640	X	8047	-0-	-593	-0-	278	1	7769	2	N	-0-					-0-
*12	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	287	1	8002	2	N	-0-					-0-
*01	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	310	1	8296	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 11 RRCID -> 233856 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7895 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	220	1	6110	2	N	-0-					-0-
09	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	207	1	5896	2	N	-0-					-0-
10	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	217	1	6230	2	N	-0-					-0-
11	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	208	1	6121	2	N	-0-					-0-
12	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	221	1	6394	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	6234	-0-	-214	-0-	205	1	6029	2	N	-0-					-0-

HOBBY DUNN "D" WELL #: 3 RRCID -> 233857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8346 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7533	X	7168	-0-	-365	-0-	255	1	6913	3	Y	-0-					-0-
09	7260	X	6871	-0-	-389	-0-	228	1	6643	3	Y	-0-					-0-
10	7316	X	7104	-0-	-212	-0-	35	1	7069	3	Y	-0-					-0-
11	6990	X	6867	-0-	-123	-0-	33	1	6834	3	Y	-0-					-0-
12	7192	X	6263	-0-	-929	-0-	31	1	6232	3	Y	-0-					-0-
01	7161	X	6911	-0-	-250	-0-	35	1	6876	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 25 RRCID -> 233859 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7585 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	242	1	6701	2	N	-0-					-0-
09	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	214	1	6088	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	6349	-0-	-626	-0-	214	1	6135	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	6308	-0-	-442	-0-	208	1	6100	2	N	-0-					-0-
12	6975	X	6388	-0-	-587	-0-	214	1	6174	2	N	-0-					-0-
01	6944	X	6135	-0-	-809	-0-	202	1	5933	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RUBY WELL #: 1 RRCID -> 233860 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7500 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	76	1	2804	2	N	-0-					-0-
*03	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	77	1	2916	2	N	-0-					-0-
04	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	88	1	2863	2	N	-0-					-0-
05	3038	N	2961	-0-	-77	-0-	80	1	2881	2	N	-0-					-0-
06	2910	N	2670	-0-	-240	-0-	66	1	2604	2	N	-0-					-0-
07	3038	N	2643	-0-	-395	-0-	89	1	2554	2	N	-0-					-0-
08	2976	N	2789	-0-	-187	-0-	99	1	2690	2	N	-0-					-0-
09	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	115	1	2817	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3191	-0-	91	91	123	1	3068	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	2966	-0-	-34	57	127	1	2839	2	N	-0-					-0-
12	3038	N	2935	-0-	-103	-0-	114	1	2821	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	3040	-0-	-60	-0-	103	1	2937	2	N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 2 RRCID -> 233865 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6385 - 8441

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					102
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					102
10	14B2 EXT		1	-0-	1	8	1	3			N	-0-					102
11		39 X	31	-0-	-8	-0-	31	3			N	-0-					102
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	14B2 EXT		8	-0-	8	8	8	3			N	-0-					102

NEIL, AILEEN WELL #: 4 RRCID -> 233868 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7214 - 7269

08	5952	X	5601	-0-	-351	-0-	208	1	5393	3	Y	-0-					-0-
09	5640	X	5552	-0-	-88	-0-	197	1	5355	3	Y	-0-					-0-
10	5735	X	5731	-0-	-4	-0-	28	1	5703	3	Y	-0-					-0-
11	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	26	1	5446	3	Y	-0-					-0-
12	5735	X	5407	-0-	-328	-0-	27	1	5380	3	Y	-0-					-0-
01	5735	X	5260	-0-	-475	-0-	26	1	5234	3	Y	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 233873 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8016 - 9817

08	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	197	1	5475	2	N	-0-					-0-
09	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	188	1	5348	2	N	-0-					-0-
10	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	191	1	5493	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	5204	-0-	-136	-0-	171	1	5033	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	5182	-0-	-677	-0-	173	1	5009	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	4885	-0-	-850	-0-	161	1	4724	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 21 RRCID -> 233875 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8446 - 10075

08	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	194	1	5729	3	N	-0-					-0-
09	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	174	1	5538	3	N	-0-					-0-
10	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	29	1	5905	3	N	-0-					-0-
11	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	28	1	5711	3	N	-0-					-0-
12	5921	X	5829	-0-	-92	-0-	29	1	5800	3	N	-0-					-0-
01	5921	X	5659	-0-	-262	-0-	28	1	5631	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 26 RRCID -> 233879 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7865 - 9414

08	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	177	1	4897	2	N	-0-					-0-
09	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	168	1	4784	2	N	-0-					-0-
10	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	164	1	4709	2	N	-0-					-0-
11	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	147	1	4327	2	N	-0-					-0-
12	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	149	1	4301	2	N	-0-					-0-
*01	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	140	1	4097	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SYNERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233882 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7785 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	905	1	4345	2	N	-0-					-0-
09	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	852	1	3987	2	N	-0-					-0-
*10	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	872	1	3798	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	847	1	3743	2	N	-0-					-0-
*12	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	873	1	3842	2	N	-0-					-0-
*01	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	878	1	3808	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 233883 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7800 - 10604

08	15252	X	13587	-0-	-1665	-0-	473	1	13114	2	N	-0-					-0-
09	15375	X	15375	-0-	-0-	-0-	522	1	14853	2	N	-0-					-0-
10	15356	X	15356	-0-	-0-	-0-	517	1	14839	2	N	-0-					-0-
11	14573	X	14573	-0-	-0-	-0-	480	1	14093	2	N	-0-					-0-
12	14293	X	14293	-0-	-0-	-0-	478	1	13815	2	N	-0-					-0-
*01	14529	X	14529	-0-	-0-	-0-	479	1	14050	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233884 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7400 - 10482

08	11253	X	10390	-0-	-863	-0-	367	1	10023	2	N	-0-					-0-
09	10890	X	9621	-0-	-1269	-0-	341	1	9280	2	N	-0-					-0-
*10	11253	X	9963	-0-	-1290	-0-	356	1	9607	2	N	-0-					-0-
11	10890	X	9783	-0-	-1107	-0-	366	1	9417	2	N	-0-					-0-
*12	11842	X	10756	-0-	-1086	-0-	373	1	10383	2	N	-0-					-0-
*01	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	466	1	12508	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - GRAHAM RANCH WELL #: 12 RRCID -> 233886 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8220 - 10324

08	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	121	1	3523	3	N	-0-					-0-
09	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	119	1	3668	3	N	-0-					-0-
10	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	12	1	2442	3	N	-0-					-0-
11	1290	X	463	-0-	-827	-0-	2	1	461	3	N	-0-					-0-
12	1333	X	12	-0-	-1321	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 6 RRCID -> 233888 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7496 - 8670

08	4960	X	4736	-0-	-224	-0-	177	1	4559	3	Y	-0-					-0-
09	4710	X	4596	-0-	-114	-0-	162	1	4434	3	Y	-0-					-0-
10	4867	X	4728	-0-	-139	-0-	23	1	4705	3	Y	-0-					-0-
11	4710	X	4505	-0-	-205	-0-	22	1	4483	3	Y	-0-					-0-
12	4805	X	4548	-0-	-257	-0-	22	1	4526	3	Y	-0-					-0-
01	4743	X	4537	-0-	-206	-0-	23	1	4479	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									

BARR, DANNY WELL #: 5 RRCID -> 233890 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8116 - 11287

*02	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	181	1	6730	2	N	-0-					-0-
*03	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	189	1	7144	2	N	-0-					-0-
04	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	210	1	6856	2	N	-0-					-0-
05	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	197	1	7062	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	6652	-0-	-248	-0-	164	1	6488	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	6965	-0-	-165	-0-	234	1	6731	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	7080	-0-	-50	-0-	253	1	6827	2	N	-0-					-0-
09	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	271	1	6631	2	N	-0-					-0-
10	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	278	1	6953	2	N	-0-					-0-
11	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	303	1	6769	2	N	-0-					-0-
12	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	277	1	6924	2	N	-0-					-0-
01	7068	X	6957	-0-	-111	-0-	237	1	6720	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BARR, DANNY WELL #: 4 RRCID -> 233891 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7983 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	99	1	3681	2	N	-0-					-0-
*03	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	114	1	4295	2	N	-0-					-0-
04	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	118	1	3857	2	N	-0-					-0-
05	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	121	1	4318	2	N	-0-					-0-
06	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	99	1	3928	2	N	-0-					-0-
07	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	136	1	3922	2	N	-0-					-0-
08	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	143	1	3872	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	153	1	3747	2	N	-0-					-0-
10	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	158	1	3963	2	N	-0-					-0-
11	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	174	1	3895	2	N	-0-					-0-
12	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	159	1	3956	2	N	-0-					-0-
*01	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	144	1	4082	2	N	-0-					-0-

WCCO 1 - STEVENSON, DORIS WELL #: 10 RRCID -> 233892 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 9850

08	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	323	1	9107	3	N	-0-					-0-
09	9180	X	9023	-0-	-157	-0-	288	1	8735	3	N	-0-					-0-
10	9486	X	9179	-0-	-307	-0-	45	1	9134	3	N	-0-					-0-
11	9180	X	8597	-0-	-583	-0-	42	1	8555	3	N	-0-					-0-
12	9424	X	8854	-0-	-570	-0-	43	1	8811	3	N	-0-					-0-
01	9424	X	8929	-0-	-495	-0-	45	1	8884	3	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 233894 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7984 - 10365

*02	4524	X	4383	-0-	-141	-0-	115	1	4268	2	N	-0-					-0-
*03	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	123	1	4658	2	N	-0-					-0-
04	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	133	1	4351	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	4547	-0-	-72	-0-	123	1	4424	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	4285	-0-	-335	-0-	106	1	4179	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4468	-0-	-306	-0-	150	1	4318	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4593	-0-	-181	-0-	164	1	4429	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	4414	-0-	-56	-0-	173	1	4241	2	N	-0-					-0-
10	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	177	1	4429	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	4418	-0-	-22	-0-	189	1	4229	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	4334	-0-	-254	-0-	167	1	4167	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	4374	-0-	-214	-0-	149	1	4225	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 3 RRCID -> 233896 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8247 - 9908

*02	4814	X	4621	-0-	-193	-0-	121	1	4500	2	N	-0-					-0-
*03	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	135	1	5112	2	N	-0-					-0-
04	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	154	1	5052	2	N	-0-					-0-
05	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	145	1	5206	2	N	-0-					-0-
06	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	123	1	4863	2	N	-0-					-0-
07	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	176	1	5061	2	N	-0-					-0-
08	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	187	1	5053	2	N	-0-					-0-
09	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	200	1	4907	2	N	-0-					-0-
10	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	205	1	5135	2	N	-0-					-0-
11	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	221	1	4933	2	N	-0-					-0-
12	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	204	1	5095	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	5186	-0-	-22	-0-	176	1	5010	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PORTER-RILEY WELL #: 1 H RRCID -> 234446 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8371 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	221	1	1952	3	Y	10					37
							11	9									
09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	328	1	1614	3	Y	-0-					37
10	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	10	1	2128	3	Y	14					51
							15	9									
11	1680	N	1474	-0-	-206	-0-	7	1	1467	3	Y	-0-					51
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	310	1	453	3	Y	-0-					51
*01	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	126	1	2713	3	Y	49					100
							54	9									

MAHAFFEY, SUE WELL #: 2 RRCID -> 234591 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6760 - 8742

08	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	8318	3			N	-0-					-0-
09	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	3			N	-0-					-0-
10	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	8251	3			N	-0-					-0-
11	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	3			N	-0-					-0-
12	8401	X	8188	-0-	-213	-0-	8188	3			N	-0-					-0-
01	8308	X	7829	-0-	-479	-0-	7829	3			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 8 RRCID -> 234614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6670 - 8772

08	5425	X	4238	-0-	-1187	-0-	4238	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	3217	-0-	-2033	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
10	5425	X	2582	-0-	-2843	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
11	5250	X	1907	-0-	-3343	-0-	691	1	1216	3	N	-0-					-0-
12	4557	X	4234	-0-	-323	-0-	348	1	3886	3	N	-0-					-0-
01	4247	X	4036	-0-	-211	-0-	4036	3			N	-0-					-0-

M & J BAR NONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234620 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6170 - 7863

08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	1			N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	24	1			24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			23
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					23

GROGAN-BARBEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234622 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6240 - 7742

08	2883	X	2137	-0-	-746	-0-	11	1	2123	3	N	3					143
							3	9									
09	2790	X	2231	-0-	-559	-0-	14	1	2216	3	N	1	66	1			78
							1	9									
10	2883	X	2690	-0-	-193	-0-	17	1	2673	3	N	-0-					78
11	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	17	1	2	2	N	-0-					78
							2802	3									
12	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	15	1	6	2	N	65	133	1			10
							2766	3	72	9							
*01	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	18	1	3	2	N	-0-					10
							2777	3									

MAHAFFEY, SUE WELL #: 6 RRCID -> 234623 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6745 - 8087

08	6324	X	5807	-0-	-517	-0-	5807	3			N	-0-					-0-
09	6120	X	5640	-0-	-480	-0-	5640	3			N	-0-					-0-
10	6324	X	5416	-0-	-908	-0-	5416	3			N	-0-					-0-
11	6120	X	4981	-0-	-1139	-0-	4981	3			N	-0-					-0-
12	5797	X	4108	-0-	-1689	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
01	5797	X	1068	-0-	-4729	-0-	232	1	836	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - LEWIS JONES WELL #: 16 RRCID -> 234624 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8146 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7998	X	7590	-0-	-408	-0-	264	1	7326	3	N	-0-			-0-
09	7650	X	7336	-0-	-314	-0-	240	1	7096	3	N	-0-			-0-
10	7874	X	7584	-0-	-290	-0-	37	1	7547	3	N	-0-			-0-
11	7440	X	7202	-0-	-238	-0-	35	1	7167	3	N	-0-			-0-
12	7471	X	7432	-0-	-39	-0-	36	1	7396	3	N	-0-			-0-
01	7471	X	7346	-0-	-125	-0-	37	1	7309	3	N	-0-			-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 234632 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6870 - 8552

08	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6931	3			N	-0-			-0-
09	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	3			N	-0-			-0-
10	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	3			N	-0-			-0-
11	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	3			N	-0-			-0-
12	6696	X	5342	-0-	-1354	-0-	5342	3			N	-0-			-0-
01	6696	X	5178	-0-	-1518	-0-	5178	3			N	-0-			-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 234634 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 9003

08	12276	X	3502	-0-	-8774	-0-	3502	3			N	-0-			-0-
09	11880	X	9242	-0-	-2638	-0-	9242	3			N	-0-			-0-
10	6882	X	3728	-0-	-3154	-0-	3728	3			N	-0-			-0-
11	17914	X	17914	-0-	-0-	-0-	616	1	17298	3	N	-0-			-0-
*12	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	675	1	6322	3	N	-0-			-0-
*01	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	352	1	9746	3	N	-0-			-0-

LITTLE PLACE WELL #: 2 RRCID -> 234635 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6616 - 7806

08	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	3			N	-0-			-0-
09	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	3			N	-0-			-0-
10	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	3			N	-0-			-0-
11	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	3			N	-0-			-0-
12	6665	X	5459	-0-	-1206	-0-	5459	3			N	-0-			-0-
01	6665	X	5543	-0-	-1122	-0-	5543	3			N	-0-			-0-

LITTLE PLACE WELL #: 5 RRCID -> 234636 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6940 - 8592

08	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	710	1	4166	3	N	-0-			-0-
09	4650	X	3757	-0-	-893	-0-	657	1	3100	3	N	-0-			-0-
10	4805	X	4151	-0-	-654	-0-	713	1	3438	3	N	-0-			-0-
11	4710	X	2951	-0-	-1759	-0-	690	1	2261	3	N	-0-			-0-
12	4309	X	796	-0-	-3513	-0-	692	1	104	3	N	-0-			-0-
01	4309	X	692	-0-	-3617	-0-	691	1	1	3	N	-0-			-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 5 RRCID -> 235094 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6746 - 8578

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		504	-0-	504	504	504	1			N	-0-			-0-
*01	863	X	359	-0-	-504	-0-	359	1			N	-0-			-0-

PERRYMAN WELL #: 3 RRCID -> 235095 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7725 - 9354

08	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	149	1	4043	2	N	-0-			-0-
09	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	141	1	3857	2	N	-0-			-0-
*10	4061	X	3805	-0-	-256	-0-	132	1	3673	2	N	-0-			-0-
11	3930	X	3643	-0-	-287	-0-	126	1	3517	2	N	-0-			-0-
*12	4185	X	4014	-0-	-171	-0-	140	1	3874	2	N	-0-			-0-
01	4185	X	3951	-0-	-234	-0-	142	1	3809	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1- STEVENSON, N. R. WELL #: 10 RRCID -> 235096 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7871 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9362	X	8279	-0-	-1083	-0-	293	1	7986	3	N	-0-					-0-
09	9060	X	8330	-0-	-730	-0-	275	1	8055	3	N	-0-					-0-
10	9362	X	8421	-0-	-941	-0-	41	1	8380	3	N	-0-					-0-
11	8970	X	7913	-0-	-1057	-0-	38	1	7875	3	N	-0-					-0-
12	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	44	1	9015	3	N	-0-					-0-
01	8370	X	7990	-0-	-380	-0-	40	1	7950	3	N	-0-					-0-

WEBER, GUNHILD DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235098 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7273 - 8777

08	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	1126	1	6795	3	N	6					132
							7	9									
09	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	1078	1	5695	3	Y	20	147	1			5
							22	9									
10	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	873	1	5582	3	Y	33	8	1			30
							36	9									
11	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	843	1	5139	3	Y	24					54
							26	9									
12	6944	X	5888	-0-	-1056	-0-	870	1	5003	3	Y	14	68	1			-0-
							15	9									
01	6944	X	5502	-0-	-1442	-0-	868	1	4633	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MELTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 235099 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8090 - 8901

*02	580	N	266	-0-	-314	-0-	7	1	259	2	N	-0-					-0-
03	372	N	281	-0-	-91	-0-	7	1	274	2	N	-0-					-0-
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	8	1	249	2	N	-0-					-0-
05	279	N	246	-0-	-33	-0-	7	1	239	2	N	-0-					-0-
06	270	N	233	-0-	-37	-0-	6	1	227	2	N	-0-					-0-
07	279	N	229	-0-	-50	-0-	8	1	221	2	N	-0-					-0-
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	8	1	224	2	N	-0-					-0-
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	9	1	212	2	N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	210	2	N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	2	N	-0-					-0-
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	8	1	201	2	N	-0-					-0-
01	217	N	117	-0-	-100	-0-	4	1	113	2	N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 235100 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6860 - 8112

08	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	678	1	3206	3	N	-0-					-0-
09	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	656	1	2679	3	N	-0-					-0-
10	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	650	1	3393	3	N	1					1
							1	9									
11	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	655	1	3097	3	N	-0-					1
12	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	669	1	3357	3	N	-0-					1
*01	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	663	1	3509	3	N	-0-					1

BRANSOM, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 235101 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8753 - 12538

*02	7685	X	6452	-0-	-1233	-0-	169	1	6283	2	N	-0-					-0-
*03	8215	X	7387	-0-	-828	-0-	190	1	7197	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	7185	-0-	-765	-0-	213	1	6972	2	N	-0-					-0-
05	8215	X	7626	-0-	-589	-0-	208	1	7418	2	N	-0-					-0-
06	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	199	1	7878	2	N	-0-					-0-
07	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	282	1	8141	2	N	-0-					-0-
08	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	296	1	8008	2	N	-0-					-0-
09	7950	X	7844	-0-	-106	-0-	308	1	7536	2	N	-0-					-0-
10	8215	X	7050	-0-	-1165	-0-	271	1	6779	2	N	-0-					-0-
11	7950	X	7934	-0-	-16	-0-	340	1	7594	2	N	-0-					-0-
12	8370	X	8043	-0-	-327	-0-	309	1	7734	2	N	-0-					-0-
01	8308	X	7994	-0-	-314	-0-	272	1	7722	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHELTON, J. TOM WELL #: 9 RRCID -> 235102 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7430 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13361	X	12123	-0-	-1238	-0-	422	1	11701	2	N	-0-					-0-
09	12780	X	11459	-0-	-1321	-0-	389	1	11070	2	N	-0-					-0-
10	13020	X	11756	-0-	-1264	-0-	396	1	11360	2	N	-0-					-0-
11	12120	X	11215	-0-	-905	-0-	369	1	10846	2	N	-0-					-0-
12	12400	X	11252	-0-	-1148	-0-	376	1	10876	2	N	-0-					-0-
01	12121	X	11589	-0-	-532	-0-	382	1	11207	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 3 RRCID -> 235103 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7560 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2628	N	2410	-0-	-218	-0-	86	1	2324	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1128	-0-	-252	-0-	40	1	1088	2	N	-0-					-0-
10	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	458	1	2217	2	N	-0-					-0-
11	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	226	1	5715	2	N	-0-					-0-
12	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	440	1	4594	2	N	-0-					-0-
*01	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	355	1	2184	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 235104 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7495 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	18589	X	15840	-0-	-2749	-0-	415	1	15425	2	N	-0-					-0-
*03	19499	X	17086	-0-	-2413	-0-	440	1	16646	2	N	-0-					-0-
04	17790	X	16277	-0-	-1513	-0-	483	1	15794	2	N	-0-					-0-
05	17856	X	16580	-0-	-1276	-0-	451	1	16129	2	N	-0-					-0-
06	16920	X	15949	-0-	-971	-0-	393	1	15556	2	N	-0-					-0-
07	17081	X	16334	-0-	-747	-0-	548	1	15786	2	N	-0-					-0-
08	17081	X	16029	-0-	-1052	-0-	572	1	15457	2	N	-0-					-0-
09	16290	X	15134	-0-	-1156	-0-	593	1	14541	2	N	-0-					-0-
10	16585	X	15215	-0-	-1370	-0-	585	1	14630	2	N	-0-					-0-
11	15960	X	14466	-0-	-1494	-0-	619	1	13847	2	N	-0-					-0-
12	16337	X	14604	-0-	-1733	-0-	562	1	14042	2	N	-0-					-0-
01	16027	X	14517	-0-	-1510	-0-	494	1	14023	2	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 235105 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6996 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8525	X	8218	-0-	-307	-0-	288	1	7930	3	N	-0-					-0-
09	8250	X	7768	-0-	-482	-0-	252	1	7516	3	N	-0-					-0-
10	8525	X	7801	-0-	-724	-0-	38	1	7763	3	N	-0-					-0-
11	8070	X	7641	-0-	-429	-0-	37	1	7604	3	N	-0-					-0-
12	8122	X	7846	-0-	-276	-0-	38	1	7808	3	N	-0-					-0-
01	8122	X	7246	-0-	-876	-0-	36	1	7210	3	N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235106 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7950 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15221	X	15153	-0-	-68	-0-	537	1	14616	3	N	-0-					-0-
09	14970	X	14970	-0-	-0-	-0-	491	1	14479	3	N	-0-					-0-
10	15221	X	14925	-0-	-296	-0-	73	1	14852	3	N	-0-					-0-
11	14670	X	14422	-0-	-248	-0-	70	1	14352	3	N	-0-					-0-
12	15469	X	14425	-0-	-1044	-0-	71	1	14354	3	N	-0-					-0-
01	15469	X	14109	-0-	-1360	-0-	70	1	14039	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WRINKLE, MARA SUE WELL #: 1 RRCID -> 235107 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6898 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	948	1	2508	3	Y	44	111	1			25
							48	9									
09	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	958	1	2285	3	Y	61	67	1			19
							67	9									
10	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	913	1	2078	3	Y	7	3	1			23
							8	9									
11	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	881	1	2651	3	Y	32					55
							35	9									
12	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	858	1	2595	3	Y	39	76	1			18
							43	9									
*01	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	917	1	2613	3	Y	34	1	1			51
							37	9									

DONALDSON WELL #: 4 RRCID -> 235108 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 9704

08	10974	X	10178	-0-	-796	-0-	358	1	9820	2	N	-0-					-0-
09	10620	X	9977	-0-	-643	-0-	346	1	9631	2	N	-0-					-0-
10	10974	X	10290	-0-	-684	-0-	361	1	9929	2	N	-0-					-0-
11	10590	X	10222	-0-	-368	-0-	358	1	9864	2	N	-0-					-0-
12	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	372	1	10258	2	N	-0-					-0-
*01	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	381	1	10270	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: C 1 RRCID -> 235109 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7690 - 9164

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		4223	-0-	4223	4223	1012	1	3211	2	N	-0-					-0-
*12	15606	X	11383	-0-	-4223	-0-	1726	1	9657	2	N	-0-					-0-
*01	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	1611	1	8074	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 4 RRCID -> 235110 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7360 - 8789

08	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	279	1	6098	2	N	-0-					-0-
09	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	219	1	5998	2	N	-0-					-0-
10	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	351	1	7051	2	N	-0-					-0-
11	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	367	1	9294	2	N	-0-					-0-
12	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	715	1	7460	2	N	-0-					-0-
*01	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	1790	1	11011	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 23 RRCID -> 235111 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8326 - 9930

08	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	142	1	5921	3	N	-0-					-0-
09	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	126	1	5968	3	N	-0-					-0-
10	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	20	1	6274	3	N	-0-					-0-
11	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	29	1	6018	3	N	-0-					-0-
12	6138	X	5814	-0-	-324	-0-	19	1	5795	3	N	-0-					-0-
01	6138	X	5901	-0-	-237	-0-	20	1	5881	3	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 235112 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7772 - 10964

08	9114	X	8761	-0-	-353	-0-	305	1	8456	2	N	-0-					-0-
09	8730	X	8412	-0-	-318	-0-	286	1	8126	2	N	-0-					-0-
10	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	395	1	11344	2	N	-0-					-0-
11	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	371	1	10888	2	N	-0-					-0-
12	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	357	1	10309	2	N	-0-					-0-
*01	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	320	1	9406	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 235113 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 8343 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 14 RRCID -> 235119 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8020 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	281	1	7789	2	N	-0-					-0-
09	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	266	1	7556	2	N	-0-					-0-
10	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	259	1	7421	2	N	-0-					-0-
11	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	251	1	7369	2	N	-0-					-0-
12	8091	X	7444	-0-	-647	-0-	249	1	7195	2	N	-0-					-0-
01	8091	X	7285	-0-	-806	-0-	240	1	7045	2	N	-0-					-0-

DEARING, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 235120 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7118 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6262	X	5792	-0-	-470	-0-	295	1	5493	3	Y	4	71	1			17
							4	9									
09	5940	X	5547	-0-	-393	-0-	268	1	5276	3	Y	3	3	1			17
							3	9									
10	6045	X	5669	-0-	-376	-0-	37	1	5607	3	Y	23					40
							25	9									
11	5790	X	5397	-0-	-393	-0-	35	1	5349	3	Y	12					52
							13	9									
12	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	35	1	5369	3	Y	19	59	1			12
							21	9									
*01	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	35	1	5290	3	Y	31	1	1			42
							34	9									

HOWELL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 235121 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6660 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 7 RRCID -> 235123 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7440 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34782	X	23911	-0-	-10871	-0-	832	1	23079	2	Y	-0-					-0-
09	30840	X	22470	-0-	-8370	-0-	763	1	21707	2	Y	-0-					-0-
10	29171	X	22170	-0-	-7001	-0-	747	1	21423	2	Y	-0-					-0-
11	26190	X	20629	-0-	-5561	-0-	679	1	19950	2	Y	-0-					-0-
12	24862	X	20786	-0-	-4076	-0-	695	1	20091	2	Y	-0-					-0-
01	23901	X	20407	-0-	-3494	-0-	672	1	19735	2	Y	-0-					-0-

SUGAR TREE WELL #: 2 RRCID -> 235154 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5494 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	1			Y	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1			6
*12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLIFFORD, T GU WELL #: 1 RRCID -> 235156 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8553 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	73	1	2719	2	N	-0-					-0-
*03	2852	X	2775	-0-	-77	-0-	72	1	2703	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	2754	-0-	-6	-0-	82	1	2672	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2660	-0-	-192	-0-	72	1	2588	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2419	-0-	-341	-0-	60	1	2359	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2343	-0-	-509	-0-	79	1	2264	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3266	-0-	166	166	116	1	3150	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3317	-0-	317	483	130	1	3187	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3497	-0-	397	880	134	1	3363	2	N	-0-					-0-
11	4524	X	3644	-0-	-880	-0-	156	1	3488	2	N	-0-					-0-
12	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	148	1	3687	2	N	-0-					-0-
*01	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	120	1	3404	2	N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 235159 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7249 - 8442

08	6417	X	4981	-0-	-1436	-0-	354	1	4627	3	N	-0-					3
09	6030	X	4833	-0-	-1197	-0-	355	1	4478	3	N	-0-					3
10	5797	X	5037	-0-	-760	-0-	367	1	4670	3	N	-0-					3
11	5610	X	4828	-0-	-782	-0-	350	1	3	2	N	-0-					3
							4475	3									
12	4681	X	4591	-0-	-90	-0-	330	1	9	2	N	-0-					3
							4252	3									
01	4681	X	4267	-0-	-414	-0-	278	1	4	2	N	-0-					3
							3985	3									

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 235163 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8336 - 10485

08	13037	X	13037	-0-	-0-	-0-	307	1	12730	3	N	-0-					-0-
09	12651	X	12651	-0-	-0-	-0-	392	1	12259	3	N	-0-					-0-
10	14921	X	14921	-0-	-0-	-0-	73	1	14848	3	N	-0-					-0-
11	16544	X	16544	-0-	-0-	-0-	80	1	16464	3	N	-0-					-0-
12	16761	X	16761	-0-	-0-	-0-	82	1	16679	3	N	-0-					-0-
*01	16512	X	16512	-0-	-0-	-0-	82	1	16430	3	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 14 RRCID -> 235171 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8271 - 9850

08	12648	X	11263	-0-	-1385	-0-	392	1	10871	2	N	-0-					-0-
09	10830	X	10615	-0-	-215	-0-	360	1	10255	2	N	-0-					-0-
10	11935	X	11655	-0-	-280	-0-	392	1	11263	2	N	-0-					-0-
11	11550	X	10570	-0-	-980	-0-	348	1	10222	2	N	-0-					-0-
12	11935	X	10547	-0-	-1388	-0-	353	1	10194	2	N	-0-					-0-
01	11656	X	11036	-0-	-620	-0-	363	1	10673	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 235172 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7570 - 11504

08	15160	X	15160	-0-	-0-	-0-	528	1	14632	2	N	-0-					-0-
09	14250	X	11389	-0-	-2861	-0-	387	1	11002	2	N	-0-					-0-
10	15345	X	13539	-0-	-1806	-0-	456	1	13083	2	N	-0-					-0-
11	14850	X	13994	-0-	-856	-0-	461	1	13533	2	N	-0-					-0-
12	15345	X	14488	-0-	-857	-0-	484	1	14004	2	N	-0-					-0-
01	15159	X	15019	-0-	-140	-0-	495	1	14524	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 13 RRCID -> 235173 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8321 - 10100

08	11253	X	10584	-0-	-669	-0-	246	1	10338	2	N	-0-					-0-
09	10890	X	10151	-0-	-739	-0-	345	1	9806	2	N	-0-					-0-
10	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	380	1	10914	2	N	-0-					-0-
11	10890	X	10387	-0-	-503	-0-	342	1	10045	2	N	-0-					-0-
12	11625	X	10486	-0-	-1139	-0-	351	1	10135	2	N	-0-					-0-
01	11284	X	10173	-0-	-1111	-0-	335	1	9838	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOWELL, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 235174 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6695 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORMAN, JAMES GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 235175 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6949 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	325	1	9318	3	N	-0-					5
09	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	297	1	9251	3	N	-0-					5
10	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	46	1	9481	3	N	-0-					5
11	9330	X	8947	-0-	-383	-0-	43	1	8904	3	N	-0-					5
12	9858	X	9358	-0-	-500	-0-	46	1	9312	3	N	-0-					5
01	9858	X	9210	-0-	-648	-0-	46	1	9164	3	N	-0-					5

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 6 RRCID -> 235176 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7063 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	23	1	5143	3	N	-0-					-0-
09	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	32	1	3593	3	N	-0-					-0-
10	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	397	1	5579	3	N	-0-					-0-
11	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	383	1	3	2	N	-0-					-0-
							5243	3									
12	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	381	1	12	2	N	-0-					-0-
							5589	3									
01	5983	X	5458	-0-	-525	-0-	301	1	5	2	N	-0-					-0-
							5152	3									

ROBERTSON, RENNO K. GU WELL #: 9 RRCID -> 235177 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7660 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13547	X	12910	-0-	-637	-0-	449	1	12461	2	N	-0-					-0-
09	13110	X	12597	-0-	-513	-0-	428	1	12169	2	N	-0-					-0-
10	13547	X	12686	-0-	-861	-0-	427	1	12259	2	N	-0-					-0-
11	12540	X	12142	-0-	-398	-0-	400	1	11742	2	N	-0-					-0-
12	13020	X	12115	-0-	-905	-0-	405	1	11710	2	N	-0-					-0-
01	13020	X	11985	-0-	-1035	-0-	395	1	11590	2	N	-0-					-0-

JURASCHEK, GAYLE WELL #: 1 RRCID -> 235178 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7403 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5017	X	4514	-0-	-503	-0-	118	1	4396	2	N	-0-					-0-
*03	5332	X	4959	-0-	-373	-0-	128	1	4831	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4764	-0-	-186	-0-	141	1	4623	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4892	-0-	-68	-0-	133	1	4759	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4594	-0-	-206	-0-	113	1	4481	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4688	-0-	-272	-0-	157	1	4531	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4723	-0-	-237	-0-	169	1	4554	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	4470	-0-	-300	-0-	175	1	4295	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4685	-0-	-213	-0-	180	1	4505	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	4505	-0-	-85	-0-	193	1	4312	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	4466	-0-	-246	-0-	172	1	4294	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	4378	-0-	-334	-0-	149	1	4229	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYD, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 235179 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8114 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	308	1	11440	2	N	-0-			-0-
*03	12499	X	12499	-0-	-0-	-0-	322	1	12177	2	N	-0-			-0-
04	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	352	1	11521	2	N	-0-			-0-
05	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	345	1	12326	2	N	-0-			-0-
06	11632	X	11632	-0-	-0-	-0-	287	1	11345	2	N	-0-			-0-
07	11955	X	11955	-0-	-0-	-0-	401	1	11554	2	N	-0-			-0-
08	12010	X	12010	-0-	-0-	-0-	429	1	11581	2	N	-0-			-0-
09	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	446	1	10927	2	N	-0-			-0-
10	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	446	1	11160	2	N	-0-			-0-
11	11109	X	11109	-0-	-0-	-0-	476	1	10633	2	N	-0-			-0-
12	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	432	1	10787	2	N	-0-			-0-
*01	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	374	1	10624	2	N	-0-			-0-

WEST DAIRIES WELL #: 3 RRCID -> 235180 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6645 - 8832

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 3 RRCID -> 235181 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6750 - 8823

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	504	1	2393	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	4470	-0-	1370	1370	785	1	3685	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	4970	-0-	1970	3340	729	1	4241	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	6962	-0-	3862	7202	6962	3			N	-0-			-0-
*01	14488	X	7286	-0-	-7202	-0-	7286	3			N	-0-			-0-

DERTING, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 235182 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7246 - 9820

08	11657	X	11657	-0-	-0-	-0-	412	1	11245	3	N	-0-			-0-
09	11307	X	11307	-0-	-0-	-0-	374	1	10933	3	N	-0-			-0-
10	11865	X	11865	-0-	-0-	-0-	58	1	11807	3	N	-0-			-0-
11	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	46	1	9559	3	N	-0-			-0-
12	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	55	1	11082	3	N	-0-			-0-
*01	11364	X	11364	-0-	-0-	-0-	57	1	11307	3	N	-0-			-0-

WEST, BILL WELL #: 2 RRCID -> 235183 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8399 - 9390

*02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	794	1	372	2	N	-0-			-0-
*03	3100	N	3102	-0-	2	2	926	1	2176	2	N	-0-			-0-
04	2875	N	2873	-0-	-2	-0-	900	1	1973	2	N	-0-			-0-
05	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	920	1	1829	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3283	-0-	283	283	811	1	2472	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3605	-0-	505	788	933	1	2672	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3411	-0-	311	1099	931	1	2480	2	N	-0-			-0-
09	4304	X	3205	-0-	-1099	-0-	933	1	2272	2	N	-0-			-0-
10	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	960	1	2326	2	N	-0-			-0-
11	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	936	1	2135	2	N	-0-			-0-
12	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	954	1	2143	2	N	-0-			-0-
*01	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	899	1	2108	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 32 RRCID -> 235184 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7676 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	354	1	9830	2	N	-0-					-0-
09	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	345	1	9821	2	N	-0-					-0-
10	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	348	1	9974	2	N	-0-					-0-
11	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	325	1	9544	2	N	-0-					-0-
12	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	338	1	9767	2	N	-0-					-0-
*01	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	334	1	9804	2	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235185 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7103 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. TRUSTEE GU WELL #: 3 RRCID -> 235186 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7861 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15004	X	14526	-0-	-478	-0-	569	1	13905	3	N	47					134
							52	9									
09	14520	X	13985	-0-	-535	-0-	518	1	13414	3	N	48					182
							53	9									
10	15004	X	14447	-0-	-557	-0-	70	1	14320	3	N	52	190	1			44
							57	9									
11	14340	X	13961	-0-	-379	-0-	67	1	13840	3	N	49					93
							54	9									
*12	14787	X	14147	-0-	-640	-0-	69	1	13982	3	N	87					180
							96	9									
01	14539	X	14173	-0-	-366	-0-	70	1	14047	3	N	51	186	1			45
							56	9									

LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 235187 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6843 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	T. A.		2140	-0-	2140	2140	479	1	1661	3	Y	-0-					18
*01	6611	X	4471	-0-	-2140	-0-	830	1	3641	3	Y	-0-					18

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 38 RRCID -> 235188 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7740 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	259	1	7178	2	N	-0-					-0-
09	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	194	1	5528	2	N	-0-					-0-
10	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	179	1	5148	2	N	-0-					-0-
11	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	179	1	5269	2	N	-0-					-0-
12	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	172	1	4970	2	N	-0-					-0-
*01	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	178	1	5229	2	N	-0-					-0-

MCCAFFITY, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 235189 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6906 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	372	1	7722	3	N	-0-					-0-
09	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	360	1	7429	3	N	-0-					-0-
10	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	369	1	6488	3	N	-0-					-0-
11	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	360	1	6121	3	N	-0-					-0-
12	8091	X	6174	-0-	-1917	-0-	343	1	5831	3	N	-0-					-0-
01	8091	X	5860	-0-	-2231	-0-	84	1	5776	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 235190 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6750 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	10280	3			N	-0-					-0-
09	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7896	3			N	-0-					-0-
10	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	9373	3			N	-0-					-0-
11	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	8363	3			N	-0-					-0-
12	10292	X	9109	-0-	-1183	-0-	9109	3			N	-0-					-0-
01	10292	X	8124	-0-	-2168	-0-	8124	3			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 235191 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8298 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8990	X	8905	-0-	-85	-0-	310	1	8595	2	N	-0-					-0-
09	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	297	1	8438	2	N	-0-					-0-
10	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	308	1	8842	2	N	-0-					-0-
11	8730	X	8440	-0-	-290	-0-	278	1	8162	2	N	-0-					-0-
12	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	302	1	8715	2	N	-0-					-0-
01	8928	X	8631	-0-	-297	-0-	284	1	8347	2	N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 4 RRCID -> 235192 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6801 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
10	310	N	23	-0-	-287	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 235193 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6668 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2465	-0-	-387	-0-	848	1	1617	3	N	-0-					-0-
09	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	500	1	8477	3	N	-0-					-0-
10	10211	X	10211	-0-	-0-	-0-	192	1	10019	3	N	-0-					-0-
11	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	359	1	8451	3	N	-0-					-0-
12	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	372	1	8119	3	N	-0-					-0-
*01	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	3			N	-0-					-0-

CLARK, L. W. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 235240 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7071 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	175	1	3038	3	N	21					40
							23	9									
09	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	152	1	2812	3	N	99					139
							109	9									
10	3224	X	3135	-0-	-89	-0-	158	1	2878	3	N	90					229
							99	9									
11	3120	X	2917	-0-	-203	-0-	163	1	2737	3	N	15	183	1			61
							17	9									
12	3131	X	2934	-0-	-197	-0-	165	1	2743	3	N	24					85
							26	9									
01	3131	X	2941	-0-	-190	-0-	157	1	2732	3	N	47					132
							52	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCFARLAND, LOUISE WELL #: 2 H RRCID -> 235243 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7080 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	176	1	4350	3	N	-0-					13
09	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	166	1	4245	3	N	-0-					13
10	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	21	1	4386	3	N	-0-					13
11	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	20	1	4189	3	N	162					175
							178	9									
12	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	19	1	3807	3	N	7	162	1			20
							8	9									
*01	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	26	1	5145	3	N	-0-					20

BRITE WELL #: 1 H RRCID -> 235245 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6130 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					15
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	3	1	534	3	N	-0-					15
10	2573	N	1726	-0-	-847	-0-	198	1	1528	3	N	-0-					15
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	34	1	1	2	Y	32	47	1			-0-
							1077	3	35	9							
*12	3100	N	3200	-0-	100	100	17	1	7	2	Y	2	2	1			-0-
							3174	3	2	9							
01	1736	N	172	-0-	-1564	-0-	1	1	171	3	Y	-0-					-0-

BOHN, TINA WELL #: 1 RRCID -> 235662 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9600 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	899	1	3321	3	N	49					144
							54	9									
09	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	870	1	2895	3	N	43					187
							47	9									
10	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	899	1	2857	3	N	43	174	1			56
							47	9									
11	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	800	1	2536	3	N	47					103
							52	9									
12	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	899	1	2923	3	N	52					155
							57	9									
*01	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	870	1	2390	3	N	38					193
							42	9									

BEDINGER-SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 236149 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6960 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	623	1	582	3	Y	6	37	1			57
							7	9									
09	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	162	1	876	3	Y	-0-					57
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					57
11	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					57
*12	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	171	1	4	2	Y	-0-					57
							1736	3									
01	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					57

MCALISTER, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 236159 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7646 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7750	X	7395	-0-	-355	-0-	252	1	7143	3	N	-0-					-0-
09	7380	X	7175	-0-	-205	-0-	230	1	6945	3	N	-0-					-0-
10	7626	X	7207	-0-	-419	-0-	35	1	7172	3	N	-0-					-0-
11	7350	X	6939	-0-	-411	-0-	34	1	6905	3	N	-0-					-0-
12	7192	X	6982	-0-	-210	-0-	34	1	6948	3	N	-0-					-0-
01	7192	X	6922	-0-	-270	-0-	35	1	6887	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRAIG WELL #: 2 RRCID -> 236205 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7596 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	249	1	4671	3	Y	-0-					10
09	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	228	1	4467	3	Y	-0-					10
10	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	31	1	4786	3	Y	-0-					10
11	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	29	1	4520	3	Y	-0-					10
12	4898	X	4498	-0-	-400	-0-	29	1	4469	3	Y	-0-					10
01	4898	X	1958	-0-	-2940	-0-	12	1	1829	3	Y	106	116	1			-0-
							117	9									

ACOLA, SAM WELL #: 5 RRCID -> 236211 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7296 - 9025

08	6138	X	6121	-0-	-17	-0-	226	1	5888	3	Y	6					6
							7	9									
09	5940	X	5258	-0-	-682	-0-	184	1	5059	3	Y	14					20
							15	9									
10	6200	X	5274	-0-	-926	-0-	26	1	5248	3	Y	-0-					20
11	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	31	1	6352	3	Y	18	38	1			-0-
							20	9									
12	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	32	1	6410	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	6107	X	5960	-0-	-147	-0-	30	1	5930	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 24 RRCID -> 236371 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7575 - 9104

08	8091	X	7200	-0-	-891	-0-	255	1	6945	3	N	-0-					-0-
09	8220	X	7494	-0-	-726	-0-	251	1	7243	3	N	-0-					-0-
10	8494	X	7029	-0-	-1465	-0-	34	1	6995	3	N	-0-					-0-
11	8220	X	7810	-0-	-410	-0-	38	1	7772	3	N	-0-					-0-
12	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	37	1	7585	3	N	-0-					-0-
*01	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	39	1	7836	3	N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 8 RRCID -> 236559 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7102 - 7270

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 19 RRCID -> 236560 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7396 - 8930

08	8060	X	7504	-0-	-556	-0-	276	1	7228	3	Y	-0-					-0-
09	7800	X	7094	-0-	-706	-0-	243	1	6851	3	Y	-0-					-0-
10	8060	X	7387	-0-	-673	-0-	36	1	7351	3	Y	-0-					-0-
11	7620	X	7193	-0-	-427	-0-	35	1	7158	3	Y	-0-					-0-
12	7502	X	7274	-0-	-228	-0-	36	1	7238	3	Y	-0-					-0-
01	7502	X	7000	-0-	-502	-0-	35	1	6965	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236561 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7160 - 10585

08	16835	X	16835	-0-	-0-	-0-	593	1	16242	3	N	-0-					-0-
09	15941	X	15941	-0-	-0-	-0-	522	1	15419	3	N	-0-					-0-
10	16109	X	16109	-0-	-0-	-0-	78	1	16031	3	N	-0-					-0-
11	15465	X	15465	-0-	-0-	-0-	75	1	15390	3	N	-0-					-0-
12	15739	X	15739	-0-	-0-	-0-	77	1	15662	3	N	-0-					-0-
*01	15679	X	15679	-0-	-0-	-0-	78	1	15601	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 20 RRCID -> 236562 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7396 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9021	X	8796	-0-	-225	-0-	326	1	8470	3	Y	-0-			-0-
09	8730	X	8542	-0-	-188	-0-	296	1	8246	3	Y	-0-			-0-
10	9021	X	8811	-0-	-210	-0-	43	1	8768	3	Y	-0-			-0-
11	8730	X	8683	-0-	-47	-0-	42	1	8641	3	Y	-0-			-0-
12	8742	X	8450	-0-	-292	-0-	41	1	8409	3	Y	-0-			-0-
*01	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	44	1	8732	3	Y	-0-			-0-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 8 RRCID -> 236563 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7946 - 10600

08	13208	X	13208	-0-	-0-	-0-	450	1	12758	3	N	-0-			-0-
09	13657	X	13657	-0-	-0-	-0-	432	1	13225	3	N	-0-			-0-
10	12289	X	12289	-0-	-0-	-0-	60	1	12229	3	N	-0-			-0-
11	12630	X	12630	-0-	-0-	-0-	61	1	12569	3	N	-0-			-0-
12	13237	X	12054	-0-	-1183	-0-	59	1	11995	3	N	-0-			-0-
01	13237	X	10263	-0-	-2974	-0-	51	1	10212	3	N	-0-			-0-

BURGESS, JACK WELL #: 3 RRCID -> 236564 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7150 - 8953

08	6510	X	5007	-0-	-1503	-0-	180	1	4827	3	N	-0-			-0-
09	6150	X	5557	-0-	-593	-0-	187	1	5370	3	N	-0-			-0-
10	7409	X	4506	-0-	-2903	-0-	22	1	4484	3	N	-0-			-0-
11	7170	X	4897	-0-	-2273	-0-	24	1	4873	3	N	-0-			-0-
12	5859	X	4696	-0-	-1163	-0-	23	1	4673	3	N	-0-			-0-
01	5735	X	5333	-0-	-402	-0-	27	1	5306	3	N	-0-			-0-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 4 RRCID -> 236565 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8650 - 11074

08	8680	X	8172	-0-	-508	-0-	190	1	7982	2	N	-0-			-0-
09	8310	X	7333	-0-	-977	-0-	249	1	7084	2	N	-0-			-0-
10	8587	X	8313	-0-	-274	-0-	280	1	8033	2	N	-0-			-0-
11	8250	X	8120	-0-	-130	-0-	267	1	7853	2	N	-0-			-0-
12	8525	X	8218	-0-	-307	-0-	275	1	7943	2	N	-0-			-0-
01	8308	X	8200	-0-	-108	-0-	270	1	7930	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 25 RRCID -> 236566 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8896 - 11100

08	9672	X	9579	-0-	-93	-0-	227	1	9352	3	N	-0-			-0-
09	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	200	1	9285	3	N	-0-			-0-
10	9672	X	9557	-0-	-115	-0-	47	1	9510	3	N	-0-			-0-
11	9360	X	9346	-0-	-14	-0-	45	1	9301	3	N	-0-			-0-
12	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	33	1	9967	3	N	-0-			-0-
01	9455	X	9341	-0-	-114	-0-	31	1	9310	3	N	-0-			-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 7 RRCID -> 236567 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7500 - 8004

08	2914	X	406	-0-	-2508	-0-	14	1	392	2	N	-0-			-0-
09	2820	X	3	-0-	-2817	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-			-0-
11	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-			-0-
12	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-			-0-
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 6 RRCID -> 236568 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7590 - 9694

08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			-0-
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			-0-
10	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			-0-
11	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DEAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 236569 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8175 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	740	1	6775	2	N	-0-					-0-
*03	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	770	1	7269	2	N	-0-					-0-
04	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	814	1	6998	2	N	-0-					-0-
05	7936	X	7613	-0-	-323	-0-	811	1	6802	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	7193	-0-	-577	-0-	762	1	6431	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	6717	-0-	-1343	-0-	824	1	5893	2	N	-0-					-0-
08	8060	X	7647	-0-	-413	-0-	861	1	6786	2	N	-0-					-0-
09	7800	X	6739	-0-	-1061	-0-	818	1	5921	2	N	-0-					-0-
10	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	953	1	8343	2	N	-0-					-0-
11	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	906	1	6938	2	N	-0-					-0-
12	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	897	1	7664	2	N	-0-					-0-
*01	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	847	1	7628	2	N	-0-					-0-

EGELSTON TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 236570 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8095 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16678	X	7934	-0-	-8744	-0-	276	1	7658	2	N	-0-					-0-
09	15510	X	14951	-0-	-559	-0-	508	1	14443	2	N	-0-					-0-
10	19126	X	19126	-0-	-0-	-0-	644	1	18482	2	N	-0-					-0-
11	19708	X	19708	-0-	-0-	-0-	649	1	19059	2	N	-0-					-0-
12	18077	X	18077	-0-	-0-	-0-	604	1	17473	2	N	-0-					-0-
*01	19129	X	19129	-0-	-0-	-0-	630	1	18499	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 24 RRCID -> 236590 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8376 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7471	X	7305	-0-	-166	-0-	169	1	7136	3	N	-0-					-0-
09	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	151	1	7252	3	N	-0-					-0-
10	7626	X	7400	-0-	-226	-0-	36	1	7364	3	N	-0-					-0-
11	7380	X	6910	-0-	-470	-0-	33	1	6877	3	N	-0-					-0-
12	7347	X	7077	-0-	-270	-0-	23	1	7054	3	N	-0-					-0-
*01	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	25	1	7434	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 236593 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8186 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1020	-0-	1020	1020	363	1	657	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		6544	-0-	6544	7564	871	1	5673	3	N	-0-					-0-
11	18271	X	10707	-0-	-7564	-0-	917	1	9790	3	N	-0-					-0-
12	14895	X	14895	-0-	-0-	-0-	73	1	14822	3	N	-0-					-0-
*01	14389	X	14389	-0-	-0-	-0-	72	1	14317	3	N	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 236595 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7850 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	376	1	10421	2	N	-0-					-0-
09	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	346	1	9836	2	N	-0-					-0-
*10	9889	X	7849	-0-	-2040	-0-	264	1	7585	2	N	-0-					-0-
11	10170	X	7493	-0-	-2677	-0-	247	1	7246	2	N	-0-					-0-
12	10788	X	7818	-0-	-2970	-0-	261	1	7557	2	N	-0-					-0-
01	10788	X	8300	-0-	-2488	-0-	273	1	8027	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 236596 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6750 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	11125	3			N	-0-					-0-
09	13222	X	13222	-0-	-0-	-0-	13222	3			N	-0-					-0-
10	14026	X	14026	-0-	-0-	-0-	14026	3			N	-0-					-0-
11	12442	X	12442	-0-	-0-	-0-	12442	3			N	-0-					-0-
12	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	12302	3			N	-0-					-0-
*01	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	11871	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 236601 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6818 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236603 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7350 - 9454

08	6758	X	6412	-0-	-346	-0-	227	1	6185	2	N	-0-					-0-
09	6540	X	6197	-0-	-343	-0-	217	1	5980	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	6333	-0-	-425	-0-	221	1	6112	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	5729	-0-	-811	-0-	198	1	5531	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	5979	-0-	-593	-0-	208	1	5771	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	6304	-0-	-113	-0-	226	1	6078	2	N	-0-					-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 236608 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7800 - 10114

08	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	244	1	6285	3	Y	14					105
							15	9									
09	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	218	1	6022	3	Y	11					116
							12	9									
10	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	31	1	6347	3	Y	20					136
							22	9									
11	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	29	1	6058	3	Y	17					153
							19	9									
12	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	33	1	6733	3	Y	25					178
							28	9									
01	6200	X	6094	-0-	-106	-0-	30	1	6064	3	Y	-0-	145	1			20

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236609 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7096 - 9150

08	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	356	1	9746	3	N	-0-					-0-
09	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	316	1	9263	3	N	-0-					-0-
10	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	47	1	9689	3	N	-0-					-0-
11	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	45	1	9353	3	N	-0-					-0-
12	9982	X	9589	-0-	-393	-0-	47	1	9542	3	N	-0-					-0-
01	9982	X	9278	-0-	-704	-0-	46	1	9232	3	N	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 4 RRCID -> 236610 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7675 - 9204

08	10757	X	10172	-0-	-585	-0-	392	1	9780	3	N	-0-					-0-
09	10410	X	9706	-0-	-704	-0-	49	1	9657	3	N	-0-					-0-
10	10757	X	9750	-0-	-1007	-0-	47	1	9703	3	N	-0-					-0-
11	10170	X	9365	-0-	-805	-0-	45	1	9320	3	N	-0-					-0-
*12	9951	X	9710	-0-	-241	-0-	48	1	9662	3	N	-0-					-0-
01	9951	X	9901	-0-	-50	-0-	49	1	9787	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									

NANCE WELL #: B 4 RRCID -> 236611 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7530 - 8134

08	5115	X	4829	-0-	-286	-0-	172	1	4657	2	N	-0-					-0-
09	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	170	1	4656	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	4587	-0-	-218	-0-	160	1	4427	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	4316	-0-	-364	-0-	150	1	4166	2	N	-0-					-0-
12	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	149	1	4155	2	N	-0-					-0-
*01	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	165	1	4411	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KENNON, ALFRED WELL #: 6 RRCID -> 236612 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6628 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

KENNON, ALFRED WELL #: 7 RRCID -> 236613 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6618 - 8972

08	11935	X	11935	-0-	-0-	-0-	11935	3			N	-0-			-0-
09	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	10782	3			N	-0-			-0-
10	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	11472	3			N	-0-			-0-
11	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	9505	3			N	-0-			-0-
12	11873	X	9698	-0-	-2175	-0-	9698	3			N	-0-			-0-
01	11873	X	6955	-0-	-4918	-0-	6955	3			N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236614 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8246 - 10770

08	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	313	1	8690	2	N	-0-			-0-
09	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	300	1	8545	2	N	-0-			-0-
10	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	313	1	8976	2	N	-0-			-0-
11	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	290	1	8518	2	N	-0-			-0-
12	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	324	1	9364	2	N	-0-			-0-
*01	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	322	1	9467	2	N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 13 RRCID -> 236618 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6640 - 10002

08	8959	X	6306	-0-	-2653	-0-	6306	3			N	-0-			-0-
09	8670	X	7127	-0-	-1543	-0-	7127	3			N	-0-			-0-
10	8246	X	1592	-0-	-6654	-0-	1592	3			N	-0-			-0-
11	6870	X	4876	-0-	-1994	-0-	616	1	4260	3	N	-0-			-0-
12	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	856	1	5729	3	N	-0-			-0-
01	5022	X	4452	-0-	-570	-0-	224	1	4228	3	N	-0-			-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 236619 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7400 - 8679

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	705	-0-	705	705	705	1			N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 236621 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7365 - 10404

08	14260	X	12672	-0-	-1588	-0-	448	1	12224	2	N	-0-			-0-
09	13350	X	12192	-0-	-1158	-0-	427	1	11765	2	N	-0-			-0-
10	13516	X	13057	-0-	-459	-0-	455	1	12602	2	N	-0-			-0-
11	12540	X	12454	-0-	-86	-0-	430	1	12024	2	N	-0-			-0-
*12	12958	X	12187	-0-	-771	-0-	424	1	11763	2	N	-0-			-0-
01	13051	X	10808	-0-	-2243	-0-	388	1	10420	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: F 3 RRCID -> 236623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7390 - 9074

08	10230	X	9028	-0-	-1202	-0-	319	1	8709	2	N	-0-			-0-
09	9810	X	8946	-0-	-864	-0-	313	1	8633	2	N	-0-			-0-
10	10137	X	8930	-0-	-1207	-0-	312	1	8618	2	N	-0-			-0-
11	9810	X	8703	-0-	-1107	-0-	315	1	8388	2	N	-0-			-0-
*12	8897	X	8005	-0-	-892	-0-	391	1	7614	2	N	-0-			-0-
01	8897	X	7924	-0-	-973	-0-	398	1	7526	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HEDRICK-BURNS GU WELL #: 1 RRCID -> 236683 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6575 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2016 - PLUGGED 03/21/16

BURGESS, JACK WELL #: 4 RRCID -> 236688 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 7150 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6386	X	6076	-0-	-310	-0-	222	1	5854	3	N	-0-					-0-
09	6060	X	5766	-0-	-294	-0-	198	1	5568	3	N	-0-					-0-
10	6262	X	5378	-0-	-884	-0-	26	1	5352	3	N	-0-					-0-
11	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	29	1	6057	3	N	-0-					-0-
12	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	31	1	6247	3	N	-0-					-0-
01	6076	X	5965	-0-	-111	-0-	30	1	5935	3	N	-0-					-0-

GRAVELCO GU WELL #: 1 RRCID -> 236690 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6720 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	28	1	5571	3	N	-0-					6
09	5220	X	5149	-0-	-71	-0-	31	1	5118	3	N	-0-					6
10	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	33	1	5364	3	N	-0-					6
11	5220	X	4991	-0-	-229	-0-	29	1	3	2	N	-0-					6
							4959	3									
12	5611	X	5065	-0-	-546	-0-	27	1	11	2	N	-0-					6
							5027	3									
01	5611	X	4798	-0-	-813	-0-	30	1	5	2	N	-0-					6
							4763	3									

GLENN, MARY WELL #: 2 RRCID -> 236693 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8567 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	170	1	6319	2	N	-0-					-0-
*03	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	183	1	6898	2	N	-0-					-0-
04	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	198	1	6469	2	N	-0-					-0-
05	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	190	1	6811	2	N	-0-					-0-
06	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	161	1	6388	2	N	-0-					-0-
07	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	230	1	6637	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	6556	-0-	-202	-0-	234	1	6322	2	N	-0-					-0-
09	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	267	1	6542	2	N	-0-					-0-
10	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	273	1	6819	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	6052	-0-	-488	-0-	259	1	5793	2	N	-0-					-0-
12	6727	X	6357	-0-	-370	-0-	245	1	6112	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	6430	-0-	-297	-0-	219	1	6211	2	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 4 RRCID -> 236694 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7075 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14105	X	6432	-0-	-7673	-0-	720	1	5712	3	N	-0-					-0-
09	12810	X	10300	-0-	-2510	-0-	454	1	9846	3	N	-0-					-0-
10	13020	X	11483	-0-	-1537	-0-	398	1	11085	3	N	-0-					-0-
11	12600	X	10985	-0-	-1615	-0-	401	1	6	2	N	-0-					-0-
							10578	3									
12	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	444	1	22	2	N	-0-					-0-
							10097	3									
*01	12461	X	12461	-0-	-0-	-0-	397	1	12	2	N	-0-					-0-
							12052	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 10 RRCID -> 236695 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8266 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	383	1	10633	2	N	-0-					-0-
09	10230	X	10027	-0-	-203	-0-	340	1	9687	2	N	-0-					-0-
10	10571	X	9740	-0-	-831	-0-	328	1	9412	2	N	-0-					-0-
11	10230	X	8551	-0-	-1679	-0-	282	1	8269	2	N	-0-					-0-
12	11284	X	8881	-0-	-2403	-0-	297	1	8584	2	N	-0-					-0-
01	11005	X	9867	-0-	-1138	-0-	325	1	9542	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 5 RRCID -> 236696 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7495 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10602	X	10259	-0-	-343	-0-	386	1	9873	2	N	-0-					-0-
09	10260	X	9730	-0-	-530	-0-	358	1	9372	2	N	-0-					-0-
10	10602	X	9553	-0-	-1049	-0-	348	1	9205	2	N	-0-					-0-
11	10260	X	9597	-0-	-663	-0-	348	1	9249	2	N	-0-					-0-
12	10602	X	8921	-0-	-1681	-0-	330	1	8591	2	N	-0-					-0-
01	10261	X	8925	-0-	-1336	-0-	337	1	8588	2	N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 236709 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6700 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	138	1	3496	3	N	-0-					25
09	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	126	1	3334	3	N	-0-					25
10	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	17	1	3509	3	N	-0-					25
11	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	16	1	3367	3	N	-0-					25
12	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	16	1	3238	3	N	-0-					25
*01	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	19	1	3704	3	N	37	43	1			19
							41	9									

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 236789 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6650 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	10246	3			N	-0-					-0-
09	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	9000	3			N	-0-					-0-
10	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	9989	3			N	-0-					-0-
11	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	10159	3			N	-0-					-0-
12	12343	X	12343	-0-	-0-	-0-	12343	3			N	-0-					-0-
*01	11486	X	11486	-0-	-0-	-0-	11486	3			N	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 2 RRCID -> 237171 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 0 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					80
09	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					80
10	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					80
11	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	1	2	2240	3	N	-0-					80
12	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	5	2	2458	3	Y	44	124	1			-0-
							48	9									
*01	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	3	2	2590	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 237172 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6645 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8215	X	4546	-0-	-3669	-0-	396	1	4150	3	Y	-0-					32
09	7950	X	5941	-0-	-2009	-0-	152	1	5789	3	Y	-0-					32
10	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					Y	-0-					32
11	7950	X	35	-0-	-7915	-0-	35	1			Y	-0-					32
12	6355	X	1215	-0-	-5140	-0-	7	1	3	2	Y	-0-					32
							1205	3									
*01	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	48	1	8	2	Y	-0-					32
							7271	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE L. GU A WELL #: 17 RRCID -> 237175 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7485 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12803	X	10973	-0-	-1830	-0-	382	1	10591	2	N	-0-			-0-
09	12360	X	11369	-0-	-991	-0-	386	1	10983	2	N	-0-			-0-
10	12648	X	11318	-0-	-1330	-0-	381	1	10937	2	N	-0-			-0-
11	11760	X	10308	-0-	-1452	-0-	339	1	9969	2	N	-0-			-0-
12	10943	X	7340	-0-	-3603	-0-	245	1	7095	2	N	-0-			-0-
01	10943	X	8396	-0-	-2547	-0-	277	1	8119	2	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 7 RRCID -> 237182 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6722 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	868	1	1868	3	N	-0-			-0-
09	2550	X	2176	-0-	-374	-0-	840	1	1336	3	N	-0-			-0-
10	2635	X	868	-0-	-1767	-0-	868	1			N	-0-			-0-
11	2550	N	1901	-0-	-649	-0-	828	1	1073	3	N	-0-			-0-
12	2263	N	1497	-0-	-766	-0-	840	1	657	3	N	-0-			-0-
*01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	868	1	1194	3	N	-0-			-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 12 RRCID -> 237224 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7565 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	25172	X	22835	-0-	-2337	-0-	795	1	22040	2	N	-0-			-0-
09	24030	X	22100	-0-	-1930	-0-	750	1	21350	2	N	-0-			-0-
10	24366	X	22195	-0-	-2171	-0-	747	1	21448	2	N	-0-			-0-
11	22830	X	21121	-0-	-1709	-0-	695	1	20426	2	N	-0-			-0-
12	23188	X	21089	-0-	-2099	-0-	705	1	20384	2	N	-0-			-0-
01	22847	X	20833	-0-	-2014	-0-	686	1	20147	2	N	-0-			-0-

PAULINE HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 237237 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 8477 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	116	1	4314	2	N	-0-			-0-
*03	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	124	1	4674	2	N	-0-			-0-
04	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	137	1	4467	2	N	-0-			-0-
05	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	130	1	4653	2	N	-0-			-0-
06	4440	X	4173	-0-	-267	-0-	103	1	4070	2	N	-0-			-0-
07	4588	X	4102	-0-	-486	-0-	138	1	3964	2	N	-0-			-0-
08	4588	X	4137	-0-	-451	-0-	148	1	3989	2	N	-0-			-0-
09	4440	X	3995	-0-	-445	-0-	157	1	3838	2	N	-0-			-0-
10	4588	X	4116	-0-	-472	-0-	158	1	3958	2	N	-0-			-0-
11	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	184	1	4118	2	N	-0-			-0-
12	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	169	1	4224	2	N	-0-			-0-
*01	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	147	1	4173	2	N	-0-			-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 237242 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7553 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	11078	X	4112	-0-	-6966	-0-	728	1	3384	2	N	-0-			-0-
*03	6386	X	5408	-0-	-978	-0-	750	1	4658	2	N	-0-			-0-
04	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	968	1	9141	2	N	-0-			-0-
05	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	1009	1	10139	2	N	-0-			-0-
06	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	948	1	9031	2	N	-0-			-0-
07	10447	X	9082	-0-	-1365	-0-	993	1	8089	2	N	-0-			-0-
08	11160	X	9355	-0-	-1805	-0-	1027	1	8328	2	N	-0-			-0-
09	10800	X	9082	-0-	-1718	-0-	1041	1	8041	2	N	-0-			-0-
10	11160	X	9773	-0-	-1387	-0-	1079	1	8694	2	N	-0-			-0-
11	9990	X	9728	-0-	-262	-0-	1104	1	8624	2	N	-0-			-0-
12	9269	X	8955	-0-	-314	-0-	1052	1	7903	2	N	-0-			-0-
01	9269	X	8436	-0-	-833	-0-	981	1	7455	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYD, BILLY WELL #: 10 RRCID -> 237380 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8115 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	11484	X	11041	-0-	-443	-0-	289	1	10752	2	N	-0-					-0-
*03	12276	X	12184	-0-	-92	-0-	314	1	11870	2	N	-0-					-0-
04	11880	X	11280	-0-	-600	-0-	334	1	10946	2	N	-0-					-0-
05	12090	X	11837	-0-	-253	-0-	322	1	11515	2	N	-0-					-0-
06	11790	X	11027	-0-	-763	-0-	272	1	10755	2	N	-0-					-0-
07	12183	X	11283	-0-	-900	-0-	378	1	10905	2	N	-0-					-0-
08	12183	X	11262	-0-	-921	-0-	402	1	10860	2	N	-0-					-0-
09	11460	X	10791	-0-	-669	-0-	423	1	10368	2	N	-0-					-0-
10	11842	X	11114	-0-	-728	-0-	427	1	10687	2	N	-0-					-0-
11	11040	X	10568	-0-	-472	-0-	452	1	10116	2	N	-0-					-0-
12	11284	X	10659	-0-	-625	-0-	410	1	10249	2	N	-0-					-0-
01	11253	X	10355	-0-	-898	-0-	352	1	10003	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 8 RRCID -> 237384 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8214 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	178	1	6624	2	N	-0-					-0-
*03	7068	X	6901	-0-	-167	-0-	178	1	6723	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	6842	-0-	-58	-0-	203	1	6639	2	N	-0-					-0-
05	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	200	1	7133	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	6527	-0-	-433	-0-	161	1	6366	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	6712	-0-	-480	-0-	225	1	6487	2	N	-0-					-0-
08	7347	X	6401	-0-	-946	-0-	228	1	6173	2	N	-0-					-0-
09	7110	X	6321	-0-	-789	-0-	248	1	6073	2	N	-0-					-0-
10	7347	X	6677	-0-	-670	-0-	257	1	6420	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	6104	-0-	-436	-0-	261	1	5843	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	6413	-0-	-66	-0-	247	1	6166	2	N	-0-					-0-
*01	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	239	1	6792	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237388 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7295 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7006	X	3918	-0-	-3088	-0-	1026	1	2892	2	N	-0-					-0-
09	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	1417	1	6158	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	5714	-0-	-703	-0-	1281	1	4433	2	N	-0-					-0-
11	6210	X	4128	-0-	-2082	-0-	1120	1	3008	2	N	-0-					-0-
*12	7843	X	3753	-0-	-4090	-0-	963	1	2790	2	N	-0-					-0-
01	7843	X	1059	-0-	-6784	-0-	274	1	785	2	N	-0-					-0-

FRANKS, DAVID RAY WELL #: 4 RRCID -> 237394 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7878 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4060	X	3138	-0-	-922	-0-	82	1	3056	2	N	-0-					-0-
*03	4030	X	3823	-0-	-207	-0-	99	1	3724	2	N	-0-					-0-
04	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	125	1	4083	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3896	-0-	-72	-0-	106	1	3790	2	N	-0-					-0-
06	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	99	1	3932	2	N	-0-					-0-
07	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	166	1	4798	2	N	-0-					-0-
08	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	162	1	4374	2	N	-0-					-0-
09	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	194	1	4744	2	N	-0-					-0-
10	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	206	1	5150	2	N	-0-					-0-
11	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	225	1	5023	2	N	-0-					-0-
12	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	194	1	4831	2	N	-0-					-0-
*01	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	163	1	4630	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MYERS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237396 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8941 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	103	1	2571	3	N	42	183	1			48
							46	9									
09	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	92	1	2531	3	N	64	85	1			27
							70	9									
10	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	13	1	2747	3	Y	43	56	1			14
							47	9									
11	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	13	1	2735	3	Y	57	3	1			68
							63	9									
12	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	13	1	2690	3	Y	51	114	1			5
							56	9									
*01	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	14	1	2866	3	Y	53	1	1			57
							58	9									

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 4 RRCID -> 237399 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8199 - 12262

*02	13983	X	13983	-0-	-0-	-0-	367	1	13616	2	N	-0-					-0-
*03	16187	X	16187	-0-	-0-	-0-	417	1	15770	2	N	-0-					-0-
04	15248	X	15248	-0-	-0-	-0-	452	1	14796	2	N	-0-					-0-
05	17207	X	17207	-0-	-0-	-0-	468	1	16739	2	N	-0-					-0-
06	16332	X	16332	-0-	-0-	-0-	402	1	15930	2	N	-0-					-0-
07	16149	X	16149	-0-	-0-	-0-	541	1	15608	2	N	-0-					-0-
08	16061	X	16061	-0-	-0-	-0-	573	1	15488	2	N	-0-					-0-
09	14965	X	14965	-0-	-0-	-0-	587	1	14378	2	N	-0-					-0-
10	15470	X	15470	-0-	-0-	-0-	594	1	14876	2	N	-0-					-0-
11	14444	X	14444	-0-	-0-	-0-	618	1	13826	2	N	-0-					-0-
12	15903	X	15290	-0-	-613	-0-	589	1	14701	2	N	-0-					-0-
01	15903	X	15822	-0-	-81	-0-	538	1	15284	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237414 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7220 - 9464

08	12276	X	10453	-0-	-1823	-0-	369	1	10084	2	N	-0-					-0-
09	11340	X	10337	-0-	-1003	-0-	362	1	9975	2	N	-0-					-0-
*10	11067	X	10400	-0-	-667	-0-	363	1	10037	2	N	-0-					-0-
11	10710	X	10613	-0-	-97	-0-	449	1	10164	2	N	-0-					-0-
*12	10695	X	10145	-0-	-550	-0-	354	1	9791	2	N	-0-					-0-
01	10695	X	10386	-0-	-309	-0-	373	1	10013	2	N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 237422 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6485 - 8745

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 237426 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8316 - 10160

08	8494	X	8456	-0-	-38	-0-	209	1	8247	3	N	-0-					-0-
09	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	203	1	9046	3	N	-0-					-0-
10	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	30	1	9215	3	N	-0-					-0-
11	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	43	1	8891	3	N	-0-					-0-
12	8959	X	8716	-0-	-243	-0-	43	1	8673	3	N	-0-					-0-
*01	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	45	1	8954	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 237449 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8346 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7285	X	7089	-0-	-196	-0-	171	1	6918	3	N	-0-					-0-
09	7050	X	6773	-0-	-277	-0-	149	1	6624	3	N	-0-					-0-
10	7285	X	7123	-0-	-162	-0-	35	1	7088	3	N	-0-					-0-
11	6990	X	6841	-0-	-149	-0-	33	1	6808	3	N	-0-					-0-
12	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	35	1	7167	3	N	-0-					-0-
*01	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	36	1	7112	3	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 7 RRCID -> 237458 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 750 - 8224

08	2708	N	2577	-0-	-131	-0-	91	1	2486	2	N	-0-					-0-
09	2370	X	2330	-0-	-40	-0-	82	1	2248	2	N	-0-					-0-
*10	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	102	1	2823	2	N	-0-					-0-
11	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	101	1	2829	2	N	-0-					-0-
*12	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	95	1	2644	2	N	-0-					-0-
*01	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	105	1	2816	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237461 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7120 - 8924

08	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	1171	1	4589	2	N	-0-					-0-
09	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	1072	1	4372	2	N	-0-					-0-
10	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	1209	1	5415	2	N	-0-					-0-
11	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	1175	1	5289	2	N	-0-					-0-
12	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	1219	1	5196	2	N	-0-					-0-
01	6634	X	6133	-0-	-501	-0-	1199	1	4934	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237468 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6620 - 9493

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		696	-0-	696	696	696	1			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		912	-0-	912	1608	899	1	13	3	N	-0-					-0-
11	1785	X	177	-0-	-1608	-0-	174	1	3	3	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 237473 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6840 - 8552

08	4061	X	636	-0-	-3425	-0-	24	1	612	3	Y	-0-					5
09	3720	X	321	-0-	-3399	-0-	12	1	309	3	Y	-0-					5
10	3782	X	349	-0-	-3433	-0-	299	1	50	3	Y	-0-					5
11	2280	X	78	-0-	-2202	-0-	78	3			Y	-0-	5	1			-0-
12	713	X	1	-0-	-712	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*01	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	277	1	4856	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 22 RRCID -> 237479 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6770 - 9532

08	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	255	1	6371	3	Y	-0-					5
09	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	236	1	6233	3	Y	-0-					5
10	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	33	1	6715	3	Y	-0-					5
11	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	32	1	6691	3	Y	103	89	1			19
							113	9									
12	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	33	1	6720	3	Y	-0-					19
01	6727	X	5650	-0-	-1077	-0-	28	1	5583	3	Y	35	38	1			16
							39	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 237485 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7730 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	218	1	6051	2	N	-0-					-0-
09	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	189	1	5383	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	5406	-0-	-1166	-0-	182	1	5224	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	5207	-0-	-1153	-0-	171	1	5036	2	N	-0-					-0-
12	6510	X	5276	-0-	-1234	-0-	176	1	5100	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	5684	-0-	-578	-0-	187	1	5497	2	N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 237488 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6594 - 7762

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 6 RRCID -> 237494 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7830 - 8734

08	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	383	1	8111	2	N	-0-					-0-
09	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	348	1	7063	2	N	-0-					-0-
*10	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	333	1	6390	2	N	-0-					-0-
*11	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	327	1	6139	2	N	-0-					-0-
*12	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	484	1	8900	2	N	-0-					-0-
*01	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	382	1	6956	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237693 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7200 - 10424

08	19716	X	17244	-0-	-2472	-0-	610	1	16634	2	N	-0-					-0-
09	18000	X	16326	-0-	-1674	-0-	573	1	15753	2	N	-0-					-0-
*10	18197	X	16795	-0-	-1402	-0-	587	1	16208	2	N	-0-					-0-
11	17430	X	17091	-0-	-339	-0-	723	1	16368	2	N	-0-					-0-
*12	17422	X	16432	-0-	-990	-0-	574	1	15858	2	N	-0-					-0-
01	17236	X	17124	-0-	-112	-0-	616	1	16508	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 18 RRCID -> 237694 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8110 - 10354

08	5394	X	5360	-0-	-34	-0-	131	1	5229	3	N	-0-					-0-
09	5220	X	5008	-0-	-212	-0-	160	1	4848	3	N	-0-					-0-
10	5394	X	5243	-0-	-151	-0-	26	1	5217	3	N	-0-					-0-
11	5220	X	4879	-0-	-341	-0-	24	1	4855	3	N	-0-					-0-
12	5270	X	5078	-0-	-192	-0-	25	1	5053	3	N	-0-					-0-
01	5270	X	5151	-0-	-119	-0-	26	1	5125	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 19 RRCID -> 237695 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8136 - 10725

08	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	186	1	7593	3	N	-0-					-0-
09	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	155	1	6924	3	N	-0-					-0-
10	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	26	1	7952	3	N	-0-					-0-
11	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	39	1	7982	3	N	-0-					-0-
12	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	38	1	7652	3	N	-0-					-0-
*01	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	40	1	7957	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH 1-CLOUGH 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 237696 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7646 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9703	X	9056	-0-	-647	-0-	340	1	8716	3	Y	-0-					10
09	9390	X	8345	-0-	-1045	-0-	294	1	8051	3	Y	-0-					10
10	9703	X	8591	-0-	-1112	-0-	42	1	8546	3	Y	3					13
							3	9									
11	8760	X	8719	-0-	-41	-0-	42	1	8674	3	Y	3					16
							3	9									
12	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	47	1	9587	3	Y	2					18
							2	9									
01	9052	X	8993	-0-	-59	-0-	45	1	8945	3	Y	3					21
							3	9									

DCCO 1-DCTC WELL #: 20 RRCID -> 237697 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8230 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13341	X	13341	-0-	-0-	-0-	328	1	13013	3	N	-0-					-0-
09	12751	X	12751	-0-	-0-	-0-	280	1	12471	3	N	-0-					-0-
10	13481	X	13481	-0-	-0-	-0-	66	1	13415	3	N	-0-					-0-
11	12969	X	12969	-0-	-0-	-0-	63	1	12906	3	N	-0-					-0-
12	13230	X	13230	-0-	-0-	-0-	65	1	13165	3	N	-0-					-0-
*01	13101	X	13101	-0-	-0-	-0-	65	1	13036	3	N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 237698 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6595 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	734	1	4722	3	N	-0-					-0-
09	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	708	1	6583	3	N	-0-					-0-
10	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	765	1	7506	3	N	-0-					-0-
11	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	516	1	6314	3	N	-0-					-0-
12	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	643	1	6442	3	N	-0-					-0-
*01	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	584	1	6324	3	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 237699 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7520 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	320	1	8757	2	N	-0-					-0-
09	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	310	1	8504	2	N	-0-					-0-
10	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	306	1	8456	2	N	-0-					-0-
11	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	288	1	8103	2	N	-0-					-0-
*12	8680	X	8115	-0-	-565	-0-	283	1	7832	2	N	-0-					-0-
01	8680	X	6622	-0-	-2058	-0-	238	1	6384	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 16 RRCID -> 237700 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8246 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13051	X	11782	-0-	-1269	-0-	280	1	11502	3	N	-0-					-0-
09	12630	X	12490	-0-	-140	-0-	269	1	12221	3	N	-0-					-0-
10	13051	X	12712	-0-	-339	-0-	41	1	12671	3	N	-0-					-0-
11	12480	X	11936	-0-	-544	-0-	38	1	11898	3	N	-0-					-0-
12	12256	X	12256	-0-	-0-	-0-	60	1	12196	3	N	-0-					-0-
*01	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	61	1	12130	3	N	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 9 RRCID -> 237701 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8295 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17267	X	16254	-0-	-1013	-0-	377	1	15877	2	N	-0-					-0-
09	16710	X	15139	-0-	-1571	-0-	343	1	14796	2	N	-0-					-0-
10	17267	X	14890	-0-	-2377	-0-	334	1	14556	2	N	-0-					-0-
11	16710	X	14339	-0-	-2371	-0-	315	1	14024	2	N	-0-					-0-
12	16678	X	14400	-0-	-2278	-0-	321	1	14079	2	N	-0-					-0-
01	16244	X	14312	-0-	-1932	-0-	314	1	13998	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SNODGRESS, RANDAL WELL #: 2 RRCID -> 237728 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7595 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	10585	X	10525	-0-	-60	-0-	276	1	10249	2	N	-0-					-0-
*03	11377	X	11302	-0-	-75	-0-	291	1	11011	2	N	-0-					-0-
04	11070	X	3637	-0-	-7433	-0-	108	1	3529	2	N	-0-					-0-
05	11439	X	2165	-0-	-9274	-0-	59	1	2106	2	N	-0-					-0-
06	11070	X	1341	-0-	-9729	-0-	33	1	1308	2	N	-0-					-0-
07	11315	X	1116	-0-	-10199	-0-	37	1	1079	2	N	-0-					-0-
08	11315	X	800	-0-	-10515	-0-	29	1	771	2	N	-0-					-0-
09	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	413	1	5487	2	N	-0-					-0-
10	13688	X	13688	-0-	-0-	-0-	526	1	13162	2	N	-0-					-0-
11	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	540	1	12075	2	N	-0-					-0-
12	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	480	1	11992	2	N	-0-					-0-
01	12400	X	12279	-0-	-121	-0-	418	1	11861	2	N	-0-					-0-

GRIFFIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237741 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7111 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	100	1	4031	3	N	-0-					-0-
09	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	130	1	3944	3	N	-0-					-0-
10	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	20	1	4157	3	N	-0-					-0-
11	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	19	1	4009	3	N	-0-					-0-
12	4092	X	3942	-0-	-150	-0-	13	1	3929	3	N	-0-					-0-
01	4092	X	3987	-0-	-105	-0-	20	1	3967	3	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "B"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 237746 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7771 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8277	X	7966	-0-	-311	-0-	289 1	1 9	7676	3	Y	1	1	1			-0-
09	7920	X	7710	-0-	-210	-0-	267	1	7443	3	Y	-0-					-0-
10	8184	X	7908	-0-	-276	-0-	39	1	7869	3	Y	-0-					-0-
11	7860	X	7540	-0-	-320	-0-	36	1	7504	3	Y	-0-					-0-
12	8029	X	7589	-0-	-440	-0-	37	1	7552	3	Y	-0-					-0-
01	7967	X	7558	-0-	-409	-0-	38	1	7520	3	Y	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 17 RRCID -> 237794 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8396 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	80	1	3276	3	N	-0-					-0-
09	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	71	1	3238	3	N	-0-					-0-
10	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	11	1	3506	3	N	-0-					-0-
11	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	11	1	3495	3	N	-0-					-0-
12	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	12	1	3588	3	N	-0-					-0-
*01	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	12	1	3502	3	N	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 237795 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7235 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29311	X	29311	-0-	-0-	-0-	1020	1	28291	2	N	-0-					-0-
09	27036	X	27036	-0-	-0-	-0-	918	1	26118	2	N	-0-					-0-
10	27717	X	27717	-0-	-0-	-0-	933	1	26784	2	N	-0-					-0-
11	26311	X	26311	-0-	-0-	-0-	866	1	25445	2	N	-0-					-0-
12	30504	X	26594	-0-	-3910	-0-	889	1	25705	2	N	-0-					-0-
01	29326	X	27375	-0-	-1951	-0-	902	1	26473	2	N	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 237796 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7970 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17670	X	16998	-0-	-672	-0-	592	1	16406	2	N	-0-					-0-
09	18694	X	18694	-0-	-0-	-0-	635	1	18059	2	N	-0-					-0-
10	17670	X	16415	-0-	-1255	-0-	553	1	15862	2	N	-0-					-0-
11	17100	X	16542	-0-	-558	-0-	545	1	15997	2	N	-0-					-0-
12	17986	X	17986	-0-	-0-	-0-	601	1	17385	2	N	-0-					-0-
01	17794	X	13959	-0-	-3835	-0-	460	1	13499	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SLAY, C. W. WELL #: 15 RRCID -> 237797 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7810 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15917	X	15917	-0-	-0-	-0-	554	1	15363	2	N	-0-					-0-
09	16230	X	15413	-0-	-817	-0-	523	1	14890	2	N	-0-					-0-
10	16771	X	15260	-0-	-1511	-0-	514	1	14746	2	N	-0-					-0-
11	16230	X	14034	-0-	-2196	-0-	462	1	13572	2	N	-0-					-0-
12	16244	X	15574	-0-	-670	-0-	521	1	15053	2	N	-0-					-0-
*01	16291	X	16291	-0-	-0-	-0-	537	1	15754	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 20 RRCID -> 237798 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8311 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9672	X	9468	-0-	-204	-0-	332	1	9136	3	N	-0-					-0-
09	9330	X	9001	-0-	-329	-0-	293	1	8708	3	N	-0-					-0-
10	9548	X	9376	-0-	-172	-0-	46	1	9330	3	N	-0-					-0-
11	9240	X	8985	-0-	-255	-0-	43	1	8942	3	N	-0-					-0-
12	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	46	1	9328	3	N	-0-					-0-
*01	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	46	1	9175	3	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 18 RRCID -> 237799 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8421 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10881	X	10705	-0-	-176	-0-	376	1	10329	3	N	-0-					-0-
09	10530	X	10210	-0-	-320	-0-	335	1	9875	3	N	-0-					-0-
10	10881	X	10398	-0-	-483	-0-	51	1	10347	3	N	-0-					-0-
11	10500	X	10058	-0-	-442	-0-	49	1	10009	3	N	-0-					-0-
12	10819	X	10430	-0-	-389	-0-	51	1	10379	3	N	-0-					-0-
01	10695	X	10227	-0-	-468	-0-	51	1	10176	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 25 RRCID -> 237800 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8301 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12183	X	12175	-0-	-8	-0-	426	1	11749	3	N	-0-					-0-
09	11790	X	11596	-0-	-194	-0-	380	1	11216	3	N	-0-					-0-
10	12152	X	12058	-0-	-94	-0-	59	1	11999	3	N	-0-					-0-
11	11790	X	10940	-0-	-850	-0-	53	1	10887	3	N	-0-					-0-
12	12028	X	9148	-0-	-2880	-0-	45	1	9103	3	N	-0-					-0-
01	12028	X	9039	-0-	-2989	-0-	45	1	8994	3	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237801 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7480 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 237802 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6595 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	12208	3			N	-0-					-0-
09	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	7586	3			N	-0-					-0-
10	11067	X	7910	-0-	-3157	-0-	7910	3			N	-0-					-0-
11	11820	X	7589	-0-	-4231	-0-	7589	3			N	-0-					-0-
12	12214	X	8138	-0-	-4076	-0-	8138	3			N	-0-					-0-
01	12214	X	6710	-0-	-5504	-0-	6710	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237803 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6845 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6434	3			N	-0-					-0-
09	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	3			N	-0-					-0-
10	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	3			N	-0-					-0-
11	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	3			N	-0-					-0-
12	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	3			N	-0-					-0-
*01	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 18 RRCID -> 237804 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8246 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8711	X	8461	-0-	-250	-0-	205	1	8256	3	N	-0-			-0-
09	8370	X	8022	-0-	-348	-0-	174	1	7848	3	N	-0-			-0-
10	8618	X	8280	-0-	-338	-0-	27	1	8253	3	N	-0-			-0-
11	8190	X	7979	-0-	-211	-0-	39	1	7940	3	N	-0-			-0-
12	8463	X	8148	-0-	-315	-0-	40	1	8108	3	N	-0-			-0-
01	8463	X	8162	-0-	-301	-0-	41	1	8121	3	N	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 7 RRCID -> 237805 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7520 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12070	X	12070	-0-	-0-	-0-	420	1	11650	2	N	-0-			-0-
09	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	384	1	10938	2	N	-0-			-0-
10	11563	X	11563	-0-	-0-	-0-	389	1	11174	2	N	-0-			-0-
11	9840	X	9655	-0-	-185	-0-	318	1	9337	2	N	-0-			-0-
12	12059	X	10255	-0-	-1804	-0-	343	1	9912	2	N	-0-			-0-
01	12059	X	9576	-0-	-2483	-0-	315	1	9261	2	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 3 RRCID -> 237806 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6890 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 26 RRCID -> 237807 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7972 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8680	X	8169	-0-	-511	-0-	287	1	7882	3	N	-0-			-0-
09	8280	X	7772	-0-	-508	-0-	252	1	7520	3	N	-0-			-0-
10	8401	X	7942	-0-	-459	-0-	39	1	7903	3	N	-0-			-0-
11	7920	X	7665	-0-	-255	-0-	37	1	7628	3	N	-0-			-0-
12	8153	X	7899	-0-	-254	-0-	39	1	7860	3	N	-0-			-0-
01	8153	X	8079	-0-	-74	-0-	40	1	8039	3	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 19 RRCID -> 237808 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8456 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	4210	-0-	-130	-0-	149	1	4061	3	N	-0-			-0-
09	4200	X	3972	-0-	-228	-0-	129	1	3843	3	N	-0-			-0-
10	4278	X	4018	-0-	-260	-0-	20	1	3998	3	N	-0-			-0-
11	4110	X	3966	-0-	-144	-0-	19	1	3947	3	N	-0-			-0-
12	4247	X	4167	-0-	-80	-0-	20	1	4147	3	N	-0-			-0-
01	4216	X	4100	-0-	-116	-0-	21	1	4079	3	N	-0-			-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 7 RRCID -> 237809 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6782 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 1 RRCID -> 237810 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6605 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14272	X	14272	-0-	-0-	-0-	14272	3			N	-0-			-0-
09	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	11054	3			N	-0-			-0-
10	11945	X	11945	-0-	-0-	-0-	11945	3			N	-0-			-0-
11	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	12834	3			N	-0-			-0-
12	14260	X	13156	-0-	-1104	-0-	13156	3			N	-0-			-0-
*01	15040	X	15040	-0-	-0-	-0-	15040	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 237811 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7590 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	702	1	7591	3	N	-0-			-0-
09	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	690	1	6890	3	N	-0-			-0-
10	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	713	1	6475	3	N	-0-			-0-
11	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	690	1	6636	3	N	-0-			-0-
12	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	713	1	6252	3	N	-0-			-0-
*01	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	138	1	5046	3	N	-0-			-0-

HALL, IMA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 237812 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7200 - 7903

08	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-			-0-
09	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-			-0-
10	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-			-0-
11	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-			-0-
12	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-			-0-
*01	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 4 RRCID -> 237813 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6735 - 9637

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 237814 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6654 - 8564

08	6169	X	3138	-0-	-3031	-0-	3138	3			N	-0-			-0-
09	4950	X	2603	-0-	-2347	-0-	2603	3			N	-0-			-0-
10	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	3			N	-0-			-0-
11	3240	X	3159	-0-	-81	-0-	3159	3			N	-0-			-0-
12	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	3			N	-0-			-0-
01	3596	X	2794	-0-	-802	-0-	2794	3			N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 237815 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7150 - 9752

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 11 RRCID -> 237816 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6720 - 9314

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 237817 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6775 - 8737

08	4371	X	1696	-0-	-2675	-0-	633	1	1063	3	N	-0-			-0-
09	4230	X	662	-0-	-3568	-0-	662	1			N	-0-			-0-
10	4247	X	744	-0-	-3503	-0-	744	1			N	-0-			-0-
11	1650	X	24	-0-	-1626	-0-	24	1			N	-0-			-0-
12	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			-0-
01	1302	X	744	-0-	-558	-0-	744	1			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 3 RRCID -> 237818 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7096 - 9609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14601	X	13747	-0-	-854	-0-	474	1	13273	3	N	-0-					-0-
09	13770	X	13270	-0-	-500	-0-	420	1	12850	3	N	-0-					-0-
10	14074	X	13673	-0-	-401	-0-	67	1	13606	3	N	-0-					-0-
11	13470	X	13113	-0-	-357	-0-	63	1	13050	3	N	-0-					-0-
12	13826	X	11024	-0-	-2802	-0-	54	1	10970	3	N	-0-					-0-
01	13733	X	11587	-0-	-2146	-0-	58	1	11529	3	N	-0-					-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 237819 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 8804

08	14361	X	14361	-0-	-0-	-0-	554	1	13807	3	Y	-0-					59
09	13800	X	13673	-0-	-127	-0-	498	1	13175	3	Y	-0-					59
10	14260	X	13996	-0-	-264	-0-	68	1	13878	3	Y	45					104
							50	9									
11	13800	X	12852	-0-	-948	-0-	62	1	12772	3	Y	16	115	1			5
							18	9									
12	14322	X	13022	-0-	-1300	-0-	64	1	12958	3	Y	-0-					5
01	14322	X	12860	-0-	-1462	-0-	64	1	12713	3	Y	75					80
							83	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 38 RRCID -> 237820 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7881 - 11130

08	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	267	1	7180	3	N	-0-					-0-
09	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	239	1	6877	3	N	-0-					-0-
10	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	35	1	7069	3	N	-0-					-0-
11	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	33	1	6755	3	N	-0-					-0-
12	7440	X	6747	-0-	-693	-0-	33	1	6714	3	N	-0-					-0-
01	7440	X	6685	-0-	-755	-0-	33	1	6652	3	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 5 RRCID -> 237821 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7300 - 8834

08	3100	N	11303	-0-	8203	8203	408	1	10895	2	N	-0-					-0-
09	16623	X	8420	-0-	-8203	-0-	473	1	7947	2	N	-0-					-0-
10	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	1031	1	7420	2	N	-0-					-0-
11	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	1010	1	7640	2	N	-0-					-0-
*12	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	927	1	6451	2	N	-0-					-0-
*01	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	1044	1	7605	2	N	-0-					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 1 RRCID -> 237822 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6615 - 10400

08	5890	X	5245	-0-	-645	-0-	1061	1	4184	3	N	-0-					-0-
09	5700	X	4911	-0-	-789	-0-	1134	1	3777	3	N	-0-					-0-
*10	4960	X	2952	-0-	-2008	-0-	1215	1	1737	3	N	-0-					-0-
11	5070	X	4144	-0-	-926	-0-	1055	1	3089	3	N	-0-					-0-
*12	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	1105	1	6444	3	N	-0-					-0-
01	5239	X	4282	-0-	-957	-0-	1076	1	3206	3	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 17 RRCID -> 237823 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 8686 - 11112

08	2976	X	899	-0-	-2077	-0-	899	1			N	-0-					-0-
09	2880	X	417	-0-	-2463	-0-	174	1	243	3	N	-0-					-0-
10	2976	X	150	-0-	-2826	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	870	X	49	-0-	-821	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	899	X	27	-0-	-872	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	899	X	33	-0-	-866	-0-	33	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HEDRICK-STOKER GU WELL #: 1 RRCID -> 237824 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6874 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 18 RRCID -> 237825 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6585 - 10370

08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RCB, LTD WELL #: 1 RRCID -> 237826 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8350 - 11389

08	10323	X	9936	-0-	-387	-0-	231	1	9705	2	N	-0-					-0-
09	9960	X	9615	-0-	-345	-0-	326	1	9289	2	N	-0-					-0-
10	10199	X	9744	-0-	-455	-0-	328	1	9416	2	N	-0-					-0-
11	9870	X	9294	-0-	-576	-0-	306	1	8988	2	N	-0-					-0-
12	9951	X	9582	-0-	-369	-0-	320	1	9262	2	N	-0-					-0-
01	9951	X	9811	-0-	-140	-0-	323	1	9488	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 16 RRCID -> 237827 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7780 - 10070

08	9486	X	2448	-0-	-7038	-0-	85	1	2363	2	N	-0-					-0-
09	8520	X	7754	-0-	-766	-0-	263	1	7491	2	N	-0-					-0-
10	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	295	1	8477	2	N	-0-					-0-
11	8280	X	8122	-0-	-158	-0-	267	1	7855	2	N	-0-					-0-
12	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	162	1	4692	2	N	-0-					-0-
*01	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	204	1	5977	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 14 RRCID -> 237828 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7606 - 10520

08	15996	X	15686	-0-	-310	-0-	546	1	15140	2	N	-0-					-0-
09	15990	X	14886	-0-	-1104	-0-	505	1	14381	2	N	-0-					-0-
10	16523	X	15094	-0-	-1429	-0-	508	1	14586	2	N	-0-					-0-
11	15990	X	12854	-0-	-3136	-0-	423	1	12431	2	N	-0-					-0-
12	15996	X	7410	-0-	-8586	-0-	248	1	7162	2	N	-0-					-0-
*01	18513	X	18513	-0-	-0-	-0-	610	1	17903	2	N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 238196 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6497 - 8137

08	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	728	1	6509	3	N	-0-					-0-
09	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	732	1	7292	3	N	-0-					-0-
10	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	723	1	6565	3	N	-0-					-0-
11	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	924	1	7615	3	N	-0-					-0-
12	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	845	1	7585	3	N	-0-					-0-
*01	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	904	1	6702	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FAXEL WELL #: 3 RRCID -> 238344 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6880 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3041	-0-	-431	-0-	648	1	2393	3	N	-0-					71
09	3360	X	2380	-0-	-980	-0-	621	1	1731	3	N	25					96
							28	9									
10	3255	X	2085	-0-	-1170	-0-	624	1	1461	3	N	-0-					96
11	3150	X	1104	-0-	-2046	-0-	502	1	514	3	N	80	164	1			12
							88	9									
12	3255	X	727	-0-	-2528	-0-	590	1	137	3	N	-0-					12
01	3038	X	1755	-0-	-1283	-0-	480	1	1	2	N	-0-					12
							1274	3									

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 3 RRCID -> 238369 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6800 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	127	1	3207	3	N	-0-					113
09	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	120	1	3032	3	N	1	76	1			38
							1	9									
10	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	16	1	3213	3	N	-0-					38
11	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	15	1	3001	3	N	-0-					38
12	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	15	1	3010	3	N	-0-					38
*01	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	15	1	3035	3	N	-0-					38

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 16 RRCID -> 238374 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6625 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 4 RRCID -> 238439 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7916 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12587	X	12587	-0-	-0-	-0-	1539	1	11048	2	N	-0-					-0-
09	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	1698	1	11398	2	N	-0-					-0-
*10	12854	X	12854	-0-	-0-	-0-	1499	1	11355	2	N	-0-					-0-
11	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	1396	1	10510	2	N	-0-					-0-
*12	13144	X	11564	-0-	-1580	-0-	1413	1	10151	2	N	-0-					-0-
01	13144	X	10795	-0-	-2349	-0-	1404	1	9391	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 6 RRCID -> 238446 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8519 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	7511	X	7422	-0-	-89	-0-	195	1	7227	2	N	-0-					-0-
*03	8091	X	7987	-0-	-104	-0-	206	1	7781	2	N	-0-					-0-
04	7830	X	7744	-0-	-86	-0-	230	1	7514	2	N	-0-					-0-
05	8091	X	7999	-0-	-92	-0-	218	1	7781	2	N	-0-					-0-
06	7800	X	7183	-0-	-617	-0-	177	1	7006	2	N	-0-					-0-
07	7998	X	6973	-0-	-1025	-0-	234	1	6739	2	N	-0-					-0-
08	7998	X	7544	-0-	-454	-0-	269	1	7275	2	N	-0-					-0-
09	7740	X	7352	-0-	-388	-0-	288	1	7064	2	N	-0-					-0-
10	7998	X	7460	-0-	-538	-0-	287	1	7173	2	N	-0-					-0-
11	7290	X	7249	-0-	-41	-0-	310	1	6939	2	N	-0-					-0-
12	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	291	1	7263	2	N	-0-					-0-
01	7471	X	7255	-0-	-216	-0-	247	1	7008	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 3 RRCID -> 238448 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8160 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	8149	X	7939	-0-	-210	-0-	208	1	7731	2	N	-0-					-0-
*03	8711	X	8310	-0-	-401	-0-	214	1	8096	2	N	-0-					-0-
04	8250	X	8197	-0-	-53	-0-	243	1	7954	2	N	-0-					-0-
05	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	233	1	8321	2	N	-0-					-0-
06	8190	X	8047	-0-	-143	-0-	198	1	7849	2	N	-0-					-0-
07	8463	X	8174	-0-	-289	-0-	274	1	7900	2	N	-0-					-0-
08	8556	X	8205	-0-	-351	-0-	293	1	7912	2	N	-0-					-0-
09	8280	X	7990	-0-	-290	-0-	313	1	7677	2	N	-0-					-0-
10	8556	X	8279	-0-	-277	-0-	318	1	7961	2	N	-0-					-0-
11	8040	X	8037	-0-	-3	-0-	344	1	7693	2	N	-0-					-0-
12	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	314	1	7826	2	N	-0-					-0-
*01	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	274	1	7784	2	N	-0-					-0-

SCARBERRY FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 238449 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7915 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5626	X	5357	-0-	-269	-0-	140	1	5217	2	N	-0-					-0-
*03	6014	X	5393	-0-	-621	-0-	139	1	5254	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5141	-0-	-679	-0-	152	1	4989	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	5230	-0-	-598	-0-	142	1	5088	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	5003	-0-	-487	-0-	123	1	4880	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	5057	-0-	-616	-0-	170	1	4887	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	5212	-0-	-182	-0-	186	1	5026	2	N	-0-					-0-
09	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	209	1	5126	2	N	-0-					-0-
10	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	209	1	5241	2	N	-0-					-0-
11	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	225	1	5034	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	4832	-0-	-407	-0-	186	1	4646	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	5122	-0-	-117	-0-	174	1	4948	2	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 238452 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8000 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3032	-0-	-564	-0-	114	1	2918	3	N	-0-					-0-
*09	3390	X	2954	-0-	-436	-0-	15	1	2939	3	N	-0-					-0-
10	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	15	1	3117	3	N	-0-					-0-
11	2940	X	2717	-0-	-223	-0-	13	1	2704	3	N	-0-					-0-
*12	2914	X	2708	-0-	-206	-0-	13	1	2695	3	N	-0-					-0-
01	2914	X	1990	-0-	-924	-0-	10	1	1980	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 8 RRCID -> 238454 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8040 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	210	1	5192	3	N	61					94
							67	9									
09	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	195	1	5107	3	N	73					167
							80	9									
10	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	25	1	5058	3	N	20					187
							22	9									
11	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	25	1	5204	3	N	52	190	1			49
							57	9									
12	5797	X	4827	-0-	-970	-0-	24	1	4803	3	N	-0-					49
01	5549	X	5303	-0-	-246	-0-	26	1	5233	3	N	40					89
							44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RICHARDSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 238473 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7856 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	70	1	2613	2	N	-0-			-0-
*03	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	71	1	2696	2	N	-0-			-0-
04	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	79	1	2571	2	N	-0-			-0-
05	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	83	1	2982	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	4001	-0-	1001	1001	99	1	3902	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3417	-0-	317	1318	115	1	3302	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	2948	-0-	-152	1166	105	1	2843	2	N	-0-			-0-
09	3853	X	2687	-0-	-1166	-0-	105	1	2582	2	N	-0-			-0-
10	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	103	1	2578	2	N	-0-			-0-
11	2400	X	2395	-0-	-5	-0-	103	1	2292	2	N	-0-			-0-
12	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	96	1	2402	2	N	-0-			-0-
*01	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	88	1	2491	2	N	-0-			-0-

CAIN, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 238475 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7478 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	943	1	2724	2	N	-0-			-0-
09	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	962	1	2974	2	N	-0-			-0-
10	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	925	1	2633	2	N	-0-			-0-
11	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	967	1	2803	2	N	-0-			-0-
12	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	919	1	2684	2	N	-0-			-0-
*01	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	901	1	2517	2	N	-0-			-0-

BARR, DANNY WELL #: 7 RRCID -> 238476 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8150 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	148	1	5513	2	N	-0-			-0-
*03	5983	X	5786	-0-	-197	-0-	149	1	5637	2	N	-0-			-0-
04	5880	X	5449	-0-	-431	-0-	162	1	5287	2	N	-0-			-0-
05	6076	X	5538	-0-	-538	-0-	151	1	5387	2	N	-0-			-0-
06	5880	X	5051	-0-	-829	-0-	124	1	4927	2	N	-0-			-0-
07	5983	X	5163	-0-	-820	-0-	173	1	4990	2	N	-0-			-0-
08	5797	X	5216	-0-	-581	-0-	186	1	5030	2	N	-0-			-0-
09	5460	X	5236	-0-	-224	-0-	205	1	5031	2	N	-0-			-0-
10	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	217	1	5421	2	N	-0-			-0-
11	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	249	1	5559	2	N	-0-			-0-
12	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	237	1	5935	2	N	-0-			-0-
*01	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	205	1	5831	2	N	-0-			-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 3 RRCID -> 238479 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7940 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	406	N	137	-0-	-269	-0-	4	1	133	2	N	-0-			-0-
03	651	N	496	-0-	-155	-0-	13	1	483	2	N	-0-			-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	19	1	615	2	N	-0-			-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	23	1	827	2	N	-0-			-0-
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	21	1	845	2	N	-0-			-0-
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	31	1	893	2	N	-0-			-0-
08	837	N	819	-0-	-18	-0-	29	1	790	2	N	-0-			-0-
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	39	1	959	2	N	-0-			-0-
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	43	1	1076	2	N	-0-			-0-
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	51	1	1138	2	N	-0-			-0-
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	48	1	1179	2	N	-0-			-0-
*01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	42	1	1181	2	N	-0-			-0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 238480 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6876 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAY WELL #: 10 RRCID -> 238482 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7485 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	963	1	6868	2	N	-0-					-0-
09	6990	X	4723	-0-	-2267	-0-	732	1	3991	2	N	-0-					-0-
10	7223	X	6244	-0-	-979	-0-	763	1	5481	2	N	-0-					-0-
11	7590	X	4053	-0-	-3537	-0-	300	1	3753	2	N	-0-					-0-
12	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	1098	1	7836	2	N	-0-					-0-
*01	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	1039	1	8032	2	N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 238484 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6605 - 9594

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 13 RRCID -> 238485 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6836 - 9094

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238491 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 9125 - 10979

*02	5307	X	4484	-0-	-823	-0-	118	1	4366	2	N	-0-					-0-
*03	5673	X	5071	-0-	-602	-0-	131	1	4940	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	4965	-0-	-495	-0-	147	1	4818	2	N	-0-					-0-
05	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	142	1	5082	2	N	-0-					-0-
06	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	122	1	4835	2	N	-0-					-0-
07	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	173	1	4982	2	N	-0-					-0-
08	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	188	1	5079	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	5039	-0-	-31	-0-	198	1	4841	2	N	-0-					-0-
10	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	203	1	5091	2	N	-0-					-0-
11	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	220	1	4909	2	N	-0-					-0-
12	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	201	1	5028	2	N	-0-					-0-
*01	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	176	1	4990	2	N	-0-					-0-

CRANZ WELL #: 3 RRCID -> 238493 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7470 - 11474

08	7936	X	6882	-0-	-1054	-0-	242	1	6640	2	N	-0-					-0-
09	7590	X	6540	-0-	-1050	-0-	229	1	6311	2	N	-0-					-0-
10	7843	X	6886	-0-	-957	-0-	250	1	6636	2	N	-0-					-0-
11	7260	X	6125	-0-	-1135	-0-	219	1	5906	2	N	-0-					-0-
12	6882	X	6181	-0-	-701	-0-	219	1	5962	2	N	-0-					-0-
*01	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	619	1	6492	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HES WELL #: 2 RRCID -> 238496 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8411 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4872	X	4549	-0-	-323	-0-	119	1	4430	2	N	-0-					-0-
*03	5208	X	5088	-0-	-120	-0-	131	1	4957	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4744	-0-	-206	-0-	141	1	4603	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	4990	-0-	-125	-0-	136	1	4854	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4655	-0-	-265	-0-	115	1	4540	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	4806	-0-	-278	-0-	161	1	4645	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	4777	-0-	-307	-0-	171	1	4606	2	N	-0-					-0-
09	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	196	1	4803	2	N	-0-					-0-
10	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	201	1	5040	2	N	-0-					-0-
11	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	215	1	4814	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	4897	-0-	-218	-0-	189	1	4708	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	4654	-0-	-461	-0-	158	1	4496	2	N	-0-					-0-

HENCKEN, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 238498 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7090 - 8293

08	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	156	1	4061	3	N	-0-					-0-
09	3210	X	2202	-0-	-1008	-0-	83	1	2119	3	N	-0-					-0-
10	3317	X	2068	-0-	-1249	-0-	73	1	1995	3	N	-0-					-0-
11	3210	X	2136	-0-	-1074	-0-	77	1	1	2	N	-0-					-0-
							2058	3									
12	4216	X	3342	-0-	-874	-0-	120	1	7	2	N	-0-					-0-
							3215	3									
01	4216	X	2770	-0-	-1446	-0-	105	1	3	2	N	-0-					-0-
							2662	3									

MUZYKA, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 238499 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8785 - 12325

*02	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	230	1	8552	2	N	-0-					-0-
*03	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	272	1	10280	2	N	-0-					-0-
04	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	304	1	9938	2	N	-0-					-0-
05	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	280	1	10045	2	N	-0-					-0-
06	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	234	1	9272	2	N	-0-					-0-
07	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	313	1	9035	2	N	-0-					-0-
08	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	319	1	8618	2	N	-0-					-0-
09	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	381	1	9344	2	N	-0-					-0-
10	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	375	1	9384	2	N	-0-					-0-
11	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	345	1	7713	2	N	-0-					-0-
12	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	379	1	9459	2	N	-0-					-0-
*01	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	327	1	9286	2	N	-0-					-0-

BROWN, GEORGE GU WELL #: 2 RRCID -> 238500 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7900 - 9760

08	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	1067	1	9132	3	Y	4					102
							4	9									
09	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	1007	1	8677	3	Y	3					105
							3	9									
10	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	757	1	9004	3	Y	-0-					105
11	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	732	1	8591	3	Y	3					108
							3	9									
12	9765	X	9333	-0-	-432	-0-	755	1	8577	3	Y	1					109
							1	9									
01	9765	X	6632	-0-	-3133	-0-	743	1	5880	3	Y	8					117
							9	9									

SUN VALLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238503 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7500 - 9304

08	12772	X	11654	-0-	-1118	-0-	410	1	11244	2	N	-0-					-0-
09	12360	X	11430	-0-	-930	-0-	395	1	11035	2	N	-0-					-0-
10	12772	X	11673	-0-	-1099	-0-	409	1	11264	2	N	-0-					-0-
11	12360	X	11081	-0-	-1279	-0-	386	1	10695	2	N	-0-					-0-
12	12927	X	10735	-0-	-2192	-0-	376	1	10359	2	N	-0-					-0-
01	11811	X	10658	-0-	-1153	-0-	384	1	10274	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NANCE WELL #: A 4 RRCID -> 238504 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7526 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	240	1	6591	2	N	-0-					-0-
09	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	226	1	6207	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	6508	-0-	-2	-0-	227	1	6281	2	N	-0-					-0-
11	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	234	1	6549	2	N	-0-					-0-
12	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	230	1	6355	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	5845	-0-	-572	-0-	210	1	5635	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 16 RRCID -> 238506 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8445 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	193	1	7918	3	N	-0-					-0-
09	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	161	1	7395	3	N	-0-					-0-
10	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	27	1	8167	3	N	-0-					-0-
11	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	38	1	7870	3	N	-0-					-0-
12	8122	X	7094	-0-	-1028	-0-	35	1	7059	3	N	-0-					-0-
01	8184	X	7304	-0-	-880	-0-	36	1	7268	3	N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 4 RRCID -> 238508 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8316 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9641	X	8619	-0-	-1022	-0-	633	1	7986	2	N	-0-					-0-
09	9330	X	9161	-0-	-169	-0-	311	1	8850	2	N	-0-					-0-
10	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	320	1	9174	2	N	-0-					-0-
11	8340	X	8242	-0-	-98	-0-	271	1	7971	2	N	-0-					-0-
12	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	958	1	7086	2	N	-0-					-0-
*01	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	880	1	6586	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 238509 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6905 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 4- JAMES FRAZIER GU WELL #: 18 RRCID -> 238510 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8256 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	X	1360	-0-	-810	-0-	47	1	1313	2	N	-0-					-0-
09	1740	X	1313	-0-	-427	-0-	45	1	1268	2	N	-0-					-0-
10	1581	X	1394	-0-	-187	-0-	47	1	1347	2	N	-0-					-0-
11	1530	X	1419	-0-	-111	-0-	47	1	1372	2	N	-0-					-0-
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	51	1	1461	2	N	-0-					-0-
*01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	48	1	1399	2	N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 238511 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7140 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	24	1	4729	3	N	35	77	1			33
							39	9									
09	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	25	1	4148	3	N	-0-					33
10	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	24	1	3866	3	N	-0-					33
11	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	26	1	3	2	N	-0-					33
							4467	3									
12	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	24	1	10	2	N	-0-					33
							4372	3									
*01	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	29	1	5	2	N	-0-					33
							4534	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WOODY, ANNA "A" WELL #: 1 RRCID -> 238513 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8050 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10106	X	9435	-0-	-671	-0-	372	1	9019	3	N	40	162	1			79
							44	9									
09	9780	X	9230	-0-	-550	-0-	342	1	8854	3	N	31					110
							34	9									
10	10106	X	9463	-0-	-643	-0-	46	1	9359	3	N	53					163
							58	9									
11	9390	X	9063	-0-	-327	-0-	44	1	8979	3	N	36					199
							40	9									
12	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	48	1	9708	3	N	23	183	1			39
							25	9									
01	9548	X	9527	-0-	-21	-0-	48	1	9470	3	N	8					47
							9	9									

DAY WELL #: 9 RRCID -> 238955 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 8040 - 10044

08	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	975	1	6492	2	N	-0-					-0-
09	7530	X	7421	-0-	-109	-0-	942	1	6479	2	N	-0-					-0-
10	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	981	1	7006	2	N	-0-					-0-
11	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	945	1	6753	2	N	-0-					-0-
12	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	979	1	7058	2	N	-0-					-0-
*01	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	988	1	6899	2	N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 239002 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7810 - 9242

*02	10846	X	9674	-0-	-1172	-0-	254	1	9420	2	N	-0-					-0-
*03	11594	X	10097	-0-	-1497	-0-	260	1	9837	2	N	-0-					-0-
04	11040	X	9704	-0-	-1336	-0-	288	1	9416	2	N	-0-					-0-
05	11191	X	10069	-0-	-1122	-0-	273	1	9796	2	N	-0-					-0-
06	10020	X	9367	-0-	-653	-0-	231	1	9136	2	N	-0-					-0-
07	10230	X	9375	-0-	-855	-0-	314	1	9061	2	N	-0-					-0-
08	10106	X	9231	-0-	-875	-0-	330	1	8901	2	N	-0-					-0-
09	9750	X	8996	-0-	-754	-0-	353	1	8643	2	N	-0-					-0-
10	10075	X	9442	-0-	-633	-0-	363	1	9079	2	N	-0-					-0-
11	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	403	1	9017	2	N	-0-					-0-
12	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	348	1	8688	2	N	-0-					-0-
01	9021	X	8723	-0-	-298	-0-	297	1	8426	2	N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 239005 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8083 - 11768

*02	8671	X	8264	-0-	-407	-0-	217	1	8047	2	N	-0-					-0-
*03	9269	X	9130	-0-	-139	-0-	235	1	8895	2	N	-0-					-0-
04	8970	X	8751	-0-	-219	-0-	259	1	8492	2	N	-0-					-0-
05	9269	X	9104	-0-	-165	-0-	248	1	8856	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	8584	-0-	-266	-0-	211	1	8373	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	8809	-0-	-336	-0-	295	1	8514	2	N	-0-					-0-
08	9145	X	8262	-0-	-883	-0-	295	1	7967	2	N	-0-					-0-
09	8820	X	7455	-0-	-1365	-0-	292	1	7163	2	N	-0-					-0-
10	9114	X	7770	-0-	-1344	-0-	299	1	7471	2	N	-0-					-0-
11	8580	X	8492	-0-	-88	-0-	364	1	8128	2	N	-0-					-0-
12	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	320	1	8011	2	N	-0-					-0-
*01	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	278	1	7911	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 239013 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7605 - 9709

08	8928	X	8343	-0-	-585	-0-	290	1	8053	2	N	-0-					-0-
09	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	305	1	8690	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	7638	-0-	-1290	-0-	257	1	7381	2	N	-0-					-0-
11	8070	X	7311	-0-	-759	-0-	241	1	7070	2	N	-0-					-0-
12	8742	X	7284	-0-	-1458	-0-	244	1	7040	2	N	-0-					-0-
01	8742	X	7559	-0-	-1183	-0-	249	1	7310	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KEE, BOBBIE B. WELL #: 2H RRCID -> 239014 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7402 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6262	X	5606	-0-	-656	-0-	1260	1	4303	3	Y	39					83
							43	9									
09	6060	X	5490	-0-	-570	-0-	1211	1	4269	3	Y	9					92
							10	9									
10	6107	X	4441	-0-	-1666	-0-	1101	1	3326	3	Y	13					105
							14	9									
11	5640	X	4850	-0-	-790	-0-	1068	1	3771	3	Y	10					115
							11	9									
12	5673	X	4778	-0-	-895	-0-	1103	1	3672	3	Y	3	86	1			32
							3	9									
01	5673	X	4836	-0-	-837	-0-	1104	1	3732	3	Y	-0-					32

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 4 RRCID -> 239016 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7650 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	5518	-0-	-372	-0-	216	1	5283	3	N	17					137
							19	9									
09	5730	X	5699	-0-	-31	-0-	211	1	5462	3	N	24					161
							26	9									
10	5921	X	5657	-0-	-264	-0-	28	1	5622	3	N	6					167
							7	9									
11	5730	X	5376	-0-	-354	-0-	26	1	5320	3	N	27					194
							30	9									
12	5704	X	5463	-0-	-241	-0-	27	1	5414	3	N	20					214
							22	9									
01	5704	X	5545	-0-	-159	-0-	28	1	5491	3	N	24	188	1			50
							26	9									

BONDS RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 239020 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7395 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11098	X	7828	-0-	-3270	-0-	279	1	7549	2	N	-0-					-0-
09	10740	X	10143	-0-	-597	-0-	348	1	9795	2	N	-0-					-0-
10	11005	X	9906	-0-	-1099	-0-	345	1	9561	2	N	-0-					-0-
11	10650	X	9988	-0-	-662	-0-	346	1	9642	2	N	-0-					-0-
12	10602	X	9858	-0-	-744	-0-	343	1	9515	2	N	-0-					-0-
01	10478	X	8518	-0-	-1960	-0-	305	1	8213	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 7 RRCID -> 239022 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6634 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	3926	-0-	-1654	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
09	6660	X	3478	-0-	-3182	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
10	6882	X	3702	-0-	-3180	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
11	6660	X	3549	-0-	-3111	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
12	4433	X	3310	-0-	-1123	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3353	-0-	-584	-0-	3353	3			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 5 RRCID -> 239023 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7600 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6076	X	5425	-0-	-651	-0-	191	1	5234	2	N	-0-					-0-
09	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	227	1	6262	2	N	-0-					-0-
10	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	228	1	6321	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	5610	-0-	-210	-0-	203	1	5407	2	N	-0-					-0-
*12	5890	X	5225	-0-	-665	-0-	255	1	4970	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	4546	-0-	-1344	-0-	228	1	4318	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 239032 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8496 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	3325	-0-	-116	-0-	115	1	3210	3	N	-0-					-0-
09	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	90	1	2848	3	N	-0-					-0-
10	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	17	1	3398	3	N	-0-					-0-
11	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	17	1	3493	3	N	-0-					-0-
12	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	20	1	4135	3	N	-0-					-0-
*01	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	19	1	3751	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 23 RRCID -> 239037 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7550 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2577	-0-	-368	-0-	90	1	2487	2	N	-0-					-0-
09	2130	X	1993	-0-	-137	-0-	68	1	1925	2	N	-0-					-0-
10	2325	X	1648	-0-	-677	-0-	56	1	1592	2	N	-0-					-0-
11	2490	X	2026	-0-	-464	-0-	67	1	1959	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	1929	-0-	-117	-0-	65	1	1864	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1439	-0-	-204	-0-	47	1	1392	2	N	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 10 RRCID -> 239039 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7880 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	905	1	9368	2	N	-0-					-0-
09	8190	X	8181	-0-	-9	-0-	830	1	7351	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	8370	-0-	-558	-0-	855	1	7515	2	N	-0-					-0-
11	9690	X	7461	-0-	-2229	-0-	809	1	6652	2	N	-0-					-0-
12	10261	X	6222	-0-	-4039	-0-	806	1	5416	2	N	-0-					-0-
01	10261	X	7156	-0-	-3105	-0-	824	1	6332	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 26 RRCID -> 239042 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8436 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	211	1	6148	3	N	-0-					-0-
09	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	186	1	5910	3	N	-0-					-0-
10	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	30	1	6212	3	N	-0-					-0-
11	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	29	1	5982	3	N	-0-					-0-
12	6355	X	6253	-0-	-102	-0-	31	1	6222	3	N	-0-					-0-
01	6355	X	5770	-0-	-585	-0-	29	1	5741	3	N	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 239043 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8004 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5075	X	4647	-0-	-428	-0-	122	1	4525	2	N	-0-					-0-
*03	5425	X	5103	-0-	-322	-0-	132	1	4971	2	N	-0-					-0-
04	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	161	1	5282	2	N	-0-					-0-
05	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	156	1	5562	2	N	-0-					-0-
06	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	135	1	5351	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	5375	-0-	-236	-0-	180	1	5195	2	N	-0-					-0-
08	5704	X	5536	-0-	-168	-0-	197	1	5339	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	5501	-0-	-19	-0-	216	1	5285	2	N	-0-					-0-
10	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	222	1	5546	2	N	-0-					-0-
11	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	235	1	5257	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	5185	-0-	-426	-0-	199	1	4986	2	N	-0-					-0-
01	5611	X	5203	-0-	-408	-0-	177	1	5026	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAMM, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 239050 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8050 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	4809	-0-	-89	-0-	177	1	4610	3	N	20					144
							22	9									
09	4740	X	4584	-0-	-156	-0-	162	1	4392	3	N	27					171
							30	9									
10	4774	X	4626	-0-	-148	-0-	23	1	4600	3	N	3					174
							3	9									
11	4650	X	3951	-0-	-699	-0-	19	1	3910	3	N	20					194
							22	9									
12	4805	X	4037	-0-	-768	-0-	20	1	4017	3	N	-0-					194
01	4805	X	4152	-0-	-653	-0-	21	1	4131	3	N	-0-					194

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 19 RRCID -> 239051 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6625 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	372	1	8460	3	N	-0-					-0-
09	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	360	1	8560	3	N	-0-					-0-
10	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	372	1	8380	3	N	-0-					-0-
11	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	360	1	8480	3	N	-0-					-0-
12	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	372	1	7543	3	N	-0-					-0-
*01	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	372	1	8703	3	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 5 RRCID -> 239052 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6745 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	695	1	3488	3	N	-0-					-0-
09	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	711	1	3547	3	N	-0-					-0-
10	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	724	1	4039	3	N	-0-					-0-
11	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	584	1	2333	3	N	-0-					-0-
12	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	684	1	3802	3	N	-0-					-0-
*01	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	514	1	4058	3	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 6 RRCID -> 239053 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6662 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	3			N	-0-					-0-
09	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	3224	-0-	-651	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
11	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	3			N	-0-					-0-
12	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	3			N	-0-					-0-
01	5177	X	3725	-0-	-1452	-0-	3725	3			N	-0-					-0-

BROWN, NINA WELL #: 1 RRCID -> 239055 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7607 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239057 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8725 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	8120	X	7559	-0-	-561	-0-	198	1	7361	2	N	-0-					-0-
*03	8680	X	8370	-0-	-310	-0-	216	1	8154	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	8041	-0-	-359	-0-	238	1	7803	2	N	-0-					-0-
05	8680	X	8182	-0-	-498	-0-	223	1	7959	2	N	-0-					-0-
06	8400	X	7785	-0-	-615	-0-	192	1	7593	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	7925	-0-	-445	-0-	266	1	7659	2	N	-0-					-0-
08	8370	X	7861	-0-	-509	-0-	281	1	7580	2	N	-0-					-0-
09	8040	X	7605	-0-	-435	-0-	298	1	7307	2	N	-0-					-0-
10	8184	X	7899	-0-	-285	-0-	304	1	7595	2	N	-0-					-0-
11	7800	X	7791	-0-	-9	-0-	334	1	7457	2	N	-0-					-0-
12	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	306	1	7656	2	N	-0-					-0-
*01	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	262	1	7453	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONDS RANCH WELL #: D 6 RRCID -> 239060 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7530 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9982	X	9335	-0-	-647	-0-	330	1	9005	2	N	-0-			-0-
09	9660	X	8815	-0-	-845	-0-	308	1	8507	2	N	-0-			-0-
10	9827	X	9532	-0-	-295	-0-	332	1	9200	2	N	-0-			-0-
11	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	320	1	8966	2	N	-0-			-0-
*12	9486	X	9352	-0-	-134	-0-	326	1	9026	2	N	-0-			-0-
01	9517	X	9239	-0-	-278	-0-	332	1	8907	2	N	-0-			-0-

DCCO 2 - MINNERLY-PETERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239063 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8426 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	172	1	6916	3	N	-0-			104
09	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	149	1	6743	3	N	-0-			104
10	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	24	1	7277	3	N	-0-			104
11	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	22	1	6740	3	N	-0-			104
12	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	24	1	7277	3	N	-0-			104
*01	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	24	1	7065	3	N	-0-			104

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239065 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7800 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	295	1	7712	3	Y	-0-			-0-
09	7650	X	7485	-0-	-165	-0-	261	1	7224	3	Y	-0-			-0-
10	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	43	1	8783	3	Y	-0-			-0-
11	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	41	1	8354	3	Y	-0-			-0-
12	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	41	1	8314	3	Y	-0-			-0-
*01	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	42	1	8273	3	Y	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 239070 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8294 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	103	1	3835	2	N	-0-			-0-
*03	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	112	1	4237	2	N	-0-			-0-
04	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	122	1	3993	2	N	-0-			-0-
05	4185	X	4164	-0-	-21	-0-	113	1	4051	2	N	-0-			-0-
06	4080	X	3965	-0-	-115	-0-	98	1	3867	2	N	-0-			-0-
07	4216	X	3937	-0-	-279	-0-	132	1	3805	2	N	-0-			-0-
08	4216	X	4011	-0-	-205	-0-	143	1	3868	2	N	-0-			-0-
09	4080	X	3975	-0-	-105	-0-	156	1	3819	2	N	-0-			-0-
10	4154	X	3898	-0-	-256	-0-	150	1	3748	2	N	-0-			-0-
11	3960	X	3673	-0-	-287	-0-	157	1	3516	2	N	-0-			-0-
12	3968	X	3846	-0-	-122	-0-	148	1	3698	2	N	-0-			-0-
01	3968	X	3878	-0-	-90	-0-	132	1	3746	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: D 7 RRCID -> 239072 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7305 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11563	X	9283	-0-	-2280	-0-	328	1	8955	2	N	-0-			-0-
09	10800	X	9084	-0-	-1716	-0-	318	1	8766	2	N	-0-			-0-
10	10974	X	10129	-0-	-845	-0-	353	1	9776	2	N	-0-			-0-
11	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	348	1	9741	2	N	-0-			-0-
*12	9393	X	9306	-0-	-87	-0-	324	1	8982	2	N	-0-			-0-
*01	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	358	1	9625	2	N	-0-			-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 8 RRCID -> 239073 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6827 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	699	-0-	-1998	-0-	699	1			N	-0-			-0-
09	1380	X	750	-0-	-630	-0-	750	1			N	-0-			-0-
10	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	775	1	3686	3	N	-0-			-0-
11	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	750	1	6119	3	N	-0-			-0-
12	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	775	1	6098	3	N	-0-			-0-
*01	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	775	1	3728	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON"B"-DODSON-JOHNSON"A"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 239074 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7863 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13640	X	13156	-0-	-484	-0-	477	1	12679	3	Y	-0-					-0-
09	13200	X	12618	-0-	-582	-0-	430	1	12188	3	Y	-0-					-0-
10	13640	X	13051	-0-	-589	-0-	64	1	12987	3	Y	-0-					-0-
11	12930	X	12796	-0-	-134	-0-	62	1	12734	3	Y	-0-					-0-
12	12939	X	12939	-0-	-0-	-0-	63	1	12876	3	Y	-0-					-0-
01	12896	X	12770	-0-	-126	-0-	64	1	12706	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239075 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7736 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	276	1	7177	3	Y	-0-					-0-
09	7440	X	6996	-0-	-444	-0-	242	1	6754	3	Y	-0-					-0-
10	7688	X	6450	-0-	-1238	-0-	31	1	6419	3	Y	-0-					-0-
11	7440	X	6508	-0-	-932	-0-	31	1	6477	3	Y	-0-					-0-
12	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	39	1	7815	3	Y	-0-					-0-
*01	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	39	1	7804	3	Y	-0-					-0-

LIVINGSTONE WELL #: 2 RRCID -> 239082 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8234 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6351	X	6292	-0-	-59	-0-	165	1	6127	2	N	-0-					-0-
*03	6789	X	6705	-0-	-84	-0-	173	1	6532	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	6427	-0-	-143	-0-	191	1	6236	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	6628	-0-	-161	-0-	180	1	6448	2	N	-0-					-0-
06	6540	X	6219	-0-	-321	-0-	153	1	6066	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	6413	-0-	-283	-0-	215	1	6198	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	6429	-0-	-267	-0-	230	1	6199	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	6164	-0-	-256	-0-	242	1	5922	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	6081	-0-	-553	-0-	234	1	5847	2	N	-0-					-0-
11	6210	X	5931	-0-	-279	-0-	254	1	5677	2	N	-0-					-0-
12	6417	X	6210	-0-	-207	-0-	240	1	5970	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	6207	-0-	-210	-0-	211	1	5996	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 239083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6805 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 37 RRCID -> 239084 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7935 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	374	1	10382	2	N	-0-					-0-
09	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	350	1	9951	2	N	-0-					-0-
10	10716	X	10716	-0-	-0-	-0-	361	1	10355	2	N	-0-					-0-
11	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	338	1	9913	2	N	-0-					-0-
12	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	354	1	10238	2	N	-0-					-0-
*01	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	345	1	10124	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 239085 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6942 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KEE, BOBBIE B. WELL #: 1 RRCID -> 239086 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7494 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	3977	-0-	-425	-0-	1343	1	2622	3	Y	11					54
							12	9									
09	4260	X	2351	-0-	-1909	-0-	1241	1	1107	3	Y	3					57
							3	9									
10	4402	X	2600	-0-	-1802	-0-	1247	1	1349	3	Y	4					61
							4	9									
11	4260	X	3840	-0-	-420	-0-	1213	1	2615	3	Y	11					72
							12	9									
*12	4309	X	3802	-0-	-507	-0-	1253	1	2539	3	Y	9					81
							10	9									
01	3968	X	1819	-0-	-2149	-0-	1243	1	576	3	Y	-0-	55	1	10	6	16

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 239087 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8116 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11067	X	11007	-0-	-60	-0-	374	1	10633	3	N	-0-					-0-
09	10710	X	10637	-0-	-73	-0-	338	1	10299	3	N	-0-					-0-
10	11067	X	11023	-0-	-44	-0-	54	1	10969	3	N	-0-					-0-
11	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	52	1	10820	3	N	-0-					-0-
12	11036	X	10616	-0-	-420	-0-	52	1	10564	3	N	-0-					-0-
01	11036	X	10936	-0-	-100	-0-	55	1	10881	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 239088 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8056 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7781	X	7274	-0-	-507	-0-	243	1	7031	3	N	-0-					-0-
09	7530	X	6961	-0-	-569	-0-	214	1	6747	3	N	-0-					-0-
10	7781	X	7110	-0-	-671	-0-	35	1	7075	3	N	-0-					-0-
11	7530	X	6724	-0-	-806	-0-	32	1	6692	3	N	-0-					-0-
12	7657	X	6765	-0-	-892	-0-	33	1	6732	3	N	-0-					-0-
01	7285	X	6806	-0-	-479	-0-	34	1	6772	3	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 239090 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8005 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	150	1	5562	2	N	-0-					-0-
*03	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	160	1	6064	2	N	-0-					-0-
04	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	180	1	5881	2	N	-0-					-0-
05	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	171	1	6096	2	N	-0-					-0-
06	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	146	1	5768	2	N	-0-					-0-
07	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	199	1	5727	2	N	-0-					-0-
08	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	217	1	5854	2	N	-0-					-0-
09	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	230	1	5644	2	N	-0-					-0-
10	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	235	1	5889	2	N	-0-					-0-
11	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	260	1	5804	2	N	-0-					-0-
12	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	226	1	5648	2	N	-0-					-0-
*01	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	195	1	5533	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 4 RRCID -> 239091 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7032 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	706	-0-	-255	-0-	25	1	681	2	N	-0-					-0-
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	404	1	983	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	4647	-0-	1547	1547	473	1	4174	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	4223	-0-	1223	2770	337	1	3886	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	4201	-0-	1101	3871	308	1	3893	2	N	-0-					-0-
*01	7963	X	4092	-0-	-3871	-0-	265	1	3827	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 3 RRCID -> 239092 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8208 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	8700	X	8614	-0-	-86	-0-	226	1	8388	2	N	-0-					-0-
*03	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	245	1	9257	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	8711	-0-	-289	-0-	258	1	8453	2	N	-0-					-0-
05	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	254	1	9103	2	N	-0-					-0-
06	9210	X	8836	-0-	-374	-0-	218	1	8618	2	N	-0-					-0-
07	9517	X	9016	-0-	-501	-0-	302	1	8714	2	N	-0-					-0-
08	9517	X	9121	-0-	-396	-0-	326	1	8795	2	N	-0-					-0-
09	9060	X	8769	-0-	-291	-0-	344	1	8425	2	N	-0-					-0-
10	9362	X	8957	-0-	-405	-0-	344	1	8613	2	N	-0-					-0-
11	8850	X	8103	-0-	-747	-0-	347	1	7756	2	N	-0-					-0-
12	9052	X	8331	-0-	-721	-0-	321	1	8010	2	N	-0-					-0-
01	9052	X	8257	-0-	-795	-0-	281	1	7976	2	N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 3 RRCID -> 239093 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7991 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4872	X	4826	-0-	-46	-0-	127	1	4699	2	N	-0-					-0-
*03	5208	X	5133	-0-	-75	-0-	132	1	5001	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4949	-0-	-91	-0-	147	1	4802	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	5120	-0-	-57	-0-	140	1	4980	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4852	-0-	-128	-0-	120	1	4732	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	4989	-0-	-157	-0-	167	1	4822	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	4941	-0-	-205	-0-	176	1	4765	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4786	-0-	-164	-0-	188	1	4598	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	5012	-0-	-103	-0-	193	1	4819	2	N	-0-					-0-
11	4860	X	4795	-0-	-65	-0-	205	1	4590	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	4849	-0-	-49	-0-	187	1	4662	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4881	-0-	-17	-0-	166	1	4715	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239095 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7764 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	300 1	1 9	7803	3	Y	1	1	1			-0-
09	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	273	1	7639	3	Y	-0-					-0-
10	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	40	1	8202	3	Y	-0-					-0-
11	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	40	1	8156	3	Y	-0-					-0-
12	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	46	1	9384	3	Y	-0-					-0-
*01	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	45	1	8875	3	Y	-0-					-0-

MENCHACA, NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 239098 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8091 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	3431	-0-	-1436	-0-	160	1	3271	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	3326	-0-	-1294	-0-	202	1	3124	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	890	-0-	-3419	-0-	41	1	849	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	3041	-0-	-1099	-0-	441	1	2600	2	N	-0-					-0-
12	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	854	1	3884	2	N	-0-					-0-
*01	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	678	1	2670	2	N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 239099 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7851 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	8990	X	2870	-0-	-6120	-0-	516	1	2354	2	N	-0-					-0-
*03	9610	X	6237	-0-	-3373	-0-	695	1	5542	2	N	-0-					-0-
04	9300	X	6989	-0-	-2311	-0-	450	1	6539	2	N	-0-					-0-
05	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	522	1	6237	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	4263	-0-	-1767	-0-	606	1	3657	2	N	-0-					-0-
07	7223	X	1941	-0-	-5282	-0-	687	1	1254	2	N	-0-					-0-
08	7223	X	1601	-0-	-5622	-0-	600	1	1001	2	N	-0-					-0-
09	6990	X	1503	-0-	-5487	-0-	578	1	925	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	1595	-0-	-5163	-0-	449	1	1146	2	N	-0-					-0-
*11	4260	X	2153	-0-	-2107	-0-	700	1	1453	2	N	-0-					-0-
12	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	711	1	1582	2	N	-0-					-0-
*01	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	777	1	2589	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 239100 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8186 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	61	1	2267	2	N	-0-			-0-
*03	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	69	1	2607	2	N	-0-			-0-
04	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	72	1	2369	2	N	-0-			-0-
05	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	73	1	2631	2	N	-0-			-0-
06	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	63	1	2474	2	N	-0-			-0-
07	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	94	1	2704	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3105	-0-	5	5	111	1	2994	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3068	-0-	68	73	120	1	2948	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	3116	-0-	16	89	120	1	2996	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	2964	-0-	-36	53	127	1	2837	2	N	-0-			-0-
12	2768	X	2715	-0-	-53	-0-	105	1	2610	2	N	-0-			-0-
*01	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	95	1	2696	2	N	-0-			-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 5 RRCID -> 239102 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7650 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	19654	X	19002	-0-	-652	-0-	672	1	18330	2	N	-0-			-0-
09	19020	X	17344	-0-	-1676	-0-	608	1	16736	2	N	-0-			-0-
*10	19654	X	18282	-0-	-1372	-0-	637	1	17645	2	N	-0-			-0-
11	18390	X	17731	-0-	-659	-0-	612	1	17119	2	N	-0-			-0-
*12	18166	X	17864	-0-	-302	-0-	621	1	17243	2	N	-0-			-0-
01	18166	X	17481	-0-	-685	-0-	629	1	16852	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY, L. B. J. "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239103 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7578 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	332	1	9199	2	N	-0-			-0-
09	16901	X	16901	-0-	-0-	-0-	574	1	16327	2	N	-0-			-0-
10	17361	X	17361	-0-	-0-	-0-	585	1	16776	2	N	-0-			-0-
11	16523	X	16523	-0-	-0-	-0-	544	1	15979	2	N	-0-			-0-
12	16990	X	16990	-0-	-0-	-0-	568	1	16422	2	N	-0-			-0-
*01	16689	X	16689	-0-	-0-	-0-	550	1	16139	2	N	-0-			-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239164 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7185 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 4 RRCID -> 239165 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8181 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	9106	X	8774	-0-	-332	-0-	230	1	8544	2	N	-0-			-0-
*03	9734	X	9367	-0-	-367	-0-	241	1	9126	2	N	-0-			-0-
04	9300	X	9097	-0-	-203	-0-	270	1	8827	2	N	-0-			-0-
05	9610	X	9570	-0-	-40	-0-	260	1	9310	2	N	-0-			-0-
06	9060	X	9046	-0-	-14	-0-	223	1	8823	2	N	-0-			-0-
07	9393	X	9301	-0-	-92	-0-	312	1	8989	2	N	-0-			-0-
08	9579	X	9211	-0-	-368	-0-	329	1	8882	2	N	-0-			-0-
09	9270	X	8784	-0-	-486	-0-	344	1	8440	2	N	-0-			-0-
10	9579	X	8990	-0-	-589	-0-	345	1	8645	2	N	-0-			-0-
11	9060	X	8603	-0-	-457	-0-	368	1	8235	2	N	-0-			-0-
12	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	338	1	8441	2	N	-0-			-0-
*01	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	296	1	8415	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURGESS, JACK WELL #: 5 RRCID -> 239200 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 7500 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	222	1	5832	3	N	-0-					-0-
09	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	203	1	5788	3	N	-0-					-0-
10	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	30	1	6209	3	N	-0-					-0-
11	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	31	1	6437	3	N	-0-					-0-
12	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	36	1	7234	3	N	-0-					-0-
*01	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	36	1	7090	3	N	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 2 RRCID -> 239204 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7190 - 8834

08	8308	X	7099	-0-	-1209	-0-	280	1	6795	3	N	22					141
							24	9									
09	7890	X	6739	-0-	-1151	-0-	250	1	6475	3	N	13					154
							14	9									
10	8060	X	6657	-0-	-1403	-0-	32	1	6606	3	N	17					171
							19	9									
11	7530	X	6949	-0-	-581	-0-	33	1	6899	3	N	15					186
							17	9									
12	7285	X	7064	-0-	-221	-0-	35	1	7029	3	N	-0-	97	1			89
01	7099	X	7002	-0-	-97	-0-	35	1	6966	3	N	1					88
							1	9									

ACOLA "C" - ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239211 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7596 - 9640

08	7254	X	7103	-0-	-151	-0-	263	1	6840	3	Y	-0-					-0-
09	7080	X	6855	-0-	-225	-0-	238	1	6617	3	Y	-0-					-0-
10	7316	X	7103	-0-	-213	-0-	35	1	7068	3	Y	-0-					-0-
11	7080	X	6881	-0-	-199	-0-	33	1	6848	3	Y	-0-					-0-
12	7130	X	6998	-0-	-132	-0-	34	1	6964	3	Y	-0-					-0-
01	7099	X	6933	-0-	-166	-0-	35	1	6898	3	Y	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 239212 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6878 - 10280

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 6 RRCID -> 239215 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7050 - 9653

08	11718	X	11498	-0-	-220	-0-	862	1	10636	3	N	-0-					-0-
09	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	793	1	10166	3	N	-0-					-0-
10	11563	X	9288	-0-	-2275	-0-	482	1	8806	3	N	-0-					-0-
11	11190	X	8403	-0-	-2787	-0-	475	1	7928	3	N	-0-					-0-
12	11408	X	7341	-0-	-4067	-0-	520	1	6821	3	N	-0-					-0-
01	11408	X	6764	-0-	-4644	-0-	568	1	6196	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REILLY BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 239216 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7240 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	13	1	2619	3	N	92	109	1			8
							101	9									
09	2520	N	2260	-0-	-260	-0-	14	1	2246	3	N	-0-					8
10	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	16	1	2583	3	N	-0-					8
11	2640	N	2431	-0-	-209	-0-	14	1	1	2	N	-0-					8
							2416	3									
12	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	13	1	5	2	N	-0-					8
							2389	3									
01	2604	N	2250	-0-	-354	-0-	14	1	2	2	N	-0-					8
							2234	3									

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 5 RRCID -> 239217 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 860 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	7043	-0-	-87	-0-	1374	1	5669	3	N	-0-					-0-
09	6900	X	6422	-0-	-478	-0-	1275	1	5147	3	N	-0-					-0-
10	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	1114	1	6897	3	N	-0-					-0-
11	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	1135	1	7282	3	N	-0-					-0-
12	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	1167	1	5625	3	N	-0-					-0-
*01	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	1204	1	7588	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 27 RRCID -> 239218 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8596 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	5091	-0-	-55	-0-	168	1	4923	3	N	-0-					-0-
09	4980	X	4853	-0-	-127	-0-	149	1	4704	3	N	-0-					-0-
10	5146	X	5034	-0-	-112	-0-	25	1	5009	3	N	-0-					-0-
11	4950	X	4846	-0-	-104	-0-	23	1	4823	3	N	-0-					-0-
12	5084	X	4893	-0-	-191	-0-	24	1	4869	3	N	-0-					-0-
01	5084	X	4823	-0-	-261	-0-	24	1	4799	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 21 RRCID -> 239222 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8096 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	4554	-0-	-530	-0-	97	1	4457	3	N	-0-					-0-
09	4680	X	4453	-0-	-227	-0-	85	1	4368	3	N	-0-					-0-
10	4774	X	4445	-0-	-329	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
11	4530	X	4254	-0-	-276	-0-	4254	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	4415	-0-	-204	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	4197	-0-	-391	-0-	4197	3			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 239223 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7420 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9486	X	8897	-0-	-589	-0-	315	1	8582	2	N	-0-					-0-
09	9180	X	7624	-0-	-1556	-0-	267	1	7357	2	N	-0-					-0-
10	9486	X	7768	-0-	-1718	-0-	271	1	7497	2	N	-0-					-0-
11	8610	X	7721	-0-	-889	-0-	266	1	7455	2	N	-0-					-0-
*12	8525	X	6670	-0-	-1855	-0-	233	1	6437	2	N	-0-					-0-
01	8525	X	6676	-0-	-1849	-0-	239	1	6437	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 6 RRCID -> 239225 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7615 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	949	1	3057	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	887	1	2623	2	N	-0-					-0-
10	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	914	1	2522	2	N	-0-					-0-
11	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	897	1	2316	2	N	-0-					-0-
12	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	943	1	2223	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2876	-0-	-224	-0-	805	1	2071	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 7 RRCID -> 239226 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7450 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8556	X	7948	-0-	-608	-0-	37	1	7911	3	N	-0-					-0-
09	8190	X	7621	-0-	-569	-0-	43	1	7578	3	N	-0-					-0-
10	8370	X	8042	-0-	-328	-0-	46	1	7996	3	N	-0-					-0-
11	8010	X	7653	-0-	-357	-0-	41	1	4	2	N	-0-					-0-
							7608	3									
12	7905	X	7756	-0-	-149	-0-	39	1	16	2	N	-0-					-0-
							7701	3									
01	7905	X	7824	-0-	-81	-0-	46	1	8	2	N	-0-					-0-
							7770	3									

PITTS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 239227 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6695 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	X	115	-0-	-288	-0-	115	1			N	-0-					-0-
09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 239229 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7300 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	169	1	4255	3	N	3					112
							3	9									
09	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	161	1	4301	3	N	1					113
							1	9									
10	4340	X	4237	-0-	-103	-0-	21	1	4215	3	N	1					114
							1	9									
11	4290	X	3951	-0-	-339	-0-	19	1	3908	3	N	22					136
							24	9									
12	4588	X	3829	-0-	-759	-0-	19	1	3799	3	N	10	95	1			51
							11	9									
01	4588	X	3984	-0-	-604	-0-	20	1	3891	3	N	66					117
							73	9									

BURRESS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 239231 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7250 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10509	X	10022	-0-	-487	-0-	398	1	9600	3	Y	22					126
							24	9									
09	10170	X	9606	-0-	-564	-0-	362	1	9220	3	Y	22					148
							24	9									
10	10509	X	9709	-0-	-800	-0-	47	1	9631	3	Y	28					176
							31	9									
11	10080	X	9300	-0-	-780	-0-	45	1	9219	3	Y	33					209
							36	9									
12	10416	X	9352	-0-	-1064	-0-	46	1	9256	3	Y	45					254
							50	9									
01	10013	X	9358	-0-	-655	-0-	46	1	9257	3	Y	50					304
							55	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MUZYKA, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 239235 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7900 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	605	1	6806	2	N	-0-					-0-
*03	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	631	1	7466	2	N	-0-					-0-
04	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	908	1	10891	2	N	-0-					-0-
05	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	869	1	8963	2	N	-0-					-0-
06	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	836	1	8113	2	N	-0-					-0-
07	12183	X	7925	-0-	-4258	-0-	798	1	7127	2	N	-0-					-0-
08	12183	X	5555	-0-	-6628	-0-	719	1	4836	2	N	-0-					-0-
09	11790	X	2791	-0-	-8999	-0-	584	1	2207	2	N	-0-					-0-
10	9827	X	1096	-0-	-8731	-0-	220	1	876	2	N	-0-					-0-
*11	8940	X	6417	-0-	-2523	-0-	971	1	5446	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	6208	-0-	-1077	-0-	858	1	5350	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	5295	-0-	-254	-0-	843	1	4452	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 239237 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6766 - 9010

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 12 RRCID -> 239241 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7590 - 10794

08	17333	X	17333	-0-	-0-	-0-	603	1	16730	2	N	-0-					-0-
09	18088	X	18088	-0-	-0-	-0-	614	1	17474	2	N	-0-					-0-
10	18086	X	18086	-0-	-0-	-0-	609	1	17477	2	N	-0-					-0-
11	16981	X	16981	-0-	-0-	-0-	559	1	16422	2	N	-0-					-0-
12	19375	X	16872	-0-	-2503	-0-	564	1	16308	2	N	-0-					-0-
01	18693	X	16900	-0-	-1793	-0-	557	1	16343	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 15 RRCID -> 239249 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8285 - 10604

08	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	390	1	10810	2	N	-0-					-0-
09	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	357	1	10155	2	N	-0-					-0-
10	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	359	1	10296	2	N	-0-					-0-
11	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	316	1	9278	2	N	-0-					-0-
12	11191	X	10138	-0-	-1053	-0-	339	1	9799	2	N	-0-					-0-
01	11191	X	9880	-0-	-1311	-0-	325	1	9555	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 239503 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6724 - 9222

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD, ARVEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 239917 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7900 - 8483

08	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	84	1	2501	3	N	-0-					-0-
09	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	70	1	2194	3	N	-0-					-0-
10	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	11	1	2328	3	N	-0-					-0-
11	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	12	1	2493	3	N	-0-					-0-
12	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	12	1	2411	3	N	-0-					-0-
*01	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	12	1	2305	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMELLEY WELL #: 2 RRCID -> 239921 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6698 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	12	1	2436	3	N	-0-					52
09	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	15	1	2398	3	N	-0-					52
10	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	16	1	2599	3	N	-0-					52
11	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	16	1	2	2	N	73	98	1			27
							2672	3	80	9							
12	3100	N	3222	-0-	122	122	18	1	7	2	N	-0-					27
							3197	3									
*01	3100	N	3017	-0-	-83	39	19	1	3	2	N	-0-					27
							2995	3									

MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 240093 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7724 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	213	1	5893	2	N	-0-					-0-
09	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	200	1	5694	2	N	-0-					-0-
10	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	199	1	5724	2	N	-0-					-0-
11	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	185	1	5437	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	5646	-0-	-740	-0-	189	1	5457	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	5741	-0-	-366	-0-	189	1	5552	2	N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 240104 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7905 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5771	X	924	-0-	-4847	-0-	578	1	346	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	1126	-0-	-5043	-0-	765	1	361	2	N	-0-					-0-
04	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	730	1	5545	2	N	-0-					-0-
05	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	723	1	5782	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	334	-0-	-3116	-0-	34	1	300	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					-0-
08	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
09	6300	X	571	-0-	-5729	-0-	315	1	256	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	241	-0-	-6269	-0-	87	1	154	2	N	-0-					-0-
*11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	685	1	2255	2	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 5 RRCID -> 240111 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7710 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	4936	-0-	-551	-0-	172	1	4764	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	4857	-0-	-453	-0-	165	1	4692	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	4962	-0-	-525	-0-	167	1	4795	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	4824	-0-	-486	-0-	159	1	4665	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	4895	-0-	-437	-0-	164	1	4731	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	4748	-0-	-274	-0-	156	1	4592	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 240121 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7650 - 9087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	4484	-0-	-321	-0-	166	1	4318	3	Y	-0-					-0-
09	4650	X	3956	-0-	-694	-0-	139	1	3817	3	Y	-0-					-0-
10	4805	X	4139	-0-	-666	-0-	20	1	4119	3	Y	-0-					-0-
11	4470	X	4287	-0-	-183	-0-	21	1	4266	3	Y	-0-					-0-
12	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	23	1	4685	3	Y	-0-					-0-
*01	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	24	1	4854	3	Y	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 240123 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8246 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	286	1	8207	3	N	-0-					-0-
09	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	232	1	7237	3	N	-0-					-0-
10	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	33	1	6774	3	N	-0-					-0-
11	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	31	1	6367	3	N	-0-					-0-
12	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	34	1	6837	3	N	-0-					-0-
*01	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	33	1	6539	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 11 RRCID -> 240124 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8396 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5239	X	4310	-0-	-929	-0-	146	1	4164	3	N	-0-			-0-
09	5070	X	4161	-0-	-909	-0-	130	1	4031	3	N	-0-			-0-
10	4867	X	4133	-0-	-734	-0-	20	1	4113	3	N	-0-			-0-
11	4650	X	4284	-0-	-366	-0-	21	1	4263	3	N	-0-			-0-
12	4495	X	4104	-0-	-391	-0-	20	1	4084	3	N	-0-			-0-
01	4309	X	4185	-0-	-124	-0-	21	1	4164	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY WELL #: 7 RRCID -> 240126 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8006 - 10530

08	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	192	1	5563	3	N	-0-			-0-
09	5610	X	5413	-0-	-197	-0-	166	1	5247	3	N	-0-			-0-
10	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	30	1	6115	3	N	-0-			-0-
11	5610	X	4933	-0-	-677	-0-	24	1	4909	3	N	-0-			-0-
12	5766	X	5267	-0-	-499	-0-	26	1	5241	3	N	-0-			-0-
01	5828	X	5382	-0-	-446	-0-	27	1	5355	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 11 RRCID -> 240131 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8336 - 11396

08	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	431	1	11949	2	N	-0-			-0-
09	11764	X	11764	-0-	-0-	-0-	399	1	11365	2	N	-0-			-0-
10	11595	X	11595	-0-	-0-	-0-	390	1	11205	2	N	-0-			-0-
11	12659	X	12659	-0-	-0-	-0-	417	1	12242	2	N	-0-			-0-
12	12586	X	11542	-0-	-1044	-0-	386	1	11156	2	N	-0-			-0-
01	12369	X	9443	-0-	-2926	-0-	311	1	9132	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 240133 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7718 - 8995

08	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	337	1	9332	2	N	-0-			-0-
09	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	315	1	8959	2	N	-0-			-0-
10	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	342	1	9809	2	N	-0-			-0-
11	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	308	1	9056	2	N	-0-			-0-
12	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	310	1	8970	2	N	-0-			-0-
*01	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	313	1	9190	2	N	-0-			-0-

CHIEF-PENT WELL #: 9 RRCID -> 240135 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7355 - 8009

08	2418	N	2159	-0-	-259	-0-	75	1	2084	2	N	-0-			-0-
09	2340	N	2063	-0-	-277	-0-	72	1	1991	2	N	-0-			-0-
*10	2418	N	2279	-0-	-139	-0-	80	1	2199	2	N	-0-			-0-
11	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	79	1	2211	2	N	-0-			-0-
*12	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	84	1	2327	2	N	-0-			-0-
*01	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	85	1	2291	2	N	-0-			-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 7 RRCID -> 240137 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8271 - 12582

*02	7308	X	6611	-0-	-697	-0-	173	1	6438	2	N	-0-			-0-
*03	7812	X	7012	-0-	-800	-0-	181	1	6831	2	N	-0-			-0-
04	7560	X	6901	-0-	-659	-0-	205	1	6696	2	N	-0-			-0-
05	7812	X	6942	-0-	-870	-0-	189	1	6753	2	N	-0-			-0-
06	7380	X	6213	-0-	-1167	-0-	153	1	6060	2	N	-0-			-0-
07	7130	X	6514	-0-	-616	-0-	218	1	6296	2	N	-0-			-0-
08	7130	X	6227	-0-	-903	-0-	223	1	6004	2	N	-0-			-0-
09	6900	X	5913	-0-	-987	-0-	232	1	5681	2	N	-0-			-0-
10	6944	X	6471	-0-	-473	-0-	249	1	6222	2	N	-0-			-0-
11	6300	X	5661	-0-	-639	-0-	242	1	5419	2	N	-0-			-0-
12	6510	X	5652	-0-	-858	-0-	218	1	5434	2	N	-0-			-0-
01	6479	X	5531	-0-	-948	-0-	188	1	5343	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240139 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8231 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	108	1	4495	3	N	-0-					-0-
09	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	90	1	4242	3	N	-0-					-0-
10	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	15	1	4535	3	N	-0-					-0-
11	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	22	1	4457	3	N	-0-					-0-
12	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	23	1	4676	3	N	-0-					-0-
*01	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	15	1	4525	3	N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 6 RRCID -> 240141 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6587 - 7887

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMES CONN IV WELL #: 2 RRCID -> 240143 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8125 - 11849

08	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	515	1	10389	2	N	-0-					-0-
09	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	579	1	8920	2	N	-0-					-0-
10	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	406	1	8653	2	N	-0-					-0-
11	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	344	1	6892	2	N	-0-					-0-
12	10912	X	7895	-0-	-3017	-0-	382	1	7513	2	N	-0-					-0-
01	10912	X	7872	-0-	-3040	-0-	625	1	7247	2	N	-0-					-0-

MCNEELY WELL #: 5 RRCID -> 240145 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7713 - 10386

*02	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	207	1	7696	2	N	-0-					-0-
*03	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	249	1	9398	2	N	-0-					-0-
04	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	292	1	9572	2	N	-0-					-0-
05	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	303	1	10833	2	N	-0-					-0-
06	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	286	1	11320	2	N	-0-					-0-
07	10848	X	10848	-0-	-0-	-0-	364	1	10484	2	N	-0-					-0-
08	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	395	1	10656	2	N	-0-					-0-
09	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	402	1	9847	2	N	-0-					-0-
10	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	393	1	9835	2	N	-0-					-0-
11	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	408	1	9117	2	N	-0-					-0-
12	11036	X	9530	-0-	-1506	-0-	367	1	9163	2	N	-0-					-0-
01	11036	X	9435	-0-	-1601	-0-	321	1	9114	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8346 - 10750

08	8308	X	5816	-0-	-2492	-0-	135	1	5681	3	N	-0-					-0-
09	8040	X	6033	-0-	-2007	-0-	190	1	5843	3	N	-0-					-0-
10	8060	X	7892	-0-	-168	-0-	38	1	7854	3	N	-0-					-0-
11	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	43	1	8828	3	N	-0-					-0-
12	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	46	1	9255	3	N	-0-					-0-
*01	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	47	1	9373	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240148 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8121 - 10540

08	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	86	1	3532	3	N	-0-					-0-
09	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	42	1	1879	3	N	-0-					-0-
10	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	11	1	3450	3	N	-0-					-0-
11	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	12	1	3712	3	N	-0-					-0-
12	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	12	1	3667	3	N	-0-					-0-
*01	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	18	1	3536	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAHAFFEY, SUE WELL #: 11 RRCID -> 240150 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6665 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6572	X	6550	-0-	-22	-0-	6550	3			N	-0-			-0-
09	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	3			N	-0-			-0-
10	6572	X	6463	-0-	-109	-0-	6463	3			N	-0-			-0-
11	6360	X	6221	-0-	-139	-0-	6221	3			N	-0-			-0-
12	6510	X	5947	-0-	-563	-0-	5947	3			N	-0-			-0-
01	6510	X	6174	-0-	-336	-0-	6174	3			N	-0-			-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 7 RRCID -> 240151 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7648 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	16089	X	14385	-0-	-1704	-0-	501	1	13884	2	N	-0-			-0-
09	14790	X	14147	-0-	-643	-0-	480	1	13667	2	N	-0-			-0-
10	14756	X	13697	-0-	-1059	-0-	461	1	13236	2	N	-0-			-0-
11	14070	X	13470	-0-	-600	-0-	443	1	13027	2	N	-0-			-0-
12	14632	X	13242	-0-	-1390	-0-	443	1	12799	2	N	-0-			-0-
01	14632	X	13479	-0-	-1153	-0-	444	1	13035	2	N	-0-			-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 6 RRCID -> 240152 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7539 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	253	1	9390	2	N	-0-			-0-
*03	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	274	1	10339	2	N	-0-			-0-
04	10392	X	10392	-0-	-0-	-0-	308	1	10084	2	N	-0-			-0-
05	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	304	1	10900	2	N	-0-			-0-
06	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	269	1	10652	2	N	-0-			-0-
07	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	366	1	10539	2	N	-0-			-0-
08	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	411	1	11090	2	N	-0-			-0-
09	10892	X	10892	-0-	-0-	-0-	427	1	10465	2	N	-0-			-0-
10	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	407	1	10182	2	N	-0-			-0-
11	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	433	1	9683	2	N	-0-			-0-
12	11501	X	9224	-0-	-2277	-0-	356	1	8868	2	N	-0-			-0-
01	11501	X	9241	-0-	-2260	-0-	314	1	8927	2	N	-0-			-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 3 RRCID -> 240154 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7579 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	3132	X	3065	-0-	-67	-0-	80	1	2985	2	N	-0-			-0-
*03	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	91	1	3452	2	N	-0-			-0-
04	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	93	1	3045	2	N	-0-			-0-
05	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	94	1	3369	2	N	-0-			-0-
06	3360	X	3002	-0-	-358	-0-	74	1	2928	2	N	-0-			-0-
07	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	147	1	4231	2	N	-0-			-0-
08	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	144	1	3879	2	N	-0-			-0-
09	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	132	1	3229	2	N	-0-			-0-
10	3472	X	3284	-0-	-188	-0-	126	1	3158	2	N	-0-			-0-
11	3360	X	3302	-0-	-58	-0-	141	1	3161	2	N	-0-			-0-
12	4371	X	2904	-0-	-1467	-0-	112	1	2792	2	N	-0-			-0-
01	4030	X	2959	-0-	-1071	-0-	101	1	2858	2	N	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 18 RRCID -> 240155 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8496 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	680	1	2553	3	N	-0-			-0-
09	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	660	1	2686	3	N	-0-			-0-
10	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	594	1	2559	3	N	-0-			-0-
11	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	588	1	653	3	N	-0-			-0-
12	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	630	1	3150	3	N	-0-			-0-
*01	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	626	1	3596	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 240157 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7690 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12059	X	10360	-0-	-1699	-0-	361	1	9999	2	N	-0-			-0-
09	11670	X	9655	-0-	-2015	-0-	328	1	9327	2	N	-0-			-0-
10	12059	X	9671	-0-	-2388	-0-	326	1	9345	2	N	-0-			-0-
11	11520	X	10149	-0-	-1371	-0-	334	1	9815	2	N	-0-			-0-
12	11067	X	10256	-0-	-811	-0-	343	1	9913	2	N	-0-			-0-
*01	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	344	1	10097	2	N	-0-			-0-

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 240158 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7050 - 9253

08	5983	X	5601	-0-	-382	-0-	208	1	5393	3	Y	-0-			-0-
09	5580	X	5281	-0-	-299	-0-	181	1	5100	3	Y	-0-			-0-
10	5766	X	5280	-0-	-486	-0-	26	1	5254	3	Y	-0-			-0-
11	5430	X	5091	-0-	-339	-0-	25	1	5066	3	Y	-0-			-0-
12	5518	X	5306	-0-	-212	-0-	26	1	5280	3	Y	-0-			-0-
01	5518	X	5301	-0-	-217	-0-	26	1	5275	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 14 RRCID -> 240159 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8236 - 11300

08	12524	X	12291	-0-	-233	-0-	296	1	11995	3	N	-0-			-0-
09	12090	X	11544	-0-	-546	-0-	376	1	11168	3	N	-0-			-0-
10	12245	X	11923	-0-	-322	-0-	58	1	11865	3	N	-0-			-0-
11	11880	X	11521	-0-	-359	-0-	56	1	11465	3	N	-0-			-0-
12	12152	X	11815	-0-	-337	-0-	58	1	11757	3	N	-0-			-0-
01	12152	X	11663	-0-	-489	-0-	58	1	11605	3	N	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 240160 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7010 - 9010

08	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	144	1	3573	3	Y	-0-			11
09	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	121	1	3193	3	Y	-0-			11
10	2852	X	2728	-0-	-124	-0-	13	1	2715	3	Y	-0-			11
11	2760	X	2254	-0-	-506	-0-	11	1	2243	3	Y	-0-			11
12	3751	X	1846	-0-	-1905	-0-	9	1	1837	3	Y	-0-			11
01	3720	X	1637	-0-	-2083	-0-	8	1	1629	3	Y	-0-			11

REILLY BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 240225 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7220 - 9457

08	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	18	1	3451	3	N	-0-			13
09	3420	X	2791	-0-	-629	-0-	18	1	2773	3	N	-0-			13
10	3534	X	2912	-0-	-622	-0-	18	1	2894	3	N	-0-			13
11	3420	X	2404	-0-	-1016	-0-	14	1	1	2	N	-0-			13
							2389	3							
12	3255	X	2658	-0-	-597	-0-	15	1	6	2	N	-0-			13
							2637	3							
01	3255	X	2021	-0-	-1234	-0-	13	1	2	2	N	-0-			13
							2006	3							

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 240246 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7900 - 9934

08	14756	X	14206	-0-	-550	-0-	494	1	13712	2	N	-0-			-0-
09	14280	X	13983	-0-	-297	-0-	475	1	13508	2	N	-0-			-0-
10	14601	X	14327	-0-	-274	-0-	482	1	13845	2	N	-0-			-0-
11	13860	X	13745	-0-	-115	-0-	453	1	13292	2	N	-0-			-0-
12	14446	X	13995	-0-	-451	-0-	468	1	13527	2	N	-0-			-0-
01	14446	X	13730	-0-	-716	-0-	452	1	13278	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHELTON, J. TOM WELL #: 13 RRCID -> 240249 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7080 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27931	X	25639	-0-	-2292	-0-	892	1	24747	2	N	-0-					-0-
09	26623	X	26623	-0-	-0-	-0-	904	1	25719	2	N	-0-					-0-
10	27125	X	25204	-0-	-1921	-0-	849	1	24355	2	N	-0-					-0-
11	25590	X	23146	-0-	-2444	-0-	762	1	22384	2	N	-0-					-0-
12	23695	X	23695	-0-	-0-	-0-	792	1	22903	2	N	-0-					-0-
*01	22730	X	22730	-0-	-0-	-0-	749	1	21981	2	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 6 RRCID -> 240253 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7620 - 10405

08	17414	X	17414	-0-	-0-	-0-	606	1	16808	2	N	-0-					-0-
09	16620	X	16102	-0-	-518	-0-	547	1	15555	2	N	-0-					-0-
10	17174	X	16512	-0-	-662	-0-	556	1	15956	2	N	-0-					-0-
11	16620	X	15182	-0-	-1438	-0-	500	1	14682	2	N	-0-					-0-
12	16926	X	15123	-0-	-1803	-0-	506	1	14617	2	N	-0-					-0-
01	16926	X	15571	-0-	-1355	-0-	513	1	15058	2	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 8 RRCID -> 240257 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8087 - 10494

08	15841	X	14104	-0-	-1737	-0-	491	1	13613	2	N	-0-					-0-
09	15330	X	13972	-0-	-1358	-0-	474	1	13498	2	N	-0-					-0-
10	15841	X	13392	-0-	-2449	-0-	451	1	12941	2	N	-0-					-0-
11	14490	X	13476	-0-	-1014	-0-	444	1	13032	2	N	-0-					-0-
12	14508	X	14058	-0-	-450	-0-	470	1	13588	2	N	-0-					-0-
01	14446	X	14145	-0-	-301	-0-	466	1	13679	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 12 RRCID -> 240260 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8246 - 11978

08	16446	X	16446	-0-	-0-	-0-	572	1	15874	2	N	-0-					-0-
09	15908	X	15908	-0-	-0-	-0-	540	1	15368	2	N	-0-					-0-
10	15537	X	15537	-0-	-0-	-0-	523	1	15014	2	N	-0-					-0-
11	15030	X	10430	-0-	-4600	-0-	343	1	10087	2	N	-0-					-0-
12	16461	X	11764	-0-	-4697	-0-	393	1	11371	2	N	-0-					-0-
01	16461	X	11872	-0-	-4589	-0-	391	1	11481	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 5 RRCID -> 240262 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7061 - 7280

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 240279 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6740 - 10312

08	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	1054	1	2858	3	N	-0-					-0-
09	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	1020	1	7130	3	N	-0-					-0-
10	12687	X	12687	-0-	-0-	-0-	797	1	11890	3	N	-0-					-0-
11	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	12190	3			N	-0-					-0-
12	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	108	1	12903	3	N	-0-					-0-
*01	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	240	1	12449	3	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 7 RRCID -> 240282 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6650 - 9580

08	12879	X	12879	-0-	-0-	-0-	12879	3			N	-0-					-0-
09	12232	X	12232	-0-	-0-	-0-	12232	3			N	-0-					-0-
10	12431	X	12431	-0-	-0-	-0-	12431	3			N	-0-					-0-
11	12466	X	12466	-0-	-0-	-0-	12466	3			N	-0-					-0-
12	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	12557	3			N	-0-					-0-
*01	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	12427	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PORTER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 240298 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7670 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7905	X	7755	-0-	-150	-0-	1184	1	6571	2	N	-0-					-0-
09	7380	X	7274	-0-	-106	-0-	1127	1	6147	2	N	-0-					-0-
10	8184	X	7336	-0-	-848	-0-	1135	1	6201	2	N	-0-					-0-
11	7920	X	7339	-0-	-581	-0-	1119	1	6220	2	N	-0-					-0-
12	8184	X	6864	-0-	-1320	-0-	1146	1	5718	2	N	-0-					-0-
01	7750	X	7049	-0-	-701	-0-	1165	1	5884	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 12 RRCID -> 240303 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 7065 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	3			N	-0-					-0-
09	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	3			N	-0-					-0-
10	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	3			N	-0-					-0-
11	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
12	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	3			N	-0-					-0-
*01	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	3			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 5 RRCID -> 240308 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8264 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	7047	X	6517	-0-	-530	-0-	171	1	6346	2	N	-0-					-0-
*03	7533	X	7034	-0-	-499	-0-	181	1	6853	2	N	-0-					-0-
04	7080	X	6512	-0-	-568	-0-	193	1	6319	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	7070	-0-	-122	-0-	192	1	6878	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	6710	-0-	-100	-0-	165	1	6545	2	N	-0-					-0-
07	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	241	1	6953	2	N	-0-					-0-
08	10021	X	10021	-0-	-0-	-0-	358	1	9663	2	N	-0-					-0-
09	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	371	1	9086	2	N	-0-					-0-
10	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	372	1	9318	2	N	-0-					-0-
11	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	425	1	9512	2	N	-0-					-0-
12	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	386	1	9631	2	N	-0-					-0-
*01	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	371	1	10544	2	N	-0-					-0-

RAY GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 240509 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6950 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	25	1	5057	3	Y	-0-					21
09	4890	X	4749	-0-	-141	-0-	29	1	4720	3	Y	-0-					21
10	5053	X	4997	-0-	-56	-0-	31	1	4966	3	Y	-0-					21
11	4890	X	4762	-0-	-128	-0-	27	1	3	2	Y	-0-					21
							4732	3									
12	5115	X	4850	-0-	-265	-0-	26	1	10	2	Y	-0-					21
							4814	3									
*01	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	33	1	6	2	Y	-0-					21
							5316	3									

MANNING 4M FARMS WELL #: 1 RRCID -> 240513 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8250 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14558	X	13939	-0-	-619	-0-	365	1	13574	2	N	-0-					-0-
*03	15562	X	14852	-0-	-710	-0-	383	1	14469	2	N	-0-					-0-
04	15060	X	13006	-0-	-2054	-0-	386	1	12620	2	N	-0-					-0-
05	15500	X	13368	-0-	-2132	-0-	364	1	13004	2	N	-0-					-0-
06	14610	X	13857	-0-	-753	-0-	341	1	13516	2	N	-0-					-0-
07	14849	X	13895	-0-	-954	-0-	466	1	13429	2	N	-0-					-0-
08	14849	X	14094	-0-	-755	-0-	503	1	13591	2	N	-0-					-0-
09	14053	X	14053	-0-	-0-	-0-	551	1	13502	2	N	-0-					-0-
10	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	554	1	13862	2	N	-0-					-0-
11	13860	X	13740	-0-	-120	-0-	588	1	13152	2	N	-0-					-0-
12	13964	X	13964	-0-	-0-	-0-	538	1	13426	2	N	-0-					-0-
01	13950	X	12842	-0-	-1108	-0-	437	1	12405	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAMSLEY, SARA WELL #: 1 RRCID -> 240514 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8428 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARES, H. F., JR. WELL #: 11 RRCID -> 240518 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8520 - 10228

08	8928	X	8720	-0-	-208	-0-	336	1	8325	3	Y	54	3	1			51
							59	9									
09	8640	X	8394	-0-	-246	-0-	309	1	8065	3	Y	18	65	1			4
							20	9									
10	8928	X	8682	-0-	-246	-0-	42	1	8594	3	Y	42	4	1			42
							46	9									
11	8550	X	8230	-0-	-320	-0-	40	1	8151	3	Y	35	65	1			12
							39	9									
12	8742	X	8623	-0-	-119	-0-	42	1	8523	3	Y	53	56	1			9
							58	9									
01	8711	X	8443	-0-	-268	-0-	42	1	8343	3	Y	53	1	1			61
							58	9									

MORRIS ROBERTSON GU WELL #: 1 RRCID -> 240520 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6900 - 7703

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

BOYD, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 240525 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8115 - 10093

*02	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	176	1	6541	2	N	-0-					-0-
*03	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	189	1	7161	2	N	-0-					-0-
04	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	208	1	6811	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	7030	-0-	-69	-0-	191	1	6839	2	N	-0-					-0-
06	7020	X	6778	-0-	-242	-0-	167	1	6611	2	N	-0-					-0-
07	7254	X	6623	-0-	-631	-0-	222	1	6401	2	N	-0-					-0-
08	7254	X	6853	-0-	-401	-0-	245	1	6608	2	N	-0-					-0-
09	7020	X	6742	-0-	-278	-0-	264	1	6478	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	6982	-0-	-55	-0-	268	1	6714	2	N	-0-					-0-
11	6780	X	6742	-0-	-38	-0-	289	1	6453	2	N	-0-					-0-
12	6820	X	6612	-0-	-208	-0-	255	1	6357	2	N	-0-					-0-
01	6820	X	6319	-0-	-501	-0-	215	1	6104	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 5 RRCID -> 240526 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8113 - 10091

*02	6757	X	6580	-0-	-177	-0-	173	1	6407	2	N	-0-					-0-
*03	7254	X	7212	-0-	-42	-0-	186	1	7026	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	6872	-0-	-148	-0-	204	1	6668	2	N	-0-					-0-
05	7254	X	6889	-0-	-365	-0-	187	1	6702	2	N	-0-					-0-
06	6990	X	6702	-0-	-288	-0-	165	1	6537	2	N	-0-					-0-
07	7223	X	6735	-0-	-488	-0-	226	1	6509	2	N	-0-					-0-
08	7223	X	7046	-0-	-177	-0-	252	1	6794	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	6856	-0-	-14	-0-	269	1	6587	2	N	-0-					-0-
10	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	268	1	6709	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	6677	-0-	-133	-0-	286	1	6391	2	N	-0-					-0-
12	7068	X	6766	-0-	-302	-0-	261	1	6505	2	N	-0-					-0-
01	7068	X	6405	-0-	-663	-0-	218	1	6187	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVID, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 240529 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8210 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	11488	X	11488	-0-	-0-	-0-	301	1	11187	2	N	-0-					-0-
*03	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	316	1	11931	2	N	-0-					-0-
04	11760	X	10494	-0-	-1266	-0-	311	1	10183	2	N	-0-					-0-
05	12152	X	12035	-0-	-117	-0-	327	1	11708	2	N	-0-					-0-
06	11850	X	11434	-0-	-416	-0-	282	1	11152	2	N	-0-					-0-
07	12245	X	11708	-0-	-537	-0-	393	1	11315	2	N	-0-					-0-
08	12245	X	11731	-0-	-514	-0-	419	1	11312	2	N	-0-					-0-
09	11640	X	11341	-0-	-299	-0-	445	1	10896	2	N	-0-					-0-
10	12028	X	11660	-0-	-368	-0-	448	1	11212	2	N	-0-					-0-
11	11430	X	10982	-0-	-448	-0-	470	1	10512	2	N	-0-					-0-
12	11718	X	11493	-0-	-225	-0-	443	1	11050	2	N	-0-					-0-
01	11718	X	11313	-0-	-405	-0-	385	1	10928	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 21 RRCID -> 240531 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8818 - 10160

08	5642	X	4843	-0-	-799	-0-	115	1	4728	3	N	-0-					-0-
09	5310	X	4506	-0-	-804	-0-	96	1	4410	3	N	-0-					-0-
10	5487	X	5010	-0-	-477	-0-	16	1	4994	3	N	-0-					-0-
11	5310	X	5011	-0-	-299	-0-	16	1	4995	3	N	-0-					-0-
12	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	26	1	5238	3	N	-0-					-0-
*01	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	26	1	5267	3	N	-0-					-0-

VODINE KENNY WELL #: 1 RRCID -> 240532 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7893 - 11027

*02	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	209	1	7770	2	N	-0-					-0-
*03	8463	X	7565	-0-	-898	-0-	195	1	7370	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	7713	-0-	-477	-0-	229	1	7484	2	N	-0-					-0-
05	8463	X	7746	-0-	-717	-0-	211	1	7535	2	N	-0-					-0-
06	8190	X	7198	-0-	-992	-0-	177	1	7021	2	N	-0-					-0-
07	8432	X	7088	-0-	-1344	-0-	238	1	6850	2	N	-0-					-0-
08	7967	X	7083	-0-	-884	-0-	253	1	6830	2	N	-0-					-0-
09	7710	X	6794	-0-	-916	-0-	266	1	6528	2	N	-0-					-0-
10	7750	X	7148	-0-	-602	-0-	275	1	6873	2	N	-0-					-0-
11	7200	X	6538	-0-	-662	-0-	280	1	6258	2	N	-0-					-0-
12	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	305	1	7614	2	N	-0-					-0-
*01	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	279	1	7935	2	N	-0-					-0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 1 RRCID -> 240534 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6650 - 8453

08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					38
09	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-					38
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					38
11	950	X	950	-0-	-0-	-0-	597	1	353	3	Y	-0-					38
12	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	682	1	9	2	Y	-0-					38
							4239	3									
*01	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	785	1	4	2	Y	-0-					38
							3872	3									

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 240535 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6570 - 8189

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 240536 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7193 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	704	1	5313	3	N	-0-			-0-
09	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	667	1	4818	3	N	-0-			-0-
10	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	713	1	5561	3	N	-0-			-0-
11	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	690	1	4947	3	N	-0-			-0-
12	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	713	1	4233	3	N	-0-			-0-
*01	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	713	1	4482	3	N	-0-			-0-

PERRYMAN WELL #: 4 RRCID -> 240538 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8175 - 9439

08	7812	X	7326	-0-	-486	-0-	258	1	7068	2	N	-0-			-0-
09	7380	X	6880	-0-	-500	-0-	242	1	6638	2	N	-0-			-0-
*10	7626	X	7113	-0-	-513	-0-	248	1	6865	2	N	-0-			-0-
11	7380	X	6893	-0-	-487	-0-	239	1	6654	2	N	-0-			-0-
*12	7409	X	7177	-0-	-232	-0-	252	1	6925	2	N	-0-			-0-
01	7316	X	7112	-0-	-204	-0-	258	1	6854	2	N	-0-			-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240540 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7470 - 11114

08	12431	X	12027	-0-	-404	-0-	419	1	11608	2	N	-0-			-0-
09	12030	X	11354	-0-	-676	-0-	385	1	10969	2	N	-0-			-0-
10	12586	X	12052	-0-	-534	-0-	406	1	11646	2	N	-0-			-0-
11	12180	X	11769	-0-	-411	-0-	387	1	11382	2	N	-0-			-0-
12	12524	X	11694	-0-	-830	-0-	391	1	11303	2	N	-0-			-0-
01	12059	X	11802	-0-	-257	-0-	389	1	11413	2	N	-0-			-0-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240543 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8221 - 10640

08	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	182	1	5047	2	N	-0-			-0-
09	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	171	1	4852	2	N	-0-			-0-
10	5363	X	5333	-0-	-30	-0-	180	1	5153	2	N	-0-			-0-
11	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	180	1	5281	2	N	-0-			-0-
12	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	182	1	5254	2	N	-0-			-0-
*01	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	180	1	5292	2	N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 240568 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6660 - 8600

08	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	3			N	-0-			-0-
09	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	3			N	-0-			-0-
10	6107	X	4206	-0-	-1901	-0-	4206	3			N	-0-			-0-
11	5910	X	3155	-0-	-2755	-0-	3155	3			N	-0-			-0-
12	5239	X	3388	-0-	-1851	-0-	3388	3			N	-0-			-0-
01	5239	X	4811	-0-	-428	-0-	4811	3			N	-0-			-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 240679 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8356 - 10908

*02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	25	1	915	2	N	-0-			-0-
03	992	N	973	-0-	-19	-0-	25	1	948	2	N	-0-			-0-
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	30	1	980	2	N	-0-			-0-
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	29	1	1011	2	N	-0-			-0-
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	25	1	991	2	N	-0-			-0-
07	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	34	1	992	2	N	-0-			-0-
08	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	38	1	1008	2	N	-0-			-0-
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	41	1	1001	2	N	-0-			-0-
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	41	1	1029	2	N	-0-			-0-
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	44	1	992	2	N	-0-			-0-
12	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	41	1	1012	2	N	-0-			-0-
01	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	35	1	993	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

AAT-UP-VIC WELL #: 8H RRCID -> 240683 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7521 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7037	X	6595	-0-	-442	-0-	230	1	6365	2	N	-0-			-0-
09	6810	X	6370	-0-	-440	-0-	216	1	6154	2	N	-0-			-0-
10	7006	X	6464	-0-	-542	-0-	218	1	6246	2	N	-0-			-0-
11	6630	X	5947	-0-	-683	-0-	196	1	5751	2	N	-0-			-0-
12	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	227	1	6557	2	N	-0-			-0-
*01	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	254	1	7470	2	N	-0-			-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 9 RRCID -> 240684 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7550 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7347	X	6659	-0-	-688	-0-	232	1	6427	2	N	-0-			-0-
09	7110	X	6319	-0-	-791	-0-	215	1	6104	2	N	-0-			-0-
10	6417	X	6040	-0-	-377	-0-	203	1	5837	2	N	-0-			-0-
11	6450	X	5889	-0-	-561	-0-	194	1	5695	2	N	-0-			-0-
12	6479	X	5837	-0-	-642	-0-	195	1	5642	2	N	-0-			-0-
01	6479	X	5709	-0-	-770	-0-	188	1	5521	2	N	-0-			-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240686 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8196 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8463	X	8006	-0-	-457	-0-	279	1	7727	2	N	-0-			-0-
09	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	319	1	9081	2	N	-0-			-0-
10	11695	X	11695	-0-	-0-	-0-	394	1	11301	2	N	-0-			-0-
11	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	373	1	10947	2	N	-0-			-0-
12	11663	X	11663	-0-	-0-	-0-	390	1	11273	2	N	-0-			-0-
*01	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	384	1	11287	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 16 RRCID -> 240688 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8141 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11810	X	11810	-0-	-0-	-0-	411	1	11399	2	N	-0-			-0-
09	11351	X	11351	-0-	-0-	-0-	385	1	10966	2	N	-0-			-0-
10	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	383	1	10997	2	N	-0-			-0-
11	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	373	1	10963	2	N	-0-			-0-
12	11904	X	11625	-0-	-279	-0-	389	1	11236	2	N	-0-			-0-
*01	12053	X	12053	-0-	-0-	-0-	397	1	11656	2	N	-0-			-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 27 RRCID -> 240689 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8211 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13299	X	13094	-0-	-205	-0-	458	1	12636	3	N	-0-			-0-
09	12840	X	12546	-0-	-294	-0-	411	1	12135	3	N	-0-			-0-
10	13268	X	12936	-0-	-332	-0-	63	1	12873	3	N	-0-			-0-
11	12720	X	12463	-0-	-257	-0-	60	1	12403	3	N	-0-			-0-
12	13113	X	12657	-0-	-456	-0-	62	1	12595	3	N	-0-			-0-
01	13082	X	12719	-0-	-363	-0-	64	1	12655	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 13 RRCID -> 240690 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8296 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14916	X	14916	-0-	-0-	-0-	519	1	14397	2	N	-0-			-0-
09	14202	X	14202	-0-	-0-	-0-	482	1	13720	2	N	-0-			-0-
10	14331	X	14331	-0-	-0-	-0-	483	1	13848	2	N	-0-			-0-
11	13165	X	13165	-0-	-0-	-0-	433	1	12732	2	N	-0-			-0-
12	16275	X	14014	-0-	-2261	-0-	469	1	13545	2	N	-0-			-0-
01	14911	X	13986	-0-	-925	-0-	461	1	13525	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 15 RRCID -> 240691 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8141 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	310	N	225	-0-	-85	-0-	8	1	217	2	N	-0-			-0-
09	270	N	140	-0-	-130	-0-	5	1	135	2	N	-0-			-0-
10	310	N	134	-0-	-176	-0-	5	1	129	2	N	-0-			-0-
11	210	N	80	-0-	-130	-0-	3	1	77	2	N	-0-			-0-
12	155	N	83	-0-	-72	-0-	3	1	80	2	N	-0-			-0-
*01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	6	1	179	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - SHOOP "G" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240692 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8151 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7998	X	7423	-0-	-575	-0-	258	1	7165	3	N	-0-			-0-
09	7620	X	7111	-0-	-509	-0-	230	1	6881	3	N	-0-			-0-
10	7781	X	7311	-0-	-470	-0-	36	1	7275	3	N	-0-			-0-
11	7380	X	7160	-0-	-220	-0-	35	1	7125	3	N	-0-			-0-
12	7254	X	7248	-0-	-6	-0-	36	1	7212	3	N	-0-			-0-
*01	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	37	1	7354	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 14 RRCID -> 240693 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8146 - 10040

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BECK, FRED WELL #: 14 RRCID -> 240694 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7976 - 9505

08	5797	X	5487	-0-	-310	-0-	191	1	5296	2	N	-0-			-0-
09	5610	X	5242	-0-	-368	-0-	178	1	5064	2	N	-0-			-0-
10	5797	X	5401	-0-	-396	-0-	182	1	5219	2	N	-0-			-0-
11	5430	X	5379	-0-	-51	-0-	177	1	5202	2	N	-0-			-0-
12	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	212	1	6125	2	N	-0-			-0-
*01	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	210	1	6163	2	N	-0-			-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 240696 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7655 - 9199

08	31713	X	30549	-0-	-1164	-0-	1063	1	29486	2	N	-0-			-0-
09	30690	X	28296	-0-	-2394	-0-	960	1	27336	2	N	-0-			-0-
10	31713	X	27869	-0-	-3844	-0-	938	1	26931	2	N	-0-			-0-
11	30690	X	25901	-0-	-4789	-0-	853	1	25048	2	N	-0-			-0-
12	31899	X	26063	-0-	-5836	-0-	871	1	25192	2	N	-0-			-0-
01	30535	X	24782	-0-	-5753	-0-	816	1	23966	2	N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 240699 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6755 - 8885

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240700 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7660 - 10209

08	13293	X	13293	-0-	-0-	-0-	1241	1	12052	2	N	-0-			-0-
09	13988	X	13988	-0-	-0-	-0-	1228	1	12760	2	N	-0-			-0-
10	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	1219	1	11855	2	N	-0-			-0-
11	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	1185	1	11911	2	N	-0-			-0-
12	14446	X	11675	-0-	-2771	-0-	1169	1	10506	2	N	-0-			-0-
01	14446	X	12550	-0-	-1896	-0-	1193	1	11357	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240701 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 8110 - 11509

08	9858	X	9563	-0-	-295	-0-	333	1	9230	2	N	-0-			-0-
09	9360	X	9180	-0-	-180	-0-	312	1	8868	2	N	-0-			-0-
10	9641	X	9267	-0-	-374	-0-	312	1	8955	2	N	-0-			-0-
11	9330	X	8924	-0-	-406	-0-	294	1	8630	2	N	-0-			-0-
12	9641	X	9277	-0-	-364	-0-	310	1	8967	2	N	-0-			-0-
01	9548	X	9266	-0-	-282	-0-	305	1	8961	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: C 5 RRCID -> 240720 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7375 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7657	X	7513	-0-	-144	-0-	443	1	7070	2	N	-0-					-0-
09	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	457	1	7323	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	6138	-0-	-837	-0-	364	1	5774	2	N	-0-					-0-
*11	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	937	1	6979	2	N	-0-					-0-
*12	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	915	1	5775	2	N	-0-					-0-
*01	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	270	1	3826	2	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240722 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7405 - 10664

08	10478	X	9182	-0-	-1296	-0-	320	1	8862	2	N	-0-					-0-
09	9930	X	8529	-0-	-1401	-0-	290	1	8239	2	N	-0-					-0-
10	9827	X	9704	-0-	-123	-0-	327	1	9377	2	N	-0-					-0-
11	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	320	1	9399	2	N	-0-					-0-
12	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	345	1	9977	2	N	-0-					-0-
*01	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	346	1	10169	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 31 RRCID -> 240723 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7580 - 9964

08	12617	X	8761	-0-	-3856	-0-	305	1	8456	2	N	-0-					-0-
09	12060	X	11608	-0-	-452	-0-	394	1	11214	2	N	-0-					-0-
10	12090	X	11502	-0-	-588	-0-	387	1	11115	2	N	-0-					-0-
11	11700	X	11564	-0-	-136	-0-	381	1	11183	2	N	-0-					-0-
12	11997	X	11762	-0-	-235	-0-	393	1	11369	2	N	-0-					-0-
01	11997	X	11849	-0-	-148	-0-	390	1	11459	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 3 RRCID -> 240724 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7138 - 8312

08	10044	X	9435	-0-	-609	-0-	9435	3			N	-0-					-0-
09	9630	X	8604	-0-	-1026	-0-	8604	3			N	-0-					-0-
10	9920	X	8920	-0-	-1000	-0-	8920	3			N	-0-					-0-
11	9390	X	8426	-0-	-964	-0-	5	2	8421	3	N	-0-					-0-
12	9517	X	8838	-0-	-679	-0-	19	2	8819	3	N	-0-					-0-
01	9424	X	8436	-0-	-988	-0-	9	2	8427	3	N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 5 RRCID -> 240726 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7559 - 8958

08	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	1034	1	4300	2	N	-0-					-0-
09	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	967	1	4050	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	4614	-0-	-532	-0-	1008	1	3606	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	4724	-0-	-256	-0-	980	1	3744	2	N	-0-					-0-
*12	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	1231	1	9474	2	N	-0-					-0-
*01	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	1243	1	9655	2	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 240727 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7685 - 9153

08	5890	X	5795	-0-	-95	-0-	202	1	5593	2	N	-0-					-0-
09	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	199	1	5666	2	N	-0-					-0-
10	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	292	1	8378	2	N	-0-					-0-
11	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	266	1	7817	2	N	-0-					-0-
12	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	261	1	7545	2	N	-0-					-0-
*01	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	253	1	7419	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 14 RRCID -> 240729 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7934 - 10234

08	12400	X	11382	-0-	-1018	-0-	396	1	10986	2	N	-0-					-0-
09	12000	X	10902	-0-	-1098	-0-	370	1	10532	2	N	-0-					-0-
10	12090	X	11519	-0-	-571	-0-	388	1	11131	2	N	-0-					-0-
11	11460	X	10975	-0-	-485	-0-	361	1	10614	2	N	-0-					-0-
12	11656	X	11230	-0-	-426	-0-	376	1	10854	2	N	-0-					-0-
01	11532	X	11101	-0-	-431	-0-	366	1	10735	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHIEF PENT WELL #: 7 RRCID -> 240731 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7295 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	4857	-0-	-196	-0-	172	1	4685	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	4692	-0-	-198	-0-	164	1	4528	2	N	-0-					-0-
*10	5053	X	3913	-0-	-1140	-0-	136	1	3777	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	4330	-0-	-560	-0-	150	1	4180	2	N	-0-					-0-
*12	5177	X	5115	-0-	-62	-0-	179	1	4936	2	N	-0-					-0-
*01	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	196	1	5248	2	N	-0-					-0-

J. TOM SHELTON WELL #: 14 RRCID -> 240734 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7500 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12927	X	11884	-0-	-1043	-0-	414	1	11470	2	N	-0-					-0-
09	12510	X	10633	-0-	-1877	-0-	361	1	10272	2	N	-0-					-0-
10	12927	X	10452	-0-	-2475	-0-	352	1	10100	2	N	-0-					-0-
11	12150	X	11288	-0-	-862	-0-	372	1	10916	2	N	-0-					-0-
12	12555	X	9917	-0-	-2638	-0-	332	1	9585	2	N	-0-					-0-
01	11873	X	8921	-0-	-2952	-0-	294	1	8627	2	N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 240763 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7110 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	138	1	3392	3	N	-0-					30
09	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	126	1	3316	3	N	-0-					30
10	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	17	1	3475	3	N	-0-					30
11	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	17	1	3564	3	N	-0-					30
12	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	16	1	3210	3	N	-0-					30
01	2914	X	2746	-0-	-168	-0-	288	1	2406	3	N	47	53	1			24
							52	9									

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 240770 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8196 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	X	6	-0-	-459	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	450	X	140	-0-	-310	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
10	465	X	1	-0-	-464	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	925	1	5244	3	N	-0-					-0-
*01	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	273	1	8110	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 240771 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7790 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	740	1	425	3	Y	-0-					-0-
09	834	X	834	-0-	-0-	-0-	741	1	93	3	Y	-0-					-0-
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	777	1	434	3	Y	-0-					-0-
11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	754	1	805	3	Y	-0-					-0-
12	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	628	1	2413	3	Y	-0-					-0-
*01	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	467	1	1431	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

SMITH, H. A. WELL #: 5 RRCID -> 240772 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7958 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10788	X	10152	-0-	-636	-0-	353	1	9799	2	N	-0-					-0-
09	10350	X	9953	-0-	-397	-0-	338	1	9615	2	N	-0-					-0-
10	10726	X	10370	-0-	-356	-0-	349	1	10021	2	N	-0-					-0-
11	10380	X	9786	-0-	-594	-0-	322	1	9464	2	N	-0-					-0-
*12	10726	X	10149	-0-	-577	-0-	339	1	9810	2	N	-0-					-0-
01	10385	X	10153	-0-	-232	-0-	334	1	9819	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PORTER ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240778 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7655 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	1118	1	5932	2	N	-0-			-0-
09	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	1021	1	4102	2	N	-0-			-0-
*10	3937	X	53	-0-	-3884	-0-	2	1	51	2	N	-0-			-0-
11	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-			-0-
12	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-			-0-
01	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-			-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240783 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8156 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	240	1	9949	3	N	-0-			-0-
09	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	303	1	9467	3	N	-0-			-0-
10	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	48	1	9746	3	N	-0-			-0-
11	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	47	1	9601	3	N	-0-			-0-
12	10199	X	9492	-0-	-707	-0-	47	1	9445	3	N	-0-			-0-
01	10199	X	10027	-0-	-172	-0-	50	1	9977	3	N	-0-			-0-

HUDDLESTON "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240785 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7590 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	768	1	2371	2	N	-0-			-0-
09	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	772	1	3508	2	N	-0-			-0-
10	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	820	1	3965	2	N	-0-			-0-
11	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	783	1	3606	2	N	-0-			-0-
12	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	727	1	2083	2	N	-0-			-0-
01	2573	X	910	-0-	-1663	-0-	689	1	221	2	N	-0-			-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON ESTATE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240787 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7790 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	15252	X	14856	-0-	-396	-0-	517	1	14339	2	N	-0-			-0-
09	14893	X	14893	-0-	-0-	-0-	506	1	14387	2	N	-0-			-0-
10	15004	X	14909	-0-	-95	-0-	502	1	14407	2	N	-0-			-0-
11	14887	X	14887	-0-	-0-	-0-	490	1	14397	2	N	-0-			-0-
12	15693	X	15693	-0-	-0-	-0-	525	1	15168	2	N	-0-			-0-
*01	15250	X	15250	-0-	-0-	-0-	502	1	14748	2	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240788 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8161 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11987	X	11987	-0-	-0-	-0-	417	1	11570	2	N	-0-			-0-
09	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	392	1	11167	2	N	-0-			-0-
10	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	398	1	11431	2	N	-0-			-0-
11	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	376	1	11033	2	N	-0-			-0-
12	12065	X	12065	-0-	-0-	-0-	403	1	11662	2	N	-0-			-0-
*01	12146	X	12146	-0-	-0-	-0-	400	1	11746	2	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 240790 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8336 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7564	X	7471	-0-	-93	-0-	260	1	7211	2	N	-0-			-0-
09	7320	X	6900	-0-	-420	-0-	234	1	6666	2	N	-0-			-0-
10	7564	X	7009	-0-	-555	-0-	236	1	6773	2	N	-0-			-0-
11	7320	X	6813	-0-	-507	-0-	224	1	6589	2	N	-0-			-0-
12	7471	X	7411	-0-	-60	-0-	248	1	7163	2	N	-0-			-0-
*01	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	272	1	7990	2	N	-0-			-0-

PORTER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 240791 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7690 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5921	X	4	-0-	-5917	-0-	4	2			N	-0-			-0-
09	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-			-0-
10	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-			-0-
11	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240794 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7946 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11966	X	10593	-0-	-1373	-0-	357	1	10236	3	N	-0-					-0-
09	11580	X	10045	-0-	-1535	-0-	315	1	9730	3	N	-0-					-0-
10	11811	X	11556	-0-	-255	-0-	369	1	11187	3	N	-0-					-0-
11	12106	X	12106	-0-	-0-	-0-	430	1	11676	3	N	-0-					-0-
12	10943	X	9265	-0-	-1678	-0-	346	1	8919	3	N	-0-					-0-
01	11377	X	10718	-0-	-659	-0-	372	1	10346	3	N	-0-					-0-

MOLLOY, U. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 240795 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7150 - 8750

08	7843	X	7226	-0-	-617	-0-	282	1	6931	3	N	12					121
							13	9									
09	7470	X	6998	-0-	-472	-0-	257	1	6719	3	N	20					141
							22	9									
10	7626	X	6062	-0-	-1564	-0-	29	1	6019	3	N	13					154
							14	9									
11	7320	X	7018	-0-	-302	-0-	34	1	6918	3	N	60	188	1			26
							66	9									
12	7285	X	6994	-0-	-291	-0-	34	1	6925	3	N	32					58
							35	9									
01	7223	X	5196	-0-	-2027	-0-	26	1	5141	3	N	26					84
							29	9									

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 240796 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8216 - 10920

08	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	148	1	4307	3	N	-0-					-0-
09	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	155	1	4747	3	N	-0-					-0-
10	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	24	1	4982	3	N	-0-					-0-
11	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	24	1	4936	3	N	-0-					-0-
12	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	26	1	5239	3	N	-0-					-0-
*01	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	19	1	3843	3	N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 6 RRCID -> 240797 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7430 - 9374

08	9362	X	8546	-0-	-816	-0-	319	1	8227	2	N	-0-					-0-
09	9060	X	8070	-0-	-990	-0-	295	1	7775	2	N	-0-					-0-
10	9362	X	8620	-0-	-742	-0-	322	1	8298	2	N	-0-					-0-
11	9060	X	8624	-0-	-436	-0-	312	1	8312	2	N	-0-					-0-
*12	8215	X	5086	-0-	-3129	-0-	188	1	4898	2	N	-0-					-0-
01	8215	X	5436	-0-	-2779	-0-	204	1	5232	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-SHOOP "E"-SHOOP "G"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 240896 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8061 - 11200

08	13578	X	13233	-0-	-345	-0-	459	1	12774	3	N	-0-					-0-
09	12840	X	12669	-0-	-171	-0-	407	1	12262	3	N	-0-					-0-
10	13299	X	12906	-0-	-393	-0-	63	1	12843	3	N	-0-					-0-
11	12870	X	11736	-0-	-1134	-0-	57	1	11679	3	N	-0-					-0-
12	13268	X	12543	-0-	-725	-0-	62	1	12481	3	N	-0-					-0-
01	13237	X	12516	-0-	-721	-0-	62	1	12454	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DICKENSON, T.L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 240898 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7200 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14136	X	13867	-0-	-269	-0-	542	1	13292	3	N	30					186
							33	9									
09	13680	X	13321	-0-	-359	-0-	495	1	12805	3	N	19					205
							21	9									
10	14012	X	13436	-0-	-576	-0-	65	1	13343	3	N	25					230
							28	9									
11	13500	X	12919	-0-	-581	-0-	62	1	12824	3	N	30	185	1			75
							33	9									
12	13950	X	11900	-0-	-2050	-0-	58	1	11818	3	N	22					97
							24	9									
01	13857	X	13374	-0-	-483	-0-	67	1	13259	3	N	44					141
							48	9									

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240899 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7490 - 9474

08	7998	X	6824	-0-	-1174	-0-	318	1	6506	2	N	-0-					-0-
09	7740	X	6857	-0-	-883	-0-	317	1	6540	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	6681	-0-	-232	-0-	307	1	6374	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	4909	-0-	-1781	-0-	226	1	4683	2	N	-0-					-0-
12	7099	X	5148	-0-	-1951	-0-	234	1	4914	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	6621	-0-	-478	-0-	305	1	6316	2	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 8 RRCID -> 240902 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7075 - 9053

08	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	8730	3			N	-0-					-0-
09	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	3			N	-0-					-0-
10	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	12114	3			N	-0-					-0-
11	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	11852	3			N	-0-					-0-
12	13244	X	13244	-0-	-0-	-0-	13244	3			N	-0-					-0-
*01	12402	X	12402	-0-	-0-	-0-	12402	3			N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 10 RRCID -> 240907 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7690 - 9672

*08	13609	X	11645	-0-	-1964	-0-	405	1	11240	2	N	-0-					-0-
09	12390	X	11182	-0-	-1208	-0-	380	1	10802	2	N	-0-					-0-
10	12493	X	11379	-0-	-1114	-0-	383	1	10996	2	N	-0-					-0-
11	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	403	1	11844	2	N	-0-					-0-
12	13238	X	13238	-0-	-0-	-0-	443	1	12795	2	N	-0-					-0-
*01	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	406	1	11935	2	N	-0-					-0-

DICKENSON T. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 240909 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7230 - 10604

08	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					Y	-0-					149
09	13110	X	76	-0-	-13034	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					149
10	10385	X	25	-0-	-10360	-0-	25	3			Y	-0-					149
11	5490	X	50	-0-	-5440	-0-	50	3			Y	-0-					149
12	186	X	88	-0-	-98	-0-	88	3			Y	-0-					149
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	4					153

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 5 RRCID -> 240914 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7390 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	566	1	1582	3	Y	-0-					28
10	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	871	1	4555	3	Y	4					32
							4	9									
11	3000	N	4767	-0-	1767	1767	859	1	3895	3	Y	12					44
							13	9									
12	3100	N	3089	-0-	-11	1756	851	1	2188	3	Y	45					89
							50	9									
01	2976	X	785	-0-	-2191	-0-	784	1	1	9	Y	1					90

PIRKLE, LORENE WELL #: 16 RRCID -> 240917 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8331 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6851	X	6735	-0-	-116	-0-	238	1	6497	3	N	-0-					-0-
09	6630	X	6475	-0-	-155	-0-	211	1	6264	3	N	-0-					-0-
10	6851	X	6800	-0-	-51	-0-	33	1	6767	3	N	-0-					-0-
11	6540	X	6466	-0-	-74	-0-	31	1	6435	3	N	-0-					-0-
12	6758	X	6537	-0-	-221	-0-	32	1	6505	3	N	-0-					-0-
01	6789	X	6544	-0-	-245	-0-	33	1	6511	3	N	-0-					-0-

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240919 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7910 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13113	X	12460	-0-	-653	-0-	420	1	12040	3	N	-0-					-0-
09	12690	X	12649	-0-	-41	-0-	397	1	12252	3	N	-0-					-0-
10	13113	X	12955	-0-	-158	-0-	63	1	12892	3	N	-0-					-0-
11	12690	X	11797	-0-	-893	-0-	57	1	11740	3	N	-0-					-0-
12	13082	X	8668	-0-	-4414	-0-	43	1	8625	3	N	-0-					-0-
01	13082	X	11849	-0-	-1233	-0-	59	1	11790	3	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 4 RRCID -> 240922 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 7396 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16558	X	16558	-0-	-0-	-0-	16558	3			N	-0-					-0-
09	14130	X	14130	-0-	-0-	-0-	14130	3			N	-0-					-0-
10	12214	X	11577	-0-	-637	-0-	11577	3			N	-0-					-0-
11	11820	X	10508	-0-	-1312	-0-	10508	3			N	-0-					-0-
12	16554	X	9670	-0-	-6884	-0-	9670	3			N	-0-					-0-
01	16554	X	10823	-0-	-5731	-0-	10823	3			N	-0-					-0-

JAMES CONN IV WELL #: 1 RRCID -> 240926 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8082 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	321	1	6467	2	N	-0-					-0-
09	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	402	1	6197	2	N	-0-					-0-
10	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	299	1	6388	2	N	-0-					-0-
11	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	307	1	6148	2	N	-0-					-0-
12	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	287	1	5640	2	N	-0-					-0-
*01	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	170	1	1979	2	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 240956 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 8050 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8184	X	7618	-0-	-566	-0-	781	1	6837	3	N	-0-					10
09	7920	X	7850	-0-	-70	-0-	793	1	7057	3	N	-0-					10
10	8184	X	7215	-0-	-969	-0-	734	1	6481	3	N	-0-					10
11	7920	X	7595	-0-	-325	-0-	780	1	4	2	N	-0-					10
							6811	3									
12	7936	X	7338	-0-	-598	-0-	764	1	14	2	N	101					111
							6449	3	111	9							
01	7936	X	5748	-0-	-2188	-0-	731	1	5	2	N	27	116	1			22
							4982	3	30	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NICHOLSON, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 240987 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6850 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	N	2421	-0-	-245	-0-	118	1	2303	3	Y	-0-					22
09	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	109	1	2227	3	Y	-0-					22
10	2449	N	2324	-0-	-125	-0-	15	1	2309	3	Y	-0-					22
11	2340	N	2309	-0-	-31	-0-	15	1	2294	3	Y	-0-					22
12	2418	N	2363	-0-	-55	-0-	15	1	2348	3	Y	-0-					22
*01	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	16	1	2352	3	Y	-0-					22

READ WELL #: 2 RRCID -> 240991 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8466 - 10175

08	8649	X	8441	-0-	-208	-0-	862	1	7579	2	N	-0-					-0-
09	8130	X	7698	-0-	-432	-0-	538	1	7160	2	N	-0-					-0-
10	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	305	1	8755	2	N	-0-					-0-
11	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	283	1	8310	2	N	-0-					-0-
12	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	295	1	8533	2	N	-0-					-0-
01	9052	X	8787	-0-	-265	-0-	289	1	8498	2	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 240993 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 8720 - 9762

08	11098	X	10440	-0-	-658	-0-	50	1	10390	3	N	-0-					-0-
09	10740	X	9784	-0-	-956	-0-	57	1	9727	3	N	-0-					-0-
10	10602	X	10324	-0-	-278	-0-	61	1	10263	3	N	-0-					-0-
11	10170	X	9819	-0-	-351	-0-	55	1	6	2	N	-0-					-0-
							9758	3									
12	10509	X	9945	-0-	-564	-0-	52	1	21	2	N	-0-					-0-
							9872	3									
01	10447	X	9750	-0-	-697	-0-	60	1	10	2	N	-0-					-0-
							9680	3									

RIVE ENTERPRISES WELL #: 9 RRCID -> 240996 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7755 - 10589

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 11H RRCID -> 241016 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7855 - 10715

08	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	370	1	10261	2	N	-0-					-0-
09	10260	X	8010	-0-	-2250	-0-	272	1	7738	2	N	-0-					-0-
10	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	392	1	11259	2	N	-0-					-0-
11	12572	X	12572	-0-	-0-	-0-	414	1	12158	2	N	-0-					-0-
12	12006	X	12006	-0-	-0-	-0-	401	1	11605	2	N	-0-					-0-
01	10974	X	10233	-0-	-741	-0-	337	1	9896	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 241040 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6940 - 9342

08	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	217	1	5472	3	Y	-0-					13
09	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	196	1	5225	3	Y	-0-					13
10	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	27	1	5473	3	Y	-0-					13
11	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	27	1	5612	3	Y	-0-					13
12	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	28	1	5599	3	Y	154	87	1			80
							169	9									
01	5642	X	4868	-0-	-774	-0-	24	1	4844	3	Y	-0-	74	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIVE ENTERPRISES WELL #: 6 RRCID -> 241105 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6610 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 241108 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7220 - 10402

08	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	1028	1	5699	3	Y	-0-					52
09	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	1003	1	5980	3	Y	-0-					52
10	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	840	1	6964	3	Y	-0-					52
11	5070	X	3663	-0-	-1407	-0-	794	1	2869	3	Y	-0-					52
12	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	768	1	8203	3	Y	58	95	1			15
							64	9									
*01	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	850	1	8694	3	Y	10	10	1			15
							11	9									

READ WELL #: 5 RRCID -> 241109 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8487 - 10906

*05	17114	X	17114	-0-	-0-	-0-	385	1	16729	2	N	-0-					-0-
06	17480	X	17480	-0-	-0-	-0-	401	1	17079	2	N	-0-					-0-
07	17239	X	17239	-0-	-0-	-0-	394	1	16845	2	N	-0-					-0-
08	16576	X	16576	-0-	-0-	-0-	385	1	16191	2	N	-0-					-0-
09	17394	X	17394	-0-	-0-	-0-	590	1	16804	2	N	-0-					-0-
10	17183	X	17183	-0-	-0-	-0-	579	1	16604	2	N	-0-					-0-
11	16031	X	16031	-0-	-0-	-0-	528	1	15503	2	N	-0-					-0-
12	16591	X	16591	-0-	-0-	-0-	555	1	16036	2	N	-0-					-0-
*01	16550	X	16550	-0-	-0-	-0-	545	1	16005	2	N	-0-					-0-

READ WELL #: 3 RRCID -> 241110 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8300 - 10353

08	5642	X	4418	-0-	-1224	-0-	103	1	4315	2	N	-0-					-0-
09	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	166	1	5278	2	N	-0-					-0-
10	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	865	1	5252	2	N	-0-					-0-
11	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	824	1	4816	2	N	-0-					-0-
12	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	849	1	4826	2	N	-0-					-0-
*01	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	850	1	4924	2	N	-0-					-0-

CHIEF PENT WELL #: 10 RRCID -> 241111 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 727 - 8856

08	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	225	1	6109	2	N	-0-					-0-
09	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	199	1	5484	2	N	-0-					-0-
*10	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	197	1	5447	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	5395	-0-	-725	-0-	188	1	5207	2	N	-0-					-0-
*12	6324	X	5629	-0-	-695	-0-	197	1	5432	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	5998	-0-	-326	-0-	216	1	5782	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 13 RRCID -> 241114 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7990 - 10462

08	12989	X	11089	-0-	-1900	-0-	386	1	10703	2	N	-0-					-0-
09	12570	X	10535	-0-	-2035	-0-	358	1	10177	2	N	-0-					-0-
10	12772	X	10008	-0-	-2764	-0-	337	1	9671	2	N	-0-					-0-
11	12030	X	9389	-0-	-2641	-0-	309	1	9080	2	N	-0-					-0-
12	11594	X	9612	-0-	-1982	-0-	321	1	9291	2	N	-0-					-0-
01	11098	X	9493	-0-	-1605	-0-	313	1	9180	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KENNON, ALFRED WELL #: 8 RRCID -> 241116 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6706 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	930	N	838	-0-	-92	-0-	838	3			N	-0-			-0-
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-			-0-
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-			-0-
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-			-0-
12	3084	N	3084	-0-	-0-	-0-	499	1	2585	3	N	-0-			-0-
*01	3100	N	8051	-0-	4951	4951	667	1	7384	3	N	-0-			-0-

ELKINS WELL #: 17 RRCID -> 241117 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7230 - 9459

08	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	249	1	6803	2	N	-0-			-0-
09	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	207	1	5713	2	N	-0-			-0-
*10	5952	X	5934	-0-	-18	-0-	207	1	5727	2	N	-0-			-0-
11	6810	X	5137	-0-	-1673	-0-	177	1	4960	2	N	-0-			-0-
*12	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	243	1	6706	2	N	-0-			-0-
*01	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	252	1	6776	2	N	-0-			-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 9 RRCID -> 241118 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6650 - 10392

08	7998	X	6395	-0-	-1603	-0-	6395	3			N	-0-			-0-
09	7740	X	6700	-0-	-1040	-0-	6700	3			N	-0-			-0-
10	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	8717	3			N	-0-			-0-
11	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	8948	3			N	-0-			-0-
12	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	8539	3			N	-0-			-0-
*01	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	11124	3			N	-0-			-0-

RICKY FRAZIER WELL #: 6 RRCID -> 241175 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6542 - 9280

*02	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	638	1	3536	3	N	-0-			-0-
*03	2046	X	1522	-0-	-524	-0-	380	1	1142	3	N	-0-			-0-
04	1980	X	1693	-0-	-287	-0-	652	1	1041	3	N	-0-			-0-
05	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	637	1	2737	3	N	-0-			-0-
06	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	644	1	2267	3	N	-0-			-0-
07	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	682	1	3632	3	N	-0-			-0-
08	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-			-0-
09	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	3			N	-0-			-0-
10	2046	X	2010	-0-	-36	-0-	638	1	1372	3	N	-0-			-0-
11	1980	X	1821	-0-	-159	-0-	124	1	1697	3	N	-0-			-0-
12	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	372	1	3122	3	N	-0-			-0-
*01	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	372	1	4570	3	N	-0-			-0-

LITTLE PLACE WELL #: 4 RRCID -> 241182 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 7424 - 8768

08	341	X	38	-0-	-303	-0-	38	1			N	-0-			-0-
09	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	570	1	3516	3	N	-0-			-0-
10	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-			-0-
11	764	X	764	-0-	-0-	-0-	570	1	194	3	N	-0-			-0-
12	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	589	1	2884	3	N	-0-			-0-
*01	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-			-0-

BOYD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241186 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8250 - 10450

08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	1			N	-0-			-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	1			N	-0-			-0-
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	161	1	252	2	N	-0-			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
*01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	1			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASTIN CENTRAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241192 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8495 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	4736	-0-	-441	-0-	222	1	4514	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	4446	-0-	-564	-0-	268	1	4178	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	4613	-0-	-564	-0-	208	1	4405	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	4514	-0-	-286	-0-	215	1	4299	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	4579	-0-	-40	-0-	225	1	4354	2	N	-0-					-0-
*01	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	370	1	4303	2	N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 6 RRCID -> 241250 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8039 - 12102

*02	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	188	1	6989	2	N	-0-					-0-
*03	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	200	1	7542	2	N	-0-					-0-
04	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	217	1	7109	2	N	-0-					-0-
05	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	203	1	7277	2	N	-0-					-0-
06	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	183	1	7245	2	N	-0-					-0-
07	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	266	1	7658	2	N	-0-					-0-
08	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	279	1	7530	2	N	-0-					-0-
09	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	299	1	7314	2	N	-0-					-0-
10	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	287	1	7192	2	N	-0-					-0-
11	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	365	1	8162	2	N	-0-					-0-
12	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	350	1	8740	2	N	-0-					-0-
*01	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	308	1	8762	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 28 RRCID -> 241314 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7748 - 11027

08	17639	X	16343	-0-	-1296	-0-	569	1	15774	2	N	-0-					-0-
09	16800	X	15722	-0-	-1078	-0-	534	1	15188	2	N	-0-					-0-
10	17205	X	16381	-0-	-824	-0-	552	1	15829	2	N	-0-					-0-
11	16230	X	15820	-0-	-410	-0-	521	1	15299	2	N	-0-					-0-
12	16771	X	15820	-0-	-951	-0-	529	1	15291	2	N	-0-					-0-
01	16368	X	15816	-0-	-552	-0-	521	1	15295	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 27 RRCID -> 241315 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7904 - 10883

08	12400	X	12245	-0-	-155	-0-	426	1	11819	2	N	-0-					-0-
09	11790	X	11182	-0-	-608	-0-	380	1	10802	2	N	-0-					-0-
10	12462	X	10639	-0-	-1823	-0-	358	1	10281	2	N	-0-					-0-
11	12060	X	10961	-0-	-1099	-0-	361	1	10600	2	N	-0-					-0-
12	12462	X	11224	-0-	-1238	-0-	375	1	10849	2	N	-0-					-0-
01	12245	X	11351	-0-	-894	-0-	374	1	10977	2	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 5 RRCID -> 241320 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6467 - 9498

08	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
10	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	3			N	-0-					-0-
11	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
12	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
*01	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			N	-0-					-0-

LOTTIE BARTON JOHNSON WELL #: 39 RRCID -> 241325 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7630 - 11324

08	11997	X	11563	-0-	-434	-0-	402	1	11161	2	N	-0-					-0-
09	11610	X	11133	-0-	-477	-0-	378	1	10755	2	N	-0-					-0-
10	11997	X	11311	-0-	-686	-0-	381	1	10930	2	N	-0-					-0-
11	11370	X	10890	-0-	-480	-0-	359	1	10531	2	N	-0-					-0-
12	11749	X	10532	-0-	-1217	-0-	352	1	10180	2	N	-0-					-0-
01	11563	X	11126	-0-	-437	-0-	366	1	10760	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL-TIMM(SA) WELL #: 1 RRCID -> 241424 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7196 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	12400	X	10959	-0-	-1441	-0-	55	1	10904	3	Y	-0-					13
*06	11910	X	7270	-0-	-4640	-0-	37	1	7233	3	Y	-0-					13
07	11935	X	141	-0-	-11794	-0-	6	1	135	3	Y	-0-					13
08	11873	X	9	-0-	-11864	-0-	9	3			Y	-0-					13
09	10650	X	10177	-0-	-473	-0-	696	1	9481	3	Y	-0-					13
10	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	62	1	12601	3	Y	-0-					13
11	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	55	1	11368	3	Y	-0-					13
12	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	51	1	10398	3	Y	-0-					13
*01	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	51	1	10131	3	Y	-0-					13

BOB BLALOCK WELL #: 16 RRCID -> 241427 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8361 - 10430

08	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	215	1	6139	3	N	-0-					-0-
09	5790	X	5729	-0-	-61	-0-	184	1	5545	3	N	-0-					-0-
10	5983	X	5939	-0-	-44	-0-	29	1	5910	3	N	-0-					-0-
11	5850	X	5759	-0-	-91	-0-	28	1	5731	3	N	-0-					-0-
12	6355	X	5917	-0-	-438	-0-	29	1	5888	3	N	-0-					-0-
01	6355	X	5819	-0-	-536	-0-	29	1	5790	3	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 11 RRCID -> 241428 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7503 - 9005

08	8649	X	8182	-0-	-467	-0-	285	1	7897	2	N	-0-					-0-
09	8310	X	7920	-0-	-390	-0-	269	1	7651	2	N	-0-					-0-
10	8525	X	8131	-0-	-394	-0-	274	1	7857	2	N	-0-					-0-
11	8070	X	7754	-0-	-316	-0-	255	1	7499	2	N	-0-					-0-
12	8339	X	8166	-0-	-173	-0-	273	1	7893	2	N	-0-					-0-
01	8184	X	6963	-0-	-1221	-0-	229	1	6734	2	N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 241442 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7200 - 9650

08	4681	X	4456	-0-	-225	-0-	1025	1	3413	3	Y	16					174
							18	9									
09	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	890	1	3923	3	Y	16	173	1			17
							18	9									
10	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	911	1	6290	3	Y	11					28
							12	9									
11	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	899	1	6047	3	Y	4					32
							4	9									
12	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	534	1	8389	3	Y	55					87
							61	9									
*01	11176	X	11176	-0-	-0-	-0-	56	1	11113	3	Y	6					93
							7	9									

WOODY BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 242649 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7250 - 9390

08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOHN, TINA WELL #: 2 RRCID -> 242650 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9100 - 11220

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 18 RRCID -> 242652 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8151 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 242663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7705 - 10333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	342	1	9485	2	N	-0-					-0-
09	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	323	1	9181	2	N	-0-					-0-
10	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	329	1	9426	2	N	-0-					-0-
11	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	290	1	8519	2	N	-0-					-0-
12	10075	X	9711	-0-	-364	-0-	325	1	9386	2	N	-0-					-0-
01	9827	X	9239	-0-	-588	-0-	304	1	8935	2	N	-0-					-0-

KEITH, ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 242677 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7764 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 242809 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8026 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6262	X	5643	-0-	-619	-0-	192	1	5451	3	N	-0-					-0-
09	6060	X	5147	-0-	-913	-0-	161	1	4986	3	N	-0-					-0-
10	6262	X	5790	-0-	-472	-0-	28	1	5762	3	N	-0-					-0-
11	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	28	1	5711	3	N	-0-					-0-
12	5642	X	4897	-0-	-745	-0-	24	1	4873	3	N	-0-					-0-
*01	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	30	1	6002	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 242811 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8116 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	162	1	6865	3	N	-0-					-0-
09	6810	X	6652	-0-	-158	-0-	203	1	6449	3	N	-0-					-0-
10	7068	X	6699	-0-	-369	-0-	33	1	6666	3	N	-0-					-0-
11	6840	X	6754	-0-	-86	-0-	33	1	6721	3	N	-0-					-0-
12	7068	X	6891	-0-	-177	-0-	34	1	6857	3	N	-0-					-0-
01	7037	X	6560	-0-	-477	-0-	33	1	6527	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 242816 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7821 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6572	X	6555	-0-	-17	-0-	228	1	6327	2	N	-0-					-0-
09	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	219	1	6226	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	6474	-0-	-5	-0-	218	1	6256	2	N	-0-					-0-
11	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	209	1	6127	2	N	-0-					-0-
12	6634	X	6498	-0-	-136	-0-	217	1	6281	2	N	-0-					-0-
01	6634	X	6475	-0-	-159	-0-	213	1	6262	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 4 RRCID -> 242818 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7801 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7719	X	7560	-0-	-159	-0-	263	1	7297	2	N	-0-					-0-
09	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	253	1	7193	2	N	-0-					-0-
10	7688	X	7292	-0-	-396	-0-	246	1	7046	2	N	-0-					-0-
11	7440	X	7178	-0-	-262	-0-	236	1	6942	2	N	-0-					-0-
12	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	248	1	7171	2	N	-0-					-0-
*01	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	241	1	7065	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHERROD, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 242831 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7804 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 242832 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8115 - 12317

*02	7598	X	7539	-0-	-59	-0-	198	1	7341	2	N	-0-			-0-
*03	8122	X	8028	-0-	-94	-0-	207	1	7821	2	N	-0-			-0-
04	7860	X	7842	-0-	-18	-0-	233	1	7609	2	N	-0-			-0-
05	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	221	1	7918	2	N	-0-			-0-
06	7770	X	7750	-0-	-20	-0-	191	1	7559	2	N	-0-			-0-
07	8091	X	7920	-0-	-171	-0-	266	1	7654	2	N	-0-			-0-
08	8153	X	7992	-0-	-161	-0-	285	1	7707	2	N	-0-			-0-
09	7890	X	7767	-0-	-123	-0-	305	1	7462	2	N	-0-			-0-
10	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	314	1	7845	2	N	-0-			-0-
11	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	338	1	7561	2	N	-0-			-0-
12	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	305	1	7618	2	N	-0-			-0-
01	7874	X	7791	-0-	-83	-0-	265	1	7526	2	N	-0-			-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 242833 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8121 - 11964

*02	9106	X	8610	-0-	-496	-0-	226	1	8384	2	N	-0-			-0-
*03	9641	X	9171	-0-	-470	-0-	236	1	8935	2	N	-0-			-0-
04	9330	X	9072	-0-	-258	-0-	269	1	8803	2	N	-0-			-0-
05	9641	X	9196	-0-	-445	-0-	250	1	8946	2	N	-0-			-0-
06	9000	X	8702	-0-	-298	-0-	214	1	8488	2	N	-0-			-0-
07	9362	X	8956	-0-	-406	-0-	300	1	8656	2	N	-0-			-0-
08	9362	X	8987	-0-	-375	-0-	321	1	8666	2	N	-0-			-0-
09	9060	X	8690	-0-	-370	-0-	341	1	8349	2	N	-0-			-0-
10	9207	X	8837	-0-	-370	-0-	340	1	8497	2	N	-0-			-0-
11	8700	X	8318	-0-	-382	-0-	356	1	7962	2	N	-0-			-0-
12	8990	X	8438	-0-	-552	-0-	325	1	8113	2	N	-0-			-0-
01	8990	X	8289	-0-	-701	-0-	282	1	8007	2	N	-0-			-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 242835 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8044 - 11323

*02	7888	X	7289	-0-	-599	-0-	191	1	7098	2	N	-0-			-0-
*03	8277	X	7871	-0-	-406	-0-	203	1	7668	2	N	-0-			-0-
04	7830	X	7568	-0-	-262	-0-	224	1	7344	2	N	-0-			-0-
05	7998	X	7800	-0-	-198	-0-	212	1	7588	2	N	-0-			-0-
06	7620	X	7359	-0-	-261	-0-	181	1	7178	2	N	-0-			-0-
07	7874	X	7623	-0-	-251	-0-	256	1	7367	2	N	-0-			-0-
08	7874	X	7579	-0-	-295	-0-	271	1	7308	2	N	-0-			-0-
09	7560	X	7268	-0-	-292	-0-	285	1	6983	2	N	-0-			-0-
10	7812	X	7476	-0-	-336	-0-	287	1	7189	2	N	-0-			-0-
11	7380	X	7162	-0-	-218	-0-	307	1	6855	2	N	-0-			-0-
12	7626	X	6842	-0-	-784	-0-	263	1	6579	2	N	-0-			-0-
01	7564	X	7012	-0-	-552	-0-	238	1	6774	2	N	-0-			-0-

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 1 RRCID -> 242837 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7327 - 9475

08	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	1173	1	2659	2	N	-0-			-0-
09	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	1080	1	2121	2	N	-0-			-0-
10	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	1075	1	1984	2	N	-0-			-0-
11	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	830	1	1930	2	N	-0-			-0-
12	2635	X	1683	-0-	-952	-0-	1032	1	651	2	N	-0-			-0-
*01	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	1034	1	1832	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAHAFFEY, SUE WELL #: 13 RRCID -> 243129 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6630 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	7534	3			N	-0-					-0-
09	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	3			N	-0-					-0-
10	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	7530	3			N	-0-					-0-
11	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	3			N	-0-					-0-
12	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	3			N	-0-					-0-
*01	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	8546	3			N	-0-					-0-

SHRYACK WELL #: 2 RRCID -> 243140 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8416 - 10555

08	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
09	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
10	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTY, DELORES WELL #: 1 RRCID -> 243145 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7503 - 9122

08	4991	X	4830	-0-	-161	-0-	294	1	4536	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4622	-0-	-208	-0-	290	1	4332	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4797	-0-	-194	-0-	268	1	4529	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4158	-0-	-672	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4779	-0-	-57	-0-	314	1	4465	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	4794	-0-	-42	-0-	256	1	4538	2	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 243146 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7673 - 10898

*02	10295	X	6403	-0-	-3892	-0-	593	1	5810	2	N	-0-					-0-
*03	11005	X	10242	-0-	-763	-0-	264	1	9978	2	N	-0-					-0-
04	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	310	1	10141	2	N	-0-					-0-
05	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	297	1	10630	2	N	-0-					-0-
06	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	262	1	10375	2	N	-0-					-0-
07	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	364	1	10499	2	N	-0-					-0-
08	11181	X	11181	-0-	-0-	-0-	399	1	10782	2	N	-0-					-0-
09	10650	X	9682	-0-	-968	-0-	380	1	9302	2	N	-0-					-0-
10	11005	X	9469	-0-	-1536	-0-	364	1	9105	2	N	-0-					-0-
11	10650	X	8615	-0-	-2035	-0-	369	1	8246	2	N	-0-					-0-
12	11191	X	10443	-0-	-748	-0-	402	1	10041	2	N	-0-					-0-
01	11191	X	10713	-0-	-478	-0-	364	1	10349	2	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 243147 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7786 - 11119

*02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	7	1	242	2	N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	8	1	315	2	N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	9	1	307	2	N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	9	1	319	2	N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	8	1	297	2	N	-0-					-0-
07	341	N	317	-0-	-24	-0-	11	1	306	2	N	-0-					-0-
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	11	1	314	2	N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	13	1	317	2	N	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	13	1	318	2	N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	331	2	N	-0-					-0-
12	341	N	290	-0-	-51	-0-	11	1	279	2	N	-0-					-0-
01	341	N	227	-0-	-114	-0-	8	1	219	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 243161 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8267 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9052	X	7964	-0-	-1088	-0-	277	1	7687	2	N	-0-					-0-
09	8760	X	8077	-0-	-683	-0-	274	1	7803	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	7964	-0-	-964	-0-	268	1	7696	2	N	-0-					-0-
11	7890	X	7401	-0-	-489	-0-	244	1	7157	2	N	-0-					-0-
12	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	266	1	7681	2	N	-0-					-0-
01	7905	X	7774	-0-	-131	-0-	256	1	7518	2	N	-0-					-0-

REEVES, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 243165 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6710 - 8782

08	5177	X	4669	-0-	-508	-0-	24	1	4645	3	Y	-0-					42
09	5010	X	4305	-0-	-705	-0-	27	1	4278	3	Y	-0-					42
10	5084	X	4416	-0-	-668	-0-	27	1	4389	3	Y	-0-					42
11	4800	X	4279	-0-	-521	-0-	24	1	2	2	Y	123	141	1			24
							4118	3	135	9							
12	4743	X	4289	-0-	-454	-0-	24	1	9	2	Y	-0-					24
							4256	3									
01	4681	X	4068	-0-	-613	-0-	26	1	4	2	Y	-0-					24
							4038	3									

REEVES, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 243169 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6400 - 8622

08	7533	X	7484	-0-	-49	-0-	37	1	7264	3	Y	166	177	1			15
							183	9									
09	7710	X	7048	-0-	-662	-0-	43	1	7005	3	Y	-0-					15
10	7967	X	7541	-0-	-426	-0-	47	1	7494	3	Y	-0-					15
11	7710	X	7322	-0-	-388	-0-	42	1	4	2	Y	162	162	1			15
							7098	3	178	9							
12	7471	X	7349	-0-	-122	-0-	40	1	16	2	Y	-0-					15
							7293	3									
01	7533	X	7125	-0-	-408	-0-	46	1	8	2	Y	-0-					15
							7071	3									

CARLOCK, ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 243170 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7706 - 10934

*02	15678	X	15678	-0-	-0-	-0-	411	1	15267	2	N	-0-					-0-
*03	17678	X	17678	-0-	-0-	-0-	456	1	17222	2	N	-0-					-0-
04	16185	X	16185	-0-	-0-	-0-	480	1	15705	2	N	-0-					-0-
05	16585	X	12058	-0-	-4527	-0-	328	1	11730	2	N	-0-					-0-
06	16740	X	13337	-0-	-3403	-0-	329	1	13008	2	N	-0-					-0-
07	17298	X	6971	-0-	-10327	-0-	234	1	6737	2	N	-0-					-0-
08	17298	X	166	-0-	-17132	-0-	6	1	160	2	N	-0-					-0-
09	16200	X	6010	-0-	-10190	-0-	679	1	5331	2	N	-0-					-0-
10	13795	X	12485	-0-	-1310	-0-	706	1	11779	2	N	-0-					-0-
11	16772	X	16772	-0-	-0-	-0-	718	1	16054	2	N	-0-					-0-
12	16432	X	16432	-0-	-0-	-0-	633	1	15799	2	N	-0-					-0-
*01	15643	X	15643	-0-	-0-	-0-	531	1	15112	2	N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 243172 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7674 - 10374

*02	14543	X	14543	-0-	-0-	-0-	381	1	14162	2	N	-0-					-0-
*03	17716	X	17716	-0-	-0-	-0-	457	1	17259	2	N	-0-					-0-
04	18558	X	18558	-0-	-0-	-0-	550	1	18008	2	N	-0-					-0-
05	15412	X	15412	-0-	-0-	-0-	419	1	14993	2	N	-0-					-0-
06	15420	X	15420	-0-	-0-	-0-	380	1	15040	2	N	-0-					-0-
07	15633	X	15633	-0-	-0-	-0-	524	1	15109	2	N	-0-					-0-
08	15695	X	15695	-0-	-0-	-0-	561	1	15134	2	N	-0-					-0-
09	16131	X	16131	-0-	-0-	-0-	632	1	15499	2	N	-0-					-0-
10	16711	X	16711	-0-	-0-	-0-	642	1	16069	2	N	-0-					-0-
*11	15508	X	15508	-0-	-0-	-0-	664	1	14844	2	N	-0-					-0-
12	16747	X	16747	-0-	-0-	-0-	645	1	16102	2	N	-0-					-0-
*01	15922	X	15922	-0-	-0-	-0-	541	1	15381	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHERROD, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 243173 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7697 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 243176 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8075 - 11447

*02	8149	X	7805	-0-	-344	-0-	205	1	7600	2	N	-0-					-0-
*03	8711	X	8333	-0-	-378	-0-	215	1	8118	2	N	-0-					-0-
04	8430	X	8154	-0-	-276	-0-	242	1	7912	2	N	-0-					-0-
05	8494	X	8364	-0-	-130	-0-	228	1	8136	2	N	-0-					-0-
06	8100	X	7767	-0-	-333	-0-	191	1	7576	2	N	-0-					-0-
07	8432	X	7915	-0-	-517	-0-	265	1	7650	2	N	-0-					-0-
08	8432	X	7849	-0-	-583	-0-	280	1	7569	2	N	-0-					-0-
09	8160	X	7371	-0-	-789	-0-	289	1	7082	2	N	-0-					-0-
10	8370	X	8004	-0-	-366	-0-	308	1	7696	2	N	-0-					-0-
11	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	349	1	7805	2	N	-0-					-0-
12	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	336	1	8400	2	N	-0-					-0-
*01	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	284	1	8065	2	N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 243299 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7758 - 12372

*02	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	227	1	8449	2	N	-0-					-0-
*03	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	200	1	7558	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	5309	-0-	-2491	-0-	157	1	5152	2	N	-0-					-0-
05	8494	X	8307	-0-	-187	-0-	225	1	8082	2	N	-0-					-0-
06	8220	X	6491	-0-	-1729	-0-	160	1	6331	2	N	-0-					-0-
07	8494	X	8058	-0-	-436	-0-	270	1	7788	2	N	-0-					-0-
08	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	335	1	9047	2	N	-0-					-0-
09	8040	X	7983	-0-	-57	-0-	313	1	7670	2	N	-0-					-0-
10	8308	X	7510	-0-	-798	-0-	289	1	7221	2	N	-0-					-0-
11	8220	X	7094	-0-	-1126	-0-	304	1	6790	2	N	-0-					-0-
12	9393	X	9120	-0-	-273	-0-	351	1	8769	2	N	-0-					-0-
*01	11466	X	11466	-0-	-0-	-0-	390	1	11076	2	N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 243301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7720 - 12132

*02	10991	X	78	-0-	-10913	-0-	2	1	76	2	N	-0-					-0-
03	10881	X	1088	-0-	-9793	-0-	203	1	885	2	N	-0-					-0-
04	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	781	1	10252	2	N	-0-					-0-
05	12664	X	12664	-0-	-0-	-0-	344	1	12320	2	N	-0-					-0-
06	12196	X	12196	-0-	-0-	-0-	300	1	11896	2	N	-0-					-0-
07	11408	X	8080	-0-	-3328	-0-	271	1	7809	2	N	-0-					-0-
08	11966	X	10577	-0-	-1389	-0-	378	1	10199	2	N	-0-					-0-
09	11580	X	11232	-0-	-348	-0-	440	1	10792	2	N	-0-					-0-
10	11966	X	10214	-0-	-1752	-0-	392	1	9822	2	N	-0-					-0-
11	11580	X	10455	-0-	-1125	-0-	448	1	10007	2	N	-0-					-0-
12	11594	X	10561	-0-	-1033	-0-	407	1	10154	2	N	-0-					-0-
01	11594	X	10780	-0-	-814	-0-	367	1	10413	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 243303 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7545 - 10309

08	25203	X	21176	-0-	-4027	-0-	737	1	20439	2	N	-0-					-0-
09	24390	X	20360	-0-	-4030	-0-	691	1	19669	2	N	-0-					-0-
10	24118	X	18022	-0-	-6096	-0-	607	1	17415	2	N	-0-					-0-
11	22500	X	16635	-0-	-5865	-0-	548	1	16087	2	N	-0-					-0-
12	21886	X	10600	-0-	-11286	-0-	691	1	9909	2	N	-0-					-0-
01	21173	X	19206	-0-	-1967	-0-	717	1	18489	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243304 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7969 - 11897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6467	X	5801	-0-	-666	-0-	152	1	5649	2	N	-0-					-0-
*03	6913	X	6781	-0-	-132	-0-	175	1	6606	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	6234	-0-	-456	-0-	185	1	6049	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	6472	-0-	-379	-0-	176	1	6296	2	N	-0-					-0-
06	6570	X	6208	-0-	-362	-0-	153	1	6055	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	6072	-0-	-717	-0-	204	1	5868	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	6182	-0-	-607	-0-	221	1	5961	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	6011	-0-	-259	-0-	236	1	5775	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	6334	-0-	-145	-0-	243	1	6091	2	N	-0-					-0-
11	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	278	1	6215	2	N	-0-					-0-
12	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	252	1	6290	2	N	-0-					-0-
*01	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	219	1	6211	2	N	-0-					-0-

PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 243314 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7170 - 8662

08	4216	X	3932	-0-	-284	-0-	20	1	3912	3	N	-0-					24
09	4050	X	3872	-0-	-178	-0-	23	1	3736	3	N	103					127
							113	9									
10	4154	X	3976	-0-	-178	-0-	24	1	3952	3	N	-0-					127
11	4020	X	3870	-0-	-150	-0-	22	1	2	2	N	66	169	1			24
							3773	3	73	9							
12	4030	X	3908	-0-	-122	-0-	21	1	8	2	N	-0-					24
							3879	3									
01	3999	X	3941	-0-	-58	-0-	25	1	4	2	N	-0-					24
							3912	3									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 8 RRCID -> 243318 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7560 - 9124

08	12396	X	12396	-0-	-0-	-0-	431	1	11965	2	N	-0-					-0-
09	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	405	1	11518	2	N	-0-					-0-
10	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	404	1	11585	2	N	-0-					-0-
11	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	379	1	11120	2	N	-0-					-0-
12	12741	X	11202	-0-	-1539	-0-	375	1	10827	2	N	-0-					-0-
01	12400	X	12118	-0-	-282	-0-	399	1	11719	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 243320 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7849 - 9532

08	7471	X	7167	-0-	-304	-0-	249	1	6918	2	N	-0-					-0-
09	7230	X	6707	-0-	-523	-0-	228	1	6479	2	N	-0-					-0-
10	7471	X	6920	-0-	-551	-0-	233	1	6687	2	N	-0-					-0-
11	6930	X	6368	-0-	-562	-0-	210	1	6158	2	N	-0-					-0-
12	7161	X	6922	-0-	-239	-0-	231	1	6691	2	N	-0-					-0-
01	7161	X	6823	-0-	-338	-0-	225	1	6598	2	N	-0-					-0-

WEST & WEST WELL #: 3 RRCID -> 243325 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6840 - 9506

08	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	7952	3			N	-0-					-0-
09	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	7400	3			N	-0-					-0-
10	11434	X	11434	-0-	-0-	-0-	11434	3			N	-0-					-0-
11	12178	X	12178	-0-	-0-	-0-	12178	3			N	-0-					-0-
12	12478	X	12478	-0-	-0-	-0-	12478	3			N	-0-					-0-
*01	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	9849	3			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 243355 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6642 - 9068

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTER, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 243376 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6700 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	4556	-0-	-1	-0-	23	1	4533	3	Y	-0-					19
09	4470	X	3638	-0-	-832	-0-	23	1	3572	3	Y	39					58
							43	9									
10	4619	X	3748	-0-	-871	-0-	23	1	3564	3	Y	146	145	1			59
							161	9									
*11	4470	X	4307	-0-	-163	-0-	25	1	2	2	Y	170	187	1			81
							4093	3	187	9							
*12	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	23	1	9	2	Y	357	336	1			102
							4106	3	393	9							
*01	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	31	1	5	2	Y	-0-					102
							4675	3									

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243377 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7590 - 9354

08	8773	X	7997	-0-	-776	-0-	1083	1	6914	2	N	-0-					-0-
09	7500	X	7154	-0-	-346	-0-	1066	1	6088	2	N	-0-					-0-
10	8091	X	7751	-0-	-340	-0-	1127	1	6624	2	N	-0-					-0-
11	7830	X	7175	-0-	-655	-0-	1078	1	6097	2	N	-0-					-0-
*12	8091	X	7176	-0-	-915	-0-	1109	1	6067	2	N	-0-					-0-
01	7998	X	6569	-0-	-1429	-0-	1086	1	5483	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 2 RRCID -> 243379 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7505 - 9652

08	2139	X	38	-0-	-2101	-0-	11	1	27	2	N	-0-					-0-
09	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
10	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
11	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 7 RRCID -> 243381 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7676 - 10935

08	13051	X	12543	-0-	-508	-0-	437	1	12106	2	N	-0-					-0-
09	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	437	1	12424	2	N	-0-					-0-
10	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	447	1	12827	2	N	-0-					-0-
11	13307	X	13307	-0-	-0-	-0-	438	1	12869	2	N	-0-					-0-
12	13631	X	13631	-0-	-0-	-0-	456	1	13175	2	N	-0-					-0-
01	13020	X	12489	-0-	-531	-0-	411	1	12078	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 243382 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8071 - 10175

08	6665	X	6306	-0-	-359	-0-	210	1	6096	3	N	-0-					-0-
09	6450	X	6126	-0-	-324	-0-	191	1	5935	3	N	-0-					-0-
10	6417	X	6212	-0-	-205	-0-	30	1	6182	3	N	-0-					-0-
11	6090	X	5966	-0-	-124	-0-	29	1	5937	3	N	-0-					-0-
12	6138	X	6027	-0-	-111	-0-	30	1	5997	3	N	-0-					-0-
01	6138	X	5909	-0-	-229	-0-	30	1	5879	3	N	-0-					-0-

BONDS RANCH H-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243467 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7450 - 10574

08	11563	X	10584	-0-	-979	-0-	373	1	10211	2	N	-0-					-0-
09	10950	X	10097	-0-	-853	-0-	356	1	9741	2	N	-0-					-0-
10	10602	X	9946	-0-	-656	-0-	347	1	9599	2	N	-0-					-0-
11	10230	X	9190	-0-	-1040	-0-	315	1	8875	2	N	-0-					-0-
*12	10354	X	7917	-0-	-2437	-0-	277	1	7640	2	N	-0-					-0-
01	10354	X	8803	-0-	-1551	-0-	319	1	8484	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243470 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7730 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	266	1	7385	2	N	-0-					-0-
09	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	258	1	7348	2	N	-0-					-0-
10	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	240	1	6881	2	N	-0-					-0-
11	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	242	1	7106	2	N	-0-					-0-
12	7874	X	7556	-0-	-318	-0-	253	1	7303	2	N	-0-					-0-
01	7874	X	7539	-0-	-335	-0-	248	1	7291	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 243475 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8321 - 10600

08	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
09	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
10	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H & H FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 243483 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6900 - 9103

08	5022	X	4671	-0-	-351	-0-	177	1	4494	3	N	-0-					21
09	4800	X	4451	-0-	-349	-0-	161	1	4290	3	N	-0-					21
10	4960	X	4546	-0-	-414	-0-	22	1	4524	3	N	-0-					21
11	4740	X	4419	-0-	-321	-0-	21	1	4398	3	N	-0-					21
12	4805	X	4567	-0-	-238	-0-	22	1	4414	3	N	119	118	1			22
							131	9									
01	4681	X	4588	-0-	-93	-0-	23	1	4565	3	N	-0-					22

KEITH, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 243511 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 1137 - 11871

*02	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	1186	1	8140	2	N	-0-					-0-
*03	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	1333	1	9436	2	N	-0-					-0-
04	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	1300	1	8681	2	N	-0-					-0-
05	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	1267	1	8548	2	N	-0-					-0-
06	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	1162	1	7910	2	N	-0-					-0-
07	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	1334	1	8149	2	N	-0-					-0-
08	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	1434	1	9333	2	N	-0-					-0-
09	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	1381	1	8900	2	N	-0-					-0-
10	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	1445	1	9039	2	N	-0-					-0-
11	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	1495	1	9281	2	N	-0-					-0-
12	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	1475	1	9262	2	N	-0-					-0-
*01	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	1437	1	9131	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "F"-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243519 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7575 - 9579

08	10292	X	9006	-0-	-1286	-0-	528	1	8478	2	N	-0-					-0-
09	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	413	1	9942	2	N	-0-					-0-
10	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	389	1	10763	2	N	-0-					-0-
11	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	371	1	10215	2	N	-0-					-0-
12	10695	X	10545	-0-	-150	-0-	373	1	10172	2	N	-0-					-0-
01	11160	X	10434	-0-	-726	-0-	373	1	10061	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BARTON, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 243540 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8468 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	97	1	3615	2	N	-0-			-0-
*03	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	103	1	3899	2	N	-0-			-0-
04	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	110	1	3598	2	N	-0-			-0-
05	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	101	1	3594	2	N	-0-			-0-
06	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	88	1	3502	2	N	-0-			-0-
07	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	126	1	3625	2	N	-0-			-0-
08	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	137	1	3690	2	N	-0-			-0-
09	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	139	1	3400	2	N	-0-			-0-
10	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	126	1	3155	2	N	-0-			-0-
11	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	129	1	2873	2	N	-0-			-0-
12	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	118	1	2928	2	N	-0-			-0-
*01	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	99	1	2803	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 41 RRCID -> 243544 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7600 - 12134

08	18197	X	17228	-0-	-969	-0-	600	1	16628	2	N	-0-			-0-
09	17610	X	16694	-0-	-916	-0-	567	1	16127	2	N	-0-			-0-
10	18104	X	16947	-0-	-1157	-0-	571	1	16376	2	N	-0-			-0-
11	17400	X	16711	-0-	-689	-0-	550	1	16161	2	N	-0-			-0-
12	17577	X	17415	-0-	-162	-0-	582	1	16833	2	N	-0-			-0-
01	17236	X	15425	-0-	-1811	-0-	508	1	14917	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 243606 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7900 - 11360

08	14353	X	14103	-0-	-250	-0-	491	1	13612	2	N	-0-			-0-
09	13890	X	12941	-0-	-949	-0-	439	1	12502	2	N	-0-			-0-
10	14260	X	12554	-0-	-1706	-0-	423	1	12131	2	N	-0-			-0-
11	13650	X	11660	-0-	-1990	-0-	384	1	11276	2	N	-0-			-0-
12	13950	X	12680	-0-	-1270	-0-	424	1	12256	2	N	-0-			-0-
01	13950	X	13038	-0-	-912	-0-	429	1	12609	2	N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 243608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7620 - 9224

08	5270	X	4572	-0-	-698	-0-	161	1	4411	2	N	-0-			-0-
09	5100	X	4735	-0-	-365	-0-	166	1	4569	2	N	-0-			-0-
*10	5270	X	4685	-0-	-585	-0-	165	1	4520	2	N	-0-			-0-
11	5100	X	4639	-0-	-461	-0-	159	1	4480	2	N	-0-			-0-
*12	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	179	1	4953	2	N	-0-			-0-
*01	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	169	1	4531	2	N	-0-			-0-

ROSS WELL #: 2 RRCID -> 243613 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7516 - 10726

08	5084	X	4934	-0-	-150	-0-	1248	1	3686	2	N	-0-			-0-
09	4920	X	4574	-0-	-346	-0-	1116	1	3458	2	N	-0-			-0-
10	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	1201	1	4102	2	N	-0-			-0-
11	4920	X	4734	-0-	-186	-0-	870	1	3864	2	N	-0-			-0-
12	4681	X	4606	-0-	-75	-0-	1189	1	3417	2	N	-0-			-0-
01	4681	X	4133	-0-	-548	-0-	1177	1	2956	2	N	-0-			-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 243616 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7296 - 9824

08	13148	X	13148	-0-	-0-	-0-	458	1	12690	2	N	-0-			-0-
09	11256	X	11256	-0-	-0-	-0-	382	1	10874	2	N	-0-			-0-
10	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	371	1	10646	2	N	-0-			-0-
11	10500	X	5927	-0-	-4573	-0-	195	1	5732	2	N	-0-			-0-
12	13361	X	5371	-0-	-7990	-0-	180	1	5191	2	N	-0-			-0-
*01	26136	X	26136	-0-	-0-	-0-	861	1	25275	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHERROD, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 243620 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7818 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 243626 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. N/A

08	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	710	1	7228	3	N	-0-			-0-
09	7290	X	5175	-0-	-2115	-0-	712	1	4463	3	N	-0-			-0-
10	7936	X	6350	-0-	-1586	-0-	580	1	5770	3	N	-0-			-0-
11	7680	X	4045	-0-	-3635	-0-	581	1	3464	3	N	-0-			-0-
12	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	44	1	8901	3	N	-0-			-0-
*01	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	41	1	8112	3	N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 243630 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7960 - 9804

08	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	331	1	9017	2	N	-0-			-0-
09	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	313	1	8625	2	N	-0-			-0-
*10	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	314	1	8676	2	N	-0-			-0-
11	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	313	1	8802	2	N	-0-			-0-
*12	9548	X	9047	-0-	-501	-0-	315	1	8732	2	N	-0-			-0-
*01	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	340	1	9123	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243632 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7809 - 11460

08	12431	X	9796	-0-	-2635	-0-	232	1	9564	3	N	-0-			-0-
09	12030	X	9549	-0-	-2481	-0-	302	1	9247	3	N	-0-			-0-
10	12431	X	11242	-0-	-1189	-0-	55	1	11187	3	N	-0-			-0-
11	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	50	1	10270	3	N	-0-			-0-
12	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	52	1	10626	3	N	-0-			-0-
*01	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	53	1	10630	3	N	-0-			-0-

WEST & WEST WELL #: 2 RRCID -> 243634 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6705 - 10919

08	11470	X	9077	-0-	-2393	-0-	9077	3			N	-0-			-0-
09	11100	X	8783	-0-	-2317	-0-	8783	3			N	-0-			-0-
10	11408	X	5392	-0-	-6016	-0-	5392	3			N	-0-			-0-
11	11040	X	2621	-0-	-8419	-0-	2621	3			N	-0-			-0-
12	8928	X	187	-0-	-8741	-0-	187	3			N	-0-			-0-
01	8928	X	4727	-0-	-4201	-0-	635	1	4092	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 19 RRCID -> 243635 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8156 - 10190

08	14826	X	14826	-0-	-0-	-0-	516	1	14310	2	N	-0-			-0-
09	12436	X	12436	-0-	-0-	-0-	422	1	12014	2	N	-0-			-0-
10	11296	X	11296	-0-	-0-	-0-	380	1	10916	2	N	-0-			-0-
11	12565	X	12565	-0-	-0-	-0-	414	1	12151	2	N	-0-			-0-
12	14818	X	13135	-0-	-1683	-0-	439	1	12696	2	N	-0-			-0-
01	14818	X	11297	-0-	-3521	-0-	372	1	10925	2	N	-0-			-0-

SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 243636 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7920 - 9624

08	10044	X	8925	-0-	-1119	-0-	311	1	8614	2	N	-0-			-0-
09	9720	X	8769	-0-	-951	-0-	298	1	8471	2	N	-0-			-0-
10	9920	X	9368	-0-	-552	-0-	315	1	9053	2	N	-0-			-0-
11	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	301	1	8832	2	N	-0-			-0-
12	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	319	1	9207	2	N	-0-			-0-
*01	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	322	1	9452	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JARVIS TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 243642 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7390 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12896	X	12371	-0-	-525	-0-	439	1	11932	2	N	-0-					-0-
09	12360	X	11875	-0-	-485	-0-	405	1	11470	2	N	-0-					-0-
10	12679	X	12165	-0-	-514	-0-	424	1	11741	2	N	-0-					-0-
11	12120	X	11670	-0-	-450	-0-	406	1	11264	2	N	-0-					-0-
12	12369	X	11848	-0-	-521	-0-	419	1	11429	2	N	-0-					-0-
01	12369	X	11647	-0-	-722	-0-	419	1	11228	2	N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 2 RRCID -> 243650 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7785 - 9124

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 40 RRCID -> 243652 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7625 - 10779

08	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	358	1	9924	2	N	-0-					-0-
09	9780	X	9693	-0-	-87	-0-	329	1	9364	2	N	-0-					-0-
10	10106	X	9722	-0-	-384	-0-	327	1	9395	2	N	-0-					-0-
11	9960	X	9102	-0-	-858	-0-	300	1	8802	2	N	-0-					-0-
12	10292	X	8053	-0-	-2239	-0-	269	1	7784	2	N	-0-					-0-
01	10292	X	6566	-0-	-3726	-0-	497	1	6069	2	N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 5 RRCID -> 243657 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8075 - 10539

08	4960	X	419	-0-	-4541	-0-	10	1	409	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	381	-0-	-4419	-0-	13	1	368	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	1716	-0-	-1446	-0-	646	1	1070	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	444	-0-	-2526	-0-	183	1	261	2	N	-0-					-0-
12	403	X	255	-0-	-148	-0-	9	1	246	2	N	-0-					-0-
01	403	X	117	-0-	-286	-0-	3	1	114	2	N	-0-					-0-

SEWELL "B" - CURRIE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243851 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7276 - 9865

08	18228	X	17460	-0-	-768	-0-	617	1	16843	3	Y	-0-					-0-
09	17640	X	15814	-0-	-1826	-0-	526	1	15288	3	Y	-0-					-0-
10	18352	X	16645	-0-	-1707	-0-	81	1	16564	3	Y	-0-					-0-
11	17760	X	15757	-0-	-2003	-0-	76	1	15681	3	Y	-0-					-0-
12	17608	X	15567	-0-	-2041	-0-	76	1	15491	3	Y	-0-					-0-
01	17453	X	15428	-0-	-2025	-0-	77	1	15351	3	Y	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243881 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7564 - 10982

*02	8526	X	8149	-0-	-377	-0-	761	1	7388	2	N	-0-					-0-
*03	9114	X	8998	-0-	-116	-0-	400	1	8598	2	N	-0-					-0-
04	8820	X	7479	-0-	-1341	-0-	528	1	6951	2	N	-0-					-0-
05	9114	X	7747	-0-	-1367	-0-	814	1	6933	2	N	-0-					-0-
06	8820	X	8208	-0-	-612	-0-	595	1	7613	2	N	-0-					-0-
07	8990	X	5204	-0-	-3786	-0-	588	1	4616	2	N	-0-					-0-
08	8990	X	7960	-0-	-1030	-0-	844	1	7116	2	N	-0-					-0-
09	8220	X	7617	-0-	-603	-0-	875	1	6742	2	N	-0-					-0-
10	8494	X	7938	-0-	-556	-0-	901	1	7037	2	N	-0-					-0-
11	8220	X	8194	-0-	-26	-0-	925	1	7269	2	N	-0-					-0-
12	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	935	1	7843	2	N	-0-					-0-
*01	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	873	1	7630	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WHYTE, J. O., JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 243895 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6850 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	1201	1	2096	3	N	-0-					183
09	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	1152	1	2038	3	N	22					205
							24	9									
10	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	1133	1	2573	3	N	-0-	180	1			25
11	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	1094	1	2192	3	N	-0-					25
12	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	1133	1	2555	3	N	-0-					25
*01	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	1132	1	2341	3	N	-0-					25

KING, JOHN EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 243905 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7194 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	3			N	-0-					-0-
09	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
10	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
11	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
12	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
*01	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	3			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 29 RRCID -> 243923 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7735 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14694	X	14173	-0-	-521	-0-	493	1	13680	2	N	-0-					-0-
09	14220	X	13538	-0-	-682	-0-	460	1	13078	2	N	-0-					-0-
10	14632	X	13632	-0-	-1000	-0-	459	1	13173	2	N	-0-					-0-
11	13950	X	13000	-0-	-950	-0-	428	1	12572	2	N	-0-					-0-
12	14260	X	13763	-0-	-497	-0-	460	1	13303	2	N	-0-					-0-
01	14167	X	13931	-0-	-236	-0-	459	1	13472	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 243998 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7742 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8742	X	8077	-0-	-665	-0-	290	1	7787	3	N	-0-					-0-
09	8460	X	7169	-0-	-1291	-0-	239	1	6930	3	N	-0-					-0-
10	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	46	1	9432	3	N	-0-					-0-
11	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	40	1	8279	3	N	-0-					-0-
12	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	44	1	8827	3	N	-0-					-0-
*01	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	43	1	8660	3	N	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 244004 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7150 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 244005 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 244024 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7650 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	4264	-0-	-1068	-0-	141	1	4123	3	N	-0-					-0-
09	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	173	1	5430	3	N	-0-					-0-
10	5332	X	3067	-0-	-2265	-0-	15	1	3052	3	N	-0-					-0-
11	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	28	1	5697	3	N	-0-					-0-
12	5797	X	4421	-0-	-1376	-0-	136	1	4285	3	N	-0-					-0-
01	5797	X	1176	-0-	-4621	-0-	272	1	904	3	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 17 RRCID -> 244062 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7750 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11284	X	29	-0-	-11255	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
09	10920	X	26	-0-	-10894	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
*10	10416	X	10357	-0-	-59	-0-	698	1	9659	2	N	-0-					-0-
11	11717	X	11717	-0-	-0-	-0-	404	1	11313	2	N	-0-					-0-
*12	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	403	1	11096	2	N	-0-					-0-
*01	11418	X	11418	-0-	-0-	-0-	409	1	11009	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 3 RRCID -> 244072 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7535 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	339	1	6222	2	N	-0-					-0-
03	620	X	224	-0-	-396	-0-	224	1			N	-0-					-0-
04	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	821	1	5955	2	N	-0-					-0-
05	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	319	1	11396	2	N	-0-					-0-
06	600	X	12	-0-	-588	-0-	12	1			N	-0-					-0-
07	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	1			N	-0-					-0-
08	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	682	1	1813	2	N	-0-					-0-
09	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	804	1	6711	2	N	-0-					-0-
10	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	348	1	8708	2	N	-0-					-0-
11	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	440	1	9839	2	N	-0-					-0-
12	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	403	1	10070	2	N	-0-					-0-
*01	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	343	1	9758	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 32 RRCID -> 244080 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12896	X	12531	-0-	-365	-0-	436	1	12095	2	N	-0-					-0-
09	12450	X	12036	-0-	-414	-0-	409	1	11627	2	N	-0-					-0-
10	12834	X	12153	-0-	-681	-0-	409	1	11744	2	N	-0-					-0-
11	12120	X	11825	-0-	-295	-0-	389	1	11436	2	N	-0-					-0-
12	12524	X	12218	-0-	-306	-0-	409	1	11809	2	N	-0-					-0-
01	12524	X	12239	-0-	-285	-0-	403	1	11836	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 26 RRCID -> 244085 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7746 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12834	X	11583	-0-	-1251	-0-	423	1	11160	3	Y	-0-					11
09	12390	X	11302	-0-	-1088	-0-	388	1	10914	3	Y	-0-					11
10	12524	X	11748	-0-	-776	-0-	57	1	11691	3	Y	-0-					11
11	11520	X	11253	-0-	-267	-0-	54	1	11199	3	Y	-0-					11
12	11842	X	11497	-0-	-345	-0-	56	1	11441	3	Y	-0-					11
01	11749	X	11479	-0-	-270	-0-	57	1	11422	3	Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CUDE "A" WELL #: 4 RRCID -> 244087 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8150 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8742	X	8588	-0-	-154	-0-	1006	1	7545	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
09	8460	X	6280	-0-	-2180	-0-	887	1	5376	3	Y	15	1	1			14
							17	9									
10	8742	X	7619	-0-	-1123	-0-	656	1	6931	3	Y	29	43	1			-0-
							32	9									
11	8460	X	5865	-0-	-2595	-0-	621	1	5237	3	Y	6	2	1			4
							7	9									
12	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	698	1	8214	3	Y	38	39	1			3
							42	9									
*01	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	754	1	8199	3	Y	7					10
							8	9									

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 244088 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7503 - 11027

08	13015	X	13015	-0-	-0-	-0-	795	1	12220	2	N	-0-					-0-
09	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	736	1	11003	2	N	-0-					-0-
10	11997	X	11283	-0-	-714	-0-	629	1	10654	2	N	-0-					-0-
11	11610	X	8858	-0-	-2752	-0-	8858	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	11251	-0-	-2482	-0-	780	1	10471	2	N	-0-					-0-
01	13020	X	10513	-0-	-2507	-0-	606	1	9907	2	N	-0-					-0-

SMITH-MCPHERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 244094 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8061 - 9964

08	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	823	1	3680	2	N	-0-					-0-
09	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	815	1	3544	2	N	-0-					-0-
10	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	851	1	3969	2	N	-0-					-0-
11	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	826	1	3980	2	N	-0-					-0-
12	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	852	1	4025	2	N	-0-					-0-
*01	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	834	1	3554	2	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 244121 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7825 - 9529

08	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	243	1	6133	3	Y	46					201
							51	9									
09	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	218	1	5849	3	Y	1					202
							1	9									
10	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	31	1	6233	3	Y	24	181	1			45
							26	9									
11	5670	X	4669	-0-	-1001	-0-	23	1	4635	3	Y	10					55
							11	9									
12	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	32	1	6573	3	Y	28					83
							31	9									
01	6231	X	5527	-0-	-704	-0-	28	1	5484	3	Y	14					97
							15	9									

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 3 RRCID -> 244122 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7681 - 11540

08	3100	N	12223	-0-	9123	15616	681	1	11542	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	14514	-0-	11514	27130	569	1	13945	2	N	-0-					-0-
10	41140	X	14010	-0-	-27130	-0-	538	1	13472	2	N	-0-					-0-
11	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	539	1	12062	2	N	-0-					-0-
12	13998	X	13998	-0-	-0-	-0-	539	1	13459	2	N	-0-					-0-
*01	13264	X	13264	-0-	-0-	-0-	451	1	12813	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NICKELSON, GARY WELL #: 5 RRCID -> 244135 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7852 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	861	1	7222	2	N	-0-			-0-
*03	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	965	1	9542	2	N	-0-			-0-
04	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	983	1	9592	2	N	-0-			-0-
05	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	978	1	9565	2	N	-0-			-0-
06	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	915	1	9609	2	N	-0-			-0-
07	10633	X	6980	-0-	-3653	-0-	923	1	6057	2	N	-0-			-0-
08	10633	X	8048	-0-	-2585	-0-	970	1	7078	2	N	-0-			-0-
09	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	1094	1	9907	2	N	-0-			-0-
10	11568	X	11568	-0-	-0-	-0-	1130	1	10438	2	N	-0-			-0-
11	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	1158	1	10470	2	N	-0-			-0-
12	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	1033	1	8126	2	N	-0-			-0-
*01	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	958	1	9190	2	N	-0-			-0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 244284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8111 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT		31	-0-	31	74	31	2			N	-0-			-0-
03	21	X	21	-0-	-0-	74	1	1	20	2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	74					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	74					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	74					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	74					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	74					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	74					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	74					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	74					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	74					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	74					N	-0-			-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 1 RRCID -> 244290 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7620 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	22228	X	22228	-0-	-0-	-0-	583	1	21645	2	N	-0-			-0-
*03	23527	X	23527	-0-	-0-	-0-	606	1	22921	2	N	-0-			-0-
04	20820	X	12749	-0-	-8071	-0-	378	1	12371	2	N	-0-			-0-
05	21514	X	20516	-0-	-998	-0-	557	1	19959	2	N	-0-			-0-
06	20820	X	18180	-0-	-2640	-0-	448	1	17732	2	N	-0-			-0-
07	21514	X	16372	-0-	-5142	-0-	549	1	15823	2	N	-0-			-0-
08	21514	X	19344	-0-	-2170	-0-	691	1	18653	2	N	-0-			-0-
09	19860	X	19489	-0-	-371	-0-	764	1	18725	2	N	-0-			-0-
10	20522	X	19015	-0-	-1507	-0-	731	1	18284	2	N	-0-			-0-
11	18720	X	18311	-0-	-409	-0-	784	1	17527	2	N	-0-			-0-
12	20150	X	17184	-0-	-2966	-0-	662	1	16522	2	N	-0-			-0-
01	20150	X	19080	-0-	-1070	-0-	649	1	18431	2	N	-0-			-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 244291 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7250 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	3767	-0-	-1658	-0-	951	1	2813	3	Y	3			40
							3	9							
09	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	925	1	3075	3	Y	1			41
							1	9							
10	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	834	1	3004	3	Y	2			43
							2	9							
11	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	824	1	2864	3	Y	-0-			43
12	3162	X	1812	-0-	-1350	-0-	829	1	983	3	Y	-0-			43
01	3162	X	1523	-0-	-1639	-0-	840	1	683	3	Y	-0-			43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 42 RRCID -> 244334 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7660 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9920	X	8523	-0-	-1397	-0-	297	1	8226	2	N	-0-					-0-
09	9600	X	6710	-0-	-2890	-0-	228	1	6482	2	N	-0-					-0-
10	9362	X	6614	-0-	-2748	-0-	223	1	6391	2	N	-0-					-0-
11	8790	X	5909	-0-	-2881	-0-	195	1	5714	2	N	-0-					-0-
12	8866	X	6752	-0-	-2114	-0-	226	1	6526	2	N	-0-					-0-
01	8525	X	6127	-0-	-2398	-0-	202	1	5925	2	N	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 6 RRCID -> 244378 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7146 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	7130	X	6745	-0-	-385	-0-	28	1	6658	3	Y	54	51	1			3
							59	9									
*04	6900	X	6445	-0-	-455	-0-	28	1	6399	3	Y	16	2	1			17
							18	9									
*05	7130	X	6021	-0-	-1109	-0-	30	1	5985	3	Y	5					22
							6	9									
06	6900	X	6247	-0-	-653	-0-	228	1	6004	3	Y	14					36
							15	9									
07	7130	X	6145	-0-	-985	-0-	238	1	5900	3	Y	6	40	1			2
							7	9									
08	6727	X	6032	-0-	-695	-0-	230	1	5794	3	Y	7	2	1			7
							8	9									
09	6420	X	4542	-0-	-1878	-0-	167	1	4366	3	Y	8					15
							9	9									
10	6448	X	482	-0-	-5966	-0-	2	1	472	3	Y	7	22	1			-0-
							8	9									
11	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	30	1	6250	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
12	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	34	1	6910	3	Y	18					20
							20	9									
*01	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	32	1	6390	3	Y	13	33	1			-0-
							14	9									

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 7 RRCID -> 244379 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7296 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 15 RRCID -> 244381 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7949 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13144	X	9431	-0-	-3713	-0-	328	1	9103	2	N	-0-					-0-
09	12720	X	10208	-0-	-2512	-0-	347	1	9861	2	N	-0-					-0-
10	16925	X	16925	-0-	-0-	-0-	570	1	16355	2	N	-0-					-0-
11	16121	X	16121	-0-	-0-	-0-	531	1	15590	2	N	-0-					-0-
12	15450	X	15450	-0-	-0-	-0-	517	1	14933	2	N	-0-					-0-
*01	16683	X	16683	-0-	-0-	-0-	549	1	16134	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244382 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7121 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9269	X	9096	-0-	-173	-0-	464	1	8577	3	N	50					156
							55	9									
09	8940	X	8659	-0-	-281	-0-	426	1	8219	3	N	13					169
							14	9									
10	9238	X	9161	-0-	-77	-0-	59	1	9043	3	N	54					223
							59	9									
11	8940	X	8779	-0-	-161	-0-	56	1	8698	3	N	23	179	1			67
							25	9									
12	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	56	1	8566	3	N	44					111
							48	9									
*01	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	56	1	8334	3	N	70					181
							77	9									

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 2 RRCID -> 244385 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7555 - 11086

*02	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	224	1	8312	2	N	-0-					-0-
*03	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	175	1	6598	2	N	-0-					-0-
04	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	73	1	2401	2	N	-0-					-0-
05	537	X	537	-0-	-0-	-0-	14	1	523	2	N	-0-					-0-
06	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	65	1	2572	2	N	-0-					-0-
07	14127	X	14127	-0-	-0-	-0-	474	1	13653	2	N	-0-					-0-
08	15588	X	15588	-0-	-0-	-0-	557	1	15031	2	N	-0-					-0-
09	16079	X	16079	-0-	-0-	-0-	630	1	15449	2	N	-0-					-0-
10	16843	X	16843	-0-	-0-	-0-	647	1	16196	2	N	-0-					-0-
11	16693	X	16693	-0-	-0-	-0-	715	1	15978	2	N	-0-					-0-
12	16698	X	16698	-0-	-0-	-0-	643	1	16055	2	N	-0-					-0-
*01	16355	X	16355	-0-	-0-	-0-	556	1	15799	2	N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 244386 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7111 - 8959

08	4650	X	4291	-0-	-359	-0-	168	1	4123	3	Y	-0-					28
09	4500	X	4158	-0-	-342	-0-	154	1	3968	3	Y	33					61
							36	9									
10	4650	X	4197	-0-	-453	-0-	20	1	4166	3	Y	10					71
							11	9									
11	4140	X	4138	-0-	-2	-0-	20	1	4106	3	Y	11					82
							12	9									
12	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	21	1	4268	3	Y	34					116
							37	9									
*01	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	23	1	4500	3	Y	-0-					116

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 21 RRCID -> 244387 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6695 - 9169

08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	1			N	-0-					-0-
10	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	1			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 22 RRCID -> 244388 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6685 - 9255

08	681	X	681	-0-	-0-	-0-	615	1	66	3	N	-0-					-0-
09	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	840	1	3922	3	N	-0-					-0-
10	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	868	1	2009	3	N	-0-					-0-
11	660	X	288	-0-	-372	-0-	288	1			N	-0-					-0-
12	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	372	1	3287	3	N	-0-					-0-
*01	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	372	1	4711	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, MARY WELL #: 2 RRCID -> 244470 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7950 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7905	X	7141	-0-	-764	-0-	249	1	6892	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	7068	-0-	-582	-0-	240	1	6828	2	N	-0-					-0-
10	7409	X	7165	-0-	-244	-0-	241	1	6924	2	N	-0-					-0-
11	7170	X	6925	-0-	-245	-0-	228	1	6697	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	4917	-0-	-2399	-0-	164	1	4753	2	N	-0-					-0-
*01	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	330	1	9685	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 12 RRCID -> 244471 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7866 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	5801	-0-	-430	-0-	210	1	5591	3	Y	-0-					-0-
09	5940	X	5609	-0-	-331	-0-	187	1	5422	3	Y	-0-					-0-
10	6045	X	5818	-0-	-227	-0-	28	1	5790	3	Y	-0-					-0-
11	5760	X	5752	-0-	-8	-0-	28	1	5724	3	Y	-0-					-0-
12	5797	X	5679	-0-	-118	-0-	28	1	5651	3	Y	-0-					-0-
*01	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	29	1	5811	3	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 4 RRCID -> 244529 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7610 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	344	1	9384	2	N	-0-					-0-
09	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	312	1	8599	2	N	-0-					-0-
10	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	325	1	9049	2	N	-0-					-0-
11	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	319	1	8904	2	N	-0-					-0-
12	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	441	1	9697	2	N	-0-					-0-
*01	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	601	1	11033	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 37 RRCID -> 244542 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7894 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12865	X	12501	-0-	-364	-0-	446	1	12055	3	Y	-0-					-0-
09	13260	X	12072	-0-	-1188	-0-	403	1	11669	3	Y	-0-					-0-
10	13702	X	12345	-0-	-1357	-0-	60	1	12285	3	Y	-0-					-0-
11	13260	X	11562	-0-	-1698	-0-	56	1	11506	3	Y	-0-					-0-
12	12493	X	11981	-0-	-512	-0-	59	1	11922	3	Y	-0-					-0-
01	12493	X	11907	-0-	-586	-0-	59	1	11848	3	Y	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 8 RRCID -> 244549 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7380 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13578	X	12008	-0-	-1570	-0-	427	1	11581	2	N	-0-					-0-
09	13140	X	11566	-0-	-1574	-0-	406	1	11160	2	N	-0-					-0-
*10	13454	X	10457	-0-	-2997	-0-	366	1	10091	2	N	-0-					-0-
11	12690	X	11951	-0-	-739	-0-	411	1	11540	2	N	-0-					-0-
*12	12400	X	12236	-0-	-164	-0-	428	1	11808	2	N	-0-					-0-
*01	12386	X	12386	-0-	-0-	-0-	444	1	11942	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 20 RRCID -> 244552 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6680 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14783	X	14783	-0-	-0-	-0-	14783	3			N	-0-					-0-
09	14202	X	14202	-0-	-0-	-0-	14202	3			N	-0-					-0-
10	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	11916	3			N	-0-					-0-
11	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	11222	3			N	-0-					-0-
12	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	12000	3			N	-0-					-0-
*01	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	10801	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NICKELSON, GARY WELL #: 4 RRCID -> 244597 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7681 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	5133	X	4425	-0-	-708	-0-	116	1	4309	2	N	-0-			-0-
*03	4743	X	4404	-0-	-339	-0-	114	1	4290	2	N	-0-			-0-
04	4860	X	4794	-0-	-66	-0-	142	1	4652	2	N	-0-			-0-
05	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	139	1	4975	2	N	-0-			-0-
06	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	123	1	4879	2	N	-0-			-0-
07	4960	X	4723	-0-	-237	-0-	158	1	4565	2	N	-0-			-0-
08	5115	X	4918	-0-	-197	-0-	175	1	4743	2	N	-0-			-0-
09	5010	X	4310	-0-	-700	-0-	169	1	4141	2	N	-0-			-0-
10	5177	X	4371	-0-	-806	-0-	168	1	4203	2	N	-0-			-0-
11	5010	X	4705	-0-	-305	-0-	201	1	4504	2	N	-0-			-0-
12	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	195	1	4849	2	N	-0-			-0-
*01	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	172	1	4896	2	N	-0-			-0-

JOHNSON EAST UNIT 1H ST WELL #: 1 RRCID -> 244763 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8400 - 10041

08	2635	N	2579	-0-	-56	-0-	165	1	2414	2	N	-0-			-0-
09	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	154	1	2405	2	N	-0-			-0-
10	2573	N	2536	-0-	-37	-0-	117	1	2419	2	N	-0-			-0-
11	2490	N	2366	-0-	-124	-0-	115	1	2251	2	N	-0-			-0-
12	2635	N	2363	-0-	-272	-0-	114	1	2249	2	N	-0-			-0-
01	2542	N	2429	-0-	-113	-0-	190	1	2239	2	N	-0-			-0-

GOFORTH WELL #: 3 RRCID -> 244819 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6800 - 8701

08	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	32	1	6766	3	Y	-0-			-0-
09	6090	X	4745	-0-	-1345	-0-	27	1	4718	3	Y	-0-			-0-
10	6293	X	5733	-0-	-560	-0-	33	1	5700	3	Y	-0-			-0-
11	6570	X	5459	-0-	-1111	-0-	30	1	3	2	Y	-0-			-0-
							5426	3							
12	6696	X	5652	-0-	-1044	-0-	29	1	12	2	Y	-0-			-0-
							5611	3							
01	6696	X	5487	-0-	-1209	-0-	33	1	6	2	Y	-0-			-0-
							5448	3							

MANNINGS 4M FARMS WELL #: 2 RRCID -> 244886 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7829 - 11693

*02	9077	X	8931	-0-	-146	-0-	234	1	8697	2	N	-0-			-0-
*03	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	250	1	9436	2	N	-0-			-0-
04	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	279	1	9140	2	N	-0-			-0-
05	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	266	1	9522	2	N	-0-			-0-
06	9390	X	9123	-0-	-267	-0-	225	1	8898	2	N	-0-			-0-
07	9734	X	8391	-0-	-1343	-0-	281	1	8110	2	N	-0-			-0-
08	9796	X	9049	-0-	-747	-0-	323	1	8726	2	N	-0-			-0-
09	9480	X	8485	-0-	-995	-0-	333	1	8152	2	N	-0-			-0-
10	9796	X	9222	-0-	-574	-0-	354	1	8868	2	N	-0-			-0-
11	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	396	1	8855	2	N	-0-			-0-
12	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	361	1	9013	2	N	-0-			-0-
01	8959	X	8715	-0-	-244	-0-	296	1	8419	2	N	-0-			-0-

TITCH, R. L. WELL #: 11 RRCID -> 245064 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7740 - 9670

08	12865	X	12388	-0-	-477	-0-	450	1	11938	3	N	-0-			-0-
09	12450	X	11989	-0-	-461	-0-	407	1	11582	3	N	-0-			-0-
10	12803	X	12161	-0-	-642	-0-	59	1	12102	3	N	-0-			-0-
11	12270	X	9698	-0-	-2572	-0-	47	1	9651	3	N	-0-			-0-
12	12985	X	12985	-0-	-0-	-0-	64	1	12921	3	N	-0-			-0-
01	12400	X	11533	-0-	-867	-0-	58	1	11475	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GLEN ROOF WELL #: 1 RRCID -> 245074 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6690 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	3			N	-0-					-0-
09	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	3			N	-0-					-0-
10	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	3			N	-0-					-0-
11	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	3			N	-0-					-0-
12	4929	X	4445	-0-	-484	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
01	4929	X	4273	-0-	-656	-0-	4273	3			N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 245082 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7858 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 3 RRCID -> 245117 COMPL. DATE 09/05/2070 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6868 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	X	1593	-0-	-515	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
09	2040	X	797	-0-	-1243	-0-	797	3			N	-0-					-0-
10	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	11236	3			N	-0-					-0-
11	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
12	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	3			N	-0-					-0-
*01	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	3			N	-0-					-0-

PENLEY, MARY WELL #: 1 RRCID -> 245198 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8805 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	1099	1	5127	3	Y	72					179
							79	9									
09	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	1067	1	5282	3	Y	63	183	1			59
							69	9									
10	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	926	1	5422	3	Y	63					122
							69	9									
11	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	855	1	4714	3	Y	54					176
							59	9									
12	6665	X	5446	-0-	-1219	-0-	917	1	4459	3	Y	64	172	1			68
							70	9									
01	6634	X	5108	-0-	-1526	-0-	877	1	4175	3	Y	51					119
							56	9									

ADAMS, CORINNE WELL #: 13 RRCID -> 245304 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7765 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5735	X	5262	-0-	-473	-0-	183	1	5079	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	5049	-0-	-501	-0-	171	1	4878	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	4816	-0-	-733	-0-	162	1	4654	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	4716	-0-	-564	-0-	155	1	4561	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	5026	-0-	-275	-0-	168	1	4858	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	4636	-0-	-634	-0-	153	1	4483	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 245305 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7972 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	100	1	3716	2	N	-0-			-0-
*03	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	140	1	5280	2	N	-0-			-0-
04	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	161	1	5284	2	N	-0-			-0-
05	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	132	1	4733	2	N	-0-			-0-
06	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	100	1	3960	2	N	-0-			-0-
07	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	167	1	4825	2	N	-0-			-0-
08	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	172	1	4644	2	N	-0-			-0-
09	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	192	1	4714	2	N	-0-			-0-
10	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	189	1	4739	2	N	-0-			-0-
11	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	207	1	4622	2	N	-0-			-0-
12	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	192	1	4791	2	N	-0-			-0-
*01	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	168	1	4766	2	N	-0-			-0-

HES WELL #: 4 RRCID -> 245307 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8122 - 13085

*02	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	216	1	8021	2	N	-0-			-0-
*03	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	227	1	8581	2	N	-0-			-0-
04	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	249	1	8148	2	N	-0-			-0-
05	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	236	1	8449	2	N	-0-			-0-
06	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	198	1	7843	2	N	-0-			-0-
07	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	278	1	7999	2	N	-0-			-0-
08	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	295	1	7966	2	N	-0-			-0-
09	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	324	1	7949	2	N	-0-			-0-
10	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	320	1	8000	2	N	-0-			-0-
11	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	346	1	7735	2	N	-0-			-0-
12	8215	X	8187	-0-	-28	-0-	315	1	7872	2	N	-0-			-0-
01	8215	X	7748	-0-	-467	-0-	263	1	7485	2	N	-0-			-0-

MAYFIELD WELL #: 2 RRCID -> 245308 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7462 - 10638

*02	16733	X	14806	-0-	-1927	-0-	388	1	14418	2	N	-0-			-0-
*03	17019	X	16176	-0-	-843	-0-	417	1	15759	2	N	-0-			-0-
04	16170	X	15167	-0-	-1003	-0-	450	1	14717	2	N	-0-			-0-
05	16337	X	14912	-0-	-1425	-0-	405	1	14507	2	N	-0-			-0-
06	15660	X	14400	-0-	-1260	-0-	355	1	14045	2	N	-0-			-0-
07	16652	X	16652	-0-	-0-	-0-	558	1	16094	2	N	-0-			-0-
08	16534	X	16534	-0-	-0-	-0-	590	1	15944	2	N	-0-			-0-
09	15755	X	15755	-0-	-0-	-0-	618	1	15137	2	N	-0-			-0-
10	16647	X	14576	-0-	-2071	-0-	560	1	14016	2	N	-0-			-0-
11	16110	X	13571	-0-	-2539	-0-	581	1	12990	2	N	-0-			-0-
12	16647	X	14342	-0-	-2305	-0-	552	1	13790	2	N	-0-			-0-
01	16523	X	13874	-0-	-2649	-0-	472	1	13402	2	N	-0-			-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 7 RRCID -> 245309 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7180 - 8623

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HES WELL #: 5 RRCID -> 245310 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8195 - 12977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	8526	X	8011	-0-	-515	-0-	210	1	7801	2	N	-0-			-0-
*03	9114	X	8998	-0-	-116	-0-	232	1	8766	2	N	-0-			-0-
04	8760	X	8117	-0-	-643	-0-	241	1	7876	2	N	-0-			-0-
05	9052	X	8600	-0-	-452	-0-	234	1	8366	2	N	-0-			-0-
06	8700	X	8287	-0-	-413	-0-	204	1	8083	2	N	-0-			-0-
07	8990	X	8131	-0-	-859	-0-	273	1	7858	2	N	-0-			-0-
08	8990	X	8239	-0-	-751	-0-	294	1	7945	2	N	-0-			-0-
09	8310	X	7966	-0-	-344	-0-	312	1	7654	2	N	-0-			-0-
10	8587	X	8321	-0-	-266	-0-	320	1	8001	2	N	-0-			-0-
11	8280	X	7963	-0-	-317	-0-	341	1	7622	2	N	-0-			-0-
12	8246	X	7914	-0-	-332	-0-	305	1	7609	2	N	-0-			-0-
01	8308	X	7774	-0-	-534	-0-	264	1	7510	2	N	-0-			-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 245312 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8174 - 10661

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 3 RRCID -> 245340 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8040 - 11659

08	15128	X	13097	-0-	-2031	-0-	910	1	12187	2	N	-0-			-0-
09	14945	X	14945	-0-	-0-	-0-	1087	1	13858	2	N	-0-			-0-
10	15211	X	15211	-0-	-0-	-0-	1111	1	14100	2	N	-0-			-0-
11	14640	X	12950	-0-	-1690	-0-	871	1	12079	2	N	-0-			-0-
12	15438	X	11464	-0-	-3974	-0-	976	1	10488	2	N	-0-			-0-
01	15438	X	13499	-0-	-1939	-0-	1044	1	12455	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 34 RRCID -> 245341 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7686 - 11250

08	15097	X	14132	-0-	-965	-0-	509	1	13623	3	Y	-0-			-0-
09	14370	X	13878	-0-	-492	-0-	467	1	13411	3	Y	-0-			-0-
10	14849	X	14187	-0-	-662	-0-	69	1	14118	3	Y	-0-			-0-
11	14010	X	13605	-0-	-405	-0-	66	1	13539	3	Y	-0-			-0-
12	14353	X	13401	-0-	-952	-0-	66	1	13335	3	Y	-0-			-0-
01	14353	X	13701	-0-	-652	-0-	68	1	13633	3	Y	-0-			-0-

COLE-LUKENS WELL #: 3 RRCID -> 245342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8670 - 10574

08	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	126	1	5318	2	N	-0-			-0-
09	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	113	1	4894	2	N	-0-			-0-
10	5301	X	4932	-0-	-369	-0-	166	1	4766	2	N	-0-			-0-
11	5280	X	4538	-0-	-742	-0-	100	1	4438	2	N	-0-			-0-
12	5208	X	4584	-0-	-624	-0-	153	1	4431	2	N	-0-			-0-
01	5208	X	3447	-0-	-1761	-0-	114	1	3333	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WITTMAN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 245352 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8050 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	5684	X	4484	-0-	-1200	-0-	824	1	3660	2	N	-0-			-0-
*03	5487	X	4316	-0-	-1171	-0-	834	1	3482	2	N	-0-			-0-
04	5310	X	4129	-0-	-1181	-0-	808	1	3321	2	N	-0-			-0-
05	5487	X	4110	-0-	-1377	-0-	836	1	3274	2	N	-0-			-0-
06	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	1472	1	3164	2	N	-0-			-0-
07	4743	X	2507	-0-	-2236	-0-	669	1	1838	2	N	-0-			-0-
08	4309	X	2739	-0-	-1570	-0-	719	1	2020	2	N	-0-			-0-
09	4650	X	4379	-0-	-271	-0-	835	1	3544	2	N	-0-			-0-
10	4805	X	4126	-0-	-679	-0-	823	1	3303	2	N	-0-			-0-
11	4650	X	4051	-0-	-599	-0-	834	1	3217	2	N	-0-			-0-
12	3472	X	2907	-0-	-565	-0-	755	1	2152	2	N	-0-			-0-
01	3472	X	3212	-0-	-260	-0-	739	1	2473	2	N	-0-			-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 245354 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8083 - 10870

*02	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	696	1	1076	2	N	-0-			-0-
*03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	760	1	924	2	N	-0-			-0-
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	761	1	874	2	N	-0-			-0-
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	618	1	604	2	N	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 6 RRCID -> 245362 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7608 - 11521

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DCCO 2 - HARDEMAN, C. J. WELL #: 19 RRCID -> 245365 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8166 - 10900

08	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	235	1	6646	3	N	-0-			-0-
09	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	206	1	6411	3	N	-0-			-0-
10	6665	X	6656	-0-	-9	-0-	32	1	6624	3	N	-0-			-0-
11	6660	X	6261	-0-	-399	-0-	30	1	6231	3	N	-0-			-0-
12	6882	X	5884	-0-	-998	-0-	29	1	5855	3	N	-0-			-0-
01	6882	X	5944	-0-	-938	-0-	30	1	5914	3	N	-0-			-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 245388 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7500 - 10368

08	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	1145	1	4910	2	N	-0-			-0-
09	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	1185	1	5484	2	N	-0-			-0-
10	5487	X	164	-0-	-5323	-0-	82	1	82	2	N	-0-			-0-
11	5310	X	4423	-0-	-887	-0-	4423	2			N	-0-			-0-
12	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	904	1	7149	2	N	-0-			-0-
01	6882	X	6612	-0-	-270	-0-	723	1	5889	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 1H RRCID -> 245391 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7011 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	4258	-0-	-113	-0-	168	1	4062	3	Y	25					28
							28	9									
09	4230	X	4169	-0-	-61	-0-	154	1	3926	3	Y	81					109
							89	9									
10	4371	X	4205	-0-	-166	-0-	20	1	4170	3	Y	14					123
							15	9									
11	4230	X	3931	-0-	-299	-0-	19	1	3895	3	Y	15					138
							17	9									
12	4340	X	4033	-0-	-307	-0-	20	1	3977	3	Y	33	155	1			16
							36	9									
01	4309	X	3969	-0-	-340	-0-	19	1	3865	3	Y	77					93
							85	9									

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 245492 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7200 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GROGAN-BARBEE GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 245703 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6330 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	702	1	3919	3	N	-0-					58
09	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	682	1	3605	3	N	-0-					58
10	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	705	1	3651	3	N	-0-					58
11	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	283	1	2	2	N	-0-					58
							3245	3									
12	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	86	1	8	2	N	19	47	1			30
							3583	3	21	9							
*01	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	20	1	3	2	N	-0-					30
							3172	3									

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 2 RRCID -> 245846 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6591 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	850	1	2990	3	Y	26	29	1			93
							29	9									
09	3570	X	3508	-0-	-62	-0-	578	1	2894	3	Y	33	21	1			105
							36	9									
10	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	857	1	3068	3	Y	27	73	1			59
							30	9									
11	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	802	1	3001	3	Y	59	3	1			115
							65	9									
12	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	857	1	3022	3	Y	8	76	1			47
							9	9									
*01	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	829	1	2809	3	Y	53	73	1			27
							58	9									

BAILEY RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 245973 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6971 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 246013 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6677 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	832	1	5883	3	N	-0-					-0-
09	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	809	1	5247	3	N	-0-					-0-
10	3038	X	2524	-0-	-514	-0-	816	1	1708	3	N	-0-					-0-
11	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	765	1	2	2	N	-0-					-0-
							3227	3									
12	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	831	1	11	2	N	-0-					-0-
							5083	3									
*01	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	837	1	6	2	N	-0-					-0-
							5354	3									

STULTS, FREDERICK GU WELL #: 1 RRCID -> 246033 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 6750 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	4354	-0-	-110	-0-	118	1	4236	3	N	-0-					75
09	4320	X	4241	-0-	-79	-0-	104	1	4137	3	N	-0-					75
10	4588	X	4416	-0-	-172	-0-	14	1	4402	3	N	-0-					75
11	4440	X	4174	-0-	-266	-0-	13	1	4161	3	N	-0-					75
12	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	14	1	4293	3	N	-0-					75
*01	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	14	1	4210	3	N	-0-					75

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 246086 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7413 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	5083	-0-	-962	-0-	251	1	4832	3	Y	-0-					53
09	5670	X	5555	-0-	-115	-0-	263	1	5291	3	Y	1	54	1			-0-
							1	9									
10	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	38	1	5832	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	5670	X	5423	-0-	-247	-0-	35	1	5388	3	Y	-0-					-0-
12	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	36	1	5527	3	Y	20					20
							22	9									
*01	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	36	1	5362	3	Y	38	58	1			-0-
							42	9									

BENNETT, DONALD WELL #: 8 RRCID -> 246088 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6737 - 8237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	275	1	3898	3	N	-0-					-0-
09	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	356	1	3864	3	N	-0-					-0-
10	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	366	1	3782	3	N	-0-					-0-
11	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	345	1	3728	3	N	-0-					-0-
12	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	353	1	3124	3	N	-0-					-0-
*01	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	3			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 246089 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6715 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	720	-0-	720	720	720	3			N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	720					N	-0-					7
01	14B2	EXT	97	-0-	97	817	97	3			N	-0-					7

MCPHERSON, RONNY WELL #: 1 RRCID -> 246091 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6883 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCPHERSON, RONNY WELL #: 3 RRCID -> 246099 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6784 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 6 RRCID -> 246100 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7440 - 9924

08	10044	X	9671	-0-	-373	-0-	342	1	9329	2	N	-0-			-0-
09	9810	X	9388	-0-	-422	-0-	331	1	9057	2	N	-0-			-0-
10	10137	X	9890	-0-	-247	-0-	347	1	9543	2	N	-0-			-0-
11	9810	X	9350	-0-	-460	-0-	318	1	9032	2	N	-0-			-0-
12	9703	X	8843	-0-	-860	-0-	308	1	8535	2	N	-0-			-0-
01	9889	X	8892	-0-	-997	-0-	324	1	8568	2	N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 246106 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6635 - 8817

08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-
09	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 246119 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6800 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 2 RRCID -> 246120 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6770 - 8004

08	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	749	1	4328	3	N	-0-			-0-
09	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	746	1	4125	3	N	-0-			-0-
10	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	686	1	4007	3	N	-0-			-0-
11	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	750	1	4416	3	N	-0-			-0-
12	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	765	1	4536	3	N	-0-			-0-
*01	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	703	1	4326	3	N	-0-			-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 246124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7050 - 9342

08	8308	X	7481	-0-	-827	-0-	36	1	7445	3	N	-0-			28
09	8040	X	6828	-0-	-1212	-0-	41	1	6787	3	N	-0-			28
10	7998	X	7185	-0-	-813	-0-	44	1	7141	3	N	-0-			28
11	7740	X	6791	-0-	-949	-0-	39	1	4	2	N	-0-			28
							6748	3							
12	7688	X	6497	-0-	-1191	-0-	34	1	14	2	N	-0-			28
							6449	3							
01	7471	X	6488	-0-	-983	-0-	41	1	7	2	N	-0-			28
							6440	3							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

REESE, J. MURIEL WELL #: 1 RRCID -> 246127 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 7023 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 246136 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6674 - 8880

08	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	1085	1	3937	3	N	-0-					-0-
09	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	888	1	1592	3	N	-0-					-0-
10	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	1085	1	2378	3	N	-0-					-0-
11	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	1050	1	3937	3	N	-0-					-0-
12	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	1076	1	3105	3	N	-0-					-0-
*01	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1078	1	192	3	N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 4 RRCID -> 246138 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6625 - 9228

08	6200	X	5358	-0-	-842	-0-	597	1	4761	3	N	-0-					16
09	5550	X	4453	-0-	-1097	-0-	583	1	3870	3	N	-0-					16
10	5425	X	4984	-0-	-441	-0-	645	1	4339	3	N	-0-					16
11	5190	X	4550	-0-	-640	-0-	631	1	2	2	N	-0-					16
							3917	3									
*12	5363	X	3518	-0-	-1845	-0-	601	1	6	2	N	71	84	1			13
							2833	3	78	9							
01	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					13

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 246153 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7960 - 9584

08	7936	X	6005	-0-	-1931	-0-	209	1	5796	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	1990	-0-	-3890	-0-	68	1	1922	2	N	-0-					-0-
10	6076	X	300	-0-	-5776	-0-	10	1	290	2	N	-0-					-0-
11	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	254	1	7466	2	N	-0-					-0-
12	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	254	1	7330	2	N	-0-					-0-
*01	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	238	1	6995	2	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 3 RRCID -> 246155 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6800 - 8485

08	7781	X	7409	-0-	-372	-0-	7409	3			N	-0-					-0-
09	7890	X	6984	-0-	-906	-0-	6984	3			N	-0-					-0-
10	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8227	3			N	-0-					-0-
11	7890	X	6477	-0-	-1413	-0-	6477	3			N	-0-					-0-
12	7316	X	6760	-0-	-556	-0-	6760	3			N	-0-					-0-
01	7316	X	6531	-0-	-785	-0-	6531	3			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 3 RRCID -> 246166 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6774 - 9908

08	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8979	3			N	-0-					-0-
09	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	8502	3			N	-0-					-0-
10	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	8697	3			N	-0-					-0-
11	8700	X	8127	-0-	-573	-0-	8127	3			N	-0-					-0-
12	8990	X	8170	-0-	-820	-0-	8170	3			N	-0-					-0-
01	8990	X	8338	-0-	-652	-0-	8338	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EARP, M. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 246262 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6830 - 8233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	4127	-0-	-58	-0-	144	1	3983	3	N	-0-					-0-
09	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	125	1	3767	3	N	-0-					-0-
10	4061	X	3979	-0-	-82	-0-	19	1	3960	3	N	-0-					-0-
11	3990	X	3633	-0-	-357	-0-	18	1	3615	3	N	-0-					-0-
12	4123	X	3819	-0-	-304	-0-	19	1	3800	3	N	-0-					-0-
01	4123	X	3779	-0-	-344	-0-	19	1	3760	3	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 246402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7800 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	171	1	4303	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
09	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	155	1	4096	3	Y	16					18
							18	9									
10	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	22	1	4470	3	Y	22					40
							24	9									
11	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	21	1	4320	3	Y	17	29	1			28
							19	9									
12	4340	X	4249	-0-	-91	-0-	21	1	4196	3	Y	29	57	1			-0-
							32	9									
*01	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	22	1	4446	3	Y	14	1	1			13
							15	9									

HARWELL, ORA LEE WELL #: 1 RRCID -> 246416 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7050 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7750	X	7627	-0-	-123	-0-	252	1	7375	3	N	-0-					-0-
09	7440	X	7257	-0-	-183	-0-	221	1	7036	3	N	-0-					-0-
10	7657	X	7250	-0-	-407	-0-	35	1	7215	3	N	-0-					-0-
11	7410	X	7390	-0-	-20	-0-	36	1	7354	3	N	-0-					-0-
12	7378	X	7338	-0-	-40	-0-	36	1	7302	3	N	-0-					-0-
01	7378	X	7289	-0-	-89	-0-	36	1	7253	3	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 246440 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6920 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 246445 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6775 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	3			N	-0-					-0-
09	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	8443	3			N	-0-					-0-
10	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	3			N	-0-					-0-
11	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3			N	-0-					-0-
12	8711	X	4921	-0-	-3790	-0-	4921	3			N	-0-					-0-
01	8711	X	2334	-0-	-6377	-0-	2334	3			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 9 RRCID -> 246446 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7610 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	868	1	5300	3	N	-0-					-0-
09	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	840	1	4962	3	N	-0-					-0-
10	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	868	1	4198	3	N	-0-					-0-
11	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	840	1	3879	3	N	-0-					-0-
12	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	868	1	5026	3	N	-0-					-0-
*01	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	868	1	5221	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 246449 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7616 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 246454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8420 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246488 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7390 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9145	X	7200	-0-	-1945	-0-	251	1	6949	2	N	-0-					-0-
09	8850	X	6724	-0-	-2126	-0-	228	1	6496	2	N	-0-					-0-
10	7254	X	6591	-0-	-663	-0-	222	1	6369	2	N	-0-					-0-
11	6960	X	6119	-0-	-841	-0-	202	1	5917	2	N	-0-					-0-
12	7192	X	5940	-0-	-1252	-0-	199	1	5741	2	N	-0-					-0-
01	7192	X	6035	-0-	-1157	-0-	199	1	5836	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 14 RRCID -> 246489 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7950 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-	404	1	11194	2	N	-0-					-0-
09	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	387	1	11009	2	N	-0-					-0-
10	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	394	1	11294	2	N	-0-					-0-
11	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	354	1	10386	2	N	-0-					-0-
12	11780	X	10466	-0-	-1314	-0-	350	1	10116	2	N	-0-					-0-
01	11780	X	11257	-0-	-523	-0-	371	1	10886	2	N	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246491 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7185 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12524	X	10158	-0-	-2366	-0-	354	1	9804	2	N	-0-					-0-
09	12120	X	10089	-0-	-2031	-0-	342	1	9747	2	N	-0-					-0-
10	11222	X	9900	-0-	-1322	-0-	333	1	9567	2	N	-0-					-0-
11	10170	X	9315	-0-	-855	-0-	306	1	9009	2	N	-0-					-0-
12	10168	X	9166	-0-	-1002	-0-	306	1	8860	2	N	-0-					-0-
01	10168	X	10006	-0-	-162	-0-	329	1	9677	2	N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 5 RRCID -> 246534 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7408 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	1109	1	7941	2	N	-0-					-0-
09	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	610	1	4515	2	N	-0-					-0-
10	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	566	1	4443	2	N	-0-					-0-
11	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
12	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	724	1	2356	2	N	-0-					-0-
*01	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	663	1	2338	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 7 RRCID -> 246731 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6742 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	11344	3			N	-0-					-0-
09	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	11195	3			N	-0-					-0-
10	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	11367	3			N	-0-					-0-
11	10980	X	6417	-0-	-4563	-0-	6417	3			N	-0-					-0-
12	11563	X	5507	-0-	-6056	-0-	36	1	5471	3	N	-0-					-0-
01	11563	X	8987	-0-	-2576	-0-	372	1	8615	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 23 RRCID -> 246757 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7496 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	4942	-0-	-390	-0-	184	1	4758	3	Y	-0-					3
09	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	180	1	4928	3	Y	-0-					3
10	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	26	1	5209	3	Y	-0-					3
11	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	25	1	5165	3	Y	4					7
							4	9									
12	5177	X	5149	-0-	-28	-0-	25	1	5124	3	Y	-0-					7
01	5177	X	4533	-0-	-644	-0-	23	1	4510	3	Y	-0-					7

CARLOCK, ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 246774 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7793 - 10390

*02	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	186	1	2158	2	N	-0-					-0-
*03	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	838	1	3561	2	N	-0-					-0-
04	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	293	1	1740	2	N	-0-					-0-
05	310	X	179	-0-	-131	-0-	5	1	174	2	N	-0-					-0-
06	300	X	249	-0-	-51	-0-	6	1	243	2	N	-0-					-0-
07	310	X	100	-0-	-210	-0-	3	1	97	2	N	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	266	1	954	2	N	-0-					-0-
11	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	742	1	5085	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	14017	-0-	10917	10917	809	1	13208	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	9329	-0-	6229	17146	317	1	9012	2	N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 246775 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7862 - 9920

*02	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	326	1	2232	2	N	-0-					-0-
*03	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	223	1	5573	2	N	-0-					-0-
04	270	X	1	-0-	-269	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	168	1	1062	2	N	-0-					-0-
06	14137	X	14137	-0-	-0-	-0-	436	1	13701	2	N	-0-					-0-
07	16177	X	16177	-0-	-0-	-0-	542	1	15635	2	N	-0-					-0-
08	15419	X	15419	-0-	-0-	-0-	551	1	14868	2	N	-0-					-0-
09	13367	X	13367	-0-	-0-	-0-	524	1	12843	2	N	-0-					-0-
10	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	450	1	11257	2	N	-0-					-0-
*11	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	404	1	9033	2	N	-0-					-0-
12	279	X	3	-0-	-276	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*01	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	444	1	1234	2	N	-0-					-0-

SMITH, ERNEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 246778 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7200 - 9382

08	14105	X	13511	-0-	-594	-0-	536	1	12964	3	N	10					57
							11	9									
09	13620	X	12872	-0-	-748	-0-	483	1	12377	3	N	11					68
							12	9									
10	14012	X	13096	-0-	-916	-0-	64	1	13020	3	N	11					79
							12	9									
11	13320	X	12654	-0-	-666	-0-	61	1	12560	3	N	30					109
							33	9									
12	13764	X	12617	-0-	-1147	-0-	62	1	12543	3	N	11					120
							12	9									
01	13516	X	12583	-0-	-933	-0-	63	1	12496	3	N	22					142
							24	9									

MAHAFFEY, SUE WELL #: 15 RRCID -> 246831 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6600 - 9194

08	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	3			N	-0-					-0-
09	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	3			N	-0-					-0-
10	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	3			N	-0-					-0-
11	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	3			N	-0-					-0-
12	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	3			N	-0-					-0-
*01	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6941	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FRAZIER, RICKY WELL #: 2 RRCID -> 246864 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6608 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	345	1	2942	3	N	-0-					-0-
09	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	450	1	10355	3	N	-0-					-0-
10	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	100	1	11038	3	N	-0-					-0-
11	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	11016	3			N	-0-					-0-
12	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	11427	3			N	-0-					-0-
*01	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	7475	3			N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 246888 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8211 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	250	1	7260	3	N	-0-					-0-
09	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	226	1	7124	3	N	-0-					-0-
10	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	38	1	7775	3	N	-0-					-0-
11	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	36	1	7496	3	N	-0-					-0-
12	7440	X	7362	-0-	-78	-0-	36	1	7326	3	N	-0-					-0-
*01	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	38	1	7610	3	N	-0-					-0-

ELKINS WELL #: 18 RRCID -> 246898 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9238	X	7531	-0-	-1707	-0-	265	1	7266	2	N	-0-					-0-
09	8940	X	7502	-0-	-1438	-0-	262	1	7240	2	N	-0-					-0-
*10	8587	X	7656	-0-	-931	-0-	266	1	7390	2	N	-0-					-0-
11	8040	X	7326	-0-	-714	-0-	253	1	7073	2	N	-0-					-0-
*12	7750	X	7082	-0-	-668	-0-	247	1	6835	2	N	-0-					-0-
01	7750	X	6704	-0-	-1046	-0-	241	1	6463	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 4 RRCID -> 246920 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6600 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8029	X	5710	-0-	-2319	-0-	5710	3			N	-0-					-0-
09	11567	X	11567	-0-	-0-	-0-	11567	3			N	-0-					-0-
10	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	11621	3			N	-0-					-0-
11	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	11003	3			N	-0-					-0-
12	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	11601	3			N	-0-					-0-
*01	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	10703	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 32 RRCID -> 246925 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7905 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9238	X	9111	-0-	-127	-0-	328	1	8782	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	303	1	8555	3	Y	-0-					-0-
10	9238	X	9193	-0-	-45	-0-	45	1	9148	3	Y	-0-					-0-
11	8940	X	8886	-0-	-54	-0-	43	1	8843	3	Y	-0-					-0-
12	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	44	1	9013	3	Y	-0-					-0-
*01	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	45	1	8974	3	Y	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 246926 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7722 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	1			N	-0-					-0-
*03	1209	N	1035	-0-	-174	-0-	899	1	136	2	N	-0-					-0-
04	870	N	852	-0-	-18	-0-	852	1			N	-0-					-0-
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	1			N	-0-					-0-
06	1020	N	828	-0-	-192	-0-	828	1			N	-0-					-0-
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	1			N	-0-					-0-
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	1			N	-0-					-0-
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	1			N	-0-					-0-
10	899	N	881	-0-	-18	-0-	881	1			N	-0-					-0-
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	1			N	-0-					-0-
12	899	N	612	-0-	-287	-0-	581	1	31	2	N	-0-					-0-
01	868	N	269	-0-	-599	-0-	213	1	56	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ATLAS, J. J. WELL #: 3R RRCID -> 246927 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8059 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	9831	X	9650	-0-	-181	-0-	253	1	9397	2	N	-0-					-0-
*03	10509	X	10309	-0-	-200	-0-	266	1	10043	2	N	-0-					-0-
04	10140	X	9894	-0-	-246	-0-	293	1	9601	2	N	-0-					-0-
05	10478	X	10323	-0-	-155	-0-	280	1	10043	2	N	-0-					-0-
06	9990	X	9664	-0-	-326	-0-	238	1	9426	2	N	-0-					-0-
07	10323	X	9995	-0-	-328	-0-	335	1	9660	2	N	-0-					-0-
08	10323	X	10083	-0-	-240	-0-	360	1	9723	2	N	-0-					-0-
09	9990	X	9562	-0-	-428	-0-	375	1	9187	2	N	-0-					-0-
10	10323	X	9832	-0-	-491	-0-	378	1	9454	2	N	-0-					-0-
11	9750	X	9511	-0-	-239	-0-	407	1	9104	2	N	-0-					-0-
12	9734	X	9542	-0-	-192	-0-	368	1	9174	2	N	-0-					-0-
01	9734	X	9390	-0-	-344	-0-	319	1	9071	2	N	-0-					-0-

DOLENZ, DALILA WELL #: 1 RRCID -> 246928 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7370 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	144	1	3588	3	Y	-0-					20
09	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	127	1	3397	3	Y	-0-					20
10	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	18	1	3699	3	Y	11	31	1			-0-
							12	9									
11	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	18	1	3615	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3720	X	3532	-0-	-188	-0-	17	1	3515	3	Y	-0-					-0-
01	3720	X	3424	-0-	-296	-0-	17	1	3407	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 33 RRCID -> 246929 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7636 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8959	X	8591	-0-	-368	-0-	315	1	8276	3	Y	-0-					-0-
09	8550	X	7902	-0-	-648	-0-	273	1	7629	3	Y	-0-					-0-
10	8804	X	8348	-0-	-456	-0-	41	1	8307	3	Y	-0-					-0-
11	8490	X	8262	-0-	-228	-0-	40	1	8222	3	Y	-0-					-0-
12	8463	X	8386	-0-	-77	-0-	41	1	8345	3	Y	-0-					-0-
01	8463	X	8094	-0-	-369	-0-	40	1	8054	3	Y	-0-					-0-

GARRETT-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246947 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7650 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3669	-0-	-237	-0-	128	1	3541	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	3587	-0-	-133	-0-	122	1	3465	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	3631	-0-	-213	-0-	122	1	3509	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	3379	-0-	-341	-0-	111	1	3268	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	3559	-0-	-223	-0-	119	1	3440	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3626	-0-	-94	-0-	119	1	3507	2	N	-0-					-0-

TCU-BECK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246952 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7872 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	352	1	9763	2	N	-0-					-0-
09	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	327	1	9295	2	N	-0-					-0-
10	10199	X	10049	-0-	-150	-0-	338	1	9711	2	N	-0-					-0-
11	9870	X	9840	-0-	-30	-0-	324	1	9516	2	N	-0-					-0-
12	10199	X	9982	-0-	-217	-0-	334	1	9648	2	N	-0-					-0-
*01	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	333	1	9787	2	N	-0-					-0-

TCU-BECK (SA) WELL #: 2 RRCID -> 246953 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7943 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13144	X	12708	-0-	-436	-0-	442	1	12266	2	N	-0-					-0-
09	12630	X	11197	-0-	-1433	-0-	380	1	10817	2	N	-0-					-0-
10	12989	X	10619	-0-	-2370	-0-	358	1	10261	2	N	-0-					-0-
11	12300	X	9923	-0-	-2377	-0-	327	1	9596	2	N	-0-					-0-
12	12710	X	10084	-0-	-2626	-0-	337	1	9747	2	N	-0-					-0-
01	12710	X	11043	-0-	-1667	-0-	364	1	10679	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246954 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7896 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	169	1	4507	3	N	-0-					-0-
09	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	146	1	4268	3	N	-0-					-0-
10	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	23	1	4712	3	N	-0-					-0-
11	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	22	1	4508	3	N	-0-					-0-
12	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	23	1	4608	3	N	-0-					-0-
*01	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	23	1	4558	3	N	-0-					-0-

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246959 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8736 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15841	X	14672	-0-	-1169	-0-	511	1	14161	2	N	-0-					-0-
09	15240	X	684	-0-	-14556	-0-	23	1	661	2	N	-0-					-0-
10	15624	X	4846	-0-	-10778	-0-	163	1	4683	2	N	-0-					-0-
11	15543	X	15543	-0-	-0-	-0-	512	1	15031	2	N	-0-					-0-
12	14978	X	14978	-0-	-0-	-0-	501	1	14477	2	N	-0-					-0-
01	14663	X	14228	-0-	-435	-0-	469	1	13759	2	N	-0-					-0-

DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246960 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8166 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	19	1	514	3	N	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	18	1	490	3	N	-0-					-0-
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	3	1	551	3	N	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	2	1	486	3	N	-0-					-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	2	1	450	3	N	-0-					-0-
01	434	N	414	-0-	-20	-0-	2	1	412	3	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247011 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7340 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	1096	1	5253	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	5999	-0-	-1	-0-	1045	1	4954	2	N	-0-					-0-
*10	6200	X	6070	-0-	-130	-0-	1085	1	4985	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	1050	1	4980	2	N	-0-					-0-
*12	6355	X	5549	-0-	-806	-0-	1009	1	4540	2	N	-0-					-0-
01	6355	X	5631	-0-	-724	-0-	1073	1	4558	2	N	-0-					-0-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 247026 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7605 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4205	X	3884	-0-	-321	-0-	579	1	3305	2	N	-0-					-0-
*03	4402	X	4049	-0-	-353	-0-	627	1	3422	2	N	-0-					-0-
04	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	647	1	3546	2	N	-0-					-0-
05	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	738	1	3928	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3803	-0-	-187	-0-	553	1	3250	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	3493	-0-	-847	-0-	571	1	2922	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4398	-0-	-283	-0-	709	1	3689	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	3794	-0-	-736	-0-	699	1	3095	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	3855	-0-	-826	-0-	706	1	3149	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	3722	-0-	-538	-0-	702	1	3020	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	3807	-0-	-595	-0-	722	1	3085	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	2844	-0-	-1558	-0-	591	1	2253	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITEHORN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 247032 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7710 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6670	X	6184	-0-	-486	-0-	673	1	5511	2	N	-0-					-0-
*03	7068	X	5899	-0-	-1169	-0-	662	1	5237	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	5597	-0-	-703	-0-	637	1	4960	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	5316	-0-	-1225	-0-	589	1	4727	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	5500	-0-	-830	-0-	700	1	4800	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	5172	-0-	-1369	-0-	737	1	4435	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	4845	-0-	-1045	-0-	667	1	4178	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	5237	-0-	-373	-0-	664	1	4573	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	5410	-0-	-263	-0-	693	1	4717	2	N	-0-					-0-
11	5490	X	5221	-0-	-269	-0-	686	1	4535	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	4440	-0-	-768	-0-	622	1	3818	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	4782	-0-	-426	-0-	679	1	4103	2	N	-0-					-0-

READ WELL #: 4 RRCID -> 247067 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8345 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11408	X	11312	-0-	-96	-0-	263	1	11049	2	N	-0-					-0-
09	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	370	1	10518	2	N	-0-					-0-
10	11222	X	10434	-0-	-788	-0-	351	1	10083	2	N	-0-					-0-
11	10950	X	8763	-0-	-2187	-0-	289	1	8474	2	N	-0-					-0-
12	11315	X	9861	-0-	-1454	-0-	330	1	9531	2	N	-0-					-0-
01	11315	X	10141	-0-	-1174	-0-	334	1	9807	2	N	-0-					-0-

WEST JOHNSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 247220 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7719 - 8579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 40 RRCID -> 247252 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7895 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12249	X	12249	-0-	-0-	-0-	444	1	11805	3	N	-0-					-0-
09	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	402	1	11551	3	N	-0-					-0-
10	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	60	1	12320	3	N	-0-					-0-
11	11670	X	10632	-0-	-1038	-0-	51	1	10581	3	N	-0-					-0-
12	12338	X	12229	-0-	-109	-0-	60	1	12169	3	N	-0-					-0-
01	12369	X	11799	-0-	-570	-0-	59	1	11740	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 39 RRCID -> 247253 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7952 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11749	X	9272	-0-	-2477	-0-	334	1	8938	3	Y	-0-					-0-
09	11370	X	11135	-0-	-235	-0-	378	1	10757	3	Y	-0-					-0-
10	11532	X	11528	-0-	-4	-0-	56	1	11472	3	Y	-0-					-0-
11	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	54	1	11064	3	Y	-0-					-0-
12	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	55	1	11248	3	Y	-0-					-0-
*01	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	55	1	10879	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 30 RRCID -> 247254 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7559 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16678	X	14875	-0-	-1803	-0-	518	1	14357	2	N	-0-					-0-
09	19030	X	19030	-0-	-0-	-0-	646	1	18384	2	N	-0-					-0-
10	19191	X	19191	-0-	-0-	-0-	646	1	18545	2	N	-0-					-0-
11	18486	X	18486	-0-	-0-	-0-	609	1	17877	2	N	-0-					-0-
12	19054	X	19054	-0-	-0-	-0-	637	1	18417	2	N	-0-					-0-
*01	17790	X	17790	-0-	-0-	-0-	586	1	17204	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 35 RRCID -> 247255 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7950 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	6405	-0-	-725	-0-	229	1	6176	3	N	-0-			-0-
09	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	227	1	6609	3	N	-0-			-0-
10	7037	X	6974	-0-	-63	-0-	34	1	6940	3	N	-0-			-0-
11	6810	X	6657	-0-	-153	-0-	32	1	6625	3	N	-0-			-0-
12	6355	X	6039	-0-	-316	-0-	30	1	6009	3	N	-0-			-0-
*01	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	338	1	6509	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247256 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8296 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7998	X	7057	-0-	-941	-0-	250	1	6807	3	N	-0-			-0-
09	7620	X	6778	-0-	-842	-0-	222	1	6556	3	N	-0-			-0-
10	7688	X	7076	-0-	-612	-0-	34	1	7042	3	N	-0-			-0-
11	7020	X	6703	-0-	-317	-0-	32	1	6671	3	N	-0-			-0-
12	6789	X	6705	-0-	-84	-0-	33	1	6672	3	N	-0-			-0-
01	6789	X	6744	-0-	-45	-0-	34	1	6710	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 36 RRCID -> 247257 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7988 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7719	X	7333	-0-	-386	-0-	261	1	7072	3	N	-0-			-0-
09	7230	X	7100	-0-	-130	-0-	239	1	6861	3	N	-0-			-0-
10	7378	X	7354	-0-	-24	-0-	36	1	7318	3	N	-0-			-0-
11	7110	X	7071	-0-	-39	-0-	34	1	7037	3	N	-0-			-0-
12	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	37	1	7499	3	N	-0-			-0-
*01	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	40	1	7914	3	N	-0-			-0-

P. K. TROXELL GU WELL #: 11 RRCID -> 247258 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7846 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	413	1	11320	3	N	-0-			-0-
09	11280	X	10942	-0-	-338	-0-	357	1	10585	3	N	-0-			-0-
10	11656	X	11006	-0-	-650	-0-	54	1	10952	3	N	-0-			-0-
11	11340	X	10534	-0-	-806	-0-	51	1	10483	3	N	-0-			-0-
12	11669	X	11669	-0-	-0-	-0-	57	1	11612	3	N	-0-			-0-
01	11470	X	10251	-0-	-1219	-0-	51	1	10200	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - C.J. HARDEMAN WELL #: 20 RRCID -> 247259 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8201 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8246	X	7780	-0-	-466	-0-	279	1	7501	3	N	-0-			-0-
09	7950	X	7665	-0-	-285	-0-	257	1	7408	3	N	-0-			-0-
10	8184	X	8150	-0-	-34	-0-	40	1	8110	3	N	-0-			-0-
11	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	38	1	7898	3	N	-0-			-0-
12	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	42	1	8565	3	N	-0-			-0-
*01	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	43	1	8483	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 35 RRCID -> 247344 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7546 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	283	1	7840	2	N	-0-			-0-
09	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	261	1	7436	2	N	-0-			-0-
10	8959	X	7777	-0-	-1182	-0-	262	1	7515	2	N	-0-			-0-
11	8670	X	7346	-0-	-1324	-0-	242	1	7104	2	N	-0-			-0-
12	8928	X	7555	-0-	-1373	-0-	253	1	7302	2	N	-0-			-0-
01	8122	X	7845	-0-	-277	-0-	258	1	7587	2	N	-0-			-0-

ELKINS WELL #: 13 RRCID -> 247348 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7423 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	251	1	6869	2	N	-0-			-0-
09	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	261	1	7167	2	N	-0-			-0-
10	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	257	1	7425	2	N	-0-			-0-
11	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	249	1	7211	2	N	-0-			-0-
12	7595	X	7217	-0-	-378	-0-	256	1	6961	2	N	-0-			-0-
01	7595	X	6902	-0-	-693	-0-	246	1	6656	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: B 6 RRCID -> 247361 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7670 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16461	X	15391	-0-	-1070	-0-	580	1	14811	2	N	-0-					-0-
09	15420	X	15328	-0-	-92	-0-	564	1	14764	2	N	-0-					-0-
10	15841	X	15617	-0-	-224	-0-	570	1	15047	2	N	-0-					-0-
11	15330	X	15076	-0-	-254	-0-	547	1	14529	2	N	-0-					-0-
12	15841	X	14033	-0-	-1808	-0-	518	1	13515	2	N	-0-					-0-
01	15841	X	14614	-0-	-1227	-0-	553	1	14061	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O.T. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 247375 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7600 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16926	X	11985	-0-	-4941	-0-	417	1	11568	2	N	-0-					-0-
09	13860	X	11311	-0-	-2549	-0-	384	1	10927	2	N	-0-					-0-
10	15295	X	15295	-0-	-0-	-0-	515	1	14780	2	N	-0-					-0-
11	14831	X	14831	-0-	-0-	-0-	488	1	14343	2	N	-0-					-0-
12	15134	X	15134	-0-	-0-	-0-	506	1	14628	2	N	-0-					-0-
*01	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	464	1	13610	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 4 RRCID -> 247376 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7470 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4680	X	3055	-0-	-1625	-0-	389	1	2666	2	N	-0-					-0-
*07	4526	X	4310	-0-	-216	-0-	1115	1	3195	2	N	-0-					-0-
*08	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	1111	1	2703	2	N	-0-					-0-
*09	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	1069	1	2605	2	N	-0-					-0-
*10	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	1248	1	3580	2	N	-0-					-0-
*11	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	1059	1	2611	2	N	-0-					-0-
*12	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	1198	1	2739	2	N	-0-					-0-
*01	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	1287	1	3550	2	N	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. TRUSTEE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 247554 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	4216	-0-	-124	-0-	158	1	4037	3	N	19					146
							21	9									
09	4350	X	3831	-0-	-519	-0-	137	1	3679	3	N	14					160
							15	9									
10	4495	X	4158	-0-	-337	-0-	20	1	4113	3	N	23					183
							25	9									
11	4350	X	3939	-0-	-411	-0-	19	1	3896	3	N	22					205
							24	9									
12	4557	X	4200	-0-	-357	-0-	21	1	4164	3	N	14					219
							15	9									
*01	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	21	1	4225	3	N	182	180	1			221
							200	9									

MAHAFFEY, SUE WELL #: 14 RRCID -> 247556 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7000 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	3			N	-0-					-0-
09	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	3			N	-0-					-0-
10	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6597	3			N	-0-					-0-
11	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	3			N	-0-					-0-
12	6448	X	5695	-0-	-753	-0-	5695	3			N	-0-					-0-
01	6448	X	5528	-0-	-920	-0-	5528	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
H & H FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 247580 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7750 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	165	1	4173	3	Y	47			119
							52	9							
09	3570	X	3366	-0-	-204	-0-	121	1	3245	3	Y	-0-			119
10	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	19	1	3873	3	Y	-0-			119
11	3570	X	3276	-0-	-294	-0-	16	1	3260	3	Y	-0-			119
12	4402	X	2291	-0-	-2111	-0-	11	1	2280	3	Y	-0-			119
01	4402	X	3251	-0-	-1151	-0-	16	1	3235	3	Y	-0-			119

RIVE ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 247604 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6585 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	11131	3			N	-0-			-0-
09	10698	X	10698	-0-	-0-	-0-	10698	3			N	-0-			-0-
10	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	690	1	9683	3	N	-0-			-0-
11	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	3			N	-0-			-0-
12	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	3			N	-0-			-0-
*01	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	3			N	-0-			-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 5 RRCID -> 247614 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6728 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	25370	X	10679	-0-	-14691	-0-	10679	3			N	-0-			-0-
09	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	3			N	-0-			-0-
10	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	784	1	4620	3	N	-0-			-0-
11	13905	X	13905	-0-	-0-	-0-	224	1	13681	3	N	-0-			-0-
12	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	8040	3			N	-0-			-0-
*01	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	7605	3			N	-0-			-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247625 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6761 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6705	3			N	-0-			-0-
09	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7255	3			N	-0-			-0-
10	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7744	3			N	-0-			-0-
11	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7426	3			N	-0-			-0-
12	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	3			N	-0-			-0-
*01	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	8970	3			N	-0-			-0-

MOERTLE, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 247775 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7680 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	114	1	4226	2	N	-0-			-0-
*03	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	114	1	4304	2	N	-0-			-0-
04	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	115	1	3765	2	N	-0-			-0-
05	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	99	1	3537	2	N	-0-			-0-
06	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	94	1	3717	2	N	-0-			-0-
07	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	145	1	4168	2	N	-0-			-0-
08	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	101	1	2733	2	N	-0-			-0-
09	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	174	1	4261	2	N	-0-			-0-
10	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	168	1	4191	2	N	-0-			-0-
*11	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	182	1	4063	2	N	-0-			-0-
12	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	145	1	3615	2	N	-0-			-0-
*01	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	131	1	3732	2	N	-0-			-0-

L. PIRKLE-MASSEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247815 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8341 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10137	X	10041	-0-	-96	-0-	347	1	9694	3	N	-0-			-0-
09	9840	X	9580	-0-	-260	-0-	307	1	9273	3	N	-0-			-0-
10	10168	X	9968	-0-	-200	-0-	49	1	9919	3	N	-0-			-0-
11	9840	X	9631	-0-	-209	-0-	46	1	9585	3	N	-0-			-0-
12	9920	X	9801	-0-	-119	-0-	48	1	9753	3	N	-0-			-0-
01	9920	X	9779	-0-	-141	-0-	49	1	9730	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247817 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8356 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6851	X	6801	-0-	-50	-0-	229	1	6572	3	N	-0-					-0-
09	6540	X	6414	-0-	-126	-0-	201	1	6213	3	N	-0-					-0-
10	6758	X	6618	-0-	-140	-0-	32	1	6586	3	N	-0-					-0-
11	6570	X	6272	-0-	-298	-0-	30	1	6242	3	N	-0-					-0-
12	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	32	1	6500	3	N	-0-					-0-
*01	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	32	1	6449	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 3 RRCID -> 247824 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8311 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7750	X	7115	-0-	-635	-0-	248	1	6867	2	N	-0-					-0-
09	7500	X	7083	-0-	-417	-0-	240	1	6843	2	N	-0-					-0-
10	7564	X	6830	-0-	-734	-0-	230	1	6600	2	N	-0-					-0-
11	6900	X	6814	-0-	-86	-0-	224	1	6590	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	7150	-0-	-166	-0-	239	1	6911	2	N	-0-					-0-
*01	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	247	1	7249	2	N	-0-					-0-

MORRIS, MICHAEL GU WELL #: 1 RRCID -> 247860 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7075 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	805	1	3237	3	N	-0-					-0-
09	3750	X	3429	-0-	-321	-0-	749	1	2680	3	N	-0-					-0-
10	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	696	1	3308	3	N	-0-					-0-
11	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	679	1	3904	3	N	-0-					-0-
12	4247	X	4221	-0-	-26	-0-	659	1	3562	3	N	-0-					-0-
01	4030	X	2232	-0-	-1798	-0-	687	1	1545	3	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 247867 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7476 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9641	X	9497	-0-	-144	-0-	331	1	9166	2	N	-0-					-0-
09	9300	X	9129	-0-	-171	-0-	310	1	8819	2	N	-0-					-0-
10	9331	X	9217	-0-	-114	-0-	310	1	8907	2	N	-0-					-0-
11	9180	X	8736	-0-	-444	-0-	288	1	8448	2	N	-0-					-0-
12	9455	X	8919	-0-	-536	-0-	298	1	8621	2	N	-0-					-0-
01	9455	X	8590	-0-	-865	-0-	283	1	8307	2	N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 3 RRCID -> 247887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6385 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 247889 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7446 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9796	X	9588	-0-	-208	-0-	365	1	9223	3	Y	-0-					-0-
09	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	339	1	9277	3	Y	-0-					-0-
10	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	50	1	10261	3	Y	-0-					-0-
11	9480	X	9103	-0-	-377	-0-	44	1	9059	3	Y	-0-					-0-
12	9827	X	9602	-0-	-225	-0-	47	1	9555	3	Y	-0-					-0-
01	9827	X	9541	-0-	-286	-0-	48	1	9493	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 247919 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5980 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	805	1	5850	3	N	1	131	1			26
							1	9									
09	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	782	1	5119	3	N	10					36
							11	9									
10	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	810	1	5667	3	N	-0-					36
11	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	781	1	3	2	N	-0-					36
							5254	3									
12	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	797	1	12	2	N	117	89	1			64
							5529	3	129	9							
01	6293	X	6181	-0-	-112	-0-	799	1	6	2	N	-0-					64
							5376	3									

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 248082 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5925 - 8384

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

LIGHTFOOT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 248090 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7720 - 11143

*02	3770	X	280	-0-	-3490	-0-	7	1	273	2	N	-0-					-0-
03	855	X	855	-0-	-0-	-0-	22	1	833	2	N	-0-					-0-
04	632	X	632	-0-	-0-	-0-	19	1	613	2	N	-0-					-0-
05	828	X	828	-0-	-0-	-0-	22	1	806	2	N	-0-					-0-
06	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	70	1	966	2	N	-0-					-0-
07	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	965	1	7271	2	N	-0-					-0-
08	11864	X	11864	-0-	-0-	-0-	800	1	11064	2	N	-0-					-0-
09	11293	X	11293	-0-	-0-	-0-	443	1	10850	2	N	-0-					-0-
10	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	404	1	10112	2	N	-0-					-0-
*11	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	403	1	9015	2	N	-0-					-0-
12	11346	X	5617	-0-	-5729	-0-	216	1	5401	2	N	-0-					-0-
01	11346	X	2257	-0-	-9089	-0-	343	1	1914	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 1 RRCID -> 248120 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6864 - 8142

08	4216	X	3958	-0-	-258	-0-	3958	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	3621	-0-	-489	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
10	4247	X	3824	-0-	-423	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	3638	-0-	-472	-0-	2	2	3636	3	N	-0-					-0-
12	3968	X	3565	-0-	-403	-0-	8	2	3557	3	N	-0-					-0-
01	3968	X	3591	-0-	-377	-0-	4	2	3587	3	N	-0-					-0-

WEST, RONALD LYNN "A" WELL #: 3 RRCID -> 248133 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6778 - 8040

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 248137 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7798 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	5233	-0-	-595	-0-	182	1	5051	2	N	-0-			-0-
09	5640	X	5043	-0-	-597	-0-	171	1	4872	2	N	-0-			-0-
10	5797	X	5049	-0-	-748	-0-	170	1	4879	2	N	-0-			-0-
11	5370	X	4823	-0-	-547	-0-	159	1	4664	2	N	-0-			-0-
12	5332	X	4766	-0-	-566	-0-	159	1	4607	2	N	-0-			-0-
01	5239	X	4094	-0-	-1145	-0-	135	1	3959	2	N	-0-			-0-

BAKER-PENNINGTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248172 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8231 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	18848	X	13113	-0-	-5735	-0-	456	1	12657	2	N	-0-			-0-
09	20093	X	20093	-0-	-0-	-0-	682	1	19411	2	N	-0-			-0-
10	18848	X	18025	-0-	-823	-0-	607	1	17418	2	N	-0-			-0-
11	19929	X	19929	-0-	-0-	-0-	656	1	19273	2	N	-0-			-0-
12	19220	X	18952	-0-	-268	-0-	634	1	18318	2	N	-0-			-0-
*01	19232	X	19232	-0-	-0-	-0-	633	1	18599	2	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 248248 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6894 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11439	X	10798	-0-	-641	-0-	760	1	10038	3	N	-0-			-0-
09	11010	X	9414	-0-	-1596	-0-	652	1	8762	3	N	-0-			-0-
10	11377	X	9408	-0-	-1969	-0-	333	1	9075	3	N	-0-			-0-
11	10740	X	9367	-0-	-1373	-0-	346	1	9021	3	N	-0-			-0-
12	10261	X	10179	-0-	-82	-0-	411	1	9768	3	N	-0-			-0-
*01	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	433	1	11036	3	N	-0-			-0-

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 248371 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7575 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	185	1	6862	2	N	-0-			-0-
*03	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	192	1	7255	2	N	-0-			-0-
04	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	162	1	5296	2	N	-0-			-0-
05	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	203	1	7285	2	N	-0-			-0-
06	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	147	1	5814	2	N	-0-			-0-
07	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	195	1	5607	2	N	-0-			-0-
08	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	230	1	6205	2	N	-0-			-0-
09	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	236	1	5788	2	N	-0-			-0-
10	5456	X	5395	-0-	-61	-0-	207	1	5188	2	N	-0-			-0-
11	5280	X	2631	-0-	-2649	-0-	113	1	2518	2	N	-0-			-0-
12	5797	X	3492	-0-	-2305	-0-	581	1	2911	2	N	-0-			-0-
01	5797	X	3792	-0-	-2005	-0-	757	1	3035	2	N	-0-			-0-

PERRYMAN WELL #: 5 RRCID -> 248400 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7620 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9858	X	9470	-0-	-388	-0-	336	1	9134	2	N	-0-			-0-
09	9540	X	9069	-0-	-471	-0-	321	1	8748	2	N	-0-			-0-
*10	9858	X	9438	-0-	-420	-0-	326	1	9112	2	N	-0-			-0-
11	9420	X	8547	-0-	-873	-0-	295	1	8252	2	N	-0-			-0-
*12	9486	X	8634	-0-	-852	-0-	301	1	8333	2	N	-0-			-0-
01	9455	X	8332	-0-	-1123	-0-	299	1	8033	2	N	-0-			-0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 2 RRCID -> 248438 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 8200 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	747	1	2304	3	N	-0-			-0-
09	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	764	1	3220	3	N	-0-			-0-
10	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	718	1	5324	3	N	-0-			-0-
11	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	681	1	5363	3	N	-0-			-0-
12	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	711	1	5329	3	N	-0-			-0-
*01	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	685	1	4724	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248450 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7703 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	5989	-0-	-490	-0-	216	1	5773	3	Y	-0-			-0-
09	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	256	1	7288	3	Y	-0-			-0-
10	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	39	1	8037	3	Y	-0-			-0-
11	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	38	1	7900	3	Y	-0-			-0-
12	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	39	1	7916	3	Y	-0-			-0-
01	8091	X	7795	-0-	-296	-0-	39	1	7756	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 34 RRCID -> 248459 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7791 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8680	X	7692	-0-	-988	-0-	283	1	7409	3	Y	-0-			-0-
09	8340	X	7356	-0-	-984	-0-	255	1	7101	3	Y	-0-			-0-
10	8587	X	7564	-0-	-1023	-0-	37	1	7527	3	Y	-0-			-0-
11	7440	X	7267	-0-	-173	-0-	35	1	7232	3	Y	-0-			-0-
12	7688	X	7548	-0-	-140	-0-	37	1	7511	3	Y	-0-			-0-
*01	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	39	1	7675	3	Y	-0-			-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 248640 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8061 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10788	X	9225	-0-	-1563	-0-	219	1	9006	3	N	-0-			-0-
09	10440	X	10340	-0-	-100	-0-	326	1	10014	3	N	-0-			-0-
10	10788	X	10383	-0-	-405	-0-	51	1	10332	3	N	-0-			-0-
11	10440	X	9954	-0-	-486	-0-	48	1	9906	3	N	-0-			-0-
12	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	52	1	10520	3	N	-0-			-0-
*01	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	53	1	10579	3	N	-0-			-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 12 RRCID -> 248682 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7740 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9331	X	8281	-0-	-1050	-0-	288	1	7993	2	N	-0-			-0-
09	8910	X	8310	-0-	-600	-0-	282	1	8028	2	N	-0-			-0-
10	9207	X	7985	-0-	-1222	-0-	269	1	7716	2	N	-0-			-0-
11	8910	X	7375	-0-	-1535	-0-	243	1	7132	2	N	-0-			-0-
12	8556	X	8070	-0-	-486	-0-	270	1	7800	2	N	-0-			-0-
01	8556	X	8275	-0-	-281	-0-	273	1	8002	2	N	-0-			-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 248683 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6800 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-			-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-			-0-
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-			-0-
11	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	3			N	-0-			-0-
12	682	N	595	-0-	-87	-0-	595	3			N	-0-			-0-
01	806	N	603	-0-	-203	-0-	603	3			N	-0-			-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248684 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	4276	-0-	-250	-0-	149	1	4127	2	N	-0-			-0-
09	4290	X	4113	-0-	-177	-0-	140	1	3973	2	N	-0-			-0-
10	4433	X	4199	-0-	-234	-0-	141	1	4058	2	N	-0-			-0-
11	4170	X	3839	-0-	-331	-0-	126	1	3713	2	N	-0-			-0-
12	4309	X	3950	-0-	-359	-0-	132	1	3818	2	N	-0-			-0-
01	4278	X	3873	-0-	-405	-0-	128	1	3745	2	N	-0-			-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 5 RRCID -> 248685 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7275 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	3			N	-0-			1
*01	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 248686 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7690 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	349	1	8770	3	N	-0-					-0-
09	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	316	1	8481	3	N	-0-					-0-
10	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	44	1	9068	3	N	-0-					-0-
11	8550	X	7805	-0-	-745	-0-	38	1	7767	3	N	-0-					-0-
12	9114	X	8805	-0-	-309	-0-	43	1	8762	3	N	-0-					-0-
01	9114	X	8554	-0-	-560	-0-	43	1	8511	3	N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 12 RRCID -> 248689 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7388 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5797	X	70	-0-	-5727	-0-	9	1	61	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	2442	-0-	-1998	-0-	290	1	2152	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	2004	-0-	-1344	-0-	227	1	1777	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	1271	-0-	-1969	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	1575	-0-	-936	-0-	224	1	1351	2	N	-0-					-0-
01	2511	X	1266	-0-	-1245	-0-	150	1	1116	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248691 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7480 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	117	1	3243	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	109	1	3101	2	N	-0-					-0-
10	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	106	1	3049	2	N	-0-					-0-
11	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	103	1	3015	2	N	-0-					-0-
12	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	102	1	2952	2	N	-0-					-0-
*01	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	103	1	3011	2	N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248692 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7920 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	270	1	6624	3	N	31					138
							34	9									
09	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	216	1	5637	3	N	64	184	1			18
							70	9									
10	5146	X	4949	-0-	-197	-0-	24	1	4901	3	N	22					40
							24	9									
*11	4980	X	4729	-0-	-251	-0-	23	1	4674	3	N	29					69
							32	9									
12	6634	X	4761	-0-	-1873	-0-	23	1	4709	3	N	26					95
							29	9									
01	6634	X	4416	-0-	-2218	-0-	22	1	4366	3	N	25					120
							28	9									

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 248695 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7201 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 248696 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7026 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	23	1	4462	3	N	-0-					-0-
*07	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	23	1	4583	3	N	-0-					-0-
*08	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	23	1	4563	3	N	-0-					-0-
*09	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	22	1	4293	3	N	-0-					-0-
*10	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	22	1	4406	3	N	-0-					-0-
*11	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	21	1	4239	3	N	-0-					-0-
*12	4557	X	4291	-0-	-266	-0-	21	1	4270	3	N	-0-					-0-
01	4557	X	4205	-0-	-352	-0-	21	1	4184	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, CORINNE WELL #: 15 RRCID -> 248698 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7765 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7223	X	6545	-0-	-678	-0-	228	1	6317	2	N	-0-			-0-
09	6930	X	6373	-0-	-557	-0-	216	1	6157	2	N	-0-			-0-
10	7037	X	6472	-0-	-565	-0-	218	1	6254	2	N	-0-			-0-
11	6690	X	6123	-0-	-567	-0-	202	1	5921	2	N	-0-			-0-
12	6696	X	6318	-0-	-378	-0-	211	1	6107	2	N	-0-			-0-
01	6572	X	6320	-0-	-252	-0-	208	1	6112	2	N	-0-			-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248699 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7056 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	15283	X	13938	-0-	-1345	-0-	516	1	13422	3	Y	-0-			6
09	13740	X	13416	-0-	-324	-0-	468	1	12948	3	Y	-0-			6
10	14903	X	14903	-0-	-0-	-0-	73	1	14830	3	Y	-0-			6
11	14331	X	14331	-0-	-0-	-0-	69	1	14262	3	Y	-0-			6
12	14134	X	14134	-0-	-0-	-0-	69	1	14065	3	Y	-0-			6
*01	13798	X	13798	-0-	-0-	-0-	69	1	13729	3	Y	-0-			6

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 3 RRCID -> 248700 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7530 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9765	X	8957	-0-	-808	-0-	357	1	8600	2	N	-0-			-0-
09	9450	X	8881	-0-	-569	-0-	325	1	8556	2	N	-0-			-0-
*10	9765	X	9563	-0-	-202	-0-	344	1	9219	2	N	-0-			-0-
11	9450	X	9350	-0-	-100	-0-	331	1	9019	2	N	-0-			-0-
*12	10168	X	8681	-0-	-1487	-0-	318	1	8363	2	N	-0-			-0-
01	9579	X	9063	-0-	-516	-0-	429	1	8634	2	N	-0-			-0-

MORENO, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 248701 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8032 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	68	1	2537	2	N	-0-			-0-
*03	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	73	1	2747	2	N	-0-			-0-
04	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	86	1	2814	2	N	-0-			-0-
05	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	80	1	2846	2	N	-0-			-0-
06	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	68	1	2700	2	N	-0-			-0-
07	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	97	1	2782	2	N	-0-			-0-
08	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	101	1	2728	2	N	-0-			-0-
09	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	107	1	2627	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	3316	-0-	216	216	127	1	3189	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3225	-0-	225	441	138	1	3087	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	3189	-0-	89	530	123	1	3066	2	N	-0-			-0-
*01	3799	X	3269	-0-	-530	-0-	111	1	3158	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248702 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7600 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2697	N	2500	-0-	-197	-0-	87	1	2413	2	N	-0-			-0-
09	2580	N	2382	-0-	-198	-0-	81	1	2301	2	N	-0-			-0-
10	2542	N	2451	-0-	-91	-0-	83	1	2368	2	N	-0-			-0-
11	2430	N	2387	-0-	-43	-0-	79	1	2308	2	N	-0-			-0-
12	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	82	1	2379	2	N	-0-			-0-
01	2449	N	2420	-0-	-29	-0-	80	1	2340	2	N	-0-			-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 248703 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7970 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	349	1	8693	3	N	-0-			-0-
09	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	320	1	8429	3	N	-0-			-0-
10	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	44	1	8932	3	N	-0-			-0-
11	8550	X	8450	-0-	-100	-0-	41	1	8409	3	N	-0-			-0-
12	8959	X	8926	-0-	-33	-0-	44	1	8882	3	N	-0-			-0-
01	8959	X	8871	-0-	-88	-0-	44	1	8827	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248704 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8000 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	942	1	4870	3	N	14					205
							15	9									
09	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	959	1	6171	3	N	1	172	1			34
							1	9									
10	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	782	1	7757	3	N	39					73
							43	9									
11	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	754	1	6957	3	N	131	182	1			22
							144	9									
12	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	781	1	7458	3	N	12					34
							13	9									
*01	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	779	1	6884	3	N	43					77
							47	9									

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 21 RRCID -> 248720 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8256 - 11285

08	13950	X	12783	-0-	-1167	-0-	436	1	12347	3	N	-0-					20
09	12390	X	11929	-0-	-461	-0-	378	1	11551	3	N	-0-					20
10	12648	X	12453	-0-	-195	-0-	61	1	12392	3	N	-0-					20
11	12360	X	11654	-0-	-706	-0-	56	1	11598	3	N	-0-					20
12	12772	X	12158	-0-	-614	-0-	60	1	12098	3	N	-0-					20
01	12772	X	12007	-0-	-765	-0-	60	1	11947	3	N	-0-					20

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 30 RRCID -> 248728 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8246 - 9760

08	8401	X	8320	-0-	-81	-0-	312	1	8008	3	Y	-0-					4
09	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	283	1	7870	3	Y	-0-					4
10	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	41	1	8309	3	Y	-0-					4
11	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	39	1	8086	3	Y	-0-					4
12	8432	X	8341	-0-	-91	-0-	41	1	8300	3	Y	-0-					4
01	8432	X	8064	-0-	-368	-0-	40	1	8024	3	Y	-0-					4

MAEYERS-JANUARY-ACOLA "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248730 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7696 - 10320

08	9207	X	8395	-0-	-812	-0-	312	1	8083	3	Y	-0-					-0-
09	8610	X	8103	-0-	-507	-0-	283	1	7820	3	Y	-0-					-0-
10	8897	X	8782	-0-	-115	-0-	43	1	8739	3	Y	-0-					-0-
11	8610	X	8147	-0-	-463	-0-	39	1	8084	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
12	8618	X	8282	-0-	-336	-0-	41	1	8240	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	8618	X	8602	-0-	-16	-0-	43	1	8559	3	Y	-0-					-0-

PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 248732 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7116 - 9348

08	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	1048	1	3618	3	N	67	172	1			32
							74	9									
09	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	1007	1	3575	3	N	69					101
							76	9									
10	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	917	1	3750	3	N	97					198
							107	9									
11	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	887	1	3591	3	N	63	182	1			79
							69	9									
12	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	917	1	3664	3	N	4					83
							4	9									
*01	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	895	1	3612	3	N	133	171	1			45
							146	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JONES, T.L. WELL #: 2 RRCID -> 248755 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7851 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	397	1	1767	2	N	-0-					-0-
*03	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	505	1	1997	2	N	-0-					-0-
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	310	1	430	2	N	-0-					-0-
05	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	567	1	1637	2	N	-0-					-0-
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	606	1	1011	2	N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	831	1	1198	2	N	-0-					-0-
10	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	717	1	1952	2	N	-0-					-0-
*11	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	778	1	1588	2	N	-0-					-0-
12	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	823	1	1907	2	N	-0-					-0-
*01	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	728	1	1383	2	N	-0-					-0-

JONES, T.L. WELL #: 1 RRCID -> 248759 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7825 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	137	1	5094	2	N	-0-					-0-
*03	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	134	1	5046	2	N	-0-					-0-
04	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	137	1	4482	2	N	-0-					-0-
05	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	140	1	5008	2	N	-0-					-0-
06	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	122	1	4829	2	N	-0-					-0-
07	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	168	1	4842	2	N	-0-					-0-
08	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	183	1	4952	2	N	-0-					-0-
09	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	186	1	4560	2	N	-0-					-0-
10	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	204	1	5096	2	N	-0-					-0-
*11	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	201	1	4494	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	4318	-0-	-642	-0-	167	1	4151	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	4936	-0-	-24	-0-	168	1	4768	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 23 RRCID -> 248763 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8361 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8618	X	8569	-0-	-49	-0-	291	1	8278	3	N	-0-					-0-
09	8340	X	8263	-0-	-77	-0-	261	1	8002	3	N	-0-					-0-
10	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	42	1	8579	3	N	-0-					-0-
11	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	40	1	8309	3	N	-0-					-0-
12	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	42	1	8533	3	N	-0-					-0-
01	8618	X	8459	-0-	-159	-0-	42	1	8417	3	N	-0-					-0-

FERGUSON, D.B. WELL #: 3 RRCID -> 248780 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 8650 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7409	X	7146	-0-	-263	-0-	242	1	6904	3	N	-0-					-0-
09	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	225	1	6947	3	N	-0-					-0-
10	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	35	1	7231	3	N	-0-					-0-
11	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	34	1	6930	3	N	-0-					-0-
12	7192	X	6858	-0-	-334	-0-	34	1	6824	3	N	-0-					-0-
01	7192	X	7176	-0-	-16	-0-	36	1	7140	3	N	-0-					-0-

HES WELL #: 3 RRCID -> 248782 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8291 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	191	1	7108	2	N	-0-					-0-
*03	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	207	1	7819	2	N	-0-					-0-
04	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	230	1	7513	2	N	-0-					-0-
05	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	214	1	7678	2	N	-0-					-0-
06	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	185	1	7309	2	N	-0-					-0-
07	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	255	1	7361	2	N	-0-					-0-
08	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	262	1	7085	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	6608	-0-	-202	-0-	259	1	6349	2	N	-0-					-0-
10	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	271	1	6786	2	N	-0-					-0-
11	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	329	1	7348	2	N	-0-					-0-
12	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	305	1	7618	2	N	-0-					-0-
*01	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	267	1	7589	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 5 RRCID -> 248785 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7420 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	5014	-0-	-1496	-0-	884	1	4130	2	N	-0-					-0-
09	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	950	1	6865	2	N	-0-					-0-
*10	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	973	1	6985	2	N	-0-					-0-
11	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	964	1	7465	2	N	-0-					-0-
*12	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	976	1	6890	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	4023	-0-	-2549	-0-	456	1	3567	2	N	-0-					-0-

JACKSON, A.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248788 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7965 - 11028

*02	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	585	1	3042	2	N	-0-					-0-
*03	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	616	1	3147	2	N	-0-					-0-
04	590	X	590	-0-	-0-	-0-	271	1	319	2	N	-0-					-0-
05	411	X	411	-0-	-0-	-0-	272	1	139	2	N	-0-					-0-
06	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	494	1	2129	2	N	-0-					-0-
07	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	685	1	5363	2	N	-0-					-0-
08	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	723	1	11468	2	N	-0-					-0-
09	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	866	1	7132	2	N	-0-					-0-
10	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	750	1	3730	2	N	-0-					-0-
*11	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	883	1	6148	2	N	-0-					-0-
12	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	939	1	4588	2	N	-0-					-0-
*01	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	798	1	2481	2	N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 4 RRCID -> 248805 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7890 - 9604

08	10695	X	8259	-0-	-2436	-0-	329	1	7930	2	N	-0-					-0-
09	10350	X	9277	-0-	-1073	-0-	339	1	8938	2	N	-0-					-0-
*10	10695	X	9144	-0-	-1551	-0-	328	1	8816	2	N	-0-					-0-
11	10350	X	8870	-0-	-1480	-0-	315	1	8555	2	N	-0-					-0-
*12	10602	X	8469	-0-	-2133	-0-	311	1	8158	2	N	-0-					-0-
01	9579	X	6253	-0-	-3326	-0-	710	1	5543	2	N	-0-					-0-

LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248806 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6896 - 9147

08	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	1133	1	2270	3	Y	15	66	1			13
							17	9									
09	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	1129	1	1538	3	Y	3	3	1			13
							3	9									
10	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	1077	1	2119	3	Y	23					36
							25	9									
11	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	1064	1	2198	3	Y	31	65	1			2
							34	9									
12	2635	X	2332	-0-	-303	-0-	641	1	1689	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*01	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	1064	1	2027	3	Y	35					37
							39	9									

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248816 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7620 - 9504

08	5084	X	4964	-0-	-120	-0-	700	1	4264	2	N	-0-					-0-
09	4920	X	4873	-0-	-47	-0-	663	1	4210	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	4390	-0-	-694	-0-	643	1	3747	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	2558	-0-	-2242	-0-	596	1	1962	2	N	-0-					-0-
*12	5022	X	3903	-0-	-1119	-0-	699	1	3204	2	N	-0-					-0-
*01	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	788	1	5301	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PENT, ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 248817 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7755 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16196	X	16196	-0-	-0-	-0-	863	1	15333	3	N	-0-					1
09	13293	X	13293	-0-	-0-	-0-	512	1	12781	3	N	-0-					1
10	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	769	1	6579	3	N	-0-					1
11	3780	X	841	-0-	-2939	-0-	840	1	1	3	N	-0-					1
12	16182	X	787	-0-	-15395	-0-	787	1			N	-0-					1
01	16182	X	758	-0-	-15424	-0-	758	1			N	-0-					1

HOOPER WELL #: 6 RRCID -> 248827 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7706 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	1379	1	5384	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	8143	-0-	5043	5043	1502	1	6641	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	7871	-0-	4871	9914	735	1	7136	2	N	-0-					-0-
12	18967	X	9053	-0-	-9914	-0-	1781	1	7272	2	N	-0-					-0-
*01	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	1583	1	7545	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 248903 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7649 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2981	-0-	-119	-0-	104	1	2877	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2935	-0-	-65	-0-	100	1	2835	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2847	-0-	-160	-0-	96	1	2751	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2822	-0-	-88	-0-	93	1	2729	2	N	-0-					-0-
12	3007	N	2780	-0-	-227	-0-	93	1	2687	2	N	-0-					-0-
01	2852	N	2631	-0-	-221	-0-	87	1	2544	2	N	-0-					-0-

LINDA COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248913 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7934 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	37	1	943	3	Y	14					79
							15	9									
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	36	1	979	3	Y	2	78	1			3
							2	9									
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	5	1	1015	3	Y	18	4	1			17
							20	9									
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	5	1	952	3	Y	10					27
							11	9									
12	992	N	976	-0-	-16	-0-	5	1	956	3	Y	14	39	1			2
							15	9									
*01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	5	1	991	3	Y	11					13
							12	9									

PENT, ARNOLD WELL #: 8 RRCID -> 248928 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6740 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6386	X	5485	-0-	-901	-0-	5485	3			N	-0-					-0-
09	6180	X	4926	-0-	-1254	-0-	4926	3			N	-0-					-0-
10	6138	X	5087	-0-	-1051	-0-	5087	3			N	-0-					-0-
11	5700	X	4678	-0-	-1022	-0-	4678	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	4787	-0-	-669	-0-	4787	3			N	-0-					-0-
01	5456	X	4730	-0-	-726	-0-	4730	3			N	-0-					-0-

PAYTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 249125 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7440 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11780	X	10777	-0-	-1003	-0-	375	1	10402	2	N	-0-					-0-
09	11220	X	10151	-0-	-1069	-0-	345	1	9806	2	N	-0-					-0-
10	11563	X	10644	-0-	-919	-0-	358	1	10286	2	N	-0-					-0-
11	10800	X	10175	-0-	-625	-0-	335	1	9840	2	N	-0-					-0-
12	11160	X	10286	-0-	-874	-0-	344	1	9942	2	N	-0-					-0-
01	10788	X	10165	-0-	-623	-0-	335	1	9830	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1 - N. R. STEVENSON WELL #: 11 RRCID -> 249150 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8016 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6851	X	5061	-0-	-1790	-0-	176	1	4885	3	N	-0-			-0-
09	6630	X	4262	-0-	-2368	-0-	135	1	4127	3	N	-0-			-0-
10	6851	X	5890	-0-	-961	-0-	29	1	5861	3	N	-0-			-0-
11	6630	X	1229	-0-	-5401	-0-	6	1	1223	3	N	-0-			-0-
12	5177	X	152	-0-	-5025	-0-	1	1	151	3	N	-0-			-0-
01	5177	X	9	-0-	-5168	-0-	9	3			N	-0-			-0-

HARRIS, GENE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 249204 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8357 - 11113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	159	1	3341	2	N	-0-			-0-
09	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	217	1	3414	2	N	-0-			-0-
10	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	160	1	3643	2	N	-0-			-0-
11	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	183	1	3502	2	N	-0-			-0-
12	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	190	1	3593	2	N	-0-			-0-
*01	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	168	1	2005	2	N	-0-			-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 10 RRCID -> 249206 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6610 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	3			N	-0-			-0-
09	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	7840	3			N	-0-			-0-
10	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	8249	3			N	-0-			-0-
11	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	7488	3			N	-0-			-0-
12	7812	X	6801	-0-	-1011	-0-	6801	3			N	-0-			-0-
01	7812	X	6926	-0-	-886	-0-	6926	3			N	-0-			-0-

KARNES, J.D. (DEEP) UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 249207 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7141 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
11	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	880	1	1992	3	Y	-0-			-0-
*12	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	900	1	271	3	Y	-0-			-0-
*01	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	906	1	1436	3	Y	-0-			-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 5 RRCID -> 249227 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7900 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10819	X	10539	-0-	-280	-0-	367	1	10172	2	N	-0-			-0-
09	10470	X	9871	-0-	-599	-0-	335	1	9536	2	N	-0-			-0-
10	10819	X	10454	-0-	-365	-0-	352	1	10102	2	N	-0-			-0-
11	10470	X	10258	-0-	-212	-0-	338	1	9920	2	N	-0-			-0-
12	10943	X	10273	-0-	-670	-0-	344	1	9929	2	N	-0-			-0-
01	10540	X	10339	-0-	-201	-0-	341	1	9998	2	N	-0-			-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 249228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8534 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	4348	-0-	-1418	-0-	151	1	4197	2	N	-0-			-0-
09	5370	X	4518	-0-	-852	-0-	153	1	4365	2	N	-0-			-0-
10	5239	X	3877	-0-	-1362	-0-	131	1	3746	2	N	-0-			-0-
11	4380	X	4156	-0-	-224	-0-	137	1	4019	2	N	-0-			-0-
12	4681	X	4537	-0-	-144	-0-	152	1	4385	2	N	-0-			-0-
01	4681	X	4279	-0-	-402	-0-	141	1	4138	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WHITE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 249229 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7996 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	147	1	5468	2	N	-0-					-0-
*03	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	161	1	6089	2	N	-0-					-0-
04	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	177	1	5789	2	N	-0-					-0-
05	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	169	1	6055	2	N	-0-					-0-
06	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	145	1	5733	2	N	-0-					-0-
07	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	202	1	5810	2	N	-0-					-0-
08	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	208	1	5614	2	N	-0-					-0-
09	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	226	1	5546	2	N	-0-					-0-
10	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	222	1	5544	2	N	-0-					-0-
11	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	237	1	5297	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5772	-0-	-118	-0-	222	1	5550	2	N	-0-					-0-
*01	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	211	1	6004	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 249230 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8521 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	370	1	10268	2	N	-0-					-0-
09	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	328	1	9347	2	N	-0-					-0-
10	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	340	1	9746	2	N	-0-					-0-
11	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	313	1	9180	2	N	-0-					-0-
12	10633	X	9598	-0-	-1035	-0-	321	1	9277	2	N	-0-					-0-
01	10633	X	9654	-0-	-979	-0-	318	1	9336	2	N	-0-					-0-

COBB, ONEIDA GU WELL #: 1 RRCID -> 249231 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7211 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	1904	-0-	-1196	-0-	638	1	1266	3	N	-0-					149
09	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	672	1	2684	3	N	3					152
							3	9									
10	3100	X	2782	-0-	-318	-0-	600	1	2174	3	N	7					159
							8	9									
11	3000	X	2304	-0-	-696	-0-	578	1	1713	3	N	12					171
							13	9									
12	3100	X	3022	-0-	-78	-0-	601	1	2403	3	N	16					187
							18	9									
*01	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	603	1	2774	3	N	10					197
							11	9									

BROWN, T.P. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 249232 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7496 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 9 RRCID -> 249233 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7136 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PENT, ARNOLD WELL #: 10 RRCID -> 249234 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6765 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	7991	3			N	-0-					-0-
09	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	3			N	-0-					-0-
10	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	3			N	-0-					-0-
11	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
12	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	7307	3			N	-0-					-0-
*01	13921	X	13921	-0-	-0-	-0-	13921	3			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 249235 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6705 - 9926

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.D. KARNES (DEEP) UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 249248 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6976 - 8590

08	9207	X	8929	-0-	-278	-0-	347	1	8518	3	N	58					192
							64	9									
09	8670	X	8665	-0-	-5	-0-	319	1	8246	3	N	91	183	1			100
							100	9									
10	8959	X	8856	-0-	-103	-0-	43	1	8721	3	N	84					184
							92	9									
11	8670	X	8119	-0-	-551	-0-	39	1	7982	3	N	89	184	1			89
							98	9									
12	8959	X	8844	-0-	-115	-0-	43	1	8681	3	N	109	171	1			27
							120	9									
01	8959	X	8395	-0-	-564	-0-	41	1	8242	3	N	102					129
							112	9									

HOOPER WELL #: 4 RRCID -> 249250 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7681 - 9890

08	7099	X	2883	-0-	-4216	-0-	353	1	2530	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	1972	-0-	-2048	-0-	235	1	1737	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	2061	-0-	-2496	-0-	233	1	1828	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	1383	-0-	-3027	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	2003	-0-	-2554	-0-	285	1	1718	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2031	-0-	-852	-0-	241	1	1790	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249255 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7895 - 10024

*02	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	344	1	8900	2	N	-0-					-0-
*03	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	638	1	7174	2	N	-0-					-0-
04	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	318	1	8859	2	N	-0-					-0-
05	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	355	1	9249	2	N	-0-					-0-
*06	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	385	1	7483	2	N	-0-					-0-
07	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	328	1	9103	2	N	-0-					-0-
*08	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	321	1	8419	2	N	-0-					-0-
*09	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	308	1	8445	2	N	-0-					-0-
*10	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	299	1	7839	2	N	-0-					-0-
*11	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	906	1	7185	2	N	-0-					-0-
*12	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	968	1	4850	2	N	-0-					-0-
*01	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	455	1	7233	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BARKER-SIMPSON WELL #: 7 RRCID -> 249256 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6683 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	498	-0-	-91	-0-	392	1	106	3	N	-0-					34
09	810	N	56	-0-	-754	-0-	56	3			N	-0-					34
10	961	N	55	-0-	-906	-0-	55	3			N	-0-					34
11	480	N	41	-0-	-439	-0-	41	3			N	-0-					34
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					34
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					34

COLE TRUST FOUR WELL #: 11 RRCID -> 249259 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8696 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13330	X	12739	-0-	-591	-0-	427	1	12312	3	N	-0-					-0-
09	12600	X	12264	-0-	-336	-0-	380	1	11884	3	N	-0-					-0-
10	13020	X	12867	-0-	-153	-0-	63	1	12804	3	N	-0-					-0-
11	12540	X	12408	-0-	-132	-0-	60	1	12348	3	N	-0-					-0-
12	12741	X	12708	-0-	-33	-0-	62	1	12646	3	N	-0-					-0-
01	12865	X	12619	-0-	-246	-0-	63	1	12556	3	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 11 RRCID -> 249260 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6544 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 249264 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	8990	X	6166	-0-	-2824	-0-	849	1	5317	2	N	-0-					-0-
*03	9610	X	7114	-0-	-2496	-0-	954	1	6160	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	1215	-0-	-7125	-0-	519	1	696	2	N	-0-					-0-
05	8432	X	3952	-0-	-4480	-0-	719	1	3233	2	N	-0-					-0-
06	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	695	1	7585	2	N	-0-					-0-
07	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	720	1	6955	2	N	-0-					-0-
08	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	919	1	9169	2	N	-0-					-0-
09	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	776	1	7786	2	N	-0-					-0-
10	8556	X	3348	-0-	-5208	-0-	675	1	2673	2	N	-0-					-0-
*11	9750	X	7989	-0-	-1761	-0-	951	1	7038	2	N	-0-					-0-
12	10075	X	2204	-0-	-7871	-0-	543	1	1661	2	N	-0-					-0-
01	10075	X	2079	-0-	-7996	-0-	635	1	1444	2	N	-0-					-0-

FEHSE, J. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 249265 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8120 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	6516	-0-	-211	-0-	308	1	6208	2	N	-0-					-0-
09	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	405	1	6234	2	N	-0-					-0-
10	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	302	1	6442	2	N	-0-					-0-
11	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	311	1	6235	2	N	-0-					-0-
12	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	325	1	6379	2	N	-0-					-0-
*01	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	541	1	6126	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MADDUX, HENRY GU WELL #: 4 RRCID -> 249281 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 6060 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	696	1	2872	3	N	-0-					172
09	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	676	1	2619	3	N	-0-					172
10	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	699	1	2710	3	N	1					173
							1	9									
11	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	675	1	1	2	N	1	160	1			14
							2593	3	1	9							
12	3565	X	2936	-0-	-629	-0-	686	1	5	2	N	-0-					14
							2245	3									
01	3565	X	2313	-0-	-1252	-0-	648	1	2	2	N	7					21
							1655	3	8	9							

ANGEL, A. T. WELL #: 3 RRCID -> 249282 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8440 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 10 RRCID -> 249284 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7207 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 249285 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7400 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	247	1	6732	2	N	-0-					-0-
09	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	241	1	6609	2	N	-0-					-0-
10	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	253	1	6991	2	N	-0-					-0-
11	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	230	1	6427	2	N	-0-					-0-
12	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	251	1	6940	2	N	-0-					-0-
*01	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	271	1	7297	2	N	-0-					-0-

FEHSE, J. J. GU WELL #: 1 RRCID -> 249286 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8216 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	439	1	8833	2	N	-0-					-0-
09	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	534	1	8219	2	N	-0-					-0-
10	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	396	1	8472	2	N	-0-					-0-
11	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	403	1	8077	2	N	-0-					-0-
12	9052	X	8605	-0-	-447	-0-	418	1	8187	2	N	-0-					-0-
01	9052	X	8478	-0-	-574	-0-	687	1	7791	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249287 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7955 - 10829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14539	X	13466	-0-	-1073	-0-	476	1	12990	2	N	-0-					-0-
09	13770	X	12435	-0-	-1335	-0-	436	1	11999	2	N	-0-					-0-
*10	14229	X	13159	-0-	-1070	-0-	459	1	12700	2	N	-0-					-0-
11	13711	X	13711	-0-	-0-	-0-	473	1	13238	2	N	-0-					-0-
*12	13485	X	12711	-0-	-774	-0-	443	1	12268	2	N	-0-					-0-
*01	13976	X	13976	-0-	-0-	-0-	503	1	13473	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HALL, C. E. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 249288 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 7450 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	20	1	3972	3	N	-0-					-0-
09	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	23	1	3695	3	N	-0-					-0-
10	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	24	1	3865	3	N	-0-					-0-
11	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	22	1	2	2	N	-0-					-0-
							3649	3									
12	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	21	1	8	2	N	-0-					-0-
							3705	3									
*01	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	27	1	4	2	N	-0-					-0-
							4226	3									

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 249311 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8895 - 10864

08	7347	X	3825	-0-	-3522	-0-	241	1	3584	2	N	-0-					-0-
09	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	242	1	6877	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	6830	-0-	-83	-0-	230	1	6600	2	N	-0-					-0-
11	6660	X	6370	-0-	-290	-0-	210	1	6160	2	N	-0-					-0-
12	6510	X	6367	-0-	-143	-0-	213	1	6154	2	N	-0-					-0-
01	6510	X	6079	-0-	-431	-0-	200	1	5879	2	N	-0-					-0-

JONES, T.L. WELL #: 3 RRCID -> 249312 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8001 - 10938

*02	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	703	1	7852	2	N	-0-					-0-
*03	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	598	1	5713	2	N	-0-					-0-
04	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	592	1	620	2	N	-0-					-0-
05	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	395	1	625	2	N	-0-					-0-
06	904	X	904	-0-	-0-	-0-	305	1	599	2	N	-0-					-0-
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	833	1	3949	2	N	-0-					-0-
10	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	1167	1	7449	2	N	-0-					-0-
*11	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	1015	1	4968	2	N	-0-					-0-
12	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	998	1	6888	2	N	-0-					-0-
*01	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	830	1	5109	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 18 RRCID -> 249313 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8146 - 11549

08	8308	X	8248	-0-	-60	-0-	288	1	7960	3	N	-0-					-0-
09	8040	X	7855	-0-	-185	-0-	258	1	7597	3	N	-0-					-0-
10	8308	X	8062	-0-	-246	-0-	39	1	8023	3	N	-0-					-0-
11	7980	X	7690	-0-	-290	-0-	37	1	7653	3	N	-0-					-0-
12	8246	X	7840	-0-	-406	-0-	38	1	7802	3	N	-0-					-0-
01	8246	X	8084	-0-	-162	-0-	40	1	8044	3	N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 249314 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7890 - 10953

*02	13833	X	13583	-0-	-250	-0-	618	1	12965	2	N	-0-					-0-
*03	16284	X	16284	-0-	-0-	-0-	676	1	15608	2	N	-0-					-0-
04	14310	X	10553	-0-	-3757	-0-	435	1	10118	2	N	-0-					-0-
05	14787	X	1817	-0-	-12970	-0-	578	1	1239	2	N	-0-					-0-
06	14310	X	11600	-0-	-2710	-0-	830	1	10770	2	N	-0-					-0-
07	14787	X	13883	-0-	-904	-0-	927	1	12956	2	N	-0-					-0-
08	14787	X	13775	-0-	-1012	-0-	1085	1	12690	2	N	-0-					-0-
09	13898	X	13898	-0-	-0-	-0-	989	1	12909	2	N	-0-					-0-
10	16234	X	16234	-0-	-0-	-0-	905	1	15329	2	N	-0-					-0-
*11	14728	X	14728	-0-	-0-	-0-	932	1	13796	2	N	-0-					-0-
12	14353	X	13766	-0-	-587	-0-	796	1	12970	2	N	-0-					-0-
01	16244	X	14657	-0-	-1587	-0-	742	1	13915	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOOPER WELL #: 11 RRCID -> 249315 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7481 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	3284	-0-	-1831	-0-	832	1	2452	2	N	-0-					-0-
09	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	1350	1	5173	2	N	-0-					-0-
10	6541	X	6082	-0-	-459	-0-	1269	1	4813	2	N	-0-					-0-
11	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	735	1	10653	2	N	-0-					-0-
12	13703	X	13703	-0-	-0-	-0-	2442	1	11261	2	N	-0-					-0-
*01	12436	X	12436	-0-	-0-	-0-	1976	1	10460	2	N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 10 RRCID -> 249316 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7448 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	1060	1	3011	2	N	-0-					-0-
09	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	960	1	3132	2	N	-0-					-0-
10	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	1150	1	4720	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	720	1	4350	2	N	-0-					-0-
12	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	1232	1	4850	2	N	-0-					-0-
*01	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	1026	1	4068	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 15 RRCID -> 249317 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7920 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12865	X	9854	-0-	-3011	-0-	343	1	9511	2	N	-0-					-0-
09	10350	X	9257	-0-	-1093	-0-	314	1	8943	2	N	-0-					-0-
10	10199	X	10100	-0-	-99	-0-	340	1	9760	2	N	-0-					-0-
11	9720	X	9259	-0-	-461	-0-	305	1	8954	2	N	-0-					-0-
12	9610	X	8427	-0-	-1183	-0-	282	1	8145	2	N	-0-					-0-
01	9610	X	8213	-0-	-1397	-0-	270	1	7943	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 7 RRCID -> 249425 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7902 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	15921	X	14187	-0-	-1734	-0-	372	1	13815	2	N	-0-					-0-
*03	17019	X	14361	-0-	-2658	-0-	370	1	13991	2	N	-0-					-0-
04	15840	X	14121	-0-	-1719	-0-	419	1	13702	2	N	-0-					-0-
05	16368	X	14757	-0-	-1611	-0-	401	1	14356	2	N	-0-					-0-
06	15720	X	14579	-0-	-1141	-0-	359	1	14220	2	N	-0-					-0-
07	15004	X	14957	-0-	-47	-0-	501	1	14456	2	N	-0-					-0-
08	15064	X	15064	-0-	-0-	-0-	539	1	14525	2	N	-0-					-0-
09	14580	X	13014	-0-	-1566	-0-	510	1	12504	2	N	-0-					-0-
10	15066	X	14142	-0-	-924	-0-	544	1	13598	2	N	-0-					-0-
11	14580	X	13395	-0-	-1185	-0-	574	1	12821	2	N	-0-					-0-
12	15066	X	13275	-0-	-1791	-0-	512	1	12763	2	N	-0-					-0-
01	15066	X	12670	-0-	-2396	-0-	430	1	12240	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 249426 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7702 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYD TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 249453 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6971 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9889	X	8805	-0-	-1084	-0-	334	1	8471	3	Y	-0-					22
09	9570	X	8088	-0-	-1482	-0-	288	1	7800	3	Y	-0-					22
10	9889	X	8716	-0-	-1173	-0-	42	1	8674	3	Y	-0-					22
11	8910	X	8201	-0-	-709	-0-	40	1	8161	3	Y	-0-					22
12	9145	X	8230	-0-	-915	-0-	40	1	8190	3	Y	-0-					22
01	8804	X	8384	-0-	-420	-0-	42	1	8325	3	Y	15	34	1			3
							17	9									

BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 9 RRCID -> 249464 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7686 - 10245

08	5983	X	5731	-0-	-252	-0-	217	1	5470	3	N	40					71
							44	9									
09	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	229	1	6043	3	N	54					125
							59	9									
10	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	28	1	5684	3	N	25	101	1			49
							28	9									
11	5550	X	5477	-0-	-73	-0-	26	1	5399	3	N	47					96
							52	9									
12	6138	X	5679	-0-	-459	-0-	28	1	5625	3	Y	24	112	1			8
							26	9									
01	6138	X	5362	-0-	-776	-0-	27	1	5283	3	Y	47	1	1			54
							52	9									

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249466 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7361 - 10375

08	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	297	1	8409	3	N	-0-					-0-
09	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	271	1	8167	3	N	-0-					-0-
10	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	41	1	8293	3	N	-0-					-0-
11	7890	X	7607	-0-	-283	-0-	37	1	7570	3	N	-0-					-0-
12	8711	X	7783	-0-	-928	-0-	38	1	7745	3	N	-0-					-0-
01	8711	X	8050	-0-	-661	-0-	40	1	8010	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 17 RRCID -> 249469 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8067 - 11228

08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 19 RRCID -> 249480 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8152 - 11519

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 249483 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7801 - 9390

08	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	147	1	4653	2	N	-0-					-0-
09	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	153	1	4274	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	3866	-0-	-598	-0-	131	1	3735	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	2577	-0-	-1743	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3060	-0-	-1094	-0-	120	1	2940	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	2488	-0-	-1666	-0-	98	1	2390	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LUMBERMEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 249484 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7211 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6107	X	6005	-0-	-102	-0-	184	1	5821	2	N	-0-					-0-
09	5910	X	5146	-0-	-764	-0-	178	1	4968	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	5200	-0-	-1217	-0-	177	1	5023	2	N	-0-					-0-
11	6210	X	3625	-0-	-2585	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4187	-0-	-1052	-0-	165	1	4022	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	4508	-0-	-731	-0-	177	1	4331	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 249485 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7223 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	299	1	3909	2	N	-0-					-0-
03	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	168	1	3878	2	N	-0-					-0-
04	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	124	1	3561	2	N	-0-					-0-
05	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	124	1	3840	2	N	-0-					-0-
06	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	119	1	3479	2	N	-0-					-0-
07	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	116	1	3339	2	N	-0-					-0-
08	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	116	1	3676	2	N	-0-					-0-
09	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	139	1	3874	2	N	-0-					-0-
10	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	136	1	3860	2	N	-0-					-0-
11	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
12	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	157	1	3838	2	N	-0-					-0-
*01	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	144	1	3508	2	N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 3 RRCID -> 249487 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7786 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	8120	X	7725	-0-	-395	-0-	203	1	7522	2	N	-0-					-0-
*03	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	230	1	8675	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	7491	-0-	-909	-0-	222	1	7269	2	N	-0-					-0-
05	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	242	1	8675	2	N	-0-					-0-
06	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	235	1	9287	2	N	-0-					-0-
07	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	323	1	9310	2	N	-0-					-0-
08	8680	X	8639	-0-	-41	-0-	309	1	8330	2	N	-0-					-0-
09	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	336	1	8221	2	N	-0-					-0-
10	8680	X	8108	-0-	-572	-0-	312	1	7796	2	N	-0-					-0-
*11	8400	X	7813	-0-	-587	-0-	335	1	7478	2	N	-0-					-0-
12	8959	X	8079	-0-	-880	-0-	312	1	7767	2	N	-0-					-0-
01	8835	X	8116	-0-	-719	-0-	276	1	7840	2	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 249488 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 7000 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 249491 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8550 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9486	X	9336	-0-	-150	-0-	352	1	8953	3	Y	28	3	1			57
							31	9									
09	9180	X	9088	-0-	-92	-0-	323	1	8731	3	Y	31	58	1			30
							34	9									
10	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	46	1	9390	3	Y	29	29	1			30
							32	9									
11	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	44	1	9048	3	Y	1	1	1			30
							1	9									
12	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	47	1	9625	3	Y	53	53	1			30
							58	9									
*01	10021	X	10021	-0-	-0-	-0-	50	1	9970	3	Y	1	1	1			30
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE TRUST FOUR WELL #: 9 RRCID -> 249493 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8461 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10540	X	9433	-0-	-1107	-0-	323	1	9110	3	Y	-0-					-0-
09	9720	X	9031	-0-	-689	-0-	284	1	8747	3	Y	-0-					-0-
10	9982	X	9357	-0-	-625	-0-	46	1	9311	3	Y	-0-					-0-
11	9540	X	8690	-0-	-850	-0-	42	1	8648	3	Y	-0-					-0-
12	9796	X	9577	-0-	-219	-0-	47	1	9530	3	Y	-0-					-0-
01	9424	X	8376	-0-	-1048	-0-	42	1	8334	3	Y	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 249494 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8160 - 11050

08	6572	X	5977	-0-	-595	-0-	229	1	5747	3	Y	1					60
							1	9									
09	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	298	1	7875	3	Y	-0-					60
10	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	42	1	8652	3	Y	-0-	20	1			40
11	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	39	1	8122	3	Y	1	1	1			40
							1	9									
12	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	41	1	8264	3	Y	49	54	1			35
							54	9									
*01	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	41	1	8216	3	Y	2	1	1			36
							2	9									

LOGAN, JACKIE WELL #: 9 RRCID -> 249496 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 10522

08	8091	X	6121	-0-	-1970	-0-	213	1	5908	2	N	-0-					-0-
09	7710	X	6167	-0-	-1543	-0-	209	1	5958	2	N	-0-					-0-
10	7471	X	6208	-0-	-1263	-0-	209	1	5999	2	N	-0-					-0-
11	6210	X	4965	-0-	-1245	-0-	163	1	4802	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	6376	-0-	-10	-0-	213	1	6163	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	4225	-0-	-2161	-0-	139	1	4086	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 18 RRCID -> 249501 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7885 - 9757

08	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	788	1	3316	2	N	-0-					-0-
09	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	829	1	3953	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	4061	-0-	-31	-0-	826	1	3235	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3956	-0-	-4	-0-	798	1	3158	2	N	-0-					-0-
12	4929	X	4832	-0-	-97	-0-	834	1	3998	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	3973	-0-	-956	-0-	805	1	3168	2	N	-0-					-0-

ANGEL, A. T. WELL #: 2 RRCID -> 249508 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8374 - 10352

08	224	X	32	-0-	-192	-0-	32	1			N	-0-					-0-
09	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	1			N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 6 RRCID -> 249511 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF.10689 - 11964

08	15879	X	15879	-0-	-0-	-0-	553	1	15326	2	N	-0-					-0-
09	13703	X	13703	-0-	-0-	-0-	465	1	13238	2	N	-0-					-0-
10	14689	X	14689	-0-	-0-	-0-	495	1	14194	2	N	-0-					-0-
11	17519	X	17519	-0-	-0-	-0-	577	1	16942	2	N	-0-					-0-
12	17075	X	17075	-0-	-0-	-0-	571	1	16504	2	N	-0-					-0-
*01	18075	X	18075	-0-	-0-	-0-	595	1	17480	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 8 RRCID -> 249512 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7590 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	879	1	5581	2	N	-0-			-0-
09	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	891	1	6583	2	N	-0-			-0-
10	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	852	1	4883	2	N	-0-			-0-
11	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	880	1	6488	2	N	-0-			-0-
12	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	909	1	6602	2	N	-0-			-0-
*01	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	853	1	6496	2	N	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 9 RRCID -> 249513 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7085 - 7688

08	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	504	1	9391	2	N	-0-			-0-
09	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	580	1	6213	2	N	-0-			-0-
10	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	612	1	7208	2	N	-0-			-0-
11	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	622	1	8902	2	N	-0-			-0-
*12	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	541	1	8653	2	N	-0-			-0-
*01	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	630	1	8014	2	N	-0-			-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249522 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7116 - 9780

08	12121	X	11670	-0-	-451	-0-	403	1	11267	3	N	-0-			-0-
09	12106	X	12106	-0-	-0-	-0-	389	1	11717	3	N	-0-			-0-
10	12377	X	12377	-0-	-0-	-0-	60	1	12317	3	N	-0-			-0-
11	11730	X	11607	-0-	-123	-0-	56	1	11551	3	N	-0-			-0-
12	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	57	1	11469	3	N	-0-			-0-
*01	11171	X	11171	-0-	-0-	-0-	56	1	11115	3	N	-0-			-0-

LAU WELL #: 14 RRCID -> 249523 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7675 - 10349

08	11718	X	9586	-0-	-2132	-0-	334	1	9252	2	N	-0-			-0-
09	11160	X	9325	-0-	-1835	-0-	317	1	9008	2	N	-0-			-0-
10	10571	X	10069	-0-	-502	-0-	339	1	9730	2	N	-0-			-0-
11	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	318	1	9344	2	N	-0-			-0-
12	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	355	1	10276	2	N	-0-			-0-
*01	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	350	1	10260	2	N	-0-			-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249524 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7231 - 10035

08	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	45	1	1275	3	N	-0-			-0-
09	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	36	1	1062	3	N	-0-			-0-
10	1457	X	1177	-0-	-280	-0-	6	1	1171	3	N	-0-			-0-
11	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	7	1	1526	3	N	-0-			-0-
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	8	1	1712	3	N	-0-			-0-
*01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	10	1	1980	3	N	-0-			-0-

LAU WELL #: 17 RRCID -> 249526 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7665 - 9349

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249580 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 8714

08	2573	X	924	-0-	-1649	-0-	32	1	892	2	N	-0-			-0-
09	2490	X	1085	-0-	-1405	-0-	37	1	1048	2	N	-0-			-0-
10	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	531	1	3196	2	N	-0-			-0-
*11	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	1101	1	6532	2	N	-0-			-0-
*12	3100	N	8321	-0-	5221	5221	1011	1	7310	2	N	-0-			-0-
*01	14649	X	9428	-0-	-5221	-0-	851	1	8577	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 249638 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7746 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	338	1	9003	3	Y	-0-					-0-
09	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	366	1	10259	3	Y	-0-					-0-
10	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	54	1	11000	3	Y	-0-					-0-
11	10347	X	10347	-0-	-0-	-0-	50	1	10297	3	Y	-0-					-0-
12	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	42	1	8463	3	Y	-0-					-0-
*01	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	48	1	9516	3	Y	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 249641 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7435 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9951	X	9321	-0-	-630	-0-	324	1	8997	2	N	-0-					-0-
09	9210	X	8839	-0-	-371	-0-	300	1	8539	2	N	-0-					-0-
10	9579	X	9041	-0-	-538	-0-	304	1	8737	2	N	-0-					-0-
11	9270	X	8774	-0-	-496	-0-	289	1	8485	2	N	-0-					-0-
12	9548	X	8365	-0-	-1183	-0-	280	1	8085	2	N	-0-					-0-
01	9331	X	8407	-0-	-924	-0-	277	1	8130	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 249658 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7846 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	247	1	6466	3	Y	-0-					-0-
09	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	214	1	5982	3	Y	-0-					-0-
10	6665	X	6162	-0-	-503	-0-	30	1	6132	3	Y	-0-					-0-
11	6450	X	5472	-0-	-978	-0-	26	1	5446	3	Y	-0-					-0-
12	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	31	1	6324	3	Y	-0-					-0-
01	6231	X	5356	-0-	-875	-0-	27	1	5329	3	Y	-0-					-0-

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 249662 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8371 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	5603	-0-	-70	-0-	191	1	5412	3	N	-0-					-0-
09	5490	X	5282	-0-	-208	-0-	166	1	5116	3	N	-0-					-0-
10	5642	X	5572	-0-	-70	-0-	27	1	5545	3	N	-0-					-0-
11	5430	X	5302	-0-	-128	-0-	26	1	5276	3	N	-0-					-0-
12	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	28	1	5606	3	N	-0-					-0-
*01	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	28	1	5653	3	N	-0-					-0-

WCCO 4 - SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249664 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7386 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11377	X	11344	-0-	-33	-0-	407	1	10937	3	N	-0-					-0-
09	11130	X	11055	-0-	-75	-0-	378	1	10677	3	N	-0-					-0-
10	11501	X	11248	-0-	-253	-0-	55	1	11193	3	N	-0-					-0-
11	11130	X	11059	-0-	-71	-0-	53	1	11006	3	N	-0-					-0-
12	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	56	1	11404	3	N	-0-					-0-
01	11253	X	11037	-0-	-216	-0-	55	1	10982	3	N	-0-					-0-

CARPENTER-HAM (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249669 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7710 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13206	X	12560	-0-	-646	-0-	443	1	12117	3	N	-0-					-0-
09	12720	X	11935	-0-	-785	-0-	392	1	11543	3	N	-0-					-0-
10	13144	X	13119	-0-	-25	-0-	64	1	13055	3	N	-0-					-0-
11	12554	X	12554	-0-	-0-	-0-	61	1	12493	3	N	-0-					-0-
12	12717	X	12717	-0-	-0-	-0-	62	1	12655	3	N	-0-					-0-
01	12617	X	12459	-0-	-158	-0-	62	1	12397	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 8 RRCID -> 249671 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7600 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	1030	1	9748	2	N	-0-					-0-
09	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	769	1	8030	2	N	-0-					-0-
10	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	804	1	8215	2	N	-0-					-0-
11	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	819	1	8257	2	N	-0-					-0-
*12	11594	X	8282	-0-	-3312	-0-	809	1	7473	2	N	-0-					-0-
01	10788	X	8097	-0-	-2691	-0-	772	1	7325	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 19 RRCID -> 249672 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8304 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7223	X	6527	-0-	-696	-0-	231	1	6296	3	N	-0-					-0-
09	6450	X	6221	-0-	-229	-0-	204	1	6017	3	N	-0-					-0-
10	6758	X	6404	-0-	-354	-0-	31	1	6373	3	N	-0-					-0-
11	6540	X	6291	-0-	-249	-0-	30	1	6261	3	N	-0-					-0-
12	6510	X	6409	-0-	-101	-0-	31	1	6378	3	N	-0-					-0-
01	6510	X	6431	-0-	-79	-0-	32	1	6399	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249860 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7773 - 11239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16306	X	15235	-0-	-1071	-0-	530	1	14705	2	N	-0-					-0-
09	15630	X	14842	-0-	-788	-0-	504	1	14338	2	N	-0-					-0-
10	15996	X	15179	-0-	-817	-0-	511	1	14668	2	N	-0-					-0-
11	15060	X	14549	-0-	-511	-0-	479	1	14070	2	N	-0-					-0-
12	15376	X	14717	-0-	-659	-0-	492	1	14225	2	N	-0-					-0-
*01	15493	X	15493	-0-	-0-	-0-	510	1	14983	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 7 RRCID -> 249910 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8260 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8250	X	7206	-0-	-1044	-0-	37	1	7122	3	N	43					144
							47	9									
07	8029	X	7716	-0-	-313	-0-	290	1	7426	3	Y	-0-	122	1			-0-
08	8029	X	7549	-0-	-480	-0-	281	1	7250	3	Y	16	6	1			10
							18	9									
09	7770	X	7197	-0-	-573	-0-	253	1	6944	3	Y	-0-					10
10	8029	X	7686	-0-	-343	-0-	37	1	7606	3	Y	39	48	1			1
							43	9									
11	7470	X	7438	-0-	-32	-0-	36	1	7398	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
12	7564	X	7378	-0-	-186	-0-	36	1	7322	3	Y	18					21
							20	9									
01	7564	X	7517	-0-	-47	-0-	38	1	7479	3	Y	-0-					21

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 249915 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6591 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3063	-0-	-1029	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
09	5550	X	4285	-0-	-1265	-0-	4285	3			N	-0-					-0-
10	5735	X	5229	-0-	-506	-0-	5229	3			N	-0-					-0-
11	5550	X	4842	-0-	-708	-0-	4842	3			N	-0-					-0-
12	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	3			N	-0-					-0-
*01	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	3			N	-0-					-0-

BOND, SAM WELL #: 1 RRCID -> 250022 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7888 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	247	1	9183	2	N	-0-					-0-
*03	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	237	1	8948	2	N	-0-					-0-
04	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	274	1	8951	2	N	-0-					-0-
05	9176	X	9043	-0-	-133	-0-	246	1	8797	2	N	-0-					-0-
06	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	225	1	8890	2	N	-0-					-0-
07	9176	X	9008	-0-	-168	-0-	302	1	8706	2	N	-0-					-0-
08	9176	X	8913	-0-	-263	-0-	318	1	8595	2	N	-0-					-0-
09	8880	X	8646	-0-	-234	-0-	339	1	8307	2	N	-0-					-0-
10	9176	X	8750	-0-	-426	-0-	336	1	8414	2	N	-0-					-0-
11	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	383	1	8567	2	N	-0-					-0-
12	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	359	1	8954	2	N	-0-					-0-
*01	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	314	1	8921	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BARTON, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 250025 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8615 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3045	X	2650	-0-	-395	-0-	70	1	2580	2	N	-0-					-0-
*03	3069	X	2900	-0-	-169	-0-	75	1	2825	2	N	-0-					-0-
04	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	84	1	2735	2	N	-0-					-0-
05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	94	1	3358	2	N	-0-					-0-
06	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	79	1	3134	2	N	-0-					-0-
07	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	98	1	2819	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	2903	-0-	-538	-0-	104	1	2799	2	N	-0-					-0-
09	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	137	1	3365	2	N	-0-					-0-
10	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	140	1	3501	2	N	-0-					-0-
11	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	170	1	3791	2	N	-0-					-0-
12	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	152	1	3804	2	N	-0-					-0-
*01	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	131	1	3709	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "D/C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250030 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7691 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	4608	-0-	-73	-0-	160	1	4448	2	N	-0-					-0-
09	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	219	1	6233	2	N	-0-					-0-
10	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	232	1	6652	2	N	-0-					-0-
11	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	189	1	5561	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	5311	-0-	-1013	-0-	178	1	5133	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	6320	-0-	-4	-0-	208	1	6112	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH E - CHAPEL HILL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250034 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7475 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13826	X	13467	-0-	-359	-0-	474	1	12993	2	N	-0-					-0-
09	13290	X	12947	-0-	-343	-0-	454	1	12493	2	N	-0-					-0-
*10	13733	X	13284	-0-	-449	-0-	464	1	12820	2	N	-0-					-0-
11	13140	X	12708	-0-	-432	-0-	440	1	12268	2	N	-0-					-0-
*12	13578	X	12814	-0-	-764	-0-	448	1	12366	2	N	-0-					-0-
01	13454	X	12333	-0-	-1121	-0-	443	1	11890	2	N	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY-ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250037 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7646 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8742	X	8258	-0-	-484	-0-	306	1	7951	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	8190	X	8008	-0-	-182	-0-	282	1	7726	3	Y	-0-					-0-
10	8463	X	8222	-0-	-241	-0-	40	1	8182	3	Y	-0-					-0-
11	8070	X	7933	-0-	-137	-0-	38	1	7885	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
12	8091	X	7102	-0-	-989	-0-	35	1	7067	3	Y	-0-					-0-
01	8091	X	7261	-0-	-830	-0-	36	1	7225	3	Y	-0-					-0-

ALLISTON-SHELTON (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250042 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7460 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	4239	-0-	-1775	-0-	678	1	3561	2	N	-0-					-0-
09	6030	X	4690	-0-	-1340	-0-	672	1	4018	2	N	-0-					-0-
10	6231	X	4868	-0-	-1363	-0-	748	1	4120	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	4434	-0-	-1596	-0-	710	1	3724	2	N	-0-					-0-
*12	5549	X	3926	-0-	-1623	-0-	596	1	3330	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	4342	-0-	-525	-0-	783	1	3559	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH E-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250048 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7480 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14570	X	12991	-0-	-1579	-0-	458	1	12533	2	N	-0-					-0-
09	14100	X	11498	-0-	-2602	-0-	404	1	11094	2	N	-0-					-0-
*10	13950	X	11826	-0-	-2124	-0-	414	1	11412	2	N	-0-					-0-
11	13380	X	11724	-0-	-1656	-0-	405	1	11319	2	N	-0-					-0-
*12	13082	X	12349	-0-	-733	-0-	432	1	11917	2	N	-0-					-0-
01	12989	X	10880	-0-	-2109	-0-	391	1	10489	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLISTON - SHELTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250053 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7525 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8029	X	7424	-0-	-605	-0-	615	1	6809	2	N	-0-			-0-
09	7680	X	7196	-0-	-484	-0-	573	1	6623	2	N	-0-			-0-
10	7750	X	7550	-0-	-200	-0-	553	1	6997	2	N	-0-			-0-
11	7350	X	7234	-0-	-116	-0-	531	1	6703	2	N	-0-			-0-
*12	7440	X	7385	-0-	-55	-0-	537	1	6848	2	N	-0-			-0-
01	7564	X	7488	-0-	-76	-0-	548	1	6940	2	N	-0-			-0-

TRINITY-BONDS RANCH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250055 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7465 - 9369

08	12524	X	12270	-0-	-254	-0-	438	1	11832	2	N	-0-			-0-
09	12060	X	11790	-0-	-270	-0-	406	1	11384	2	N	-0-			-0-
10	12462	X	12046	-0-	-416	-0-	420	1	11626	2	N	-0-			-0-
11	12060	X	11669	-0-	-391	-0-	405	1	11264	2	N	-0-			-0-
12	12276	X	11362	-0-	-914	-0-	396	1	10966	2	N	-0-			-0-
01	12276	X	10136	-0-	-2140	-0-	364	1	9772	2	N	-0-			-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 22 RRCID -> 250271 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8366 - 11230

08	12834	X	12622	-0-	-212	-0-	431	1	12191	3	N	-0-			-0-
09	12420	X	12197	-0-	-223	-0-	384	1	11813	3	N	-0-			-0-
10	12834	X	12800	-0-	-34	-0-	62	1	12738	3	N	-0-			-0-
11	12271	X	12271	-0-	-0-	-0-	59	1	12212	3	N	-0-			-0-
12	12699	X	12699	-0-	-0-	-0-	62	1	12637	3	N	-0-			-0-
01	12803	X	12256	-0-	-547	-0-	61	1	12195	3	N	-0-			-0-

BEUSTRING WELL #: 1 RRCID -> 250272 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7727 - 9444

*02	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	1			N	-0-			-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-
05	682	X	48	-0-	-634	-0-	48	1			N	-0-			-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
08	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	1			N	-0-			-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	1			N	-0-			-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 3 RRCID -> 250273 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7629 - 10653

08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VODINE KENNY WELL #: 4 RRCID -> 250278 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7930 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	272	1	10098	2	N	-0-			-0-
*03	10819	X	10464	-0-	-355	-0-	270	1	10194	2	N	-0-			-0-
04	10470	X	9669	-0-	-801	-0-	287	1	9382	2	N	-0-			-0-
05	10819	X	10214	-0-	-605	-0-	277	1	9937	2	N	-0-			-0-
06	10470	X	9762	-0-	-708	-0-	240	1	9522	2	N	-0-			-0-
07	10819	X	8597	-0-	-2222	-0-	288	1	8309	2	N	-0-			-0-
08	10478	X	9400	-0-	-1078	-0-	335	1	9065	2	N	-0-			-0-
09	9870	X	8808	-0-	-1062	-0-	345	1	8463	2	N	-0-			-0-
10	10199	X	9758	-0-	-441	-0-	375	1	9383	2	N	-0-			-0-
11	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	445	1	9950	2	N	-0-			-0-
12	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	419	1	10464	2	N	-0-			-0-
*01	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	374	1	10622	2	N	-0-			-0-

BURGESS, JACK WELL #: 6 RRCID -> 250280 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6200	X	5250	-0-	-950	-0-	191	1	5059	3	Y	-0-			-0-
09	6000	X	941	-0-	-5059	-0-	35	1	906	3	Y	-0-			-0-
10	5952	X	4122	-0-	-1830	-0-	684	1	3438	3	Y	-0-			-0-
11	5340	X	2723	-0-	-2617	-0-	154	1	2569	3	Y	-0-			-0-
12	5363	X	4848	-0-	-515	-0-	555	1	4293	3	Y	-0-			-0-
*01	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	559	1	4948	3	Y	-0-			-0-

HALL, C. E. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 250282 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7250 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	701	1	3593	3	N	-0-			-0-
09	3540	X	2943	-0-	-597	-0-	674	1	2269	3	N	-0-			-0-
10	3565	X	2995	-0-	-570	-0-	696	1	2299	3	N	-0-			-0-
11	4170	X	2555	-0-	-1615	-0-	671	1	1	2	N	-0-			-0-
							1883	3							
12	4309	X	2826	-0-	-1483	-0-	651	1	5	2	N	-0-			-0-
							2170	3							
01	4309	X	2788	-0-	-1521	-0-	696	1	2	2	N	-0-			-0-
							2090	3							

J. W. LASATER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250283 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7210 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14012	X	12558	-0-	-1454	-0-	437	1	12121	2	N	-0-			-0-
09	13560	X	12085	-0-	-1475	-0-	410	1	11675	2	N	-0-			-0-
10	13268	X	11625	-0-	-1643	-0-	392	1	11233	2	N	-0-			-0-
11	12840	X	11778	-0-	-1062	-0-	388	1	11390	2	N	-0-			-0-
12	12679	X	11638	-0-	-1041	-0-	389	1	11249	2	N	-0-			-0-
01	12555	X	12318	-0-	-237	-0-	406	1	11912	2	N	-0-			-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 250284 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7314 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
M. W. DAHLIN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 250287 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7750 - 10192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	340	1	8737	3	Y	16					76
							18	9									
09	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	288	1	7795	3	Y	10					86
							11	9									
10	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	42	1	8559	3	Y	52					138
							57	9									
11	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	44	1	9111	3	Y	17					155
							19	9									
12	9083	X	7700	-0-	-1383	-0-	38	1	7641	3	Y	19					174
							21	9									
*01	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	46	1	9138	3	Y	10					184
							11	9									

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 15 RRCID -> 250288 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8200 - 10530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	5242	-0-	-214	-0-	183	1	5059	3	N	-0-					-0-
09	5160	X	5043	-0-	-117	-0-	164	1	4879	3	N	-0-					-0-
10	5332	X	5123	-0-	-209	-0-	25	1	5098	3	N	-0-					-0-
11	5160	X	4929	-0-	-231	-0-	24	1	4905	3	N	-0-					-0-
12	5332	X	5135	-0-	-197	-0-	25	1	5110	3	N	-0-					-0-
01	5239	X	4855	-0-	-384	-0-	24	1	4831	3	N	-0-					-0-

MATT CLARK GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 250291 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8050 - 9925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	218	1	5566	3	Y	-0-					-0-
09	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	161	1	4258	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
10	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	21	1	4345	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	18	1	3800	3	Y	-0-					-0-
12	5797	X	4590	-0-	-1207	-0-	22	1	4512	3	Y	51	46	1			5
							56	9									
01	5797	X	3216	-0-	-2581	-0-	16	1	3199	3	Y	1	1	1			5
							1	9									

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 4 RRCID -> 250292 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7935 - 11854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22227	X	19783	-0-	-2444	-0-	689	1	19094	2	N	-0-					-0-
09	21510	X	18778	-0-	-2732	-0-	637	1	18141	2	N	-0-					-0-
10	22227	X	15233	-0-	-6994	-0-	513	1	14720	2	N	-0-					-0-
11	21510	X	16369	-0-	-5141	-0-	359	1	16010	2	N	-0-					-0-
12	20677	X	4515	-0-	-16162	-0-	151	1	4364	2	N	-0-					-0-
01	19778	X	8299	-0-	-11479	-0-	273	1	8026	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 7 RRCID -> 250293 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7955 - 10834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 250294 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6990 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	7621	3			N	-0-					-0-
09	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	7052	3			N	-0-					-0-
10	5828	X	5060	-0-	-768	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
11	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	4	2	7924	3	N	-0-					-0-
12	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	200	1	19	2	N	-0-					-0-
							8778	3									
*01	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	48	1	10	2	N	-0-					-0-
							8790	3									

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 250295 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7111 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	10093	3			N	-0-					-0-
09	9630	X	9433	-0-	-197	-0-	9433	3			N	-0-					-0-
10	9951	X	6251	-0-	-3700	-0-	6251	3			N	-0-					-0-
11	9630	X	8067	-0-	-1563	-0-	5	2	8062	3	N	-0-					-0-
12	10106	X	7233	-0-	-2873	-0-	16	2	7217	3	N	-0-					-0-
01	10106	X	6885	-0-	-3221	-0-	7	2	6878	3	N	-0-					-0-

LAPRELLE-DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250297 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7735 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15748	X	14820	-0-	-928	-0-	562	1	14258	2	N	-0-					-0-
09	15240	X	14348	-0-	-892	-0-	541	1	13807	2	N	-0-					-0-
*10	15748	X	15108	-0-	-640	-0-	564	1	14544	2	N	-0-					-0-
11	14340	X	14046	-0-	-294	-0-	525	1	13521	2	N	-0-					-0-
*12	14818	X	13353	-0-	-1465	-0-	505	1	12848	2	N	-0-					-0-
01	15097	X	12226	-0-	-2871	-0-	475	1	11751	2	N	-0-					-0-

DCCO 3- S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 250298 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8256 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7719	X	7584	-0-	-135	-0-	255	1	7329	3	N	-0-					-0-
09	7470	X	7228	-0-	-242	-0-	225	1	7003	3	N	-0-					-0-
10	7626	X	7501	-0-	-125	-0-	37	1	7464	3	N	-0-					-0-
11	7380	X	7200	-0-	-180	-0-	35	1	7165	3	N	-0-					-0-
12	7564	X	7335	-0-	-229	-0-	36	1	7299	3	N	-0-					-0-
01	7564	X	7284	-0-	-280	-0-	36	1	7248	3	N	-0-					-0-

DIETER SCHWARZ GU "A" WELL #: 20 RRCID -> 250299 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8051 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	164	1	4611	3	N	-0-					-0-
09	4620	X	4583	-0-	-37	-0-	147	1	4436	3	N	-0-					-0-
10	4743	X	4714	-0-	-29	-0-	23	1	4691	3	N	-0-					-0-
11	4620	X	4486	-0-	-134	-0-	22	1	4464	3	N	-0-					-0-
12	4774	X	4557	-0-	-217	-0-	22	1	4535	3	N	-0-					-0-
01	4774	X	4544	-0-	-230	-0-	23	1	4521	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 16 RRCID -> 250300 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8363 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	4012	-0-	-421	-0-	137	1	3875	3	N	-0-					-0-
09	4110	X	3731	-0-	-379	-0-	123	1	3608	3	N	-0-					-0-
10	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	19	1	3959	3	N	-0-					-0-
11	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	19	1	3870	3	N	-0-					-0-
12	3999	X	3880	-0-	-119	-0-	19	1	3861	3	N	-0-					-0-
01	3999	X	3994	-0-	-5	-0-	20	1	3974	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LUMBERMEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 250303 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7292 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	642	-0-	642	642	429	1	213	2	N	-0-			-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 250304 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7833 - 10721

*02	4669	X	3351	-0-	-1318	-0-	614	1	2737	2	N	-0-			-0-
*03	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	953	1	5012	2	N	-0-			-0-
04	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	929	1	4263	2	N	-0-			-0-
05	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	925	1	4076	2	N	-0-			-0-
06	4920	X	1369	-0-	-3551	-0-	743	1	626	2	N	-0-			-0-
07	5084	X	793	-0-	-4291	-0-	793	1			N	-0-			-0-
08	5084	X	3093	-0-	-1991	-0-	547	1	2546	2	N	-0-			-0-
09	4920	X	4034	-0-	-886	-0-	909	1	3125	2	N	-0-			-0-
10	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	230	1	5227	2	N	-0-			-0-
*11	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	330	1	5964	2	N	-0-			-0-
12	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	928	1	5919	2	N	-0-			-0-
*01	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	951	1	5639	2	N	-0-			-0-

B.R. HURD WELL #: 2 RRCID -> 250305 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7612 - 12069

*02	9483	X	4566	-0-	-4917	-0-	120	1	4446	2	N	-0-			-0-
*03	9703	X	4729	-0-	-4974	-0-	122	1	4607	2	N	-0-			-0-
04	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	189	1	6190	2	N	-0-			-0-
05	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	195	1	6963	2	N	-0-			-0-
06	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	270	1	10707	2	N	-0-			-0-
07	6603	X	5545	-0-	-1058	-0-	186	1	5359	2	N	-0-			-0-
08	7161	X	4947	-0-	-2214	-0-	177	1	4770	2	N	-0-			-0-
09	10170	X	5321	-0-	-4849	-0-	209	1	5112	2	N	-0-			-0-
10	10509	X	6200	-0-	-4309	-0-	238	1	5962	2	N	-0-			-0-
11	10170	X	5962	-0-	-4208	-0-	255	1	5707	2	N	-0-			-0-
12	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	274	1	6853	2	N	-0-			-0-
*01	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	173	1	4903	2	N	-0-			-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 250308 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6786 - 8263

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250309 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8083 - 9835

08	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	1112	3			N	-0-			-0-
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-			-0-
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-			-0-
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-			-0-
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-			-0-
01	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	1158	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRABTREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 250311 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7951 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	4778	-0-	-337	-0-	4778	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	4930	-0-	-200	-0-	4930	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	4939	-0-	-362	-0-	4939	3			N	-0-					-0-
11	5130	X	4073	-0-	-1057	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	4052	-0-	-443	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	4071	-0-	-424	-0-	4071	3			N	-0-					-0-

BEUSTRING WELL #: 2 RRCID -> 250312 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7714 - 10936

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEUSTRING WELL #: 3 RRCID -> 250313 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7729 - 10951

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEUSTRING WELL #: 4 RRCID -> 250314 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8386 - 11203

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 3 - GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 250316 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8231 - 9710

08	2294	N	2182	-0-	-112	-0-	76	1	2106	3	N	-0-					-0-
09	2190	N	2059	-0-	-131	-0-	65	1	1994	3	N	-0-					-0-
10	2232	N	2099	-0-	-133	-0-	10	1	2089	3	N	-0-					-0-
11	2100	N	2021	-0-	-79	-0-	10	1	2011	3	N	-0-					-0-
12	2139	N	2041	-0-	-98	-0-	10	1	2031	3	N	-0-					-0-
01	2108	N	2028	-0-	-80	-0-	10	1	2018	3	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 250317 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7211 - 9235

08	8246	X	8195	-0-	-51	-0-	284	1	7911	3	N	-0-					-0-
09	7980	X	7729	-0-	-251	-0-	247	1	7482	3	N	-0-					-0-
10	8246	X	7978	-0-	-268	-0-	39	1	7939	3	N	-0-					-0-
11	7980	X	7663	-0-	-317	-0-	37	1	7626	3	N	-0-					-0-
12	8091	X	7699	-0-	-392	-0-	38	1	7661	3	N	-0-					-0-
01	8091	X	7625	-0-	-466	-0-	38	1	7587	3	N	-0-					-0-

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 3 RRCID -> 250318 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8595 - 10579

08	8680	X	8257	-0-	-423	-0-	888	1	7369	2	N	-0-					-0-
09	8310	X	8061	-0-	-249	-0-	940	1	7121	2	N	-0-					-0-
10	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	960	1	7079	2	N	-0-					-0-
11	7980	X	7744	-0-	-236	-0-	922	1	6822	2	N	-0-					-0-
12	7502	X	7003	-0-	-499	-0-	923	1	6080	2	N	-0-					-0-
01	7502	X	7190	-0-	-312	-0-	926	1	6264	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEYCO FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 250326 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 7955 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	8352	X	4959	-0-	-3393	-0-	751	1	4208	2	N	-0-					-0-
*03	8928	X	4459	-0-	-4469	-0-	740	1	3719	2	N	-0-					-0-
04	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	945	1	9358	2	N	-0-					-0-
05	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	934	1	10029	2	N	-0-					-0-
06	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	756	1	8053	2	N	-0-					-0-
07	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-	801	1	9490	2	N	-0-					-0-
08	10075	X	9062	-0-	-1013	-0-	731	1	8331	2	N	-0-					-0-
09	9750	X	9048	-0-	-702	-0-	801	1	8247	2	N	-0-					-0-
10	10075	X	9298	-0-	-777	-0-	827	1	8471	2	N	-0-					-0-
11	9750	X	8462	-0-	-1288	-0-	1621	1	6841	2	N	-0-					-0-
*12	9858	X	6948	-0-	-2910	-0-	869	1	6079	2	N	-0-					-0-
01	9362	X	8055	-0-	-1307	-0-	1009	1	7046	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: C 3 RRCID -> 250327 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7425 - 10242

08	16124	X	16124	-0-	-0-	-0-	570	1	15554	2	N	-0-					-0-
09	15065	X	15065	-0-	-0-	-0-	528	1	14537	2	N	-0-					-0-
*10	15337	X	15337	-0-	-0-	-0-	534	1	14803	2	N	-0-					-0-
11	14549	X	14549	-0-	-0-	-0-	502	1	14047	2	N	-0-					-0-
*12	16492	X	14775	-0-	-1717	-0-	516	1	14259	2	N	-0-					-0-
01	16120	X	14693	-0-	-1427	-0-	527	1	14166	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 250328 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6879 - 10272

08	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	3			N	-0-					-0-
09	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	3			N	-0-					-0-
10	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	2	2	3508	3	N	-0-					-0-
12	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	7	2	3384	3	N	-0-					-0-
*01	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	4	2	3911	3	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 250329 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8180 - 11204

08	10354	X	8828	-0-	-1526	-0-	333	1	8463	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
09	10020	X	8730	-0-	-1290	-0-	311	1	8416	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
10	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	42	1	8673	3	Y	1					3
							1	9									
11	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	42	1	8716	3	Y	-0-					3
12	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	43	1	8819	3	Y	62	54	1			11
							68	9									
*01	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	45	1	8992	3	Y	3	1	1			13
							3	9									

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250331 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7600 - 9454

08	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	272	1	7558	2	N	-0-					-0-
09	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	261	1	7430	2	N	-0-					-0-
10	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	257	1	7369	2	N	-0-					-0-
11	7590	X	7342	-0-	-248	-0-	242	1	7100	2	N	-0-					-0-
12	7874	X	7284	-0-	-590	-0-	244	1	7040	2	N	-0-					-0-
01	7874	X	7019	-0-	-855	-0-	231	1	6788	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250334 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7611 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15531	X	14171	-0-	-1360	-0-	493	1	13678	2	N	-0-					-0-
09	15030	X	13727	-0-	-1303	-0-	466	1	13261	2	N	-0-					-0-
10	15314	X	14182	-0-	-1132	-0-	478	1	13704	2	N	-0-					-0-
11	14100	X	13947	-0-	-153	-0-	459	1	13488	2	N	-0-					-0-
12	14442	X	14442	-0-	-0-	-0-	483	1	13959	2	N	-0-					-0-
01	14198	X	14095	-0-	-103	-0-	464	1	13631	2	N	-0-					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 250335 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 7250 - 10034

08	10013	X	6760	-0-	-3253	-0-	35	1	6725	3	Y	-0-					38
09	6930	X	5213	-0-	-1717	-0-	33	1	5180	3	Y	-0-					38
10	6200	X	5782	-0-	-418	-0-	36	1	5746	3	Y	-0-	15	1			23
11	6540	X	6363	-0-	-177	-0-	38	1	4	2	Y	-0-					23
							6321	3									
12	6696	X	6403	-0-	-293	-0-	36	1	14	2	Y	-0-	23	1			-0-
							6353	3									
01	6696	X	6057	-0-	-639	-0-	39	1	6	2	Y	-0-					-0-
							6012	3									

CARTER, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 250336 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6720 - 8843

08	5549	X	5179	-0-	-370	-0-	621	1	4558	3	Y	-0-					19
09	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	602	1	5283	3	Y	-0-					19
10	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	619	1	5421	3	Y	-0-	7	1			12
11	5340	X	4622	-0-	-718	-0-	570	1	2	2	Y	-0-					12
							4050	3									
12	6076	X	4314	-0-	-1762	-0-	580	1	8	2	Y	-0-	12	1			-0-
							3726	3									
01	6076	X	4556	-0-	-1520	-0-	517	1	4	2	Y	-0-					-0-
							4035	3									

GARRETT, RUFUS WELL #: 24 RRCID -> 250337 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7770 - 9924

08	10478	X	9683	-0-	-795	-0-	337	1	9346	2	N	-0-					-0-
09	9990	X	9725	-0-	-265	-0-	330	1	9395	2	N	-0-					-0-
10	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	369	1	10580	2	N	-0-					-0-
11	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	346	1	10157	2	N	-0-					-0-
12	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	341	1	9871	2	N	-0-					-0-
01	10199	X	9385	-0-	-814	-0-	309	1	9076	2	N	-0-					-0-

BILDERBACK TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 250340 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5940 - 8440

08	5425	X	5179	-0-	-246	-0-	26	1	5153	3	N	-0-	40	1			98
09	5250	X	4795	-0-	-455	-0-	29	1	4766	3	N	-0-					98
10	5487	X	5330	-0-	-157	-0-	33	1	5297	3	N	-0-					98
11	5310	X	5149	-0-	-161	-0-	30	1	3	2	N	56					154
							5054	3	62	9							
12	5363	X	5070	-0-	-293	-0-	28	1	11	2	N	23	157	1			20
							5006	3	25	9							
01	5332	X	5172	-0-	-160	-0-	33	1	5	2	N	-0-					20
							5134	3									

BROWN, T. P. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 250345 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7156 - 9646

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 40 RRCID -> 250349 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7250 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14469	X	14469	-0-	-0-	-0-	524	1	13945	3	Y	-0-			-0-
09	14122	X	14122	-0-	-0-	-0-	487	1	13635	3	Y	-0-			-0-
10	14166	X	14166	-0-	-0-	-0-	69	1	14097	3	Y	-0-			-0-
11	13753	X	13753	-0-	-0-	-0-	66	1	13687	3	Y	-0-			-0-
12	14601	X	14473	-0-	-128	-0-	71	1	14402	3	Y	-0-			-0-
01	14601	X	13967	-0-	-634	-0-	70	1	13897	3	Y	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 49 RRCID -> 250352 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7037 - 8803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	3			N	-0-			-0-
09	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	3			N	-0-			-0-
10	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	3			N	-0-			-0-
11	6000	X	5786	-0-	-214	-0-	5786	3			N	-0-			-0-
12	5983	X	5900	-0-	-83	-0-	5900	3			N	-0-			-0-
01	5983	X	5860	-0-	-123	-0-	5860	3			N	-0-			-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 9 RRCID -> 250357 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6578 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 10 RRCID -> 250433 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7850 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7471	X	7116	-0-	-355	-0-	263	1	6853	3	Y	-0-			92
09	7200	X	6966	-0-	-234	-0-	242	1	6724	3	Y	-0-			92
10	7440	X	7207	-0-	-233	-0-	35	1	7172	3	Y	-0-			92
11	7140	X	6864	-0-	-276	-0-	33	1	6831	3	Y	-0-			92
12	7254	X	6929	-0-	-325	-0-	34	1	6882	3	Y	12			104
							13	9							
*01	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	38	1	7556	3	Y	9			113
							10	9							

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 250434 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7746 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	1777	-0-	-1416	-0-	1777	3			N	-0-			-0-
09	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-			-0-
10	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3			N	-0-			-0-
11	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			N	-0-			-0-
12	3100	N	3787	-0-	687	687	3787	3			N	-0-			-0-
*01	3963	X	3276	-0-	-687	-0-	3276	3			N	-0-			-0-

LAU WELL #: 16 RRCID -> 250436 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7565 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLEVELAND FEDERAL WELL #: 2 RRCID -> 250437 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7606 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14298	X	14298	-0-	-0-	-0-	69	1	14229	3	Y	-0-			-0-
09	13712	X	13712	-0-	-0-	-0-	81	1	13631	3	Y	-0-			-0-
10	14568	X	14568	-0-	-0-	-0-	86	1	14482	3	Y	-0-			-0-
11	13470	X	13031	-0-	-439	-0-	73	1	7	2	Y	-0-			-0-
							12951	3							
12	14663	X	12570	-0-	-2093	-0-	66	1	27	2	Y	-0-			-0-
							12477	3							
01	14570	X	12524	-0-	-2046	-0-	76	1	13	2	Y	-0-			-0-
							12435	3							

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 3 RRCID -> 250438 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7700 - 10252

08	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	63	1	12985	3	Y	-0-			-0-
09	12398	X	12398	-0-	-0-	-0-	73	1	12325	3	Y	-0-			-0-
10	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	79	1	13290	3	Y	-0-			-0-
11	12630	X	12403	-0-	-227	-0-	69	1	7	2	Y	-0-			-0-
							12327	3							
12	13051	X	12285	-0-	-766	-0-	64	1	26	2	Y	-0-			-0-
							12195	3							
01	13175	X	12382	-0-	-793	-0-	75	1	13	2	Y	-0-			-0-
							12294	3							

MATTHEWS, DON WELL #: 3 RRCID -> 250439 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8012 - 10675

*02	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	117	1	4359	2	N	-0-			-0-
*03	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	123	1	4657	2	N	-0-			-0-
04	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	138	1	4511	2	N	-0-			-0-
05	4743	X	4733	-0-	-10	-0-	129	1	4604	2	N	-0-			-0-
06	4620	X	4044	-0-	-576	-0-	100	1	3944	2	N	-0-			-0-
07	4805	X	4508	-0-	-297	-0-	151	1	4357	2	N	-0-			-0-
08	4805	X	4524	-0-	-281	-0-	162	1	4362	2	N	-0-			-0-
09	4650	X	4295	-0-	-355	-0-	168	1	4127	2	N	-0-			-0-
10	4743	X	4472	-0-	-271	-0-	172	1	4300	2	N	-0-			-0-
11	4380	X	4310	-0-	-70	-0-	185	1	4125	2	N	-0-			-0-
12	4526	X	4282	-0-	-244	-0-	165	1	4117	2	N	-0-			-0-
01	4526	X	4234	-0-	-292	-0-	144	1	4090	2	N	-0-			-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 12 RRCID -> 250440 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6636 - 7626

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 250450 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7877 - 10388

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GEORGE MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 250906 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9141 - 11165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

SANDRA WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 250907 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 5910 - 8648

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250963 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7868 - 10345

08	8771 X	8771	-0-	-0-	-0-	297	1	8474	3	N	-0-					-0-
09	9830 X	9830	-0-	-0-	-0-	313	1	9517	3	N	-0-					-0-
10	8308 X	7834	-0-	-474	-0-	38	1	7796	3	N	-0-					-0-
11	8192 X	8192	-0-	-0-	-0-	40	1	8152	3	N	-0-					-0-
12	10829 X	10829	-0-	-0-	-0-	53	1	10776	3	N	-0-					-0-
*01	10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	52	1	10262	3	N	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 250964 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7668 - 11170

08	11997 X	9356	-0-	-2641	-0-	326	1	9030	3	N	-0-					-0-
09	11610 X	7770	-0-	-3840	-0-	252	1	7518	3	N	-0-					-0-
10	11997 X	10625	-0-	-1372	-0-	52	1	10573	3	N	-0-					-0-
11	11610 X	9523	-0-	-2087	-0-	46	1	9477	3	N	-0-					-0-
12	10709 X	10709	-0-	-0-	-0-	53	1	10656	3	N	-0-					-0-
*01	12183 X	12183	-0-	-0-	-0-	61	1	12122	3	N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 11 RRCID -> 250966 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7761 - 10000

08	8595 X	8595	-0-	-0-	-0-	306	1	8289	3	Y	-0-					-0-
09	7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	263	1	7635	3	Y	-0-					-0-
10	8243 X	8243	-0-	-0-	-0-	40	1	8203	3	Y	-0-					-0-
11	8070 X	8029	-0-	-41	-0-	39	1	7990	3	Y	-0-					-0-
12	8587 X	8394	-0-	-193	-0-	41	1	8353	3	Y	-0-					-0-
01	8587 X	8193	-0-	-394	-0-	41	1	8152	3	Y	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 2 RRCID -> 250967 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7479 - 10600

08	8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	302	1	8376	2	N	-0-					-0-
09	9542 X	9542	-0-	-0-	-0-	324	1	9218	2	N	-0-					-0-
*10	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	238	1	6827	2	N	-0-					-0-
11	8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	271	1	7960	2	N	-0-					-0-
*12	8339 X	7620	-0-	-719	-0-	255	1	7365	2	N	-0-					-0-
01	8339 X	2592	-0-	-5747	-0-	85	1	2507	2	N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 4 RRCID -> 250968 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7499 - 9760

08	7130 X	5882	-0-	-1248	-0-	564	1	5318	2	N	-0-					-0-
09	4230 X	3245	-0-	-985	-0-	458	1	2787	2	N	-0-					-0-
*10	4619 X	987	-0-	-3632	-0-	393	1	594	2	N	-0-					-0-
11	5700 X	1772	-0-	-3928	-0-	407	1	1365	2	N	-0-					-0-
*12	4464 X	2583	-0-	-1881	-0-	446	1	2137	2	N	-0-					-0-
01	4464 X	3307	-0-	-1157	-0-	983	1	2324	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 250969 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7025 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	8163	3			N	-0-					-0-
09	8580	X	5466	-0-	-3114	-0-	5466	3			N	-0-					-0-
10	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	10349	3			N	-0-					-0-
11	8580	X	6391	-0-	-2189	-0-	4	2	6387	3	N	-0-					-0-
12	8153	X	5887	-0-	-2266	-0-	13	2	5874	3	N	-0-					-0-
01	8556	X	8408	-0-	-148	-0-	9	2	8399	3	N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 5 RRCID -> 250970 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7868 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6293	X	6115	-0-	-178	-0-	160	1	5955	2	N	-0-					-0-
*03	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	178	1	6720	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	6202	-0-	-308	-0-	184	1	6018	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	6293	-0-	-372	-0-	171	1	6122	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	5768	-0-	-742	-0-	142	1	5626	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	5436	-0-	-1291	-0-	182	1	5254	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	6412	-0-	-315	-0-	229	1	6183	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	5391	-0-	-819	-0-	211	1	5180	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	5860	-0-	-433	-0-	225	1	5635	2	N	-0-					-0-
*11	6210	X	6000	-0-	-210	-0-	257	1	5743	2	N	-0-					-0-
12	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	251	1	6275	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	6384	-0-	-33	-0-	217	1	6167	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 10 RRCID -> 250971 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7642 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10168	X	9587	-0-	-581	-0-	356	1	9230	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	9630	X	9396	-0-	-234	-0-	330	1	9066	3	Y	-0-					-0-
10	9951	X	9760	-0-	-191	-0-	48	1	9712	3	Y	-0-					-0-
11	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	49	1	10108	3	Y	-0-					-0-
12	9393	X	8502	-0-	-891	-0-	42	1	8460	3	Y	-0-					-0-
01	9393	X	8750	-0-	-643	-0-	44	1	8692	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

BOYD TOWNSITE WELL #: 4 RRCID -> 250973 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7001 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	260	1	6581	3	N	-0-					79
09	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	293	1	7860	3	N	-0-					79
10	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	34	1	6973	3	N	16					95
							18	9									
11	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	39	1	7980	3	N	-0-					95
12	8060	X	7677	-0-	-383	-0-	38	1	7638	3	N	1					96
							1	9									
01	8060	X	6912	-0-	-1148	-0-	35	1	6877	3	N	-0-					96

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 250974 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7756 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	296	1	8196	2	N	-0-					-0-
09	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	283	1	8049	2	N	-0-					-0-
10	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	281	1	8060	2	N	-0-					-0-
11	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	255	1	7485	2	N	-0-					-0-
12	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	281	1	8129	2	N	-0-					-0-
*01	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	267	1	7849	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 17 RRCID -> 250975 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7576 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	283	1	7837	2	N	-0-					-0-
09	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	285	1	8116	2	N	-0-					-0-
10	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	347	1	9969	2	N	-0-					-0-
11	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	343	1	10075	2	N	-0-					-0-
12	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	348	1	10050	2	N	-0-					-0-
*01	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	335	1	9846	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LUMBERMEN "B" WELL #: 12 RRCID -> 250977 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7201 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	1446	-0-	-2677	-0-	599	1	847	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3705	-0-	-285	-0-	678	1	3027	2	N	-0-					-0-
10	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	719	1	3713	2	N	-0-					-0-
11	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	380	1	3629	2	N	-0-					-0-
12	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	149	1	3647	2	N	-0-					-0-
*01	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	132	1	3216	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 14 RRCID -> 250978 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7200 - 9783

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	N	7355	-0-	4355	4355	254	1	7101	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	7001	-0-	3901	8256	238	1	6763	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	4398	-0-	1398	9654	4398	2			N	-0-					-0-
12	9694	X	40	-0-	-9654	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

MCKAMY WELL #: 4 RRCID -> 250979 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7976 - 10587

08	16082	X	16082	-0-	-0-	-0-	603	1	15479	3	N	-0-					-0-
09	15177	X	15177	-0-	-0-	-0-	535	1	14642	3	N	-0-					-0-
10	15469	X	15469	-0-	-0-	-0-	75	1	15394	3	N	-0-					-0-
11	14388	X	14388	-0-	-0-	-0-	69	1	14319	3	N	-0-					-0-
*12	16151	X	14970	-0-	-1181	-0-	73	1	14897	3	N	-0-					-0-
01	16089	X	14677	-0-	-1412	-0-	73	1	14604	3	N	-0-					-0-

JACK MOLLOY WELL #: 4 RRCID -> 251000 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7050 - 8966

08	3441	X	3396	-0-	-45	-0-	132	1	3257	3	N	6					80
							7	9									
09	3330	X	3223	-0-	-107	-0-	120	1	3097	3	N	5					85
							6	9									
10	3410	X	3335	-0-	-75	-0-	16	1	3317	3	N	2					87
							2	9									
11	3300	X	3277	-0-	-23	-0-	16	1	3254	3	N	6					93
							7	9									
12	3410	X	3388	-0-	-22	-0-	17	1	3367	3	N	4					97
							4	9									
*01	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	18	1	3500	3	N	6					103
							7	9									

JONES, T. L. WELL #: 6 RRCID -> 251002 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7960 - 10693

08	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	24	1	589	2	N	-0-					-0-
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	15	1	382	2	N	-0-					-0-
*11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JONES, T. L. WELL #: 5 RRCID -> 251006 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7860 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	9773	X	4173	-0-	-5600	-0-	109	1	4064	2	N	-0-					-0-
03	10416	X	6	-0-	-10410	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	22	-0-	-9728	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
05	9765	X	28	-0-	-9737	-0-	28	1			N	-0-					-0-
06	7230	X	4735	-0-	-2495	-0-	795	1	3940	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	1889	-0-	-2513	-0-	806	1	1083	2	N	-0-					-0-
08	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	1			N	-0-					-0-
09	4740	X	624	-0-	-4116	-0-	624	1			N	-0-					-0-
10	4898	X	203	-0-	-4695	-0-	203	1			N	-0-					-0-
*11	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 4 RRCID -> 251009 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7111 - 9950

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 251021 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7605 - 9634

08	6076	X	4940	-0-	-1136	-0-	172	1	4768	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	4190	-0-	-700	-0-	142	1	4048	2	N	-0-					-0-
10	5053	X	4641	-0-	-412	-0-	156	1	4485	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	4696	-0-	-104	-0-	155	1	4541	2	N	-0-					-0-
12	4929	X	181	-0-	-4748	-0-	6	1	175	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	3900	-0-	-1029	-0-	269	1	3631	2	N	-0-					-0-

FISCUS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 251063 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8100 - 9863

*02	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	109	1	4030	2	N	-0-					-0-
*03	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	118	1	4455	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	125	1	4075	2	N	-0-					-0-
05	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	114	1	4097	2	N	-0-					-0-
06	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	97	1	3827	2	N	-0-					-0-
07	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	132	1	3808	2	N	-0-					-0-
08	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	141	1	3811	2	N	-0-					-0-
09	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	151	1	3703	2	N	-0-					-0-
10	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	168	1	4191	2	N	-0-					-0-
11	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	188	1	4200	2	N	-0-					-0-
12	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	170	1	4241	2	N	-0-					-0-
*01	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	138	1	3919	2	N	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 251072 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7171 - 8854

08	4030	X	3817	-0-	-213	-0-	149	1	3668	3	N	-0-					-0-
09	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	136	1	3515	3	N	-0-					-0-
10	3751	X	3652	-0-	-99	-0-	18	1	3634	3	N	-0-					-0-
11	3690	X	3633	-0-	-57	-0-	18	1	3615	3	N	-0-					-0-
12	3720	X	3568	-0-	-152	-0-	18	1	3550	3	N	-0-					-0-
01	3720	X	3482	-0-	-238	-0-	17	1	3465	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLEVELAND FEDERAL WELL #: 1 RRCID -> 251108 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7500 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13065	X	13065	-0-	-0-	-0-	63	1	13002	3	Y	-0-					-0-
09	12511	X	12511	-0-	-0-	-0-	74	1	12437	3	Y	-0-					-0-
10	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	76	1	12851	3	Y	-0-					-0-
11	12630	X	12270	-0-	-360	-0-	68	1	7	2	Y	-0-					-0-
							12195	3									
12	13051	X	12220	-0-	-831	-0-	64	1	26	2	Y	-0-					-0-
							12130	3									
01	13051	X	12185	-0-	-866	-0-	74	1	13	2	Y	-0-					-0-
							12098	3									

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 17 RRCID -> 251111 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8110 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7626	X	7477	-0-	-149	-0-	263	1	7214	3	N	-0-					-0-
09	7380	X	7157	-0-	-223	-0-	234	1	6923	3	N	-0-					-0-
10	7626	X	7302	-0-	-324	-0-	36	1	7266	3	N	-0-					-0-
11	7320	X	7013	-0-	-307	-0-	34	1	6979	3	N	-0-					-0-
12	7564	X	7192	-0-	-372	-0-	35	1	7157	3	N	-0-					-0-
01	7471	X	7193	-0-	-278	-0-	36	1	7157	3	N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 3 RRCID -> 251145 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7619 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13516	X	12889	-0-	-627	-0-	449	1	12440	2	N	-0-					-0-
09	12900	X	12668	-0-	-232	-0-	430	1	12238	2	N	-0-					-0-
*10	13237	X	12046	-0-	-1191	-0-	406	1	11640	2	N	-0-					-0-
11	12480	X	9274	-0-	-3206	-0-	305	1	8969	2	N	-0-					-0-
*12	13082	X	12835	-0-	-247	-0-	429	1	12406	2	N	-0-					-0-
01	13082	X	11847	-0-	-1235	-0-	390	1	11457	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 11 RRCID -> 251147 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7163 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	142	1	4496	2	N	-0-					-0-
09	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	145	1	4030	2	N	-0-					-0-
10	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	143	1	4066	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	3802	-0-	-698	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	4089	-0-	-96	-0-	161	1	3928	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	4012	-0-	-173	-0-	158	1	3854	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 10 RRCID -> 251148 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7290 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17918	X	17918	-0-	-0-	-0-	550	1	17368	2	N	-0-					-0-
09	15828	X	15828	-0-	-0-	-0-	548	1	15280	2	N	-0-					-0-
10	17567	X	17567	-0-	-0-	-0-	597	1	16970	2	N	-0-					-0-
11	15305	X	15305	-0-	-0-	-0-	15305	2			N	-0-					-0-
12	16771	X	16458	-0-	-313	-0-	648	1	15810	2	N	-0-					-0-
*01	16903	X	16903	-0-	-0-	-0-	665	1	16238	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 8 RRCID -> 251150 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7466 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	294	1	9299	2	N	-0-					-0-
09	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	300	1	8354	2	N	-0-					-0-
10	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	302	1	8582	2	N	-0-					-0-
11	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
12	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	335	1	8165	2	N	-0-					-0-
*01	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	338	1	8247	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LUMBERMEN "B" WELL #: 6 RRCID -> 251151 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7184 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	16864	X	15271	-0-	-1593	-0-	469	1	14802	2	N	-0-			-0-
09	16320	X	13706	-0-	-2614	-0-	474	1	13232	2	N	-0-			-0-
10	16864	X	14308	-0-	-2556	-0-	486	1	13822	2	N	-0-			-0-
11	16320	X	13994	-0-	-2326	-0-	13994	2			N	-0-			-0-
12	14728	X	14728	-0-	-0-	-0-	580	1	14148	2	N	-0-			-0-
*01	15374	X	15374	-0-	-0-	-0-	605	1	14769	2	N	-0-			-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 4 RRCID -> 251153 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7663 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11377	X	10578	-0-	-799	-0-	325	1	10253	2	N	-0-			-0-
09	10350	X	9508	-0-	-842	-0-	329	1	9179	2	N	-0-			-0-
10	10695	X	9740	-0-	-955	-0-	331	1	9409	2	N	-0-			-0-
11	10230	X	8784	-0-	-1446	-0-	8784	2			N	-0-			-0-
12	9827	X	9462	-0-	-365	-0-	372	1	9090	2	N	-0-			-0-
01	9827	X	9127	-0-	-700	-0-	360	1	8767	2	N	-0-			-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 3 RRCID -> 251155 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7171 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	16175	X	16175	-0-	-0-	-0-	496	1	15679	2	N	-0-			-0-
09	15557	X	15557	-0-	-0-	-0-	539	1	15018	2	N	-0-			-0-
10	15996	X	15422	-0-	-574	-0-	524	1	14898	2	N	-0-			-0-
11	15660	X	14203	-0-	-1457	-0-	14203	2			N	-0-			-0-
12	15283	X	14285	-0-	-998	-0-	563	1	13722	2	N	-0-			-0-
*01	16776	X	16776	-0-	-0-	-0-	661	1	16115	2	N	-0-			-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 251156 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7208 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12958	X	12754	-0-	-204	-0-	391	1	12363	2	N	-0-			-0-
09	12540	X	11389	-0-	-1151	-0-	394	1	10995	2	N	-0-			-0-
10	12958	X	11729	-0-	-1229	-0-	398	1	11331	2	N	-0-			-0-
11	12330	X	10399	-0-	-1931	-0-	10399	2			N	-0-			-0-
12	12710	X	11108	-0-	-1602	-0-	437	1	10671	2	N	-0-			-0-
01	12710	X	10682	-0-	-2028	-0-	420	1	10262	2	N	-0-			-0-

F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251157 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9074 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	366	1	9807	3	Y	-0-			-0-
09	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	274	1	8644	3	Y	-0-			-0-
10	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	45	1	9107	3	Y	-0-			-0-
11	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	42	1	8673	3	Y	-0-			-0-
12	9951	X	8659	-0-	-1292	-0-	42	1	8617	3	Y	-0-			-0-
01	9951	X	8964	-0-	-987	-0-	45	1	8919	3	Y	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251158 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7825 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251159 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7733 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11036	X	8652	-0-	-2384	-0-	8652	3			N	-0-			-0-
09	10680	X	8105	-0-	-2575	-0-	8105	3			N	-0-			-0-
10	11036	X	8560	-0-	-2476	-0-	8560	3			N	-0-			-0-
11	8370	X	7152	-0-	-1218	-0-	7152	3			N	-0-			-0-
12	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	8818	3			N	-0-			-0-
*01	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	8550	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251160 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7621 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8060	X	6526	-0-	-1534	-0-	6526	3			N	-0-			-0-
09	7800	X	6862	-0-	-938	-0-	6862	3			N	-0-			-0-
10	8060	X	6823	-0-	-1237	-0-	6823	3			N	-0-			-0-
11	7260	X	6274	-0-	-986	-0-	6274	3			N	-0-			-0-
12	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	3			N	-0-			-0-
*01	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	3			N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251161 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8238 - 12028

08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 26 RRCID -> 251162 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7649 - 10420

08	9300	X	8927	-0-	-373	-0-	311	1	8616	2	N	-0-			-0-
09	9000	X	8227	-0-	-773	-0-	279	1	7948	2	N	-0-			-0-
10	9300	X	7865	-0-	-1435	-0-	265	1	7600	2	N	-0-			-0-
11	9000	X	7359	-0-	-1641	-0-	242	1	7117	2	N	-0-			-0-
12	8928	X	7455	-0-	-1473	-0-	249	1	7206	2	N	-0-			-0-
01	8928	X	8761	-0-	-167	-0-	289	1	8472	2	N	-0-			-0-

HARRISON, C. J. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 251200 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7131 - 8410

08	11563	X	11383	-0-	-180	-0-	422	1	10961	3	Y	-0-			-0-
09	11100	X	10743	-0-	-357	-0-	375	1	10368	3	Y	-0-			-0-
10	11532	X	10841	-0-	-691	-0-	53	1	10788	3	Y	-0-			-0-
11	11160	X	10507	-0-	-653	-0-	51	1	10456	3	Y	-0-			-0-
12	11532	X	10388	-0-	-1144	-0-	51	1	10337	3	Y	-0-			-0-
01	11377	X	10723	-0-	-654	-0-	54	1	10669	3	Y	-0-			-0-

BROWN, NINA WELL #: 2 RRCID -> 251204 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7603 - 8154

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	630	N	168	-0-	-462	-0-	168	1			N	-0-			-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-			-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	1			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RICHARD SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 251206 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8007 - 11137

*02	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	213	1	7920	2	N	-0-			-0-
*03	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	229	1	8668	2	N	-0-			-0-
04	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	250	1	8193	2	N	-0-			-0-
05	8649	X	7457	-0-	-1192	-0-	203	1	7254	2	N	-0-			-0-
06	8610	X	6146	-0-	-2464	-0-	151	1	5995	2	N	-0-			-0-
07	8897	X	7019	-0-	-1878	-0-	235	1	6784	2	N	-0-			-0-
08	8897	X	8176	-0-	-721	-0-	292	1	7884	2	N	-0-			-0-
09	8430	X	8033	-0-	-397	-0-	315	1	7718	2	N	-0-			-0-
10	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	328	1	8198	2	N	-0-			-0-
11	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	341	1	7619	2	N	-0-			-0-
12	8308	X	7571	-0-	-737	-0-	291	1	7280	2	N	-0-			-0-
01	8370	X	7432	-0-	-938	-0-	253	1	7179	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MATTHEWS, DON WELL #: 4 RRCID -> 251274 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8149 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	757	1	8605	2	N	-0-			-0-
*03	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	501	1	9054	2	N	-0-			-0-
04	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	369	1	12059	2	N	-0-			-0-
05	13470	X	13470	-0-	-0-	-0-	366	1	13104	2	N	-0-			-0-
06	13135	X	13135	-0-	-0-	-0-	324	1	12811	2	N	-0-			-0-
07	13249	X	13249	-0-	-0-	-0-	444	1	12805	2	N	-0-			-0-
08	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	438	1	11809	2	N	-0-			-0-
09	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	439	1	10761	2	N	-0-			-0-
10	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	435	1	10886	2	N	-0-			-0-
11	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	462	1	10333	2	N	-0-			-0-
12	12493	X	10872	-0-	-1621	-0-	419	1	10453	2	N	-0-			-0-
01	12245	X	10692	-0-	-1553	-0-	364	1	10328	2	N	-0-			-0-

DON MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 251275 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8085 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	705	1	7921	2	N	-0-			-0-
*03	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	1091	1	9073	2	N	-0-			-0-
04	7860	X	6027	-0-	-1833	-0-	719	1	5308	2	N	-0-			-0-
05	8122	X	5758	-0-	-2364	-0-	1242	1	4516	2	N	-0-			-0-
06	7860	X	3246	-0-	-4614	-0-	273	1	2973	2	N	-0-			-0-
07	8122	X	3220	-0-	-4902	-0-	108	1	3112	2	N	-0-			-0-
08	8122	X	5878	-0-	-2244	-0-	210	1	5668	2	N	-0-			-0-
09	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	254	1	6220	2	N	-0-			-0-
10	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	258	1	6461	2	N	-0-			-0-
11	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	278	1	6213	2	N	-0-			-0-
12	6696	X	6573	-0-	-123	-0-	254	1	6319	2	N	-0-			-0-
01	6727	X	6504	-0-	-223	-0-	221	1	6283	2	N	-0-			-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 251282 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7700 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	9628	X	7364	-0-	-2264	-0-	193	1	7171	2	N	-0-			-0-
03	10013	X	16	-0-	-9997	-0-	16	2			N	-0-			-0-
04	9510	X	-0-	-0-	-9510	-0-					N	-0-			-0-
05	9734	X	7546	-0-	-2188	-0-	503	1	7043	2	N	-0-			-0-
06	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	246	1	9728	2	N	-0-			-0-
07	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-			-0-
08	7533	X	65	-0-	-7468	-0-	28	1	37	2	N	-0-			-0-
09	10599	X	10599	-0-	-0-	-0-	591	1	10008	2	N	-0-			-0-
10	10292	X	8947	-0-	-1345	-0-	344	1	8603	2	N	-0-			-0-
*11	9960	X	7914	-0-	-2046	-0-	364	1	7550	2	N	-0-			-0-
12	10943	X	9622	-0-	-1321	-0-	371	1	9251	2	N	-0-			-0-
01	10943	X	10376	-0-	-567	-0-	401	1	9975	2	N	-0-			-0-

TUCKER, J. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 251283 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7325 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6262	X	6097	-0-	-165	-0-	217	1	5880	3	N	-0-			-0-
09	6120	X	5810	-0-	-310	-0-	193	1	5617	3	N	-0-			-0-
10	6324	X	6107	-0-	-217	-0-	30	1	6077	3	N	-0-			-0-
11	6120	X	6010	-0-	-110	-0-	29	1	5981	3	N	-0-			-0-
12	6293	X	6068	-0-	-225	-0-	30	1	6038	3	N	-0-			-0-
01	6107	X	6023	-0-	-84	-0-	30	1	5993	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALLS, WOODY WELL #: 1 RRCID -> 251285 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7657 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	140	1	5197	2	N	-0-					-0-
*03	5549	X	5018	-0-	-531	-0-	129	1	4889	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	4665	-0-	-705	-0-	138	1	4527	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	4903	-0-	-739	-0-	133	1	4770	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	4332	-0-	-1128	-0-	107	1	4225	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	4399	-0-	-1243	-0-	148	1	4251	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4798	-0-	-224	-0-	172	1	4626	2	N	-0-					-0-
09	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	230	1	5635	2	N	-0-					-0-
10	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	212	1	5304	2	N	-0-					-0-
11	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	225	1	5024	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	3439	-0-	-622	-0-	133	1	3306	2	N	-0-					-0-
*01	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	152	1	4319	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 251288 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7448 - 9830

08	4433	X	604	-0-	-3829	-0-	19	1	585	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
10	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	693	1	3779	2	N	-0-					-0-
11	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	840	1	7053	2	N	-0-					-0-
12	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	1130	1	6784	2	N	-0-					-0-
*01	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	696	1	6048	2	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 251289 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8150 - 10300

*06	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	44	1	8603	3	Y	39	53	1			2
							43	9									
*07	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	44	1	8629	3	Y	32	1	1			33
							35	9									
08	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	321	1	8073	3	Y	16	30	1			19
							18	9									
09	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	275	1	7357	3	Y	2	1	1			20
							2	9									
10	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	42	1	8555	3	Y	18					38
							20	9									
11	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	43	1	8924	3	Y	-0-					38
12	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	45	1	9132	3	Y	-0-					38
*01	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	46	1	9188	3	Y	-0-					38

AUSTIN, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 251291 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7536 - 8635

08	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	234	1	6582	3	N	-0-					-0-
09	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	312	1	9488	3	N	-0-					-0-
10	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	40	1	8118	3	N	-0-					-0-
11	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	29	1	5887	3	N	-0-					-0-
12	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	36	1	7227	3	N	-0-					-0-
*01	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	32	1	6443	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251295 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7968 - 10500

08	5115	X	5000	-0-	-115	-0-	180	1	4820	3	N	-0-					-0-
09	4890	X	4826	-0-	-64	-0-	163	1	4663	3	N	-0-					-0-
10	5208	X	4882	-0-	-326	-0-	24	1	4858	3	N	-0-					-0-
11	5040	X	4551	-0-	-489	-0-	22	1	4529	3	N	-0-					-0-
12	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	24	1	4939	3	N	-0-					-0-
*01	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	24	1	4840	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAWLE B WELL #: 1 RRCID -> 251297 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7350 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15903	X	15444	-0-	-459	-0-	609	1	14833	3	N	2					158
							2	9									
09	15390	X	14792	-0-	-598	-0-	552	1	14239	3	N	1					159
							1	9									
10	15903	X	15149	-0-	-754	-0-	74	1	15036	3	N	35					194
							39	9									
11	15270	X	14486	-0-	-784	-0-	70	1	14366	3	N	45					239
							50	9									
12	15624	X	14642	-0-	-982	-0-	72	1	14545	3	N	23	192	1			70
							25	9									
01	15438	X	14540	-0-	-898	-0-	72	1	14411	3	N	52					122
							57	9									

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251298 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8155 - 9485

08	3565	X	3071	-0-	-494	-0-	109	1	2962	3	N	-0-					-0-
09	3390	X	2788	-0-	-602	-0-	92	1	2696	3	N	-0-					-0-
10	3410	X	3090	-0-	-320	-0-	15	1	3075	3	N	-0-					-0-
11	3300	X	2988	-0-	-312	-0-	14	1	2974	3	N	-0-					-0-
12	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	15	1	3091	3	N	-0-					-0-
*01	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	15	1	3050	3	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251299 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7354 - 10854

08	11842	X	11151	-0-	-691	-0-	388	1	10763	2	N	-0-					-0-
09	11310	X	11068	-0-	-242	-0-	376	1	10692	2	N	-0-					-0-
10	11687	X	10648	-0-	-1039	-0-	359	1	10289	2	N	-0-					-0-
11	10800	X	10188	-0-	-612	-0-	335	1	9853	2	N	-0-					-0-
12	11439	X	11032	-0-	-407	-0-	369	1	10663	2	N	-0-					-0-
01	11439	X	10564	-0-	-875	-0-	348	1	10216	2	N	-0-					-0-

WATSON, AZLEE WELL #: 7 RRCID -> 251301 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8033 - 11475

08	6107	X	5480	-0-	-627	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	4680	-0-	-1230	-0-	266	1	4414	2	N	-0-					-0-
10	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	313	1	5785	2	N	-0-					-0-
11	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	289	1	5620	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	4280	-0-	-1207	-0-	219	1	4061	2	N	-0-					-0-
*01	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	376	1	7236	2	N	-0-					-0-

WEBER, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 251303 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8705 - 11266

*02	8642	X	6953	-0-	-1689	-0-	182	1	6771	2	N	-0-					-0-
*03	8773	X	7626	-0-	-1147	-0-	197	1	7429	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	7041	-0-	-1149	-0-	209	1	6832	2	N	-0-					-0-
05	8463	X	7286	-0-	-1177	-0-	198	1	7088	2	N	-0-					-0-
06	7380	X	6679	-0-	-701	-0-	165	1	6514	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	6748	-0-	-878	-0-	226	1	6522	2	N	-0-					-0-
08	7626	X	6670	-0-	-956	-0-	238	1	6432	2	N	-0-					-0-
09	7050	X	7006	-0-	-44	-0-	275	1	6731	2	N	-0-					-0-
10	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	332	1	8307	2	N	-0-					-0-
11	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	369	1	8254	2	N	-0-					-0-
12	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	328	1	8182	2	N	-0-					-0-
*01	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	283	1	8049	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251307 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7901 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	202	1	5519	3	N	-0-					-0-
09	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	183	1	5332	3	N	-0-					-0-
10	5673	X	5595	-0-	-78	-0-	27	1	5568	3	N	-0-					-0-
11	5550	X	5380	-0-	-170	-0-	26	1	5354	3	N	-0-					-0-
12	5735	X	5134	-0-	-601	-0-	25	1	5109	3	N	-0-					-0-
01	5735	X	5463	-0-	-272	-0-	27	1	5436	3	N	-0-					-0-

WEBER, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 251308 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8332 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	412	1	7729	2	N	-0-					-0-
*03	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	180	1	6820	2	N	-0-					-0-
04	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	198	1	6483	2	N	-0-					-0-
05	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	188	1	6705	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	6619	-0-	-11	-0-	163	1	6456	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	6788	-0-	-63	-0-	228	1	6560	2	N	-0-					-0-
08	6851	X	6582	-0-	-269	-0-	235	1	6347	2	N	-0-					-0-
09	6630	X	6130	-0-	-500	-0-	240	1	5890	2	N	-0-					-0-
10	6851	X	5948	-0-	-903	-0-	229	1	5719	2	N	-0-					-0-
11	6630	X	5859	-0-	-771	-0-	251	1	5608	2	N	-0-					-0-
12	6789	X	5988	-0-	-801	-0-	230	1	5758	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	5538	-0-	-1034	-0-	188	1	5350	2	N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 251309 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7673 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	7424	X	6455	-0-	-969	-0-	169	1	6286	2	N	-0-					-0-
*03	7936	X	6746	-0-	-1190	-0-	174	1	6572	2	N	-0-					-0-
04	7380	X	6638	-0-	-742	-0-	197	1	6441	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	6867	-0-	-325	-0-	187	1	6680	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	5963	-0-	-997	-0-	147	1	5816	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	5909	-0-	-942	-0-	198	1	5711	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	6213	-0-	-669	-0-	222	1	5991	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	5693	-0-	-967	-0-	223	1	5470	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	6650	-0-	-232	-0-	256	1	6394	2	N	-0-					-0-
*11	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	297	1	6631	2	N	-0-					-0-
12	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	292	1	7269	2	N	-0-					-0-
*01	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	212	1	6009	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251313 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7821 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8587	X	8212	-0-	-375	-0-	290	1	7922	3	N	-0-					-0-
09	8310	X	8183	-0-	-127	-0-	270	1	7913	3	N	-0-					-0-
10	8587	X	8140	-0-	-447	-0-	39	1	8101	3	N	-0-					-0-
11	8010	X	7598	-0-	-412	-0-	37	1	7561	3	N	-0-					-0-
12	8463	X	7925	-0-	-538	-0-	39	1	7886	3	N	-0-					-0-
01	8463	X	7939	-0-	-524	-0-	40	1	7899	3	N	-0-					-0-

J.V. HAMPTON WELL #: 12 RRCID -> 251366 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7950 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14229	X	13379	-0-	-850	-0-	510	1	12869	3	Y	-0-					-0-
09	13980	X	13418	-0-	-562	-0-	473	1	12945	3	Y	-0-					-0-
10	14446	X	14337	-0-	-109	-0-	70	1	14267	3	Y	-0-					-0-
11	13980	X	13680	-0-	-300	-0-	66	1	13570	3	Y	40					40
							44	9									
12	14353	X	13813	-0-	-540	-0-	68	1	13744	3	Y	1					41
							1	9									
01	14322	X	13637	-0-	-685	-0-	68	1	13568	3	Y	1					42
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NANCE WELL #: C 4 RRCID -> 251368 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7730 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	4522	-0-	-872	-0-	160	1	4362	2	N	-0-			-0-
09	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	168	1	4625	2	N	-0-			-0-
*10	5177	X	5038	-0-	-139	-0-	175	1	4863	2	N	-0-			-0-
11	5010	X	4926	-0-	-84	-0-	170	1	4756	2	N	-0-			-0-
*12	5177	X	5052	-0-	-125	-0-	176	1	4876	2	N	-0-			-0-
*01	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	189	1	5078	2	N	-0-			-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251370 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7910 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8401	X	7204	-0-	-1197	-0-	251	1	6953	2	N	-0-			-0-
09	8130	X	7561	-0-	-569	-0-	257	1	7304	2	N	-0-			-0-
10	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	306	1	8790	2	N	-0-			-0-
11	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	282	1	8274	2	N	-0-			-0-
12	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	301	1	8713	2	N	-0-			-0-
01	9083	X	8813	-0-	-270	-0-	290	1	8523	2	N	-0-			-0-

WEBER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 251372 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8199 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	118	1	4382	2	N	-0-			-0-
*03	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	121	1	4585	2	N	-0-			-0-
04	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	124	1	4054	2	N	-0-			-0-
05	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	98	1	3488	2	N	-0-			-0-
06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	76	1	3002	2	N	-0-			-0-
07	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	107	1	3088	2	N	-0-			-0-
08	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	116	1	3127	2	N	-0-			-0-
09	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	146	1	3569	2	N	-0-			-0-
10	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	191	1	4777	2	N	-0-			-0-
11	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	201	1	4504	2	N	-0-			-0-
12	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	181	1	4520	2	N	-0-			-0-
*01	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	160	1	4544	2	N	-0-			-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 2 RRCID -> 251387 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8027 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	90	1	3349	2	N	-0-			-0-
*03	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	97	1	3665	2	N	-0-			-0-
04	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	112	1	3659	2	N	-0-			-0-
05	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	109	1	3914	2	N	-0-			-0-
06	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	99	1	3911	2	N	-0-			-0-
07	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	140	1	4042	2	N	-0-			-0-
08	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	146	1	3957	2	N	-0-			-0-
09	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	163	1	3995	2	N	-0-			-0-
10	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	169	1	4239	2	N	-0-			-0-
11	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	172	1	3854	2	N	-0-			-0-
12	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	139	1	3473	2	N	-0-			-0-
*01	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	119	1	3377	2	N	-0-			-0-

THELMA JEAN TURNER WELL #: 1H RRCID -> 251430 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7907 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	5638	-0-	-4	-0-	5638	2			N	-0-			-0-
09	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	315	1	5215	2	N	-0-			-0-
10	5642	X	4246	-0-	-1396	-0-	218	1	4028	2	N	-0-			-0-
11	5460	X	4951	-0-	-509	-0-	243	1	4708	2	N	-0-			-0-
12	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	287	1	5318	2	N	-0-			-0-
*01	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	332	1	6396	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 4 RRCID -> 251440 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7325 - 7871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7285	X	6432	-0-	-853	-0-	235	1	6197	3	Y	-0-					65
09	6870	X	6192	-0-	-678	-0-	209	1	5981	3	Y	2	67	1			-0-
							2	9									
10	6975	X	6272	-0-	-703	-0-	31	1	6237	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	6570	X	5881	-0-	-689	-0-	28	1	5853	3	Y	-0-					-0-
12	6696	X	5875	-0-	-821	-0-	29	1	5846	3	Y	-0-					-0-
01	6417	X	5826	-0-	-591	-0-	29	1	5797	3	Y	-0-					-0-

SEWELL "A"-SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251530 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7336 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13640	X	10370	-0-	-3270	-0-	377	1	9993	3	N	-0-					-0-
09	12960	X	9894	-0-	-3066	-0-	337	1	9557	3	N	-0-					-0-
10	13268	X	10567	-0-	-2701	-0-	51	1	10516	3	N	-0-					-0-
11	11070	X	10440	-0-	-630	-0-	50	1	10390	3	N	-0-					-0-
12	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	52	1	10639	3	N	-0-					-0-
*01	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	53	1	10573	3	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "D"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 251550 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7830 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17205	X	16251	-0-	-954	-0-	566	1	15685	2	N	-0-					-0-
09	16500	X	16131	-0-	-369	-0-	548	1	15583	2	N	-0-					-0-
10	16988	X	16171	-0-	-817	-0-	545	1	15626	2	N	-0-					-0-
11	16260	X	15540	-0-	-720	-0-	512	1	15028	2	N	-0-					-0-
12	16678	X	15941	-0-	-737	-0-	533	1	15408	2	N	-0-					-0-
01	16678	X	15690	-0-	-988	-0-	517	1	15173	2	N	-0-					-0-

LAPRELL-DAY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251561 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7590 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	1054	1	5510	2	N	-0-					-0-
09	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	1001	1	4875	2	N	-0-					-0-
*10	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	1013	1	4544	2	N	-0-					-0-
11	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	978	1	4328	2	N	-0-					-0-
*12	6820	X	5358	-0-	-1462	-0-	1008	1	4350	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	5717	-0-	-855	-0-	1027	1	4690	2	N	-0-					-0-

FORD, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 251604 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7150 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	4526	-0-	-558	-0-	108	1	4418	3	N	-0-					-0-
09	4680	X	4567	-0-	-113	-0-	143	1	4424	3	N	-0-					-0-
10	4619	X	4608	-0-	-11	-0-	22	1	4586	3	N	-0-					-0-
11	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	22	1	4428	3	N	-0-					-0-
12	4712	X	4184	-0-	-528	-0-	14	1	4170	3	N	-0-					-0-
01	4712	X	4404	-0-	-308	-0-	22	1	4382	3	N	-0-					-0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251719 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7836 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11842	X	9035	-0-	-2807	-0-	310	1	8725	3	N	-0-					-0-
09	11460	X	8387	-0-	-3073	-0-	266	1	8121	3	N	-0-					-0-
10	11811	X	7801	-0-	-4010	-0-	38	1	7763	3	N	-0-					-0-
11	11430	X	7427	-0-	-4003	-0-	36	1	7391	3	N	-0-					-0-
12	9517	X	9504	-0-	-13	-0-	47	1	9457	3	N	-0-					-0-
*01	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	51	1	10130	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU-BLAKLEY "C-D"(SA) WELL #: 2 RRCID -> 251720 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7946 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16523	X	15636	-0-	-887	-0-	544	1	15092	2	N	-0-					-0-
09	15900	X	15105	-0-	-795	-0-	513	1	14592	2	N	-0-					-0-
10	16306	X	15349	-0-	-957	-0-	517	1	14832	2	N	-0-					-0-
11	15570	X	14903	-0-	-667	-0-	491	1	14412	2	N	-0-					-0-
12	15841	X	15124	-0-	-717	-0-	506	1	14618	2	N	-0-					-0-
01	15624	X	15314	-0-	-310	-0-	504	1	14810	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE - PORTER - DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251721 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7510 - 10935

08	4402	X	3521	-0-	-881	-0-	1041	1	2480	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	2687	-0-	-2173	-0-	989	1	1698	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	3584	-0-	-1438	-0-	1054	1	2530	2	N	-0-					-0-
11	4860	X	2297	-0-	-2563	-0-	946	1	1351	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	1842	-0-	-2250	-0-	934	1	908	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	1475	-0-	-2121	-0-	924	1	551	2	N	-0-					-0-

LAPRELL - L. B. J. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251722 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7810 - 12080

08	10230	X	169	-0-	-10061	-0-	5	1	164	2	N	-0-					-0-
09	9900	X	6590	-0-	-3310	-0-	489	1	6101	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	6670	-0-	-429	-0-	492	1	6178	2	N	-0-					-0-
11	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	958	1	5671	2	N	-0-					-0-
12	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	322	1	8843	2	N	-0-					-0-
*01	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	344	1	8927	2	N	-0-					-0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251725 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7756 - 10570

08	10881	X	10643	-0-	-238	-0-	361	1	10282	3	N	-0-					-0-
09	10530	X	10206	-0-	-324	-0-	320	1	9886	3	N	-0-					-0-
10	10881	X	9910	-0-	-971	-0-	48	1	9862	3	N	-0-					-0-
11	10530	X	9860	-0-	-670	-0-	48	1	9812	3	N	-0-					-0-
12	10633	X	10142	-0-	-491	-0-	50	1	10092	3	N	-0-					-0-
01	10633	X	10151	-0-	-482	-0-	51	1	10100	3	N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251727 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7796 - 10294

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERT PIPES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251739 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7690 - 9834

08	5425	X	5048	-0-	-377	-0-	1028	1	3983	3	N	34					188
							37	9									
09	5250	X	5032	-0-	-218	-0-	1019	1	3989	3	N	22	175	1			35
							24	9									
10	5425	X	5257	-0-	-168	-0-	920	1	4274	3	N	57					92
							63	9									
11	5250	X	4821	-0-	-429	-0-	876	1	3921	3	N	22					114
							24	9									
12	5425	X	4859	-0-	-566	-0-	868	1	3943	3	N	44					158
							48	9									
01	5270	X	5117	-0-	-153	-0-	920	1	4155	3	N	38					196
							42	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JACK MOLLOY WELL #: 5 RRCID -> 251942 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7200 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	299	1	7301	3	N	7					166
							8	9									
09	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	279	1	7262	3	N	6					172
							7	9									
10	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	37	1	7661	3	N	7					179
							8	9									
11	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	36	1	7426	3	N	27	184	1			22
							30	9									
12	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	37	1	7429	3	N	8					30
							9	9									
*01	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	37	1	7284	3	N	7					37
							8	9									

JONES, T. L. WELL #: 4 RRCID -> 251943 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8099 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	156	1	5806	2	N	-0-					-0-
*03	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	133	1	5033	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	3990	-0-	-1170	-0-	118	1	3872	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	79	-0-	-6214	-0-	2	1	77	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					-0-
07	6293	X	2469	-0-	-3824	-0-	83	1	2386	2	N	-0-					-0-
08	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	245	1	6618	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	1357	-0-	-2633	-0-	53	1	1304	2	N	-0-					-0-
10	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
*11	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					N	-0-					-0-
12	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
01	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 3 RRCID -> 252043 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7471 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	1013	1	2890	3	Y	17	164	1			17
							19	9									
09	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	967	1	2641	3	Y	15					32
							17	9									
10	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	915	1	3296	3	Y	17					49
							19	9									
11	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	887	1	3583	3	Y	24					73
							26	9									
12	4774	X	3948	-0-	-826	-0-	890	1	3055	3	Y	3					76
							3	9									
01	4216	X	4088	-0-	-128	-0-	886	1	3202	3	Y	-0-					76

WEST, BOB WELL #: 10 RRCID -> 252058 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6675 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 252059 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6705 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252097 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8141 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 252199 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7846 - 11375

08	7347	X	7048	-0-	-299	-0-	242	1	6806	3	N	-0-					-0-
09	7020	X	6866	-0-	-154	-0-	219	1	6647	3	N	-0-					-0-
10	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	35	1	7119	3	N	-0-					-0-
11	6810	X	6462	-0-	-348	-0-	31	1	6431	3	N	-0-					-0-
12	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	35	1	7165	3	N	-0-					-0-
*01	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	34	1	6784	3	N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 252200 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7025 - 9327

08	6138	X	4952	-0-	-1186	-0-	179	1	4773	3	Y	-0-					-0-
09	5670	X	4862	-0-	-808	-0-	164	1	4698	3	Y	-0-					-0-
10	5518	X	4836	-0-	-682	-0-	24	1	4812	3	Y	-0-					-0-
11	4920	X	4555	-0-	-365	-0-	22	1	4533	3	Y	-0-					-0-
12	4960	X	4278	-0-	-682	-0-	21	1	4255	3	Y	2					2
							2	9									
01	4960	X	3887	-0-	-1073	-0-	19	1	3868	3	Y	-0-					2

MAGGIE WATTS WELL #: 8 RRCID -> 252201 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7250 - 9675

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		979	-0-	979	979	438	1	541	3	N	-0-					-0-

MAGGIE WATTS WELL #: 9 RRCID -> 252202 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7300 - 10164

08	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	344	1	8643	3	Y	-0-					19
09	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	310	1	8236	3	Y	1					20
							1	9									
10	8494	X	7897	-0-	-597	-0-	38	1	7856	3	Y	3					23
							3	9									
11	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	40	1	8235	3	Y	5					28
							6	9									
12	8618	X	8001	-0-	-617	-0-	39	1	7956	3	Y	5					33
							6	9									
01	8618	X	7840	-0-	-778	-0-	39	1	7727	3	Y	67					100
							74	9									

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 20 RRCID -> 252203 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7857 - 10380

08	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	101	1	2854	3	N	-0-					-0-
09	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	89	1	2709	3	N	-0-					-0-
10	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	14	1	2898	3	N	-0-					-0-
11	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	13	1	2762	3	N	-0-					-0-
12	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	14	1	2774	3	N	-0-					-0-
*01	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	13	1	2594	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DOOLEY, DAVID M. WELL #: 6 RRCID -> 252204 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7810 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18693	X	18058	-0-	-635	-0-	419	1	17639	2	N	-0-					-0-
09	20199	X	20199	-0-	-0-	-0-	686	1	19513	2	N	-0-					-0-
10	22181	X	22181	-0-	-0-	-0-	747	1	21434	2	N	-0-					-0-
11	20567	X	20567	-0-	-0-	-0-	677	1	19890	2	N	-0-					-0-
12	21883	X	21883	-0-	-0-	-0-	732	1	21151	2	N	-0-					-0-
01	20243	X	18150	-0-	-2093	-0-	598	1	17552	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252205 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7850 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10199	X	9760	-0-	-439	-0-	340	1	9420	2	N	-0-					-0-
09	9870	X	9354	-0-	-516	-0-	318	1	9036	2	N	-0-					-0-
10	10199	X	9503	-0-	-696	-0-	320	1	9183	2	N	-0-					-0-
11	9690	X	8979	-0-	-711	-0-	296	1	8683	2	N	-0-					-0-
12	9951	X	9190	-0-	-761	-0-	307	1	8883	2	N	-0-					-0-
01	9765	X	9272	-0-	-493	-0-	305	1	8967	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 252206 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7790 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15538	X	15538	-0-	-0-	-0-	541	1	14997	2	N	-0-					-0-
09	15698	X	15698	-0-	-0-	-0-	533	1	15165	2	N	-0-					-0-
10	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	503	1	14427	2	N	-0-					-0-
11	14903	X	14903	-0-	-0-	-0-	491	1	14412	2	N	-0-					-0-
12	15872	X	15194	-0-	-678	-0-	508	1	14686	2	N	-0-					-0-
01	15872	X	15477	-0-	-395	-0-	510	1	14967	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 20 RRCID -> 252208 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8167 - 11889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	271	1	7501	2	N	-0-					-0-
09	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	258	1	7339	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	263	1	7549	2	N	-0-					-0-
11	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	242	1	7120	2	N	-0-					-0-
12	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	247	1	7145	2	N	-0-					-0-
*01	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	241	1	7082	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252209 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7914 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	191	1	5110	3	N	-0-					-0-
09	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	164	1	4761	3	N	-0-					-0-
10	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	25	1	5094	3	N	-0-					-0-
11	4860	X	4855	-0-	-5	-0-	23	1	4832	3	N	-0-					-0-
12	5301	X	4601	-0-	-700	-0-	23	1	4578	3	N	-0-					-0-
01	5301	X	4719	-0-	-582	-0-	24	1	4695	3	N	-0-					-0-

DANIELS, J. K. FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 252210 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7150 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	31	1	7171	3	N	-0-					-0-
*09	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	6882	X	4845	-0-	-2037	-0-					N	-0-					-0-
*11	6960	X	6195	-0-	-765	-0-					N	-0-					-0-
*12	7068	X	6377	-0-	-691	-0-					N	-0-					-0-
*01	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J.T. MEADOWS WELL #: 6 RRCID -> 252211 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7066 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11470	X	10883	-0-	-587	-0-	438	1	10421	3	N	22					104
							24	9									
09	11100	X	10764	-0-	-336	-0-	413	1	10287	3	N	58					162
							64	9									
10	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	53	1	10744	3	N	34					196
							37	9									
11	10530	X	10407	-0-	-123	-0-	50	1	10343	3	N	13	179	1			30
							14	9									
12	10881	X	10590	-0-	-291	-0-	52	1	10464	3	N	67					97
							74	9									
01	10881	X	10726	-0-	-155	-0-	54	1	10672	3	N	-0-					97

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252212 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7972 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	49	1	1294	3	N	-0-					-0-
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	59	1	1626	3	N	-0-					-0-
10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	8	1	1692	3	N	-0-					-0-
11	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	10	1	1990	3	N	-0-					-0-
12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	9	1	1770	3	N	-0-					-0-
*01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	9	1	1742	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252242 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8238 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13175	X	12959	-0-	-216	-0-	451	1	12508	2	N	-0-					-0-
09	12750	X	12528	-0-	-222	-0-	425	1	12103	2	N	-0-					-0-
10	13175	X	12821	-0-	-354	-0-	432	1	12389	2	N	-0-					-0-
11	12600	X	12260	-0-	-340	-0-	404	1	11856	2	N	-0-					-0-
12	13020	X	11435	-0-	-1585	-0-	382	1	11053	2	N	-0-					-0-
01	12958	X	12841	-0-	-117	-0-	423	1	12418	2	N	-0-					-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252243 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8066 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	192	1	7792	3	N	-0-					-0-
09	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	168	1	7700	3	N	-0-					-0-
10	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	28	1	8576	3	N	-0-					-0-
11	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	27	1	8213	3	N	-0-					-0-
12	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	28	1	8389	3	N	-0-					-0-
*01	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	28	1	8420	3	N	-0-					-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252244 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8141 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	225	1	9222	3	N	-0-					-0-
09	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	204	1	9278	3	N	-0-					-0-
10	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	29	1	8984	3	N	-0-					-0-
11	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	27	1	8354	3	N	-0-					-0-
12	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	28	1	8602	3	N	-0-					-0-
*01	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	27	1	8022	3	N	-0-					-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252264 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8132 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	33	1	1260	3	N	-0-					-0-
09	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	30	1	1312	3	N	-0-					-0-
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	4	1	1252	3	N	-0-					-0-
11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	4	1	1336	3	N	-0-					-0-
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	5	1	1439	3	N	-0-					-0-
*01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	5	1	1362	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252268 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8445 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	281	1	7804	2	N	-0-					-0-
09	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	267	1	7589	2	N	-0-					-0-
10	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	272	1	7791	2	N	-0-					-0-
11	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	251	1	7361	2	N	-0-					-0-
12	8122	X	7404	-0-	-718	-0-	248	1	7156	2	N	-0-					-0-
01	8122	X	7539	-0-	-583	-0-	248	1	7291	2	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252270 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7605 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11563	X	10970	-0-	-593	-0-	382	1	10588	2	N	-0-					-0-
09	11100	X	10348	-0-	-752	-0-	351	1	9997	2	N	-0-					-0-
10	11563	X	10821	-0-	-742	-0-	364	1	10457	2	N	-0-					-0-
11	11190	X	9286	-0-	-1904	-0-	306	1	8980	2	N	-0-					-0-
12	11129	X	8995	-0-	-2134	-0-	301	1	8694	2	N	-0-					-0-
01	10974	X	8969	-0-	-2005	-0-	295	1	8674	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 5 RRCID -> 252272 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7260 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21180	X	21180	-0-	-0-	-0-	737	1	20443	2	N	-0-					-0-
09	17984	X	17984	-0-	-0-	-0-	610	1	17374	2	N	-0-					-0-
10	19951	X	19951	-0-	-0-	-0-	672	1	19279	2	N	-0-					-0-
11	17799	X	17799	-0-	-0-	-0-	586	1	17213	2	N	-0-					-0-
12	21173	X	18036	-0-	-3137	-0-	603	1	17433	2	N	-0-					-0-
01	21173	X	18343	-0-	-2830	-0-	604	1	17739	2	N	-0-					-0-

ALLEN, GARY WELL #: 1 RRCID -> 252299 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7250 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	5367	-0-	-678	-0-	963	1	4404	3	N	-0-					-0-
09	5820	X	5208	-0-	-612	-0-	926	1	4282	3	N	-0-					-0-
10	5983	X	5491	-0-	-492	-0-	829	1	4662	3	N	-0-					-0-
11	5520	X	5234	-0-	-286	-0-	800	1	4434	3	N	-0-					-0-
12	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	828	1	4531	3	N	-0-					-0-
*01	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	816	1	4396	3	N	-0-					-0-

J. R. BUCHANAN GU WELL #: 4 RRCID -> 252300 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7596 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7657	X	7559	-0-	-98	-0-	289	1	7251	3	N	17					93
							19	9									
09	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	269	1	7084	3	N	34					127
							37	9									
10	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	37	1	7539	3	N	88	143	1			72
							97	9									
11	7320	X	7288	-0-	-32	-0-	35	1	7230	3	N	21					93
							23	9									
*12	7626	X	7558	-0-	-68	-0-	37	1	7452	3	N	63	102	1			54
							69	9									
01	7688	X	7309	-0-	-379	-0-	36	1	7225	3	N	44					98
							48	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 21 RRCID -> 252302 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7975 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 23 RRCID -> 252303 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8069 - 11205

08	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	1015	1	8004	3	N	-0-					-0-
09	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	960	1	7931	3	N	-0-					-0-
10	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	710	1	4579	3	N	-0-					-0-
11	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	749	1	7042	3	N	-0-					-0-
12	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	732	1	4307	3	N	-0-					-0-
*01	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	676	1	2628	3	N	-0-					-0-

F.M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252304 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8411 - 10977

08	4433	X	4124	-0-	-309	-0-	144	1	3980	3	Y	-0-					-0-
09	4080	X	3801	-0-	-279	-0-	128	1	3673	3	Y	-0-					-0-
10	4557	X	3954	-0-	-603	-0-	19	1	3935	3	Y	-0-					-0-
11	4410	X	4043	-0-	-367	-0-	20	1	4023	3	Y	-0-					-0-
12	4030	X	3892	-0-	-138	-0-	19	1	3873	3	Y	-0-					-0-
01	4030	X	3652	-0-	-378	-0-	18	1	3634	3	Y	-0-					-0-

RUFUS GARRETT GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 252305 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7707 - 10800

08	5270	X	4683	-0-	-587	-0-	163	1	4520	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	4190	-0-	-1300	-0-	142	1	4048	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	4650	-0-	-1147	-0-	157	1	4493	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	4396	-0-	-1214	-0-	145	1	4251	2	N	-0-					-0-
12	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	133	1	3843	2	N	-0-					-0-
*01	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	150	1	4416	2	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 252307 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7633 - 11521

*02	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	199	1	7400	2	N	-0-					-0-
*03	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	242	1	9132	2	N	-0-					-0-
04	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	289	1	9452	2	N	-0-					-0-
05	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	276	1	9889	2	N	-0-					-0-
06	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	225	1	8919	2	N	-0-					-0-
07	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	368	1	10597	2	N	-0-					-0-
08	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	380	1	10257	2	N	-0-					-0-
09	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	378	1	9255	2	N	-0-					-0-
10	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	374	1	9355	2	N	-0-					-0-
11	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	373	1	8345	2	N	-0-					-0-
12	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	377	1	9407	2	N	-0-					-0-
*01	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	322	1	9138	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 252308 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7649 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	110	1	4093	2	N	-0-			-0-
*03	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	93	1	3512	2	N	-0-			-0-
04	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	102	1	3333	2	N	-0-			-0-
05	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	96	1	3438	2	N	-0-			-0-
06	3420	X	3321	-0-	-99	-0-	82	1	3239	2	N	-0-			-0-
07	3534	X	3152	-0-	-382	-0-	106	1	3046	2	N	-0-			-0-
08	3534	X	3385	-0-	-149	-0-	121	1	3264	2	N	-0-			-0-
09	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	165	1	4053	2	N	-0-			-0-
10	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	158	1	3958	2	N	-0-			-0-
11	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	191	1	4271	2	N	-0-			-0-
12	4154	X	3722	-0-	-432	-0-	144	1	3578	2	N	-0-			-0-
01	4154	X	2628	-0-	-1526	-0-	89	1	2539	2	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 252309 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7125 - 8928

08	17337	X	17337	-0-	-0-	-0-	17337	3			N	-0-			-0-
09	17640	X	10014	-0-	-7626	-0-	10014	3			N	-0-			-0-
10	18228	X	15830	-0-	-2398	-0-	15830	3			N	-0-			-0-
11	17640	X	15775	-0-	-1865	-0-	9	2	15766	3	N	-0-			-0-
12	17856	X	16042	-0-	-1814	-0-	34	2	16008	3	N	-0-			-0-
01	17329	X	15369	-0-	-1960	-0-	16	2	15353	3	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 252311 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6899 - 8858

08	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	3			N	-0-			-0-
09	3750	X	3194	-0-	-556	-0-	3194	3			N	-0-			-0-
10	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6548	3			N	-0-			-0-
11	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	2	2	4249	3	N	-0-			-0-
12	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	10	2	4707	3	N	-0-			-0-
*01	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	72	1	5	2	N	-0-			-0-
							4892	3							

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 252312 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6975 - 8978

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		244	-0-	244	244	244	1			N	-0-			-0-

B. R. HURD WELL #: 3 RRCID -> 252314 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7744 - 11971

*02	1566	N	1463	-0-	-103	-0-	38	1	1425	2	N	-0-			-0-
*03	1643	N	1292	-0-	-351	-0-	33	1	1259	2	N	-0-			-0-
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	47	1	1553	2	N	-0-			-0-
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	47	1	1660	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	4099	-0-	1099	1099	101	1	3998	2	N	-0-			-0-
07	2907	N	1808	-0-	-1099	-0-	61	1	1747	2	N	-0-			-0-
08	1674	N	1575	-0-	-99	-0-	57	1	1518	2	N	-0-			-0-
09	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	73	1	1783	2	N	-0-			-0-
10	1674	X	1653	-0-	-21	-0-	64	1	1589	2	N	-0-			-0-
11	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	112	1	2503	2	N	-0-			-0-
12	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	92	1	2313	2	N	-0-			-0-
*01	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	75	1	2141	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 6 RRCID -> 252316 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7762 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	7685	X	5898	-0-	-1787	-0-	155	1	5743	2	N	-0-					-0-
*03	8215	X	7871	-0-	-344	-0-	203	1	7668	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	7500	-0-	-450	-0-	222	1	7278	2	N	-0-					-0-
05	8215	X	6825	-0-	-1390	-0-	186	1	6639	2	N	-0-					-0-
06	7620	X	6335	-0-	-1285	-0-	156	1	6179	2	N	-0-					-0-
07	7874	X	6035	-0-	-1839	-0-	202	1	5833	2	N	-0-					-0-
08	7874	X	6498	-0-	-1376	-0-	232	1	6266	2	N	-0-					-0-
09	7500	X	6239	-0-	-1261	-0-	245	1	5994	2	N	-0-					-0-
10	6820	X	4825	-0-	-1995	-0-	185	1	4640	2	N	-0-					-0-
*11	6330	X	5332	-0-	-998	-0-	228	1	5104	2	N	-0-					-0-
12	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	269	1	6728	2	N	-0-					-0-
*01	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	211	1	5988	2	N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 5 RRCID -> 252317 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7760 - 10479

*02	4524	X	754	-0-	-3770	-0-	754	1			N	-0-					-0-
*03	4836	X	1224	-0-	-3612	-0-	817	1	407	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	780	-0-	-3690	-0-	780	1			N	-0-					-0-
05	1147	X	805	-0-	-342	-0-	787	1	18	2	N	-0-					-0-
06	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	764	1	904	2	N	-0-					-0-
07	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	925	1	3431	2	N	-0-					-0-
08	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	1010	1	5925	2	N	-0-					-0-
09	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	980	1	4891	2	N	-0-					-0-
10	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	1017	1	5278	2	N	-0-					-0-
11	6720	X	5796	-0-	-924	-0-	994	1	4802	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	5443	-0-	-1501	-0-	961	1	4482	2	N	-0-					-0-
01	6944	X	5462	-0-	-1482	-0-	965	1	4497	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252335 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7573 - 10765

08	16988	X	15453	-0-	-1535	-0-	538	1	14915	2	N	-0-					-0-
09	16350	X	15224	-0-	-1126	-0-	517	1	14707	2	N	-0-					-0-
10	16306	X	14897	-0-	-1409	-0-	502	1	14395	2	N	-0-					-0-
11	15420	X	13803	-0-	-1617	-0-	454	1	13349	2	N	-0-					-0-
12	15934	X	14318	-0-	-1616	-0-	479	1	13839	2	N	-0-					-0-
01	15717	X	14295	-0-	-1422	-0-	471	1	13824	2	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252337 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7860 - 9644

08	13454	X	12608	-0-	-846	-0-	439	1	12169	2	N	-0-					-0-
09	13020	X	12101	-0-	-919	-0-	411	1	11690	2	N	-0-					-0-
10	13454	X	12146	-0-	-1308	-0-	409	1	11737	2	N	-0-					-0-
11	12930	X	11509	-0-	-1421	-0-	379	1	11130	2	N	-0-					-0-
12	12400	X	11743	-0-	-657	-0-	393	1	11350	2	N	-0-					-0-
01	12400	X	11091	-0-	-1309	-0-	365	1	10726	2	N	-0-					-0-

GRISWELL WELL #: 5 RRCID -> 252442 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8048 - 11539

*02	15512	X	15512	-0-	-0-	-0-	407	1	15105	2	N	-0-					-0-
*03	18142	X	18142	-0-	-0-	-0-	468	1	17674	2	N	-0-					-0-
04	15887	X	15887	-0-	-0-	-0-	471	1	15416	2	N	-0-					-0-
05	15936	X	15936	-0-	-0-	-0-	434	1	15502	2	N	-0-					-0-
06	15412	X	15412	-0-	-0-	-0-	380	1	15032	2	N	-0-					-0-
07	14868	X	14868	-0-	-0-	-0-	498	1	14370	2	N	-0-					-0-
08	10850	X	10850	-0-	-0-	-0-	387	1	10463	2	N	-0-					-0-
09	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	453	1	2720	2	N	-0-					-0-
10	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	637	1	4282	2	N	-0-					-0-
*11	750	X	527	-0-	-223	-0-	527	1			N	-0-					-0-
12	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	723	1	5291	2	N	-0-					-0-
*01	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	522	1	4438	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J.T. MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 252446 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7026 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	687	1	6	9	Y	5					77
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	676	1	138	3	Y	19	96	1			-0-
							21	9									
10	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	907	1	1688	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	871	1	236	3	Y	-0-					-0-
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	878	1	400	3	Y	3					3
							3	9									
01	2573	N	1665	-0-	-908	-0-	874	1	791	3	Y	-0-					3

HAM, J. A. WELL #: 12 RRCID -> 252447 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7796 - 10150

08	6541	X	5650	-0-	-891	-0-	204	1	5446	3	N	-0-					-0-
09	5430	X	5150	-0-	-280	-0-	175	1	4975	3	N	-0-					-0-
10	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	28	1	5770	3	N	-0-					-0-
11	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	28	1	5788	3	N	-0-					-0-
12	5642	X	5346	-0-	-296	-0-	26	1	5320	3	N	-0-					-0-
01	5797	X	5221	-0-	-576	-0-	26	1	5195	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 252452 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 10660

08	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	279	1	7471	3	N	-0-					-0-
09	7440	X	7358	-0-	-82	-0-	245	1	7113	3	N	-0-					-0-
10	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	37	1	7579	3	N	-0-					-0-
11	7500	X	7148	-0-	-352	-0-	35	1	7113	3	N	-0-					-0-
12	7750	X	7376	-0-	-374	-0-	36	1	7340	3	N	-0-					-0-
01	7750	X	7513	-0-	-237	-0-	38	1	7475	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 252453 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7795 - 9950

08	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	291	1	7833	3	N	-0-					-0-
09	7860	X	7812	-0-	-48	-0-	262	1	7550	3	N	-0-					-0-
10	8308	X	8090	-0-	-218	-0-	39	1	8051	3	N	-0-					-0-
11	8040	X	7945	-0-	-95	-0-	38	1	7907	3	N	-0-					-0-
12	8277	X	8093	-0-	-184	-0-	40	1	8053	3	N	-0-					-0-
01	8122	X	8103	-0-	-19	-0-	40	1	8063	3	N	-0-					-0-

B. R. HURD WELL #: 1 RRCID -> 252454 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7633 - 12205

*02	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	1111	1	10024	2	N	-0-					-0-
*03	12141	X	12141	-0-	-0-	-0-	1178	1	10963	2	N	-0-					-0-
04	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	997	1	6794	2	N	-0-					-0-
05	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	926	1	7060	2	N	-0-					-0-
06	2310	X	666	-0-	-1644	-0-	666	1			N	-0-					-0-
07	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	1179	1	8745	2	N	-0-					-0-
08	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	1207	1	8738	2	N	-0-					-0-
09	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	1214	1	8434	2	N	-0-					-0-
10	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	1172	1	8236	2	N	-0-					-0-
11	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	1264	1	8899	2	N	-0-					-0-
12	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	1144	1	6737	2	N	-0-					-0-
*01	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	1220	1	9125	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JONES, T. L. WELL #: 7 RRCID -> 252457 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7865 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	318	1	325	2	N	-0-			-0-
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	443	1	1407	2	N	-0-			-0-
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	336	1	1068	2	N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCLEROY WELL #: 5 RRCID -> 252458 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8035 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	865	1	3028	2	N	-0-			-0-
*03	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	943	1	3659	2	N	-0-			-0-
04	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	921	1	3160	2	N	-0-			-0-
05	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	986	1	3108	2	N	-0-			-0-
06	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	944	1	2915	2	N	-0-			-0-
07	3596	X	3484	-0-	-112	-0-	869	1	2615	2	N	-0-			-0-
08	3596	X	3568	-0-	-28	-0-	942	1	2626	2	N	-0-			-0-
09	3480	X	3403	-0-	-77	-0-	914	1	2489	2	N	-0-			-0-
10	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	1004	1	2774	2	N	-0-			-0-
11	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	1083	1	4765	2	N	-0-			-0-
12	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	1003	1	3761	2	N	-0-			-0-
*01	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	1037	1	3920	2	N	-0-			-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 252476 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6555 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORGAN, EDMUND WELL #: 4 RRCID -> 252529 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7589 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	7859	X	7767	-0-	-92	-0-	204	1	7563	2	N	-0-			-0-
*03	8401	X	7783	-0-	-618	-0-	201	1	7582	2	N	-0-			-0-
04	8040	X	7896	-0-	-144	-0-	234	1	7662	2	N	-0-			-0-
05	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	228	1	8133	2	N	-0-			-0-
06	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	205	1	8103	2	N	-0-			-0-
07	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	281	1	8106	2	N	-0-			-0-
08	8370	X	8217	-0-	-153	-0-	294	1	7923	2	N	-0-			-0-
09	8310	X	7918	-0-	-392	-0-	310	1	7608	2	N	-0-			-0-
10	8587	X	7512	-0-	-1075	-0-	289	1	7223	2	N	-0-			-0-
11	8310	X	6864	-0-	-1446	-0-	294	1	6570	2	N	-0-			-0-
12	8401	X	7433	-0-	-968	-0-	286	1	7147	2	N	-0-			-0-
01	8215	X	8010	-0-	-205	-0-	272	1	7738	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JONES, T. L. WELL #: 8 RRCID -> 252530 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7890 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	7105	X	2054	-0-	-5051	-0-	717	1	1337	2	N	-0-			-0-
*03	7130	X	5474	-0-	-1656	-0-	833	1	4641	2	N	-0-			-0-
04	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	922	1	4740	2	N	-0-			-0-
05	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	1060	1	2627	2	N	-0-			-0-
06	5310	X	2554	-0-	-2756	-0-	1093	1	1461	2	N	-0-			-0-
07	5859	X	1217	-0-	-4642	-0-	1055	1	162	2	N	-0-			-0-
08	5859	X	1188	-0-	-4671	-0-	975	1	213	2	N	-0-			-0-
09	5670	X	1227	-0-	-4443	-0-	1053	1	174	2	N	-0-			-0-
10	3689	X	453	-0-	-3236	-0-	329	1	124	2	N	-0-			-0-
*11	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-			-0-
12	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			-0-
01	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252539 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7905 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7564	X	7025	-0-	-539	-0-	245	1	6780	2	N	-0-			-0-
09	7320	X	6661	-0-	-659	-0-	226	1	6435	2	N	-0-			-0-
10	7564	X	6886	-0-	-678	-0-	232	1	6654	2	N	-0-			-0-
11	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	350	1	10271	2	N	-0-			-0-
12	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	395	1	11430	2	N	-0-			-0-
*01	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	385	1	11299	2	N	-0-			-0-

MOLLY, JACK WELL #: 7 RRCID -> 252572 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7250 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DEAL WELL #: 1 RRCID -> 252649 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7983 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	13688	X	13359	-0-	-329	-0-	350	1	13009	2	N	-0-			-0-
*03	14632	X	14234	-0-	-398	-0-	367	1	13867	2	N	-0-			-0-
04	14100	X	13668	-0-	-432	-0-	405	1	13263	2	N	-0-			-0-
05	14570	X	13976	-0-	-594	-0-	380	1	13596	2	N	-0-			-0-
06	13830	X	13259	-0-	-571	-0-	327	1	12932	2	N	-0-			-0-
07	14229	X	13410	-0-	-819	-0-	450	1	12960	2	N	-0-			-0-
08	14229	X	13498	-0-	-731	-0-	482	1	13016	2	N	-0-			-0-
09	13680	X	13018	-0-	-662	-0-	510	1	12508	2	N	-0-			-0-
10	13981	X	13373	-0-	-608	-0-	514	1	12859	2	N	-0-			-0-
11	13260	X	12931	-0-	-329	-0-	554	1	12377	2	N	-0-			-0-
12	13485	X	13043	-0-	-442	-0-	502	1	12541	2	N	-0-			-0-
01	13485	X	12792	-0-	-693	-0-	435	1	12357	2	N	-0-			-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 252650 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7640 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	403	1	11177	2	N	-0-			-0-
09	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	381	1	10845	2	N	-0-			-0-
10	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	389	1	11162	2	N	-0-			-0-
11	11030	X	11030	-0-	-0-	-0-	363	1	10667	2	N	-0-			-0-
12	11842	X	11653	-0-	-189	-0-	390	1	11263	2	N	-0-			-0-
*01	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	390	1	11459	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HES "A" WELL #: 1 RRCID -> 252652 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8225 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	11078	X	11072	-0-	-6	-0-	290	1	10782	2	N	-0-			-0-
*03	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	306	1	11554	2	N	-0-			-0-
04	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	338	1	11065	2	N	-0-			-0-
05	11805	X	11805	-0-	-0-	-0-	321	1	11484	2	N	-0-			-0-
06	11490	X	11114	-0-	-376	-0-	274	1	10840	2	N	-0-			-0-
07	11873	X	11359	-0-	-514	-0-	381	1	10978	2	N	-0-			-0-
08	11873	X	11308	-0-	-565	-0-	404	1	10904	2	N	-0-			-0-
09	11430	X	10796	-0-	-634	-0-	423	1	10373	2	N	-0-			-0-
10	11811	X	11232	-0-	-579	-0-	432	1	10800	2	N	-0-			-0-
11	11100	X	10977	-0-	-123	-0-	470	1	10507	2	N	-0-			-0-
12	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	434	1	10834	2	N	-0-			-0-
01	11253	X	10954	-0-	-299	-0-	372	1	10582	2	N	-0-			-0-

BUFFALO ACRES WELL #: 1 RRCID -> 252653 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7796 - 10052

*02	10208	X	8908	-0-	-1300	-0-	234	1	8674	2	N	-0-			-0-
*03	10633	X	9761	-0-	-872	-0-	252	1	9509	2	N	-0-			-0-
04	9840	X	9263	-0-	-577	-0-	275	1	8988	2	N	-0-			-0-
05	9982	X	7520	-0-	-2462	-0-	205	1	7315	2	N	-0-			-0-
06	9450	X	7836	-0-	-1614	-0-	193	1	7643	2	N	-0-			-0-
07	9765	X	8004	-0-	-1761	-0-	268	1	7736	2	N	-0-			-0-
08	9765	X	9681	-0-	-84	-0-	346	1	9335	2	N	-0-			-0-
09	9270	X	9173	-0-	-97	-0-	360	1	8813	2	N	-0-			-0-
10	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	357	1	8928	2	N	-0-			-0-
11	9360	X	8812	-0-	-548	-0-	377	1	8435	2	N	-0-			-0-
12	9672	X	9238	-0-	-434	-0-	355	1	8883	2	N	-0-			-0-
01	9672	X	9238	-0-	-434	-0-	314	1	8924	2	N	-0-			-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 252654 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 8175 - 10922

08	5983	X	4695	-0-	-1288	-0-	163	1	4532	2	N	-0-			-0-
09	5730	X	4387	-0-	-1343	-0-	149	1	4238	2	N	-0-			-0-
10	5146	X	4305	-0-	-841	-0-	145	1	4160	2	N	-0-			-0-
11	4740	X	4040	-0-	-700	-0-	133	1	3907	2	N	-0-			-0-
12	4774	X	4206	-0-	-568	-0-	141	1	4065	2	N	-0-			-0-
01	4681	X	4081	-0-	-600	-0-	134	1	3947	2	N	-0-			-0-

H. A. SMITH WELL #: 9 RRCID -> 252655 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8010 - 11694

*05	9796	X	7369	-0-	-2427	-0-	539	1	6830	2	N	-0-			-0-
06	8880	X	7490	-0-	-1390	-0-	694	1	6796	2	N	-0-			-0-
07	9176	X	6675	-0-	-2501	-0-	1027	1	5648	2	N	-0-			-0-
08	9176	X	7389	-0-	-1787	-0-	752	1	6637	2	N	-0-			-0-
09	8550	X	8438	-0-	-112	-0-	748	1	7690	2	N	-0-			-0-
10	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	829	1	7108	2	N	-0-			-0-
11	7500	X	6035	-0-	-1465	-0-	741	1	5294	2	N	-0-			-0-
*12	8711	X	6825	-0-	-1886	-0-	780	1	6045	2	N	-0-			-0-
01	8711	X	4397	-0-	-4314	-0-	882	1	3515	2	N	-0-			-0-

W.C. BIGGAR WELL #: 1 RRCID -> 252689 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7069 - 10872

08	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	435	1	12258	3	N	-0-			-0-
09	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	377	1	11422	3	N	-0-			-0-
10	13258	X	13258	-0-	-0-	-0-	65	1	13193	3	N	-0-			-0-
11	11340	X	11205	-0-	-135	-0-	54	1	11151	3	N	-0-			-0-
12	11780	X	11428	-0-	-352	-0-	56	1	11372	3	N	-0-			-0-
*01	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	60	1	11978	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 252690 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7715 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	408	1	11302	2	N	-0-					-0-
09	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	386	1	10980	2	N	-0-					-0-
10	11501	X	11440	-0-	-61	-0-	385	1	11055	2	N	-0-					-0-
11	11130	X	10975	-0-	-155	-0-	361	1	10614	2	N	-0-					-0-
12	11749	X	11207	-0-	-542	-0-	375	1	10832	2	N	-0-					-0-
01	11749	X	11093	-0-	-656	-0-	365	1	10728	2	N	-0-					-0-

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 8 RRCID -> 252691 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7516 - 10820

08	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	465	1	11729	3	N	84					155
							92	9									
09	10800	X	10730	-0-	-70	-0-	385	1	10273	3	N	65	187	1			33
							72	9									
10	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	59	1	12100	3	N	68	85	1			16
							75	9									
11	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	56	1	11447	3	N	90					106
							99	9									
12	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	55	1	11251	3	N	142	179	1			69
							156	9									
*01	11487	X	11487	-0-	-0-	-0-	57	1	11319	3	N	101					170
							111	9									

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 6 RRCID -> 252692 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7901 - 9835

08	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	157	1	3948	3	N	1					115
							1	9									
09	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	137	1	3696	3	N	-0-					115
10	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	20	1	4111	3	N	2	92	1			25
							2	9									
11	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	19	1	3948	3	N	31					56
							34	9									
12	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	25	1	5022	3	Y	18	74	1			-0-
							20	9									
*01	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	27	1	5402	3	Y	23	1	1			22
							25	9									

R. R. CRAWFORD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 252693 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7001 - 9450

08	6138	X	6135	-0-	-3	-0-	312	1	5820	3	N	3					90
							3	9									
09	5310	X	5242	-0-	-68	-0-	256	1	4986	3	N	-0-					90
10	5332	X	5165	-0-	-167	-0-	34	1	5131	3	N	-0-					90
11	5940	X	4649	-0-	-1291	-0-	30	1	4619	3	N	-0-					90
12	5890	X	4653	-0-	-1237	-0-	30	1	4569	3	N	49					139
							54	9									
01	5890	X	4344	-0-	-1546	-0-	29	1	4315	3	N	-0-					139

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 252694 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8176 - 11308

*02	10208	X	9971	-0-	-237	-0-	261	1	9710	2	N	-0-					-0-
*03	10912	X	10575	-0-	-337	-0-	273	1	10302	2	N	-0-					-0-
04	10380	X	9909	-0-	-471	-0-	294	1	9615	2	N	-0-					-0-
05	10664	X	10329	-0-	-335	-0-	281	1	10048	2	N	-0-					-0-
06	10260	X	9927	-0-	-333	-0-	245	1	9682	2	N	-0-					-0-
07	10571	X	10308	-0-	-263	-0-	346	1	9962	2	N	-0-					-0-
08	10571	X	10020	-0-	-551	-0-	358	1	9662	2	N	-0-					-0-
09	9990	X	9570	-0-	-420	-0-	375	1	9195	2	N	-0-					-0-
10	10323	X	9759	-0-	-564	-0-	375	1	9384	2	N	-0-					-0-
11	9990	X	9405	-0-	-585	-0-	403	1	9002	2	N	-0-					-0-
12	10137	X	9548	-0-	-589	-0-	368	1	9180	2	N	-0-					-0-
01	10013	X	9389	-0-	-624	-0-	319	1	9070	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FULTON WELL #: 2 RRCID -> 252696 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9030 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	270	1	6697	3	N	67					209
							74	9									
09	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	241	1	6446	3	N	61	170	1			100
							67	9									
10	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	33	1	6699	3	N	57					157
							63	9									
11	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	32	1	6491	3	N	49					206
							54	9									
12	7006	X	6621	-0-	-385	-0-	32	1	6530	3	N	54	177	1			83
							59	9									
01	7006	X	6687	-0-	-319	-0-	33	1	6592	3	N	56					139
							62	9									

GARRETT, RUFUS WELL #: 25 RRCID -> 252698 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7660 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	3325	-0-	-3123	-0-	116	1	3209	2	N	-0-					-0-
09	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	915	1	6927	2	N	-0-					-0-
10	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	1106	1	6835	2	N	-0-					-0-
11	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	719	1	3843	2	N	-0-					-0-
12	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	161	1	4650	2	N	-0-					-0-
*01	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	154	1	4512	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 26 RRCID -> 252699 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7670 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9517	X	9254	-0-	-263	-0-	322	1	8932	2	N	-0-					-0-
09	9210	X	5636	-0-	-3574	-0-	191	1	5445	2	N	-0-					-0-
10	9827	X	3427	-0-	-6400	-0-	115	1	3312	2	N	-0-					-0-
11	9510	X	9403	-0-	-107	-0-	310	1	9093	2	N	-0-					-0-
12	9765	X	8101	-0-	-1664	-0-	271	1	7830	2	N	-0-					-0-
01	9269	X	7002	-0-	-2267	-0-	231	1	6771	2	N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 4 RRCID -> 252701 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8498 - 11873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	8816	X	8393	-0-	-423	-0-	220	1	8173	2	N	-0-					-0-
*03	9424	X	9012	-0-	-412	-0-	232	1	8780	2	N	-0-					-0-
04	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	261	1	8549	2	N	-0-					-0-
05	8990	X	8747	-0-	-243	-0-	238	1	8509	2	N	-0-					-0-
06	8730	X	8310	-0-	-420	-0-	205	1	8105	2	N	-0-					-0-
07	9114	X	8646	-0-	-468	-0-	290	1	8356	2	N	-0-					-0-
08	9114	X	8371	-0-	-743	-0-	299	1	8072	2	N	-0-					-0-
09	8820	X	7648	-0-	-1172	-0-	300	1	7348	2	N	-0-					-0-
10	8742	X	8159	-0-	-583	-0-	314	1	7845	2	N	-0-					-0-
11	8370	X	7443	-0-	-927	-0-	319	1	7124	2	N	-0-					-0-
12	8649	X	7904	-0-	-745	-0-	305	1	7599	2	N	-0-					-0-
01	8370	X	8272	-0-	-98	-0-	281	1	7991	2	N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 3 RRCID -> 252702 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8500 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	7366	X	6929	-0-	-437	-0-	182	1	6747	2	N	-0-					-0-
*03	7874	X	7577	-0-	-297	-0-	195	1	7382	2	N	-0-					-0-
04	7380	X	7266	-0-	-114	-0-	215	1	7051	2	N	-0-					-0-
05	7347	X	7220	-0-	-127	-0-	196	1	7024	2	N	-0-					-0-
06	7320	X	6856	-0-	-464	-0-	169	1	6687	2	N	-0-					-0-
07	7564	X	7109	-0-	-455	-0-	238	1	6871	2	N	-0-					-0-
08	7564	X	6965	-0-	-599	-0-	249	1	6716	2	N	-0-					-0-
09	7260	X	6849	-0-	-411	-0-	269	1	6580	2	N	-0-					-0-
10	7223	X	6993	-0-	-230	-0-	269	1	6724	2	N	-0-					-0-
11	6870	X	6487	-0-	-383	-0-	278	1	6209	2	N	-0-					-0-
12	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	267	1	6662	2	N	-0-					-0-
*01	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	230	1	6539	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GILL CROSSING WELL #: 2 RRCID -> 252703 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8302 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	8149	X	8078	-0-	-71	-0-	212	1	7866	2	N	-0-					-0-
*03	8711	X	8508	-0-	-203	-0-	219	1	8289	2	N	-0-					-0-
04	8430	X	8240	-0-	-190	-0-	244	1	7996	2	N	-0-					-0-
05	8711	X	8508	-0-	-203	-0-	231	1	8277	2	N	-0-					-0-
06	8250	X	7948	-0-	-302	-0-	196	1	7752	2	N	-0-					-0-
07	8525	X	7986	-0-	-539	-0-	268	1	7718	2	N	-0-					-0-
08	8525	X	8186	-0-	-339	-0-	293	1	7893	2	N	-0-					-0-
09	8250	X	7910	-0-	-340	-0-	310	1	7600	2	N	-0-					-0-
10	8494	X	7968	-0-	-526	-0-	306	1	7662	2	N	-0-					-0-
11	7950	X	7805	-0-	-145	-0-	334	1	7471	2	N	-0-					-0-
12	8184	X	8116	-0-	-68	-0-	313	1	7803	2	N	-0-					-0-
01	8184	X	8021	-0-	-163	-0-	273	1	7748	2	N	-0-					-0-

BETTY KITTOE WELL #: 1 RRCID -> 252752 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8239 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6293	X	6132	-0-	-161	-0-	161	1	5971	2	N	-0-					-0-
*03	6727	X	6541	-0-	-186	-0-	169	1	6372	2	N	-0-					-0-
04	6390	X	6297	-0-	-93	-0-	187	1	6110	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	6504	-0-	-68	-0-	177	1	6327	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	6219	-0-	-111	-0-	153	1	6066	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	6334	-0-	-207	-0-	212	1	6122	2	N	-0-					-0-
08	6541	X	6334	-0-	-207	-0-	226	1	6108	2	N	-0-					-0-
09	6300	X	6131	-0-	-169	-0-	240	1	5891	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	6238	-0-	-272	-0-	240	1	5998	2	N	-0-					-0-
11	6210	X	5924	-0-	-286	-0-	254	1	5670	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	6035	-0-	-289	-0-	233	1	5802	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	6268	-0-	-56	-0-	213	1	6055	2	N	-0-					-0-

F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252775 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8451 - 11277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	293	1	8003	3	Y	-0-					-0-
09	6960	X	6933	-0-	-27	-0-	238	1	6695	3	Y	-0-					-0-
10	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	35	1	7222	3	Y	-0-					-0-
11	6960	X	6828	-0-	-132	-0-	33	1	6795	3	Y	-0-					-0-
12	7409	X	6991	-0-	-418	-0-	34	1	6957	3	Y	-0-					-0-
01	7409	X	7019	-0-	-390	-0-	35	1	6984	3	Y	-0-					-0-

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 7 RRCID -> 252776 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7759 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9827	X	7601	-0-	-2226	-0-	294	1	7284	3	N	21					63
							23	9									
09	9510	X	7515	-0-	-1995	-0-	275	1	7206	3	N	31					94
							34	9									
10	9734	X	7914	-0-	-1820	-0-	38	1	7820	3	N	51	97	1			48
							56	9									
11	9270	X	7535	-0-	-1735	-0-	36	1	7478	3	N	19					67
							21	9									
12	7316	X	7169	-0-	-147	-0-	35	1	7077	3	N	52	91	1			28
							57	9									
*01	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	37	1	7276	3	N	110					138
							121	9									

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 252981 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7150 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
09	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			N	-0-					-0-
10	2325	X	2319	-0-	-6	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
11	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	2	2	3038	3	N	-0-					-0-
12	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	6	2	3003	3	N	-0-					-0-
*01	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3	2	3161	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GREGG, ROSALIE WELL #: 1 RRCID -> 252982 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7041 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6417	X	5149	-0-	-1268	-0-	595	1	4530	3	Y	22					149
							24	9									
09	6210	X	5861	-0-	-349	-0-	671	1	5131	3	Y	54	179	1			24
							59	9									
10	6417	X	6075	-0-	-342	-0-	513	1	5515	3	Y	43					67
							47	9									
11	5880	X	5752	-0-	-128	-0-	457	1	5262	3	Y	30					97
							33	9									
12	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	505	1	5577	3	Y	34					131
							37	9									
01	6076	X	5744	-0-	-332	-0-	480	1	5198	3	Y	60					191
							66	9									

MYERS FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 252985 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8780 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	5331	-0-	-373	-0-	200	1	5063	3	N	62	169	1			57
							68	9									
09	5520	X	5112	-0-	-408	-0-	178	1	4860	3	N	67	103	1			21
							74	9									
10	5394	X	5291	-0-	-103	-0-	25	1	5193	3	N	66					87
							73	9									
11	5160	X	5006	-0-	-154	-0-	24	1	4903	3	N	72					159
							79	9									
12	5301	X	5058	-0-	-243	-0-	24	1	4945	3	N	81	175	1			65
							89	9									
01	5301	X	5239	-0-	-62	-0-	26	1	5128	3	N	77					142
							85	9									

MELVIN MEADOWS GU WELL #: 1 RRCID -> 252986 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7456 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	1037	1	3440	3	N	13					136
							14	9									
09	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	1002	1	3420	3	N	18					154
							20	9									
10	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	917	1	3589	3	N	30					184
							33	9									
11	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	886	1	3354	3	N	35	175	1			44
							39	9									
12	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	916	1	3445	3	N	29					73
							32	9									
*01	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	916	1	3394	3	N	42					115
							46	9									

H.A. SMITH WELL #: 10 RRCID -> 252988 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8500 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	435	1	12077	2	N	-0-					-0-
09	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	439	1	12485	2	N	-0-					-0-
10	13139	X	13139	-0-	-0-	-0-	442	1	12697	2	N	-0-					-0-
11	12596	X	12596	-0-	-0-	-0-	415	1	12181	2	N	-0-					-0-
12	12949	X	12949	-0-	-0-	-0-	433	1	12516	2	N	-0-					-0-
*01	12809	X	12809	-0-	-0-	-0-	422	1	12387	2	N	-0-					-0-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252990 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7655 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11408	X	10476	-0-	-932	-0-	365	1	10111	2	N	-0-					-0-
09	10740	X	10252	-0-	-488	-0-	348	1	9904	2	N	-0-					-0-
10	11067	X	10409	-0-	-658	-0-	351	1	10058	2	N	-0-					-0-
11	10410	X	10074	-0-	-336	-0-	332	1	9742	2	N	-0-					-0-
12	10633	X	10165	-0-	-468	-0-	340	1	9825	2	N	-0-					-0-
01	10602	X	10003	-0-	-599	-0-	329	1	9674	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253068 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7818 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12059	X	9198	-0-	-2861	-0-	321	1	8877	3	N	-0-					-0-
09	11670	X	10647	-0-	-1023	-0-	342	1	10305	3	N	-0-					-0-
10	12059	X	10974	-0-	-1085	-0-	53	1	10921	3	N	-0-					-0-
11	11168	X	11168	-0-	-0-	-0-	54	1	11114	3	N	-0-					-0-
12	9238	X	7110	-0-	-2128	-0-	35	1	7075	3	N	-0-					-0-
*01	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	53	1	10634	3	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 253069 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7623 - 10871

08	12803	X	12704	-0-	-99	-0-	476	1	12228	3	Y	-0-					-0-
09	12420	X	12024	-0-	-396	-0-	421	1	11584	3	Y	17					17
							19	9									
10	12927	X	12325	-0-	-602	-0-	60	1	12240	3	Y	23					40
							25	9									
11	12510	X	11825	-0-	-685	-0-	57	1	11758	3	Y	9	49	1			-0-
							10	9									
12	12927	X	11845	-0-	-1082	-0-	58	1	11785	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	12710	X	12051	-0-	-659	-0-	60	1	11967	3	Y	22					22
							24	9									

W.O. BOAZ WELL #: 25 RRCID -> 253070 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7190 - 10845

08	29105	X	29105	-0-	-0-	-0-	1013	1	28092	2	N	-0-					-0-
09	27865	X	27865	-0-	-0-	-0-	946	1	26919	2	N	-0-					-0-
10	27605	X	27605	-0-	-0-	-0-	930	1	26675	2	N	-0-					-0-
11	25688	X	25688	-0-	-0-	-0-	846	1	24842	2	N	-0-					-0-
12	30008	X	26588	-0-	-3420	-0-	889	1	25699	2	N	-0-					-0-
01	29109	X	25314	-0-	-3795	-0-	834	1	24480	2	N	-0-					-0-

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 5 RRCID -> 253078 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7546 - 9305

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 253079 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7718 - 9961

08	2108	N	1989	-0-	-119	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	2029	-0-	-11	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
10	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
12	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3129	-0-	29	29	3129	3			N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253080 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7350 - 10532

08	13144	X	12810	-0-	-334	-0-	446	1	12364	2	N	-0-					-0-
09	12720	X	12036	-0-	-684	-0-	409	1	11627	2	N	-0-					-0-
10	13144	X	12117	-0-	-1027	-0-	408	1	11709	2	N	-0-					-0-
11	12720	X	10444	-0-	-2276	-0-	344	1	10100	2	N	-0-					-0-
12	13113	X	10092	-0-	-3021	-0-	337	1	9755	2	N	-0-					-0-
01	12803	X	9740	-0-	-3063	-0-	321	1	9419	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GREGG, ROSALIE WELL #: 2 RRCID -> 253083 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7204 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	959	1	3618	3	Y	19					55
							21	9									
09	4380	X	3462	-0-	-918	-0-	830	1	2601	3	Y	28					83
							31	9									
10	4526	X	4434	-0-	-92	-0-	772	1	3647	3	Y	14					97
							15	9									
11	4440	X	3682	-0-	-758	-0-	783	1	2892	3	Y	6					103
							7	9									
12	4588	X	2735	-0-	-1853	-0-	738	1	1989	3	Y	7					110
							8	9									
01	4588	X	3665	-0-	-923	-0-	800	1	2848	3	Y	15					125
							17	9									

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253098 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8036 - 9941

08	8308	X	8170	-0-	-138	-0-	287	1	7883	3	N	-0-					-0-
09	8040	X	7956	-0-	-84	-0-	263	1	7693	3	N	-0-					-0-
10	8277	X	8102	-0-	-175	-0-	39	1	8063	3	N	-0-					-0-
11	8010	X	7776	-0-	-234	-0-	38	1	7738	3	N	-0-					-0-
12	8246	X	7951	-0-	-295	-0-	39	1	7912	3	N	-0-					-0-
01	8215	X	7985	-0-	-230	-0-	40	1	7945	3	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253117 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7740 - 11344

08	16213	X	16148	-0-	-65	-0-	562	1	15586	2	N	-0-					-0-
09	15842	X	15842	-0-	-0-	-0-	538	1	15304	2	N	-0-					-0-
10	16151	X	15719	-0-	-432	-0-	529	1	15190	2	N	-0-					-0-
11	15630	X	13573	-0-	-2057	-0-	447	1	13126	2	N	-0-					-0-
12	16368	X	13628	-0-	-2740	-0-	456	1	13172	2	N	-0-					-0-
01	16368	X	13408	-0-	-2960	-0-	442	1	12966	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 8 RRCID -> 253123 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8270 - 10854

*05	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	649	1	4875	2	N	-0-					-0-
06	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	976	1	7251	2	N	-0-					-0-
07	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	504	1	4125	2	N	-0-					-0-
08	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	806	1	5102	2	N	-0-					-0-
09	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	972	1	7977	2	N	-0-					-0-
10	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	890	1	7513	2	N	-0-					-0-
11	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	850	1	7075	2	N	-0-					-0-
*12	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	818	1	5215	2	N	-0-					-0-
*01	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	680	1	6846	2	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253153 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7860 - 10534

08	13392	X	12562	-0-	-830	-0-	437	1	12125	2	N	-0-					-0-
09	12960	X	12215	-0-	-745	-0-	415	1	11800	2	N	-0-					-0-
10	13392	X	12442	-0-	-950	-0-	419	1	12023	2	N	-0-					-0-
11	12540	X	11500	-0-	-1040	-0-	379	1	11121	2	N	-0-					-0-
12	12834	X	11859	-0-	-975	-0-	397	1	11462	2	N	-0-					-0-
01	12617	X	11953	-0-	-664	-0-	394	1	11559	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GILL CROSSING WELL #: 1 RRCID -> 253162 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8110 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	8497	X	8084	-0-	-413	-0-	212	1	7872	2	N	-0-			-0-
*03	9052	X	8680	-0-	-372	-0-	224	1	8456	2	N	-0-			-0-
04	8640	X	8514	-0-	-126	-0-	252	1	8262	2	N	-0-			-0-
05	8835	X	8754	-0-	-81	-0-	238	1	8516	2	N	-0-			-0-
06	8460	X	8283	-0-	-177	-0-	204	1	8079	2	N	-0-			-0-
07	8804	X	8335	-0-	-469	-0-	279	1	8056	2	N	-0-			-0-
08	8804	X	8366	-0-	-438	-0-	299	1	8067	2	N	-0-			-0-
09	8520	X	8434	-0-	-86	-0-	331	1	8103	2	N	-0-			-0-
10	8742	X	8218	-0-	-524	-0-	316	1	7902	2	N	-0-			-0-
11	8280	X	7734	-0-	-546	-0-	331	1	7403	2	N	-0-			-0-
12	7812	X	7710	-0-	-102	-0-	297	1	7413	2	N	-0-			-0-
*01	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	267	1	7572	2	N	-0-			-0-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253182 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7920 - 10624

08	10912	X	10594	-0-	-318	-0-	369	1	10225	2	N	-0-			-0-
09	10500	X	10251	-0-	-249	-0-	348	1	9903	2	N	-0-			-0-
10	10819	X	10478	-0-	-341	-0-	353	1	10125	2	N	-0-			-0-
11	10470	X	9889	-0-	-581	-0-	326	1	9563	2	N	-0-			-0-
12	10726	X	10115	-0-	-611	-0-	338	1	9777	2	N	-0-			-0-
01	10602	X	10304	-0-	-298	-0-	339	1	9965	2	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 13 RRCID -> 253184 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8068 - 9430

08	4185	X	3758	-0-	-427	-0-	135	1	3623	3	N	-0-			-0-
09	4050	X	3816	-0-	-234	-0-	128	1	3688	3	N	-0-			-0-
10	4247	X	3561	-0-	-686	-0-	17	1	3544	3	N	-0-			-0-
11	4110	X	3090	-0-	-1020	-0-	15	1	3075	3	N	-0-			-0-
12	3875	X	3044	-0-	-831	-0-	15	1	3029	3	N	-0-			-0-
01	3875	X	3316	-0-	-559	-0-	17	1	3299	3	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 253186 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 8102 - 10825

08	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	272	1	7230	3	N	-0-			-0-
09	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	244	1	6913	3	N	-0-			-0-
10	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	36	1	7265	3	N	-0-			-0-
11	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	34	1	7049	3	N	-0-			-0-
12	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	35	1	7198	3	N	-0-			-0-
*01	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	37	1	7351	3	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 14 RRCID -> 253188 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8001 - 8950

08	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	111	1	2881	3	N	-0-			-0-
09	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	99	1	2798	3	N	-0-			-0-
10	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	15	1	2998	3	N	-0-			-0-
11	2850	N	2845	-0-	-5	-0-	14	1	2831	3	N	-0-			-0-
12	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	15	1	2950	3	N	-0-			-0-
01	2945	N	2853	-0-	-92	-0-	14	1	2839	3	N	-0-			-0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253189 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7846 - 10420

08	8308	X	8115	-0-	-193	-0-	287	1	7828	3	N	-0-			-0-
09	7950	X	7640	-0-	-310	-0-	251	1	7389	3	N	-0-			-0-
10	8308	X	7611	-0-	-697	-0-	37	1	7574	3	N	-0-			-0-
11	8040	X	7309	-0-	-731	-0-	35	1	7274	3	N	-0-			-0-
12	8215	X	7520	-0-	-695	-0-	37	1	7483	3	N	-0-			-0-
01	8122	X	7423	-0-	-699	-0-	37	1	7386	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 253196 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7886 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	3976	-0-	-488	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
09	4320	X	4136	-0-	-184	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
10	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	3871	-0-	-359	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
12	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	3			N	-0-					-0-
*01	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253198 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7670 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8804	X	7285	-0-	-1519	-0-	7285	3			N	-0-					-0-
09	8520	X	6291	-0-	-2229	-0-	6291	3			N	-0-					-0-
10	8804	X	7755	-0-	-1049	-0-	7755	3			N	-0-					-0-
11	8010	X	6003	-0-	-2007	-0-	6003	3			N	-0-					-0-
12	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	3			N	-0-					-0-
*01	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	7716	3			N	-0-					-0-

JACK DALY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253204 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6656 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3437	-0-	337	337	785	1	2649	3	Y	3	61	1			7
							3	9									
09	2947	X	2610	-0-	-337	-0-	895	1	1694	3	Y	19	3	1			23
							21	9									
10	2914	X	2820	-0-	-94	-0-	850	1	1935	3	Y	32					55
							35	9									
11	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	824	1	2121	3	Y	39	75	1			19
							43	9									
12	2914	X	2350	-0-	-564	-0-	820	1	1527	3	Y	3	3	1			19
							3	9									
01	2914	X	2709	-0-	-205	-0-	823	1	1865	3	Y	19					38
							21	9									

MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 1 RRCID -> 253205 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7100 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12524	X	11318	-0-	-1206	-0-	567	1	10749	3	Y	2					81
							2	9									
09	12120	X	10954	-0-	-1166	-0-	529	1	10416	3	Y	8					89
							9	9									
10	12524	X	11415	-0-	-1109	-0-	74	1	11335	3	Y	5					94
							6	9									
11	11070	X	10991	-0-	-79	-0-	71	1	10916	3	Y	4					98
							4	9									
12	11408	X	11344	-0-	-64	-0-	74	1	11267	3	Y	3	72	1			29
							3	9									
01	11408	X	11366	-0-	-42	-0-	76	1	11288	3	Y	2					31
							2	9									

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253393 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7940 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	275	1	7617	2	N	-0-					-0-
09	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	238	1	6784	2	N	-0-					-0-
10	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	251	1	7204	2	N	-0-					-0-
11	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	237	1	6974	2	N	-0-					-0-
12	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	235	1	6788	2	N	-0-					-0-
*01	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	231	1	6779	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT 1-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253399 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7860 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12617	X	11589	-0-	-1028	-0-	403	1	11186	2	N	-0-					-0-
09	12120	X	11431	-0-	-689	-0-	388	1	11043	2	N	-0-					-0-
10	12524	X	11613	-0-	-911	-0-	391	1	11222	2	N	-0-					-0-
11	11820	X	11170	-0-	-650	-0-	368	1	10802	2	N	-0-					-0-
12	11997	X	11180	-0-	-817	-0-	374	1	10806	2	N	-0-					-0-
01	11811	X	11638	-0-	-173	-0-	383	1	11255	2	N	-0-					-0-

MOLLOY, JACK WELL #: 3 RRCID -> 253407 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7200 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9207	X	8455	-0-	-752	-0-	335	1	8111	3	Y	8					50
							9	9									
09	8910	X	8866	-0-	-44	-0-	335	1	8530	3	Y	1					51
							1	9									
10	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	46	1	9304	3	Y	29					80
							32	9									
11	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	43	1	8823	3	Y	1					81
							1	9									
12	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	45	1	9222	3	Y	-0-					81
*01	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	43	1	8581	3	Y	4					85
							4	9									

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253415 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7710 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12307	X	11732	-0-	-575	-0-	408	1	11324	2	N	-0-					-0-
09	11910	X	11786	-0-	-124	-0-	400	1	11386	2	N	-0-					-0-
10	12307	X	11943	-0-	-364	-0-	402	1	11541	2	N	-0-					-0-
11	11910	X	11104	-0-	-806	-0-	366	1	10738	2	N	-0-					-0-
12	11532	X	10950	-0-	-582	-0-	366	1	10584	2	N	-0-					-0-
01	11532	X	11372	-0-	-160	-0-	375	1	10997	2	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253417 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8470 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10664	X	10340	-0-	-324	-0-	360	1	9980	2	N	-0-					-0-
09	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	358	1	10200	2	N	-0-					-0-
10	14048	X	14048	-0-	-0-	-0-	473	1	13575	2	N	-0-					-0-
11	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	416	1	12209	2	N	-0-					-0-
12	12622	X	12622	-0-	-0-	-0-	422	1	12200	2	N	-0-					-0-
*01	12424	X	12424	-0-	-0-	-0-	409	1	12015	2	N	-0-					-0-

GARRETT "C"-1-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253418 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7744 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10850	X	10248	-0-	-602	-0-	357	1	9891	2	N	-0-					-0-
09	10410	X	9914	-0-	-496	-0-	337	1	9577	2	N	-0-					-0-
10	10571	X	10499	-0-	-72	-0-	354	1	10145	2	N	-0-					-0-
11	9960	X	9907	-0-	-53	-0-	326	1	9581	2	N	-0-					-0-
12	10261	X	9648	-0-	-613	-0-	323	1	9325	2	N	-0-					-0-
01	10509	X	8791	-0-	-1718	-0-	290	1	8501	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARY CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 253485 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7541 - 12321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6467	X	3242	-0-	-3225	-0-	746	1	2496	2	N	-0-					-0-
*03	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	937	1	6688	2	N	-0-					-0-
04	15823	X	15823	-0-	-0-	-0-	632	1	15191	2	N	-0-					-0-
05	18064	X	18064	-0-	-0-	-0-	491	1	17573	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	3920	-0-	-2770	-0-	298	1	3622	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	3814	-0-	-3099	-0-	528	1	3286	2	N	-0-					-0-
08	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	883	1	6947	2	N	-0-					-0-
09	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	918	1	10141	2	N	-0-					-0-
10	13618	X	13618	-0-	-0-	-0-	1194	1	12424	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	5574	-0-	-1116	-0-	598	1	4976	2	N	-0-					-0-
12	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	1121	1	8562	2	N	-0-					-0-
*01	13017	X	13017	-0-	-0-	-0-	1217	1	11800	2	N	-0-					-0-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253570 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8140 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9021	X	7651	-0-	-1370	-0-	269	1	7382	3	N	-0-					-0-
09	8730	X	7266	-0-	-1464	-0-	240	1	7026	3	N	-0-					-0-
10	9021	X	7418	-0-	-1603	-0-	36	1	7382	3	N	-0-					-0-
11	8310	X	7153	-0-	-1157	-0-	35	1	7118	3	N	-0-					-0-
12	7564	X	7104	-0-	-460	-0-	35	1	7069	3	N	-0-					-0-
01	7564	X	7210	-0-	-354	-0-	36	1	7174	3	N	-0-					-0-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253571 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7996 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10323	X	9707	-0-	-616	-0-	343	1	9364	3	N	-0-					-0-
09	9990	X	9160	-0-	-830	-0-	300	1	8860	3	N	-0-					-0-
10	10199	X	9262	-0-	-937	-0-	45	1	9217	3	N	-0-					-0-
11	9660	X	8996	-0-	-664	-0-	43	1	8953	3	N	-0-					-0-
12	9610	X	9100	-0-	-510	-0-	45	1	9055	3	N	-0-					-0-
01	9610	X	9548	-0-	-62	-0-	48	1	9500	3	N	-0-					-0-

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253572 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7510 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13293	X	13293	-0-	-0-	-0-	463	1	12830	2	N	-0-					-0-
09	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	440	1	12523	2	N	-0-					-0-
10	13104	X	13104	-0-	-0-	-0-	441	1	12663	2	N	-0-					-0-
11	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	414	1	12146	2	N	-0-					-0-
12	13485	X	12122	-0-	-1363	-0-	405	1	11717	2	N	-0-					-0-
01	13392	X	10536	-0-	-2856	-0-	347	1	10189	2	N	-0-					-0-

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253573 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8088 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	405	1	10996	3	Y	-0-					11
09	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	344	1	10014	3	Y	-0-					11
10	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	54	1	10997	3	Y	-0-					11
11	9810	X	9404	-0-	-406	-0-	45	1	9359	3	Y	-0-					11
12	11098	X	10862	-0-	-236	-0-	53	1	10809	3	Y	-0-					11
01	11098	X	9896	-0-	-1202	-0-	49	1	9847	3	Y	-0-					11

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253575 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8030 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	366	1	9921	3	Y	-0-					4
09	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	322	1	9380	3	Y	-0-					4
10	9920	X	9609	-0-	-311	-0-	47	1	9562	3	Y	-0-					4
11	9600	X	9234	-0-	-366	-0-	45	1	9189	3	Y	-0-					4
12	10292	X	8594	-0-	-1698	-0-	42	1	8552	3	Y	-0-					4
01	10292	X	8836	-0-	-1456	-0-	44	1	8792	3	Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 2 RRCID -> 253576 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPANN, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 253600 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 10800

08	19251	X	14568	-0-	-4683	-0-	561	1	13995	3	Y	11					13
							12	9									
09	16950	X	14343	-0-	-2607	-0-	516	1	13792	3	Y	32					45
							35	9									
10	16833	X	14359	-0-	-2474	-0-	93	1	14256	3	Y	9					54
							10	9									
11	15840	X	13442	-0-	-2398	-0-	86	1	13355	3	Y	1					55
							1	9									
12	13518	X	13518	-0-	-0-	-0-	88	1	13397	3	Y	30					85
							33	9									
*01	13402	X	13402	-0-	-0-	-0-	89	1	13292	3	Y	19	67	1			37
							21	9									

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 10 RRCID -> 253601 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8050 - 11250

08	8556	X	7326	-0-	-1230	-0-	265	1	7061	3	Y	-0-					7
09	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	298	1	8622	3	Y	-0-					7
10	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	44	1	8994	3	Y	-0-					7
11	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	42	1	8587	3	Y	-0-					7
12	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	44	1	8870	3	Y	-0-					7
*01	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	45	1	8973	3	Y	-0-					7

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 12 RRCID -> 253602 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7818 - 9460

08	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	286	1	7722	3	Y	-0-					35
09	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	257	1	7449	3	Y	-0-					35
10	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	39	1	8052	3	Y	-0-					35
11	7680	X	7552	-0-	-128	-0-	36	1	7516	3	Y	-0-					35
12	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	40	1	8021	3	Y	-0-					35
01	7936	X	7894	-0-	-42	-0-	39	1	7855	3	Y	-0-					35

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 13 RRCID -> 253603 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7870 - 10550

08	5487	X	5346	-0-	-141	-0-	188	1	5158	3	Y	-0-					10
09	5490	X	5242	-0-	-248	-0-	170	1	5072	3	Y	-0-					10
10	5704	X	5361	-0-	-343	-0-	26	1	5335	3	Y	-0-					10
11	5520	X	5202	-0-	-318	-0-	25	1	5177	3	Y	-0-					10
12	5704	X	4551	-0-	-1153	-0-	22	1	4529	3	Y	-0-					10
*01	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	28	1	5539	3	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JACK MOLLOY WELL #: 6 RRCID -> 253604 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7700 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	1048	1	3625	3	Y	-0-					70
09	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	1012	1	3610	3	Y	-0-					70
10	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	899	1	3811	3	Y	2					72
							2	9									
11	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	889	1	3877	3	Y	-0-					72
12	4712	X	4052	-0-	-660	-0-	886	1	3166	3	Y	-0-					72
01	4712	X	4154	-0-	-558	-0-	858	1	3294	3	Y	2					74
							2	9									

HARMONSON, MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 253623 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7578 - 11979

08	22413	X	21980	-0-	-433	-0-	765	1	21215	2	N	-0-					-0-
09	21360	X	20766	-0-	-594	-0-	705	1	20061	2	N	-0-					-0-
10	22010	X	20761	-0-	-1249	-0-	699	1	20062	2	N	-0-					-0-
11	21300	X	19971	-0-	-1329	-0-	657	1	19314	2	N	-0-					-0-
12	21979	X	19683	-0-	-2296	-0-	658	1	19025	2	N	-0-					-0-
01	21979	X	19794	-0-	-2185	-0-	652	1	19142	2	N	-0-					-0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253624 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7920 - 10732

08	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	268	1	6918	3	N	-0-					-0-
09	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	242	1	6722	3	N	-0-					-0-
10	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	35	1	7110	3	N	-0-					-0-
11	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	34	1	6946	3	N	-0-					-0-
12	7192	X	6804	-0-	-388	-0-	33	1	6771	3	N	-0-					-0-
01	7192	X	6867	-0-	-325	-0-	34	1	6833	3	N	-0-					-0-

R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253626 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7297 - 9109

08	6758	X	6477	-0-	-281	-0-	231	1	6246	3	N	-0-					-0-
09	6480	X	6254	-0-	-226	-0-	210	1	6044	3	N	-0-					-0-
10	6386	X	6062	-0-	-324	-0-	30	1	6032	3	N	-0-					-0-
11	6270	X	4606	-0-	-1664	-0-	22	1	4584	3	N	-0-					-0-
12	6479	X	4685	-0-	-1794	-0-	23	1	4662	3	N	-0-					-0-
01	6479	X	4539	-0-	-1940	-0-	23	1	4516	3	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 253631 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7765 - 11704

08	17143	X	15985	-0-	-1158	-0-	556	1	15429	2	N	-0-					-0-
09	16590	X	15262	-0-	-1328	-0-	518	1	14744	2	N	-0-					-0-
10	16988	X	15502	-0-	-1486	-0-	522	1	14980	2	N	-0-					-0-
11	15900	X	14771	-0-	-1129	-0-	486	1	14285	2	N	-0-					-0-
12	16275	X	15615	-0-	-660	-0-	522	1	15093	2	N	-0-					-0-
01	15996	X	15516	-0-	-480	-0-	511	1	15005	2	N	-0-					-0-

R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253632 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7682 - 9187

08	9641	X	9470	-0-	-171	-0-	327	1	9143	3	N	-0-					-0-
09	9240	X	9051	-0-	-189	-0-	294	1	8757	3	N	-0-					-0-
10	9548	X	9024	-0-	-524	-0-	44	1	8980	3	N	-0-					-0-
11	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	45	1	9204	3	N	-0-					-0-
12	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	47	1	9526	3	N	-0-					-0-
01	9455	X	9329	-0-	-126	-0-	47	1	9282	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 253633 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6795 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	6256	-0-	-192	-0-	242	1	6014	3	Y	-0-					15
09	5940	X	4792	-0-	-1148	-0-	177	1	4615	3	Y	-0-					15
10	5983	X	5291	-0-	-692	-0-	26	1	5265	3	Y	-0-					15
11	6060	X	5877	-0-	-183	-0-	28	1	5849	3	Y	-0-					15
12	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	31	1	6384	3	Y	138	117	1			36
							152	9									
*01	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	34	1	6744	3	Y	-0-					36

HARMONSON, MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 253634 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7520 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13485	X	12160	-0-	-1325	-0-	423	1	11737	2	N	-0-					-0-
09	12540	X	11012	-0-	-1528	-0-	374	1	10638	2	N	-0-					-0-
10	12679	X	11184	-0-	-1495	-0-	377	1	10807	2	N	-0-					-0-
11	12000	X	10653	-0-	-1347	-0-	351	1	10302	2	N	-0-					-0-
12	12152	X	11101	-0-	-1051	-0-	371	1	10730	2	N	-0-					-0-
01	12152	X	11694	-0-	-458	-0-	385	1	11309	2	N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253712 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8036 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253714 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7746 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12951	X	12951	-0-	-0-	-0-	442	1	12509	3	N	-0-					-0-
09	12572	X	12572	-0-	-0-	-0-	406	1	12166	3	N	-0-					-0-
10	13021	X	13021	-0-	-0-	-0-	63	1	12958	3	N	-0-					-0-
11	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	57	1	11822	3	N	-0-					-0-
12	12989	X	11918	-0-	-1071	-0-	58	1	11860	3	N	-0-					-0-
01	13020	X	12918	-0-	-102	-0-	65	1	12853	3	N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253715 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7946 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11253	X	9772	-0-	-1481	-0-	339	1	9433	3	N	-0-					-0-
09	10860	X	8606	-0-	-2254	-0-	276	1	8330	3	N	-0-					-0-
10	11594	X	6794	-0-	-4800	-0-	33	1	6761	3	N	-0-					-0-
11	11220	X	5519	-0-	-5701	-0-	27	1	5492	3	N	-0-					-0-
12	8990	X	6648	-0-	-2342	-0-	33	1	6615	3	N	-0-					-0-
01	8990	X	7782	-0-	-1208	-0-	39	1	7743	3	N	-0-					-0-

MCLEROY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 253736 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8025 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14993	X	14131	-0-	-862	-0-	370	1	13761	2	N	-0-					-0-
*03	16027	X	15059	-0-	-968	-0-	388	1	14671	2	N	-0-					-0-
04	15330	X	14551	-0-	-779	-0-	431	1	14120	2	N	-0-					-0-
05	15810	X	14937	-0-	-873	-0-	406	1	14531	2	N	-0-					-0-
06	14910	X	14357	-0-	-553	-0-	354	1	14003	2	N	-0-					-0-
07	15066	X	14567	-0-	-499	-0-	488	1	14079	2	N	-0-					-0-
08	15066	X	14048	-0-	-1018	-0-	501	1	13547	2	N	-0-					-0-
09	14550	X	13883	-0-	-667	-0-	544	1	13339	2	N	-0-					-0-
10	14942	X	13970	-0-	-972	-0-	537	1	13433	2	N	-0-					-0-
11	14370	X	13157	-0-	-1213	-0-	563	1	12594	2	N	-0-					-0-
12	14570	X	13584	-0-	-986	-0-	524	1	13060	2	N	-0-					-0-
01	14353	X	13652	-0-	-701	-0-	464	1	13188	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROSS, MARY WELL #: 6 RRCID -> 253756 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7543 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	314	1	11680	2	N	-0-					-0-
*03	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	303	1	11436	2	N	-0-					-0-
04	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	317	1	10389	2	N	-0-					-0-
05	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	290	1	10388	2	N	-0-					-0-
06	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	258	1	10211	2	N	-0-					-0-
07	10987	X	10987	-0-	-0-	-0-	368	1	10619	2	N	-0-					-0-
08	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	389	1	10519	2	N	-0-					-0-
09	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	415	1	10166	2	N	-0-					-0-
10	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	418	1	10454	2	N	-0-					-0-
11	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	445	1	9943	2	N	-0-					-0-
12	10416	X	10076	-0-	-340	-0-	388	1	9688	2	N	-0-					-0-
*01	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	367	1	10429	2	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 15 RRCID -> 253758 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8200 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 15 RRCID -> 253770 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7866 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10044	X	9121	-0-	-923	-0-	325	1	8796	3	Y	-0-					22
09	8910	X	8081	-0-	-829	-0-	269	1	7812	3	Y	-0-					22
10	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	40	1	8142	3	Y	-0-					22
11	8820	X	8030	-0-	-790	-0-	39	1	7991	3	Y	-0-					22
12	9114	X	6793	-0-	-2321	-0-	33	1	6760	3	Y	-0-					22
01	9114	X	4213	-0-	-4901	-0-	21	1	4192	3	Y	-0-					22

CLECKLER, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 253776 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7146 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	274	1	6610	3	N	-0-					67
09	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	249	1	6375	3	N	15					82
							17	9									
10	6944	X	6817	-0-	-127	-0-	33	1	6784	3	N	-0-					82
11	6720	X	5735	-0-	-985	-0-	28	1	5707	3	N	-0-					82
12	6944	X	2692	-0-	-4252	-0-	13	1	2609	3	N	64	111	1			35
							70	9									
01	6882	X	3149	-0-	-3733	-0-	16	1	3133	3	N	-0-					35

CLECKLER, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 253778 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 6986 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9393	X	9283	-0-	-110	-0-	361	1	8922	3	N	-0-					77
09	9180	X	8906	-0-	-274	-0-	330	1	8576	3	N	-0-					77
10	9486	X	9366	-0-	-120	-0-	46	1	9320	3	N	-0-					77
11	9180	X	7987	-0-	-1193	-0-	39	1	7948	3	N	-0-					77
12	9331	X	7980	-0-	-1351	-0-	39	1	7935	3	N	5	47	1			35
							6	9									
01	9362	X	7581	-0-	-1781	-0-	38	1	7525	3	N	16					51
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLECKLER, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 253780 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7046 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	4534	-0-	-643	-0-	180	1	4354	3	N	-0-					33
09	5010	X	4182	-0-	-828	-0-	154	1	4028	3	N	-0-					33
10	5177	X	2365	-0-	-2812	-0-	12	1	2353	3	N	-0-					33
11	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	39	1	8015	3	N	-0-					33
12	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	40	1	8054	3	N	64	78	1			19
							70	9									
*01	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	40	1	7907	3	N	-0-					19

CLECKLER, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 253782 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7046 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12214	X	11621	-0-	-593	-0-	451	1	11120	3	N	45					54
							50	9									
09	11700	X	11049	-0-	-651	-0-	405	1	10602	3	N	38					92
							42	9									
10	12090	X	11352	-0-	-738	-0-	55	1	11297	3	N	-0-					92
11	11490	X	11125	-0-	-365	-0-	54	1	11067	3	N	4					96
							4	9									
12	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	57	1	11630	3	N	49	142	1			3
							54	9									
*01	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	59	1	11683	3	N	16					19
							18	9									

G. R. BLUE (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253783 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7111 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	1196	1	8398	3	N	-0-					28
09	8160	X	8105	-0-	-55	-0-	1158	1	6947	3	N	-0-					28
10	8432	X	8105	-0-	-327	-0-	884	1	7184	3	N	34					62
							37	9									
11	8160	X	7622	-0-	-538	-0-	854	1	6768	3	N	-0-					62
12	8618	X	7528	-0-	-1090	-0-	881	1	6647	3	N	-0-					62
01	8618	X	7588	-0-	-1030	-0-	882	1	6641	3	N	59					121
							65	9									

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253865 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7861 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
09	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
10	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
11	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
12	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
*01	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 28 RRCID -> 253890 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6888 - 10241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	1131	1	8603	3	Y	-0-					-0-
09	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	887	1	6739	3	Y	-0-					-0-
10	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	703	1	7775	3	Y	-0-					-0-
11	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	650	1	7084	3	Y	-0-					-0-
12	9858	X	6880	-0-	-2978	-0-	825	1	6055	3	Y	-0-					-0-
01	9734	X	5993	-0-	-3741	-0-	734	1	5259	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DONALD M. JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 253891 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 8254 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	489	-0-	-38	-0-	19	1	469	3	N	1					152
							1	9									
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	18	1	521	3	N	-0-					152
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	3	1	552	3	N	8					160
							9	9									
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	3	1	509	3	N	9					169
							10	9									
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	3	1	526	3	N	15	168	1			16
							17	9									
*01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	3	1	561	3	N	18					34
							20	9									

W.D. JOHNSON "A" WELL #: 38 RRCID -> 253900 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7817 - 11230

08	12989	X	12135	-0-	-854	-0-	452	1	11683	3	Y	-0-					-0-
09	12330	X	11699	-0-	-631	-0-	410	1	11289	3	Y	-0-					-0-
10	12648	X	12100	-0-	-548	-0-	431	1	11669	3	Y	-0-					-0-
11	11970	X	11768	-0-	-202	-0-	458	1	11310	3	Y	-0-					-0-
12	12307	X	12084	-0-	-223	-0-	489	1	11595	3	Y	-0-					-0-
01	12121	X	11819	-0-	-302	-0-	453	1	11366	3	Y	-0-					-0-

W. L. MACKEY GU 2 WELL #: 16 RRCID -> 253901 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7099 - 11115

08	18569	X	18517	-0-	-52	-0-	693	1	17792	3	Y	29					73
							32	9									
09	17970	X	17727	-0-	-243	-0-	622	1	17068	3	Y	34	89	1			18
							37	9									
10	18569	X	17919	-0-	-650	-0-	87	1	17795	3	Y	34					52
							37	9									
11	17910	X	17597	-0-	-313	-0-	85	1	17488	3	Y	22					74
							24	9									
12	18507	X	18150	-0-	-357	-0-	89	1	18026	3	Y	32	77	1			29
							35	9									
01	18507	X	17768	-0-	-739	-0-	89	1	17659	3	Y	18					47
							20	9									

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 253903 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7988 - 10620

08	9734	X	8829	-0-	-905	-0-	313	1	8516	3	N	-0-					-0-
09	9090	X	8580	-0-	-510	-0-	281	1	8299	3	N	-0-					-0-
10	9393	X	8734	-0-	-659	-0-	43	1	8691	3	N	-0-					-0-
11	9090	X	8464	-0-	-626	-0-	41	1	8423	3	N	-0-					-0-
12	9145	X	9003	-0-	-142	-0-	44	1	8959	3	N	-0-					-0-
*01	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	46	1	9081	3	N	-0-					-0-

TULLIE TIMM WELL #: 11 RRCID -> 253904 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7516 - 9780

08	11439	X	10879	-0-	-560	-0-	400	1	10479	3	Y	-0-					-0-
09	10830	X	10645	-0-	-185	-0-	366	1	10279	3	Y	-0-					-0-
10	10943	X	10619	-0-	-324	-0-	52	1	10567	3	Y	-0-					-0-
11	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	51	1	10549	3	Y	-0-					-0-
12	10757	X	10718	-0-	-39	-0-	53	1	10665	3	Y	-0-					-0-
01	10757	X	10655	-0-	-102	-0-	53	1	10602	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARPENTER - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253912 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7678 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	263	1	7263	3	N	-0-					-0-
09	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	240	1	7152	3	N	-0-					-0-
10	7378	X	7311	-0-	-67	-0-	36	1	7275	3	N	-0-					-0-
11	7290	X	7103	-0-	-187	-0-	34	1	7069	3	N	-0-					-0-
12	7626	X	7038	-0-	-588	-0-	35	1	7003	3	N	-0-					-0-
01	7626	X	6896	-0-	-730	-0-	34	1	6862	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 253951 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6854 - 10908

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 29 RRCID -> 253953 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6874 - 10250

08	2945	X	714	-0-	-2231	-0-	30	1	684	3	Y	-0-					-0-
09	2850	X	466	-0-	-2384	-0-	17	1	449	3	Y	-0-					-0-
10	2046	X	220	-0-	-1826	-0-	1	1	219	3	Y	-0-					-0-
11	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	533	1	3094	3	Y	-0-					-0-
12	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	148	1	2082	3	Y	138	102	1			36
							152	9									
*01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	7	1	1445	3	Y	-0-					36

TALL TIMBERS WELL #: 1 RRCID -> 253954 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8495 - 11142

*02	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	168	1	6225	2	N	-0-					-0-
*03	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	165	1	6223	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	5874	-0-	-306	-0-	174	1	5700	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	5961	-0-	-425	-0-	162	1	5799	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	5585	-0-	-595	-0-	138	1	5447	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	5773	-0-	-613	-0-	194	1	5579	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	5855	-0-	-531	-0-	209	1	5646	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	5745	-0-	-135	-0-	225	1	5520	2	N	-0-					-0-
10	5952	X	5603	-0-	-349	-0-	215	1	5388	2	N	-0-					-0-
11	5670	X	5403	-0-	-267	-0-	231	1	5172	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	5505	-0-	-261	-0-	212	1	5293	2	N	-0-					-0-
01	5766	X	5420	-0-	-346	-0-	184	1	5236	2	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 253967 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7490 - 10640

08	13268	X	9371	-0-	-3897	-0-	366	1	9005	3	N	-0-					-0-
09	8550	X	6010	-0-	-2540	-0-	30	1	5980	3	N	-0-					-0-
10	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	51	1	10372	3	N	-0-					-0-
11	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	53	1	10831	3	N	152					152
							167	9									
12	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	53	1	10774	3	N	11					163
							12	9									
*01	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	53	1	10646	3	N	37	182	1			18
							41	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRISON, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 253968 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7900 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	2169	-0-	-497	-0-	84	1	2085	3	N	-0-					-0-
09	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	97	1	2613	3	N	-0-					-0-
10	2666	X	1898	-0-	-768	-0-	9	1	1889	3	N	-0-					-0-
11	2580	X	1914	-0-	-666	-0-	9	1	1868	3	N	34					34
							37	9									
12	2139	X	1382	-0-	-757	-0-	7	1	1375	3	N	-0-					34
*01	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	13	1	2569	3	N	-0-					34

WOOLEY, RODNEY WELL #: 1 RRCID -> 253971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7400 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ISBELL, ALTON WELL #: 2 RRCID -> 253975 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7358 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	239	1	8887	2	N	-0-					-0-
*03	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	255	1	9653	2	N	-0-					-0-
04	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	291	1	9518	2	N	-0-					-0-
05	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	261	1	9330	2	N	-0-					-0-
06	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	223	1	8828	2	N	-0-					-0-
07	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	312	1	8996	2	N	-0-					-0-
08	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	343	1	9255	2	N	-0-					-0-
09	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	356	1	8725	2	N	-0-					-0-
10	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	370	1	9250	2	N	-0-					-0-
11	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	387	1	8641	2	N	-0-					-0-
12	9455	X	9298	-0-	-157	-0-	358	1	8940	2	N	-0-					-0-
01	9455	X	8870	-0-	-585	-0-	302	1	8568	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 253986 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8300 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	216	1	8033	2	N	-0-					-0-
*03	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	259	1	9791	2	N	-0-					-0-
04	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	279	1	9118	2	N	-0-					-0-
05	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	266	1	9524	2	N	-0-					-0-
06	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	217	1	8606	2	N	-0-					-0-
07	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	315	1	9083	2	N	-0-					-0-
08	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	336	1	9072	2	N	-0-					-0-
09	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	350	1	8572	2	N	-0-					-0-
10	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	353	1	8845	2	N	-0-					-0-
11	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	378	1	8445	2	N	-0-					-0-
12	9393	X	8906	-0-	-487	-0-	343	1	8563	2	N	-0-					-0-
01	9393	X	8797	-0-	-596	-0-	299	1	8498	2	N	-0-					-0-

MORRIS HARMONSON WELL #: 14 RRCID -> 253987 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7309 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10540	X	10154	-0-	-386	-0-	353	1	9801	2	N	-0-					-0-
09	10140	X	9784	-0-	-356	-0-	332	1	9452	2	N	-0-					-0-
10	10385	X	9939	-0-	-446	-0-	335	1	9604	2	N	-0-					-0-
11	9930	X	9449	-0-	-481	-0-	311	1	9138	2	N	-0-					-0-
12	10261	X	9189	-0-	-1072	-0-	307	1	8882	2	N	-0-					-0-
01	10168	X	9987	-0-	-181	-0-	329	1	9658	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS HARMONSON WELL #: 16 RRCID -> 253988 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7394 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10137	X	9852	-0-	-285	-0-	343	1	9509	2	N	-0-			-0-
09	9810	X	9394	-0-	-416	-0-	319	1	9075	2	N	-0-			-0-
10	10075	X	9479	-0-	-596	-0-	319	1	9160	2	N	-0-			-0-
11	9720	X	9059	-0-	-661	-0-	298	1	8761	2	N	-0-			-0-
12	10044	X	9273	-0-	-771	-0-	310	1	8963	2	N	-0-			-0-
01	9858	X	9482	-0-	-376	-0-	312	1	9170	2	N	-0-			-0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254020 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7437 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7068	X	6290	-0-	-778	-0-	907	1	5383	2	N	-0-			-0-
09	6840	X	5648	-0-	-1192	-0-	858	1	4790	2	N	-0-			-0-
10	6975	X	6157	-0-	-818	-0-	896	1	5261	2	N	-0-			-0-
11	6090	X	5726	-0-	-364	-0-	856	1	4870	2	N	-0-			-0-
12	6293	X	4706	-0-	-1587	-0-	776	1	3930	2	N	-0-			-0-
01	6293	X	5559	-0-	-734	-0-	873	1	4686	2	N	-0-			-0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 254021 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7445 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13392	X	12673	-0-	-719	-0-	441	1	12232	2	N	-0-			-0-
09	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	432	1	12283	2	N	-0-			-0-
10	12989	X	12934	-0-	-55	-0-	436	1	12498	2	N	-0-			-0-
11	12570	X	12305	-0-	-265	-0-	405	1	11900	2	N	-0-			-0-
12	13710	X	13710	-0-	-0-	-0-	458	1	13252	2	N	-0-			-0-
*01	14956	X	14956	-0-	-0-	-0-	493	1	14463	2	N	-0-			-0-

MOORE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 254123 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8109 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	10266	X	9756	-0-	-510	-0-	256	1	9500	2	N	-0-			-0-
*03	10974	X	10399	-0-	-575	-0-	268	1	10131	2	N	-0-			-0-
04	10230	X	9848	-0-	-382	-0-	292	1	9556	2	N	-0-			-0-
05	10540	X	9934	-0-	-606	-0-	270	1	9664	2	N	-0-			-0-
06	10080	X	9139	-0-	-941	-0-	225	1	8914	2	N	-0-			-0-
07	10416	X	10123	-0-	-293	-0-	339	1	9784	2	N	-0-			-0-
08	10416	X	10137	-0-	-279	-0-	362	1	9775	2	N	-0-			-0-
09	9840	X	9716	-0-	-124	-0-	381	1	9335	2	N	-0-			-0-
10	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	425	1	10632	2	N	-0-			-0-
11	11182	X	11182	-0-	-0-	-0-	479	1	10703	2	N	-0-			-0-
12	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	428	1	10680	2	N	-0-			-0-
*01	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	366	1	10393	2	N	-0-			-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 254124 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7620 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	5713	X	5397	-0-	-316	-0-	142	1	5255	2	N	-0-			-0-
*03	6107	X	5224	-0-	-883	-0-	135	1	5089	2	N	-0-			-0-
04	5910	X	3641	-0-	-2269	-0-	108	1	3533	2	N	-0-			-0-
05	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	486	1	7471	2	N	-0-			-0-
06	5910	X	5751	-0-	-159	-0-	765	1	4986	2	N	-0-			-0-
07	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	661	1	5309	2	N	-0-			-0-
08	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	337	1	8431	2	N	-0-			-0-
09	5910	X	5792	-0-	-118	-0-	494	1	5298	2	N	-0-			-0-
10	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	336	1	7638	2	N	-0-			-0-
11	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	610	1	6114	2	N	-0-			-0-
*12	8773	X	8118	-0-	-655	-0-	631	1	7487	2	N	-0-			-0-
01	8773	X	6649	-0-	-2124	-0-	532	1	6117	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 254126 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7447 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23665	X	23665	-0-	-0-	-0-	824	1	22841	2	N	-0-					-0-
09	21777	X	21777	-0-	-0-	-0-	739	1	21038	2	N	-0-					-0-
10	22289	X	21254	-0-	-1035	-0-	716	1	20538	2	N	-0-					-0-
11	22890	X	20552	-0-	-2338	-0-	677	1	19875	2	N	-0-					-0-
12	23653	X	21370	-0-	-2283	-0-	715	1	20655	2	N	-0-					-0-
01	23653	X	20311	-0-	-3342	-0-	669	1	19642	2	N	-0-					-0-

L.B.J.- BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254128 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7647 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18352	X	17357	-0-	-995	-0-	604	1	16753	2	N	-0-					-0-
09	17760	X	16697	-0-	-1063	-0-	567	1	16130	2	N	-0-					-0-
10	17980	X	16605	-0-	-1375	-0-	559	1	16046	2	N	-0-					-0-
11	17010	X	15714	-0-	-1296	-0-	517	1	15197	2	N	-0-					-0-
12	17391	X	15919	-0-	-1472	-0-	532	1	15387	2	N	-0-					-0-
01	17360	X	10192	-0-	-7168	-0-	336	1	9856	2	N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 254129 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7891 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WC BILL YOUNG WELL #: 9 RRCID -> 254131 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7220 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14105	X	13804	-0-	-301	-0-	527	1	13277	3	Y	-0-					22
09	13800	X	13096	-0-	-704	-0-	470	1	12626	3	Y	-0-					22
10	14260	X	13180	-0-	-1080	-0-	64	1	13116	3	Y	-0-					22
11	13800	X	13286	-0-	-514	-0-	64	1	13222	3	Y	-0-					22
12	13857	X	13372	-0-	-485	-0-	66	1	13306	3	Y	-0-					22
01	13795	X	13308	-0-	-487	-0-	66	1	13242	3	Y	-0-					22

WHEELER, J.H. GU WELL #: 1 RRCID -> 254132 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6949 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	814	1	1708	3	Y	2					49
							2	9									
09	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	1019	1	2957	3	Y	17	53	1			13
							19	9									
10	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	918	1	2863	3	Y	13	3	1			23
							14	9									
11	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	892	1	3319	3	Y	-0-					23
*12	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	881	1	1739	3	Y	-0-					23
*01	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	887	1	2557	3	Y	10					33
							11	9									

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 8 RRCID -> 254158 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7547 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	15834	X	15184	-0-	-650	-0-	398	1	14786	2	N	-0-					-0-
*03	16802	X	16308	-0-	-494	-0-	420	1	15888	2	N	-0-					-0-
04	16110	X	15294	-0-	-816	-0-	453	1	14841	2	N	-0-					-0-
05	16647	X	15332	-0-	-1315	-0-	417	1	14915	2	N	-0-					-0-
06	15930	X	14211	-0-	-1719	-0-	350	1	13861	2	N	-0-					-0-
07	16306	X	14480	-0-	-1826	-0-	485	1	13995	2	N	-0-					-0-
08	16306	X	14351	-0-	-1955	-0-	513	1	13838	2	N	-0-					-0-
09	15300	X	13647	-0-	-1653	-0-	535	1	13112	2	N	-0-					-0-
10	15345	X	13536	-0-	-1809	-0-	520	1	13016	2	N	-0-					-0-
11	14220	X	13094	-0-	-1126	-0-	561	1	12533	2	N	-0-					-0-
12	14477	X	12945	-0-	-1532	-0-	499	1	12446	2	N	-0-					-0-
01	14353	X	13289	-0-	-1064	-0-	452	1	12837	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254162 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7790 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	7018	X	5317	-0-	-1701	-0-	139	1	5178	2	N	-0-					-0-
*03	7502	X	5936	-0-	-1566	-0-	153	1	5783	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	5272	-0-	-1328	-0-	156	1	5116	2	N	-0-					-0-
05	6820	X	2850	-0-	-3970	-0-	78	1	2772	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	3001	-0-	-2969	-0-	74	1	2927	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	2453	-0-	-3499	-0-	82	1	2371	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	2716	-0-	-3236	-0-	97	1	2619	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	3078	-0-	-2202	-0-	121	1	2957	2	N	-0-					-0-
10	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	129	1	3230	2	N	-0-					-0-
*11	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	167	1	3733	2	N	-0-					-0-
12	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	113	1	2808	2	N	-0-					-0-
*01	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	130	1	3698	2	N	-0-					-0-

WC BILL YOUNG WELL #: 10 RRCID -> 254251 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7230 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14384	X	13271	-0-	-1113	-0-	517	1	12754	3	Y	-0-					-0-
09	13320	X	12338	-0-	-982	-0-	452	1	11886	3	Y	-0-					-0-
10	13764	X	11267	-0-	-2497	-0-	55	1	11210	3	Y	2					2
							2	9									
11	13170	X	11297	-0-	-1873	-0-	54	1	11191	3	Y	47	49	1			-0-
							52	9									
12	13423	X	11940	-0-	-1483	-0-	59	1	11879	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	13268	X	11671	-0-	-1597	-0-	58	1	11613	3	Y	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 254252 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7176 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9486	X	5474	-0-	-4012	-0-	198	1	5276	3	N	-0-					-0-
09	5490	X	5320	-0-	-170	-0-	181	1	5139	3	N	-0-					-0-
10	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	28	1	5620	3	N	-0-					-0-
11	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	39	1	7947	3	N	-0-					-0-
12	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	43	1	8674	3	N	-0-					-0-
*01	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	38	1	7646	3	N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 254254 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7716 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					7
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					7
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

W.L. MACKEY GU 3 WELL #: 18 RRCID -> 254255 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7174 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15314	X	14382	-0-	-932	-0-	545	1	13833	3	Y	4					39
							4	9									
09	14467	X	14467	-0-	-0-	-0-	517	1	13944	3	Y	5					44
							6	9									
10	15314	X	14850	-0-	-464	-0-	72	1	14767	3	Y	10					54
							11	9									
11	15173	X	15173	-0-	-0-	-0-	73	1	15092	3	Y	7					61
							8	9									
12	15437	X	15437	-0-	-0-	-0-	76	1	15346	3	Y	14					75
							15	9									
*01	15143	X	15143	-0-	-0-	-0-	76	1	15050	3	Y	15					90
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WC BILL YOUNG WELL #: 11 RRCID -> 254256 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7231 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12183	X	11052	-0-	-1131	-0-	427	1	10625	3	Y	-0-					-0-
09	11400	X	10557	-0-	-843	-0-	384	1	10173	3	Y	-0-					-0-
10	11749	X	10754	-0-	-995	-0-	52	1	10702	3	Y	-0-					-0-
11	11160	X	10482	-0-	-678	-0-	51	1	10431	3	Y	-0-					-0-
12	11315	X	10707	-0-	-608	-0-	52	1	10644	3	Y	10					10
							11	9									
01	11067	X	10702	-0-	-365	-0-	53	1	10641	3	Y	7					17
							8	9									

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254295 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7196 - 9251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 16 RRCID -> 254297 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8050 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSH WAGES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254384 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7339 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8494	X	8202	-0-	-292	-0-	308	1	7751	3	N	130	184	1			81
							143	9									
09	8070	X	7839	-0-	-231	-0-	280	1	7398	3	N	146					227
							161	9									
10	8277	X	7616	-0-	-661	-0-	37	1	7484	3	Y	86	313	1			-0-
							95	9									
11	7980	X	7957	-0-	-23	-0-	38	1	7784	3	Y	123	6	1			117
							135	9									
12	7905	X	7832	-0-	-73	-0-	38	1	7663	3	Y	119	185	1			51
							131	9									
01	7905	X	7867	-0-	-38	-0-	38	1	7654	3	Y	159	184	1			26
							175	9									

MAGGIE WATTS WELL #: 7 RRCID -> 254385 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7250 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	426	1	4416	3	Y	1					18
							1	9									
09	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	411	1	4175	3	Y	2					20
							2	9									
10	4309	X	3911	-0-	-398	-0-	282	1	3627	3	Y	2					22
							2	9									
11	4170	X	3234	-0-	-936	-0-	225	1	3008	3	Y	1					23
							1	9									
12	4464	X	2949	-0-	-1515	-0-	328	1	2621	3	Y	-0-					23
01	4433	X	3598	-0-	-835	-0-	436	1	3160	3	Y	2					25
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BADIEI WELL #: 1 RRCID -> 254440 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8873 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	333	1	8624	3	N	54					69
							59	9									
09	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	312	1	8526	3	N	72					141
							79	9									
10	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	43	1	8872	3	Y	32	128	1			45
							35	9									
11	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	42	1	8657	3	Y	68	6	1			107
							75	9									
12	9269	X	8868	-0-	-401	-0-	43	1	8748	3	Y	70					177
							77	9									
01	9207	X	8768	-0-	-439	-0-	43	1	8655	3	Y	64	179	1			62
							70	9									

ROBERT N. GREGG (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 254549 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8211 - 10422

08	1085	X	279	-0-	-806	-0-	261	1	18	9	Y	16	35	1			10
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	2	2	1			10
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					10
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					10
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

W. L. MACKEY GU 3 WELL #: 19 RRCID -> 254551 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7398 - 9835

08	12121	X	11190	-0-	-931	-0-	434	1	10756	3	Y	-0-					22
09	11340	X	10236	-0-	-1104	-0-	373	1	9863	3	Y	-0-					22
10	11594	X	9940	-0-	-1654	-0-	48	1	9892	3	Y	-0-					22
11	11220	X	9156	-0-	-2064	-0-	44	1	9103	3	Y	8					30
							9	9									
12	11160	X	10395	-0-	-765	-0-	51	1	10344	3	Y	-0-					30
01	11160	X	10080	-0-	-1080	-0-	50	1	10030	3	Y	-0-					30

GRISWELL WELL #: 4 RRCID -> 254575 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7979 - 11516

*02	2204	X	980	-0-	-1224	-0-	26	1	954	2	N	-0-					-0-
*03	2356	X	1085	-0-	-1271	-0-	28	1	1057	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	893	-0-	-967	-0-	27	1	866	2	N	-0-					-0-
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	29	1	1063	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	7536	-0-	4536	4536	186	1	7350	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	12593	-0-	9493	14029	422	1	12171	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	19461	-0-	16361	30390	695	1	18766	2	N	-0-					-0-
09	49088	X	18698	-0-	-30390	-0-	733	1	17965	2	N	-0-					-0-
10	18554	X	18554	-0-	-0-	-0-	713	1	17841	2	N	-0-					-0-
*11	18133	X	18133	-0-	-0-	-0-	776	1	17357	2	N	-0-					-0-
12	17255	X	17255	-0-	-0-	-0-	664	1	16591	2	N	-0-					-0-
*01	13376	X	13376	-0-	-0-	-0-	455	1	12921	2	N	-0-					-0-

PITTARD-BUCKSHOT-LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254651 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7946 - 12735

08	8959	X	8519	-0-	-440	-0-	282	1	8237	3	Y	-0-					-0-
09	8670	X	8144	-0-	-526	-0-	250	1	7894	3	Y	-0-					-0-
10	8959	X	8065	-0-	-894	-0-	39	1	8026	3	Y	-0-					-0-
11	8550	X	7391	-0-	-1159	-0-	36	1	7355	3	Y	-0-					-0-
12	8184	X	7285	-0-	-899	-0-	36	1	7249	3	Y	-0-					-0-
01	8184	X	7711	-0-	-473	-0-	39	1	7672	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
M. G. HOEHN GU WELL #: 3 RRCID -> 254654 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7720 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	5826	-0-	-188	-0-	223	1	5538	3	Y	59					152
							65	9									
09	5820	X	5652	-0-	-168	-0-	201	1	5392	3	Y	54	188	1			18
							59	9									
10	6014	X	5807	-0-	-207	-0-	28	1	5705	3	Y	67					85
							74	9									
11	5730	X	5216	-0-	-514	-0-	25	1	5152	3	Y	35					120
							39	9									
12	5642	X	4844	-0-	-798	-0-	24	1	4775	3	Y	41					161
							45	9									
01	5642	X	5552	-0-	-90	-0-	27	1	5413	3	Y	102	186	1			77
							112	9									

HORTON, HENRY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 254717 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6739 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	3691	-0-	-308	-0-	184	1	3485	3	Y	20	54	1			26
							22	9									
09	3870	X	3559	-0-	-311	-0-	172	1	3352	3	Y	32	42	1			16
							35	9									
10	3906	X	3652	-0-	-254	-0-	23	1	3590	3	Y	35	2	1			49
							39	9									
11	3780	X	3428	-0-	-352	-0-	22	1	3383	3	Y	21	57	1			13
							23	9									
12	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	23	1	3507	3	Y	41	2	1			52
							45	9									
*01	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	23	1	3484	3	Y	43	42	1			53
							47	9									

BOAZ-D.R. MOSS-MOSS UNIT (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254719 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7562 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19871	X	18917	-0-	-954	-0-	658	1	18259	2	N	-0-					-0-
09	19230	X	18367	-0-	-863	-0-	623	1	17744	2	N	-0-					-0-
10	19127	X	18729	-0-	-398	-0-	631	1	18098	2	N	-0-					-0-
11	18300	X	17772	-0-	-528	-0-	585	1	17187	2	N	-0-					-0-
12	18972	X	17169	-0-	-1803	-0-	574	1	16595	2	N	-0-					-0-
01	18972	X	17580	-0-	-1392	-0-	579	1	17001	2	N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254746 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7837 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	249	1	9240	2	N	-0-					-0-
*03	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	269	1	10151	2	N	-0-					-0-
04	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	264	1	8655	2	N	-0-					-0-
05	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	147	1	5286	2	N	-0-					-0-
06	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	180	1	7126	2	N	-0-					-0-
07	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	249	1	7176	2	N	-0-					-0-
08	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	227	1	6106	2	N	-0-					-0-
09	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	188	1	4606	2	N	-0-					-0-
10	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	125	1	3134	2	N	-0-					-0-
*11	2850	X	1296	-0-	-1554	-0-	56	1	1240	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	255	-0-	-2690	-0-	10	1	245	2	N	-0-					-0-
*01	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	183	1	5191	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, ALMA JEAN WELL #: 1 RRCID -> 254897 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7150 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10354	X	7643	-0-	-2711	-0-	309	1	7328	3	Y	5	69	1			5
							6	9									
09	8730	X	7412	-0-	-1318	-0-	278	1	7116	3	Y	16	3	1			18
							18	9									
10	8432	X	7144	-0-	-1288	-0-	35	1	7095	3	Y	13					31
							14	9									
11	8070	X	7414	-0-	-656	-0-	36	1	7358	3	Y	18					49
							20	9									
12	8246	X	7545	-0-	-701	-0-	37	1	7486	3	Y	20	41	1			28
							22	9									
*01	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	39	1	7800	3	Y	24					52
							26	9									

DALY, JACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 255226 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6779 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	131	1	2581	3	Y	8					26
							9	9									
09	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	138	1	2768	3	Y	20	44	1			2
							22	9									
10	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	17	1	2544	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
11	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	16	1	2420	3	Y	4					7
							4	9									
12	2945	X	2626	-0-	-319	-0-	17	1	2597	3	Y	11					18
							12	9									
01	2945	X	2443	-0-	-502	-0-	16	1	2415	3	Y	11					29
							12	9									

COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255309 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8500 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14384	X	12963	-0-	-1421	-0-	438	1	12525	3	N	-0-					-0-
09	13920	X	12423	-0-	-1497	-0-	391	1	12032	3	N	-0-					-0-
10	14384	X	13280	-0-	-1104	-0-	65	1	13215	3	N	-0-					-0-
11	13260	X	12375	-0-	-885	-0-	60	1	12315	3	N	-0-					-0-
12	13020	X	12589	-0-	-431	-0-	62	1	12527	3	N	-0-					-0-
01	13020	X	12980	-0-	-40	-0-	65	1	12915	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 44 RRCID -> 255310 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8971 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	322	1	8880	3	N	-0-					-0-
09	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	289	1	8626	3	N	-0-					-0-
10	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	45	1	9176	3	N	-0-					-0-
11	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	44	1	8991	3	N	-0-					-0-
12	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	47	1	9612	3	N	-0-					-0-
*01	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	48	1	9490	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 30 RRCID -> 255341 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8500 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12958	X	12795	-0-	-163	-0-	441	1	12354	3	N	-0-					-0-
09	12540	X	12330	-0-	-210	-0-	395	1	11935	3	N	-0-					-0-
10	13051	X	12822	-0-	-229	-0-	62	1	12760	3	N	-0-					-0-
11	12630	X	12332	-0-	-298	-0-	60	1	12272	3	N	-0-					-0-
12	12958	X	12567	-0-	-391	-0-	62	1	12505	3	N	-0-					-0-
01	12834	X	12200	-0-	-634	-0-	61	1	12139	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 255343 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6874 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8959	X	8920	-0-	-39	-0-	348	1	8438	3	N	122	179	1			106
							134	9									
09	8730	X	8364	-0-	-366	-0-	309	1	7938	3	N	106	181	1			31
							117	9									
10	9021	X	8639	-0-	-382	-0-	41	1	8460	3	N	125					156
							138	9									
11	8730	X	8226	-0-	-504	-0-	39	1	8071	3	N	105	180	1			81
							116	9									
12	8928	X	8635	-0-	-293	-0-	42	1	8436	3	N	143	176	1			48
							157	9									
01	8928	X	8630	-0-	-298	-0-	42	1	8433	3	N	141					189
							155	9									

VITITOW - WALLACE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255367 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7774 - 10275

08	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	359	1	9195	3	Y	-0-					41
09	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	329	1	8925	3	Y	20	61	1			-0-
							22	9									
10	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	46	1	9409	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	44	1	8970	3	Y	-0-					-0-
12	9486	X	9143	-0-	-343	-0-	45	1	9098	3	Y	-0-					-0-
01	9486	X	9140	-0-	-346	-0-	46	1	9073	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255387 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8306 - 11398

08	12400	X	12141	-0-	-259	-0-	413	1	11728	3	Y	-0-					-0-
09	11880	X	11726	-0-	-154	-0-	367	1	11359	3	Y	-0-					-0-
10	12214	X	11918	-0-	-296	-0-	58	1	11860	3	Y	-0-					-0-
11	11760	X	11238	-0-	-522	-0-	54	1	11184	3	Y	-0-					-0-
12	12152	X	11346	-0-	-806	-0-	56	1	11290	3	Y	-0-					-0-
01	12152	X	11568	-0-	-584	-0-	58	1	11510	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255390 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7717 - 11825

08	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	392	1	11510	3	N	-0-					-0-
09	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	351	1	11187	3	N	-0-					-0-
10	11866	X	11866	-0-	-0-	-0-	58	1	11808	3	N	-0-					-0-
11	9720	X	7903	-0-	-1817	-0-	38	1	7865	3	N	-0-					-0-
12	11842	X	6856	-0-	-4986	-0-	34	1	6822	3	N	-0-					-0-
01	11842	X	7068	-0-	-4774	-0-	35	1	7033	3	N	-0-					-0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255396 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7826 - 11030

08	13361	X	12090	-0-	-1271	-0-	397	1	11693	3	N	-0-					-0-
09	12930	X	12059	-0-	-871	-0-	370	1	11689	3	N	-0-					-0-
10	13361	X	13011	-0-	-350	-0-	63	1	12948	3	N	-0-					-0-
11	12588	X	12588	-0-	-0-	-0-	61	1	12527	3	N	-0-					-0-
12	12834	X	12057	-0-	-777	-0-	59	1	11998	3	N	-0-					-0-
01	13020	X	11980	-0-	-1040	-0-	60	1	11920	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 26 RRCID -> 255416 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9048 - 12366

08	13857	X	12623	-0-	-1234	-0-	305	1	12318	3	N	-0-					-0-
09	13410	X	12128	-0-	-1282	-0-	389	1	11739	3	N	-0-					-0-
10	13857	X	12501	-0-	-1356	-0-	61	1	12440	3	N	-0-					-0-
11	12480	X	11966	-0-	-514	-0-	58	1	11908	3	N	-0-					-0-
12	12865	X	12492	-0-	-373	-0-	61	1	12431	3	N	-0-					-0-
*01	13306	X	13306	-0-	-0-	-0-	66	1	13240	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRISON, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 255422 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7250 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	37	1	915	3	Y	-0-					159
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	35	1	927	3	Y	-0-					159
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	5	1	938	3	Y	-0-					159
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	4	1	880	3	Y	-0-					159
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	4	1	884	3	Y	-0-					159
*01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	4	1	864	3	Y	-0-					159

JOHN BRADFORD WELL #: 3H RRCID -> 255442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9398 - 11032

08	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	148	1	5636	3	N	-0-					74
09	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	111	1	4668	3	Y	-0-	74	1			-0-
10	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	18	1	5551	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	17	1	5130	3	Y	-0-					-0-
12	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	19	1	5759	3	Y	3					3
							3	9									
*01	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	18	1	5330	3	Y	4					7
							4	9									

DCCO 2-SHOOP "C"-SHOOP "E"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 255459 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8086 - 10400

08	1023	N	911	-0-	-112	-0-	32	1	879	3	N	-0-					-0-
09	840	N	88	-0-	-752	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	961	N	89	-0-	-872	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	870	N	97	-0-	-773	-0-	1	1	96	3	N	-0-					-0-
12	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					-0-
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 255460 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8147 - 12580

08	19793	X	19793	-0-	-0-	-0-	663	1	19130	3	N	-0-					-0-
09	18912	X	18912	-0-	-0-	-0-	588	1	18324	3	N	-0-					-0-
10	17912	X	17912	-0-	-0-	-0-	87	1	17825	3	N	-0-					-0-
11	17580	X	17442	-0-	-138	-0-	84	1	17358	3	N	-0-					-0-
12	19778	X	17340	-0-	-2438	-0-	85	1	17255	3	N	-0-					-0-
01	19778	X	17401	-0-	-2377	-0-	87	1	17314	3	N	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255494 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7334 - 10755

08	5890	X	4380	-0-	-1510	-0-	1477	1	2897	3	Y	5					104
							6	9									
09	5700	X	4542	-0-	-1158	-0-	1441	1	3093	3	Y	7					111
							8	9									
10	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	1352	1	3957	3	Y	4					115
							4	9									
11	4470	X	4228	-0-	-242	-0-	1358	1	2868	3	Y	2					117
							2	9									
12	4681	X	4520	-0-	-161	-0-	1528	1	2988	3	Y	4					121
							4	9									
01	5301	X	5108	-0-	-193	-0-	1541	1	3561	3	Y	5					126
							6	9									

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255504 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7972 - 12600

08	16922	X	16922	-0-	-0-	-0-	569	1	16353	3	N	-0-					-0-
09	16162	X	16162	-0-	-0-	-0-	504	1	15658	3	N	-0-					-0-
10	17822	X	17822	-0-	-0-	-0-	87	1	17735	3	N	-0-					-0-
11	17137	X	17137	-0-	-0-	-0-	83	1	17054	3	N	-0-					-0-
12	15345	X	13303	-0-	-2042	-0-	65	1	13238	3	N	-0-					-0-
01	15345	X	10690	-0-	-4655	-0-	53	1	10637	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255508 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7394 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	3785	-0-	-803	-0-	1085	1	2691	3	Y	8					107
							9	9									
09	4440	X	2067	-0-	-2373	-0-	976	1	1082	3	Y	8					115
							9	9									
10	4154	X	2122	-0-	-2032	-0-	992	1	1117	3	Y	12					127
							13	9									
11	3870	X	1525	-0-	-2345	-0-	999	1	519	3	Y	6					133
							7	9									
12	3968	X	2179	-0-	-1789	-0-	829	1	1333	3	Y	15					148
							17	9									
01	3782	X	2405	-0-	-1377	-0-	902	1	1471	3	Y	29					177
							32	9									

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255515 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7736 - 10480

08	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	365	1	10644	3	N	-0-					-0-
09	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	304	1	9630	3	N	-0-					-0-
10	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	43	1	8883	3	N	-0-					-0-
11	7530	X	7063	-0-	-467	-0-	34	1	7029	3	N	-0-					-0-
12	11005	X	5724	-0-	-5281	-0-	28	1	5696	3	N	-0-					-0-
01	11005	X	7194	-0-	-3811	-0-	36	1	7158	3	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 255516 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7352 - 9249

08	9300	X	8642	-0-	-658	-0-	301	1	8341	2	N	-0-					-0-
09	9000	X	8153	-0-	-847	-0-	277	1	7876	2	N	-0-					-0-
10	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	293	1	8416	2	N	-0-					-0-
11	8370	X	7854	-0-	-516	-0-	259	1	7595	2	N	-0-					-0-
12	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	283	1	8185	2	N	-0-					-0-
*01	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	278	1	8161	2	N	-0-					-0-

DCCO 2- SHOOP "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255519 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7997 - 10700

08	14483	X	14483	-0-	-0-	-0-	489	1	13994	3	N	-0-					-0-
09	16127	X	16127	-0-	-0-	-0-	509	1	15618	3	N	-0-					-0-
10	16222	X	16222	-0-	-0-	-0-	79	1	16143	3	N	-0-					-0-
11	17145	X	17145	-0-	-0-	-0-	83	1	17062	3	N	-0-					-0-
12	13500	X	13500	-0-	-0-	-0-	66	1	13434	3	N	-0-					-0-
*01	15013	X	15013	-0-	-0-	-0-	75	1	14938	3	N	-0-					-0-

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255521 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7109 - 10450

08	8773	X	7932	-0-	-841	-0-	316	1	7554	3	N	56					111
							62	9									
09	8490	X	7851	-0-	-639	-0-	295	1	7506	3	N	45					156
							50	9									
10	8773	X	8046	-0-	-727	-0-	39	1	7957	3	N	45	172	1			29
							50	9									
11	8340	X	7763	-0-	-577	-0-	37	1	7665	3	N	55					84
							61	9									
12	7812	X	7592	-0-	-220	-0-	37	1	7478	3	N	70	151	1			3
							77	9									
*01	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	40	1	7889	3	N	72					75
							79	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255522 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7034 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10230	X	10191	-0-	-39	-0-	404	1	9702	3	Y	77					90
							85	9									
09	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	369	1	9327	3	Y	84	173	1			1
							92	9									
10	10168	X	9876	-0-	-292	-0-	48	1	9749	3	Y	72					73
							79	9									
11	9870	X	9520	-0-	-350	-0-	45	1	9378	3	Y	88					161
							97	9									
12	10199	X	9743	-0-	-456	-0-	47	1	9588	3	Y	98	227	1			32
							108	9									
01	10199	X	9682	-0-	-517	-0-	48	1	9534	3	Y	91					123
							100	9									

BENNETT, WILLIAM WELL #: 21 RRCID -> 255525 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7567 - 9261

08	8339	X	7922	-0-	-417	-0-	276	1	7646	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	7522	-0-	-548	-0-	255	1	7267	2	N	-0-					-0-
10	8029	X	7412	-0-	-617	-0-	250	1	7162	2	N	-0-					-0-
11	7770	X	7099	-0-	-671	-0-	234	1	6865	2	N	-0-					-0-
12	8029	X	7059	-0-	-970	-0-	236	1	6823	2	N	-0-					-0-
01	7936	X	7210	-0-	-726	-0-	237	1	6973	2	N	-0-					-0-

CARP-SPAIN "B"-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255529 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7777 - 11888

08	13299	X	12319	-0-	-980	-0-	405	1	11914	3	N	-0-					-0-
09	13382	X	13382	-0-	-0-	-0-	406	1	12976	3	N	-0-					-0-
10	13392	X	13043	-0-	-349	-0-	63	1	12980	3	N	-0-					-0-
11	12960	X	12820	-0-	-140	-0-	62	1	12758	3	N	-0-					-0-
*12	13733	X	12386	-0-	-1347	-0-	61	1	12325	3	N	-0-					-0-
01	13733	X	13260	-0-	-473	-0-	66	1	13194	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255530 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8118 - 11933

08	17458	X	17458	-0-	-0-	-0-	1284	1	16174	3	N	-0-					-0-
09	17328	X	17328	-0-	-0-	-0-	1216	1	16112	3	N	-0-					-0-
10	18339	X	18339	-0-	-0-	-0-	799	1	17540	3	N	-0-					-0-
11	17578	X	17578	-0-	-0-	-0-	771	1	16807	3	N	-0-					-0-
12	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	770	1	11466	3	N	-0-					-0-
*01	14511	X	14511	-0-	-0-	-0-	782	1	13729	3	N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 255532 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7271 - 10600

08	15482	X	15482	-0-	-0-	-0-	549	1	14933	3	Y	-0-					-0-
09	14337	X	14337	-0-	-0-	-0-	473	1	13864	3	Y	-0-					-0-
10	14546	X	14546	-0-	-0-	-0-	71	1	14475	3	Y	-0-					-0-
11	14082	X	14082	-0-	-0-	-0-	68	1	14014	3	Y	-0-					-0-
12	15469	X	13449	-0-	-2020	-0-	66	1	13383	3	Y	-0-					-0-
01	15469	X	14127	-0-	-1342	-0-	71	1	14056	3	Y	-0-					-0-

FRANK WALLACE WELL #: 11 RRCID -> 255542 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7624 - 12425

08	15159	X	13353	-0-	-1806	-0-	503	1	12850	3	Y	-0-					-0-
09	14490	X	12454	-0-	-2036	-0-	443	1	12011	3	Y	-0-					-0-
10	14694	X	12994	-0-	-1700	-0-	63	1	12931	3	Y	-0-					-0-
11	13560	X	12842	-0-	-718	-0-	62	1	12780	3	Y	-0-					-0-
12	13361	X	13148	-0-	-213	-0-	64	1	13084	3	Y	-0-					-0-
*01	13462	X	13462	-0-	-0-	-0-	67	1	13395	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255544 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7720 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11470	X	10582	-0-	-888	-0-	353	1	10229	3	N	-0-					-0-
09	11100	X	10107	-0-	-993	-0-	310	1	9797	3	N	-0-					-0-
10	11150	X	11150	-0-	-0-	-0-	54	1	11096	3	N	-0-					-0-
11	10770	X	10623	-0-	-147	-0-	51	1	10572	3	N	-0-					-0-
12	11129	X	10856	-0-	-273	-0-	53	1	10803	3	N	-0-					-0-
01	11160	X	10576	-0-	-584	-0-	53	1	10523	3	N	-0-					-0-

WOMACK-BOWLES "B"-WOMACK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255547 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7054 - 9575

08	6820	X	5329	-0-	-1491	-0-	205	1	5095	3	N	26					52
							29	9									
09	5910	X	5189	-0-	-721	-0-	189	1	4975	3	N	23					75
							25	9									
10	5673	X	5208	-0-	-465	-0-	25	1	5181	3	N	2					77
							2	9									
11	5160	X	4775	-0-	-385	-0-	23	1	4750	3	N	2					79
							2	9									
12	5363	X	5027	-0-	-336	-0-	24	1	4951	3	N	47	118	1			8
							52	9									
01	5363	X	5233	-0-	-130	-0-	26	1	5167	3	N	36					44
							40	9									

FRANK WALLACE WELL #: 12 RRCID -> 255569 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7630 - 10272

08	11501	X	11488	-0-	-13	-0-	441	1	11047	3	Y	-0-	74	1			-0-
09	11130	X	11032	-0-	-98	-0-	401	1	10628	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	11501	X	11217	-0-	-284	-0-	55	1	11162	3	Y	-0-					-0-
11	11130	X	10842	-0-	-288	-0-	52	1	10790	3	Y	-0-					-0-
12	11625	X	11334	-0-	-291	-0-	56	1	11278	3	Y	-0-					-0-
01	11501	X	10992	-0-	-509	-0-	55	1	10879	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									

HES "A" WELL #: 3 RRCID -> 255594 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8299 - 11537

*02	10353	X	10203	-0-	-150	-0-	268	1	9935	2	N	-0-					-0-
*03	11067	X	10898	-0-	-169	-0-	281	1	10617	2	N	-0-					-0-
04	10710	X	10401	-0-	-309	-0-	308	1	10093	2	N	-0-					-0-
05	11067	X	10765	-0-	-302	-0-	293	1	10472	2	N	-0-					-0-
06	10560	X	10168	-0-	-392	-0-	250	1	9918	2	N	-0-					-0-
07	10912	X	10369	-0-	-543	-0-	348	1	10021	2	N	-0-					-0-
08	10912	X	10378	-0-	-534	-0-	370	1	10008	2	N	-0-					-0-
09	10410	X	9957	-0-	-453	-0-	390	1	9567	2	N	-0-					-0-
10	10757	X	9274	-0-	-1483	-0-	356	1	8918	2	N	-0-					-0-
11	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	441	1	9868	2	N	-0-					-0-
12	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	403	1	10082	2	N	-0-					-0-
*01	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	350	1	9946	2	N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY-MAEYERS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255595 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7761 - 10670

08	7502	X	6827	-0-	-675	-0-	256	1	6570	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	7020	X	6660	-0-	-360	-0-	237	1	6423	3	Y	-0-					-0-
10	7254	X	6750	-0-	-504	-0-	33	1	6717	3	Y	-0-					-0-
11	6840	X	6442	-0-	-398	-0-	31	1	6411	3	Y	-0-					-0-
12	7037	X	6544	-0-	-493	-0-	32	1	6477	3	Y	32					32
							35	9									
01	6882	X	6418	-0-	-464	-0-	32	1	6386	3	Y	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS-KIRK-SANDFIELD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255596 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8856 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13547	X	13264	-0-	-283	-0-	327	1	12937	3	Y	-0-					-0-
09	12900	X	11377	-0-	-1523	-0-	254	1	11123	3	Y	-0-					-0-
10	13454	X	12796	-0-	-658	-0-	62	1	12734	3	Y	-0-					-0-
11	13020	X	12516	-0-	-504	-0-	60	1	12456	3	Y	-0-					-0-
12	13392	X	12339	-0-	-1053	-0-	61	1	12278	3	Y	-0-					-0-
01	13268	X	12582	-0-	-686	-0-	63	1	12519	3	Y	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 255598 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8155 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	7337	X	6639	-0-	-698	-0-	174	1	6465	2	N	-0-					-0-
*03	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	209	1	7915	2	N	-0-					-0-
04	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	220	1	7186	2	N	-0-					-0-
05	7471	X	7326	-0-	-145	-0-	199	1	7127	2	N	-0-					-0-
06	7590	X	7505	-0-	-85	-0-	185	1	7320	2	N	-0-					-0-
07	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	271	1	7815	2	N	-0-					-0-
08	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	298	1	8045	2	N	-0-					-0-
09	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	295	1	7221	2	N	-0-					-0-
10	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	304	1	7601	2	N	-0-					-0-
11	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	352	1	7875	2	N	-0-					-0-
12	8339	X	8304	-0-	-35	-0-	320	1	7984	2	N	-0-					-0-
01	8339	X	6856	-0-	-1483	-0-	233	1	6623	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 255610 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7807 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12899	X	12899	-0-	-0-	-0-	449	1	12450	2	N	-0-					-0-
09	12566	X	12566	-0-	-0-	-0-	427	1	12139	2	N	-0-					-0-
10	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	440	1	12617	2	N	-0-					-0-
11	12420	X	12407	-0-	-13	-0-	408	1	11999	2	N	-0-					-0-
12	13981	X	12316	-0-	-1665	-0-	412	1	11904	2	N	-0-					-0-
01	13051	X	12255	-0-	-796	-0-	404	1	11851	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 255612 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7522 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15593	X	13782	-0-	-1811	-0-	480	1	13302	2	N	-0-					-0-
09	15090	X	13474	-0-	-1616	-0-	457	1	13017	2	N	-0-					-0-
10	15593	X	13483	-0-	-2110	-0-	454	1	13029	2	N	-0-					-0-
11	14730	X	13552	-0-	-1178	-0-	446	1	13106	2	N	-0-					-0-
12	13725	X	13725	-0-	-0-	-0-	459	1	13266	2	N	-0-					-0-
*01	14006	X	14006	-0-	-0-	-0-	461	1	13545	2	N	-0-					-0-

WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255615 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6911 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	534	1	13030	3	N	53					93
							58	9									
09	12943	X	12943	-0-	-0-	-0-	479	1	12414	3	N	45					138
							50	9									
10	13203	X	13203	-0-	-0-	-0-	64	1	13107	3	N	29					167
							32	9									
11	12658	X	12658	-0-	-0-	-0-	61	1	12557	3	N	36	172	1			31
							40	9									
12	13764	X	13005	-0-	-759	-0-	63	1	12877	3	N	59	69	1			21
							65	9									
01	13609	X	13313	-0-	-296	-0-	66	1	13171	3	N	69					90
							76	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAVIS-KIRK WELL #: 2 RRCID -> 255627 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8736 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	4455	-0-	-474	-0-	116	1	4339	3	Y	-0-					17
09	4710	X	4010	-0-	-700	-0-	93	1	3896	3	Y	19	19	1			17
							21	9									
10	4867	X	4494	-0-	-373	-0-	22	1	4471	3	Y	1	1	1			17
							1	9									
11	4710	X	4169	-0-	-541	-0-	20	1	4149	3	Y	-0-					17
12	4464	X	4243	-0-	-221	-0-	21	1	4222	3	Y	-0-					17
01	4495	X	4287	-0-	-208	-0-	21	1	4266	3	Y	-0-					17

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 255653 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7771 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	10382	X	9485	-0-	-897	-0-	249	1	9236	2	N	-0-					-0-
*03	11098	X	10024	-0-	-1074	-0-	258	1	9766	2	N	-0-					-0-
04	10740	X	9253	-0-	-1487	-0-	274	1	8979	2	N	-0-					-0-
05	10261	X	8905	-0-	-1356	-0-	242	1	8663	2	N	-0-					-0-
06	9690	X	7930	-0-	-1760	-0-	195	1	7735	2	N	-0-					-0-
07	10013	X	1663	-0-	-8350	-0-	56	1	1607	2	N	-0-					-0-
08	11516	X	11516	-0-	-0-	-0-	411	1	11105	2	N	-0-					-0-
09	9240	X	8838	-0-	-402	-0-	347	1	8491	2	N	-0-					-0-
10	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	375	1	9384	2	N	-0-					-0-
*11	10740	X	10040	-0-	-700	-0-	430	1	9610	2	N	-0-					-0-
12	10757	X	10346	-0-	-411	-0-	398	1	9948	2	N	-0-					-0-
01	10757	X	9936	-0-	-821	-0-	338	1	9598	2	N	-0-					-0-

CLIFTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 255657 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7543 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	10469	X	10462	-0-	-7	-0-	274	1	10188	2	N	-0-					-0-
*03	11315	X	11117	-0-	-198	-0-	287	1	10830	2	N	-0-					-0-
04	10950	X	10594	-0-	-356	-0-	314	1	10280	2	N	-0-					-0-
05	11315	X	10991	-0-	-324	-0-	299	1	10692	2	N	-0-					-0-
06	10770	X	10499	-0-	-271	-0-	259	1	10240	2	N	-0-					-0-
07	11129	X	10674	-0-	-455	-0-	358	1	10316	2	N	-0-					-0-
08	11129	X	10657	-0-	-472	-0-	380	1	10277	2	N	-0-					-0-
09	10650	X	10191	-0-	-459	-0-	400	1	9791	2	N	-0-					-0-
10	11005	X	10352	-0-	-653	-0-	398	1	9954	2	N	-0-					-0-
11	10500	X	9768	-0-	-732	-0-	418	1	9350	2	N	-0-					-0-
12	10664	X	9871	-0-	-793	-0-	380	1	9491	2	N	-0-					-0-
01	10664	X	9910	-0-	-754	-0-	337	1	9573	2	N	-0-					-0-

MYRT VITITOW WELL #: 6 RRCID -> 255663 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7742 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	329	1	8284	3	Y	-0-					30
09	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	299	1	8005	3	Y	-0-	30	1			-0-
10	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	43	1	8854	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	39	1	7965	3	Y	-0-					-0-
12	8525	X	7930	-0-	-595	-0-	39	1	7891	3	Y	-0-					-0-
01	8525	X	8045	-0-	-480	-0-	40	1	7982	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHN BRADFORD WELL #: 2H RRCID -> 255665 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9098 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	260	1	9638	3	N	15					115
							17	9									
09	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	209	1	8453	3	Y	-0-	115	1			-0-
10	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	32	1	9962	3	Y	28	6	1			22
							31	9									
11	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	31	1	9652	3	Y	27					49
							30	9									
12	10075	X	9863	-0-	-212	-0-	32	1	9799	3	Y	29	76	1			2
							32	9									
01	10013	X	9714	-0-	-299	-0-	32	1	9642	3	Y	36	1	1			37
							40	9									

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 2 RRCID -> 255709 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8203 - 11224

*02	7250	X	6483	-0-	-767	-0-	170	1	6313	2	N	-0-					-0-
*03	7688	X	6816	-0-	-872	-0-	176	1	6640	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	6670	-0-	-620	-0-	198	1	6472	2	N	-0-					-0-
05	7533	X	6750	-0-	-783	-0-	183	1	6567	2	N	-0-					-0-
06	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	197	1	7781	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	6420	-0-	-462	-0-	215	1	6205	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	6187	-0-	-695	-0-	221	1	5966	2	N	-0-					-0-
09	7710	X	6129	-0-	-1581	-0-	240	1	5889	2	N	-0-					-0-
10	7967	X	6306	-0-	-1661	-0-	242	1	6064	2	N	-0-					-0-
11	7710	X	6267	-0-	-1443	-0-	268	1	5999	2	N	-0-					-0-
12	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	244	1	6084	2	N	-0-					-0-
*01	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	221	1	6266	2	N	-0-					-0-

LAKE WEATHERFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 255725 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 8000 - 10704

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

WATTS, MAGGIE WELL #: 15 RRCID -> 255737 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7350 - 10850

08	9083	X	6473	-0-	-2610	-0-	248	1	6203	3	Y	20					37
							22	9									
09	8490	X	7527	-0-	-963	-0-	270	1	7232	3	Y	23					60
							25	9									
10	8711	X	8056	-0-	-655	-0-	39	1	7982	3	Y	32					92
							35	9									
11	8430	X	7370	-0-	-1060	-0-	35	1	7309	3	Y	24					116
							26	9									
12	6448	X	6442	-0-	-6	-0-	31	1	6383	3	Y	25					141
							28	9									
*01	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	38	1	7571	3	Y	33					174
							36	9									

PORTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 255779 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7525 - 9354

08	5673	X	5280	-0-	-393	-0-	889	1	4391	2	N	-0-					-0-
09	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	865	1	5673	2	N	-0-					-0-
10	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	917	1	5639	2	N	-0-					-0-
11	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	875	1	5063	2	N	-0-					-0-
12	6758	X	5093	-0-	-1665	-0-	793	1	4300	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	4307	-0-	-2451	-0-	723	1	3584	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 3 RRCID -> 255798 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7715 - 12211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	216	1	8022	2	N	-0-					-0-
*03	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	224	1	8454	2	N	-0-					-0-
04	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	227	1	7426	2	N	-0-					-0-
05	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	234	1	8347	2	N	-0-					-0-
06	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	188	1	7428	2	N	-0-					-0-
07	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	51	1	1474	2	N	-0-					-0-
08	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	253	1	6834	2	N	-0-					-0-
09	12618	X	12618	-0-	-0-	-0-	495	1	12123	2	N	-0-					-0-
10	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	321	1	8040	2	N	-0-					-0-
*11	10466	X	10466	-0-	-0-	-0-	448	1	10018	2	N	-0-					-0-
12	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	495	1	12356	2	N	-0-					-0-
*01	14072	X	14072	-0-	-0-	-0-	478	1	13594	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255810 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7350 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18466	X	18466	-0-	-0-	-0-	861	1	17605	2	N	-0-					-0-
09	18264	X	18264	-0-	-0-	-0-	844	1	17420	2	N	-0-					-0-
10	18073	X	16705	-0-	-1368	-0-	766	1	15939	2	N	-0-					-0-
11	17490	X	13867	-0-	-3623	-0-	639	1	13228	2	N	-0-					-0-
12	18879	X	14776	-0-	-4103	-0-	672	1	14104	2	N	-0-					-0-
01	18879	X	12364	-0-	-6515	-0-	570	1	11794	2	N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255872 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	253	1	9404	2	N	-0-					-0-
*03	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	261	1	9879	2	N	-0-					-0-
04	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	276	1	9045	2	N	-0-					-0-
05	10945	X	10945	-0-	-0-	-0-	298	1	10647	2	N	-0-					-0-
06	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	233	1	9213	2	N	-0-					-0-
07	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	314	1	9047	2	N	-0-					-0-
08	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	323	1	8719	2	N	-0-					-0-
09	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	338	1	8273	2	N	-0-					-0-
10	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	337	1	8441	2	N	-0-					-0-
*11	7500	X	5433	-0-	-2067	-0-	233	1	5200	2	N	-0-					-0-
12	8897	X	4906	-0-	-3991	-0-	189	1	4717	2	N	-0-					-0-
01	8897	X	7708	-0-	-1189	-0-	262	1	7446	2	N	-0-					-0-

MYRT VITITOW WELL #: 7 RRCID -> 255950 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7582 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7998	X	7866	-0-	-132	-0-	292	1	7574	3	Y	-0-					64
09	7740	X	7721	-0-	-19	-0-	271	1	7443	3	Y	6	66	1			4
							7	9									
10	7998	X	7992	-0-	-6	-0-	39	1	7949	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
11	7740	X	7688	-0-	-52	-0-	37	1	7651	3	Y	-0-					4
12	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	39	1	7921	3	Y	-0-					4
*01	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	40	1	7900	3	Y	-0-					4

WILLIS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 256051 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8310 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2741	-0-	-173	-0-	125	1	2616	2	N	-0-					-0-
09	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	185	1	2723	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2899	-0-	-15	-0-	126	1	2773	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	128	1	2722	2	N	-0-					-0-
12	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	138	1	2688	2	N	-0-					-0-
*01	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	293	1	2651	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 256058 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8100 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	1172	1	7029	3	N	2					43
							2	9									
09	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	1176	1	8397	3	N	5					48
							6	9									
*10	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	941	1	8582	3	N	56					104
							62	9									
*11	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	909	1	8008	3	N	34	71	1			67
							37	9									
*12	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	918	1	3786	3	N	-0-					67
*01	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	924	1	5009	3	N	-0-					67

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256064 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7574 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16399	X	14540	-0-	-1859	-0-	506	1	14034	2	N	-0-					-0-
09	15420	X	13312	-0-	-2108	-0-	452	1	12860	2	N	-0-					-0-
10	15717	X	13955	-0-	-1762	-0-	470	1	13485	2	N	-0-					-0-
11	14760	X	13662	-0-	-1098	-0-	450	1	13212	2	N	-0-					-0-
12	14539	X	14075	-0-	-464	-0-	471	1	13604	2	N	-0-					-0-
01	14539	X	14020	-0-	-519	-0-	462	1	13558	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 2 RRCID -> 256067 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7961 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	T. A.		10941	-0-	10941	27884	287	1	10654	2	N	-0-					-0-
*03	T. A.		7516	-0-	7516	35400	194	1	7322	2	N	-0-					-0-
*04	47622	X	12222	-0-	-35400	-0-	362	1	11860	2	N	-0-					-0-
05	12183	X	10235	-0-	-1948	-0-	279	1	9956	2	N	-0-					-0-
06	14898	X	14898	-0-	-0-	-0-	367	1	14531	2	N	-0-					-0-
07	12245	X	3017	-0-	-9228	-0-	101	1	2916	2	N	-0-					-0-
08	12245	X	59	-0-	-12186	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-
09	11850	X	5631	-0-	-6219	-0-	932	1	4699	2	N	-0-					-0-
10	12245	X	7790	-0-	-4455	-0-	1289	1	6501	2	N	-0-					-0-
*11	11850	X	2551	-0-	-9299	-0-	1120	1	1431	2	N	-0-					-0-
12	5828	X	1385	-0-	-4443	-0-	1156	1	229	2	N	-0-					-0-
01	7781	X	4802	-0-	-2979	-0-	1168	1	3634	2	N	-0-					-0-

MODENA BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 256068 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7350 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12741	X	12179	-0-	-562	-0-	469	1	11664	3	Y	42					129
							46	9									
09	12330	X	11920	-0-	-410	-0-	430	1	11446	3	Y	40					169
							44	9									
10	12679	X	10865	-0-	-1814	-0-	53	1	10771	3	Y	37					206
							41	9									
11	12090	X	11243	-0-	-847	-0-	54	1	11143	3	Y	42	188	1			60
							46	9									
12	12152	X	11394	-0-	-758	-0-	56	1	11288	3	Y	45					105
							50	9									
01	12152	X	11253	-0-	-899	-0-	56	1	11162	3	Y	32	77	1			60
							35	9									

LOGAN-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256070 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7790 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13795	X	12919	-0-	-876	-0-	450	1	12469	2	N	-0-					-0-
09	13350	X	13007	-0-	-343	-0-	442	1	12565	2	N	-0-					-0-
10	13795	X	13366	-0-	-429	-0-	450	1	12916	2	N	-0-					-0-
11	12780	X	12112	-0-	-668	-0-	399	1	11713	2	N	-0-					-0-
12	13454	X	12919	-0-	-535	-0-	432	1	12487	2	N	-0-					-0-
01	13454	X	13192	-0-	-262	-0-	434	1	12758	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 1 RRCID -> 256071 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8474 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4118	X	4025	-0-	-93	-0-	106	1	3919	2	N	-0-					-0-
*03	4402	X	4271	-0-	-131	-0-	110	1	4161	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	4090	-0-	-170	-0-	121	1	3969	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	4062	-0-	-340	-0-	111	1	3951	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	3778	-0-	-362	-0-	93	1	3685	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	3924	-0-	-354	-0-	132	1	3792	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	3935	-0-	-343	-0-	141	1	3794	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3872	-0-	-208	-0-	152	1	3720	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3821	-0-	-240	-0-	147	1	3674	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	3476	-0-	-334	-0-	149	1	3327	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	3156	-0-	-719	-0-	121	1	3035	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3187	-0-	-688	-0-	108	1	3079	2	N	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 256073 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7014 - 9465

08	8277	X	8030	-0-	-247	-0-	306	1	7601	3	N	112					127
							123	9									
09	7860	X	7624	-0-	-236	-0-	279	1	7281	3	N	58	179	1			6
							64	9									
10	8122	X	7845	-0-	-277	-0-	38	1	7673	3	N	122					128
							134	9									
11	7800	X	7593	-0-	-207	-0-	36	1	7456	3	N	92	191	1			29
							101	9									
12	8029	X	7709	-0-	-320	-0-	37	1	7544	3	N	116					145
							128	9									
01	8029	X	7642	-0-	-387	-0-	38	1	7503	3	N	92	161	1			76
							101	9									

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 256074 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7150 - 9600

08	6417	X	5591	-0-	-826	-0-	1023	1	4565	3	Y	3					171
							3	9									
09	6060	X	4725	-0-	-1335	-0-	903	1	3816	3	Y	5	161	1			15
							6	9									
10	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	844	1	5033	3	Y	-0-					15
11	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	834	1	4915	3	Y	6					21
							7	9									
12	5797	X	4484	-0-	-1313	-0-	801	1	3681	3	Y	2					23
							2	9									
01	5890	X	4745	-0-	-1145	-0-	856	1	3843	3	Y	42					65
							46	9									

WALLACE - VITITOW (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256078 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7702 - 10053

08	5642	X	5252	-0-	-390	-0-	194	1	5017	3	Y	37	55	1			10
							41	9									
09	5460	X	5160	-0-	-300	-0-	184	1	4974	3	Y	2	2	1			10
							2	9									
10	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	26	1	5324	3	Y	-0-					10
11	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	25	1	5058	3	Y	-0-					10
12	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	25	1	5138	3	Y	-0-					10
01	4991	X	4858	-0-	-133	-0-	24	1	4834	3	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HART, J. M. WELL #: 3H RRCID -> 256139 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8835	X	8448	-0-	-387	-0-	1233	1	7215	3	N	-0-					25
09	8490	X	7852	-0-	-638	-0-	1157	1	6550	3	N	132					157
							145	9									
10	8742	X	6436	-0-	-2306	-0-	820	1	5550	3	N	60					217
							66	9									
11	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	894	1	8284	3	N	-0-	184	1			33
*12	8463	X	8398	-0-	-65	-0-	917	1	7481	3	N	-0-					33
01	8463	X	7943	-0-	-520	-0-	915	1	7028	3	N	-0-					30

WATTS, MAGGIE WELL #: 14 RRCID -> 256155 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7400 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	3799	-0-	-355	-0-	145	1	3634	3	Y	18					132
							20	9									
09	4020	X	3455	-0-	-565	-0-	121	1	3314	3	Y	18					150
							20	9									
10	4154	X	2525	-0-	-1629	-0-	12	1	2500	3	Y	12					162
							13	9									
11	3690	X	3397	-0-	-293	-0-	16	1	3379	3	Y	2					164
							2	9									
12	3813	X	3348	-0-	-465	-0-	16	1	3332	3	Y	-0-					164
01	3813	X	3313	-0-	-500	-0-	17	1	3296	3	Y	-0-					164

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 43 RRCID -> 256194 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 7617 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14136	X	13849	-0-	-287	-0-	482	1	13367	2	N	-0-					-0-
09	13680	X	11913	-0-	-1767	-0-	404	1	11509	2	N	-0-					-0-
10	14136	X	12913	-0-	-1223	-0-	435	1	12478	2	N	-0-					-0-
11	13470	X	12407	-0-	-1063	-0-	408	1	11999	2	N	-0-					-0-
12	13919	X	12676	-0-	-1243	-0-	424	1	12252	2	N	-0-					-0-
01	13857	X	13087	-0-	-770	-0-	431	1	12656	2	N	-0-					-0-

KIKER-BENTLEY-PERKINS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256196 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7354 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10075	X	9712	-0-	-363	-0-	383	1	9325	3	N	4					133
							4	9									
09	9750	X	9524	-0-	-226	-0-	353	1	9151	3	N	18					151
							20	9									
10	10075	X	9699	-0-	-376	-0-	47	1	9621	3	N	28	169	1			10
							31	9									
11	9600	X	9071	-0-	-529	-0-	44	1	9010	3	N	15					25
							17	9									
12	9920	X	9029	-0-	-891	-0-	44	1	8941	3	N	40					65
							44	9									
01	9827	X	4056	-0-	-5771	-0-	20	1	4036	3	N	-0-					65

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 256223 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7667 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15655	X	14095	-0-	-1560	-0-	491	1	13604	2	N	-0-					-0-
09	15060	X	13549	-0-	-1511	-0-	460	1	13089	2	N	-0-					-0-
10	15097	X	13779	-0-	-1318	-0-	464	1	13315	2	N	-0-					-0-
11	14130	X	13137	-0-	-993	-0-	433	1	12704	2	N	-0-					-0-
12	13888	X	13611	-0-	-277	-0-	455	1	13156	2	N	-0-					-0-
01	13888	X	13588	-0-	-300	-0-	448	1	13140	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256227 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7878 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	314	1	9159	3	N	-0-					-0-
09	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	279	1	8738	3	N	-0-					-0-
10	9145	X	8649	-0-	-496	-0-	42	1	8607	3	N	-0-					-0-
11	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	43	1	8947	3	N	-0-					-0-
12	9300	X	8380	-0-	-920	-0-	41	1	8339	3	N	-0-					-0-
01	9300	X	8646	-0-	-654	-0-	43	1	8603	3	N	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 2 RRCID -> 256240 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7950 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	175	1	4363	3	N	-0-					-0-
09	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	166	1	4296	3	N	-0-					-0-
10	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	22	1	4523	3	N	-0-					-0-
11	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	21	1	4242	3	N	-0-					-0-
12	4557	X	4383	-0-	-174	-0-	22	1	4361	3	N	-0-					-0-
01	4557	X	4254	-0-	-303	-0-	21	1	4233	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 47 RRCID -> 256264 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7597 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8029	X	7576	-0-	-453	-0-	264	1	7312	2	N	-0-					-0-
09	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	272	1	7746	2	N	-0-					-0-
10	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	267	1	7665	2	N	-0-					-0-
11	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	254	1	7464	2	N	-0-					-0-
12	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	263	1	7601	2	N	-0-					-0-
*01	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	259	1	7610	2	N	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 3 RRCID -> 256268 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7830 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6200	X	5955	-0-	-245	-0-	229	1	5726	3	N	-0-					-0-
09	6000	X	5683	-0-	-317	-0-	206	1	5477	3	N	-0-					-0-
10	6200	X	5910	-0-	-290	-0-	29	1	5881	3	N	-0-					-0-
11	5940	X	5696	-0-	-244	-0-	28	1	5668	3	N	-0-					-0-
12	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	24	1	4886	3	N	-0-					-0-
*01	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	28	1	5592	3	N	-0-					-0-

MANNING-WEST WELL #: 2 RRCID -> 256341 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6710 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256368 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8009 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8835	X	8585	-0-	-250	-0-	282	1	8303	3	N	-0-					-0-
09	8550	X	7891	-0-	-659	-0-	244	1	7647	3	N	-0-					-0-
10	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	50	1	10311	3	N	-0-					-0-
11	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	50	1	10273	3	N	-0-					-0-
12	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	49	1	9907	3	N	-0-					-0-
*01	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	49	1	9798	3	N	-0-					-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 3 RRCID -> 256372 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7959 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11483	X	11483	-0-	-0-	-0-	410	1	11073	2	N	-0-					-0-
09	10347	X	10347	-0-	-0-	-0-	406	1	9941	2	N	-0-					-0-
10	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	388	1	9709	2	N	-0-					-0-
11	9312	X	9312	-0-	-0-	-0-	398	1	8914	2	N	-0-					-0-
12	11098	X	9091	-0-	-2007	-0-	350	1	8741	2	N	-0-					-0-
01	11098	X	8348	-0-	-2750	-0-	284	1	8064	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BJORK, ANN WELL #: 1 RRCID -> 256394 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7641 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	35779	X	35779	-0-	-0-	-0-	938	1	34841	2	N	-0-			-0-
*03	34097	X	34097	-0-	-0-	-0-	879	1	33218	2	N	-0-			-0-
04	30777	X	30777	-0-	-0-	-0-	912	1	29865	2	N	-0-			-0-
05	30223	X	30223	-0-	-0-	-0-	822	1	29401	2	N	-0-			-0-
06	27415	X	27415	-0-	-0-	-0-	675	1	26740	2	N	-0-			-0-
07	27102	X	27102	-0-	-0-	-0-	909	1	26193	2	N	-0-			-0-
08	26425	X	26425	-0-	-0-	-0-	944	1	25481	2	N	-0-			-0-
09	24642	X	24642	-0-	-0-	-0-	966	1	23676	2	N	-0-			-0-
10	24583	X	24583	-0-	-0-	-0-	945	1	23638	2	N	-0-			-0-
11	23053	X	23053	-0-	-0-	-0-	987	1	22066	2	N	-0-			-0-
12	26660	X	22882	-0-	-3778	-0-	881	1	22001	2	N	-0-			-0-
01	26412	X	22390	-0-	-4022	-0-	761	1	21629	2	N	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 256396 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8344 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	9686	X	8462	-0-	-1224	-0-	222	1	8240	2	N	-0-			-0-
*03	10354	X	9313	-0-	-1041	-0-	240	1	9073	2	N	-0-			-0-
04	9780	X	9260	-0-	-520	-0-	275	1	8985	2	N	-0-			-0-
05	10106	X	9790	-0-	-316	-0-	266	1	9524	2	N	-0-			-0-
06	9660	X	9177	-0-	-483	-0-	226	1	8951	2	N	-0-			-0-
07	9579	X	7054	-0-	-2525	-0-	237	1	6817	2	N	-0-			-0-
08	9796	X	6235	-0-	-3561	-0-	223	1	6012	2	N	-0-			-0-
09	9480	X	8850	-0-	-630	-0-	347	1	8503	2	N	-0-			-0-
10	9796	X	8970	-0-	-826	-0-	345	1	8625	2	N	-0-			-0-
11	9180	X	8557	-0-	-623	-0-	366	1	8191	2	N	-0-			-0-
12	6696	X	6230	-0-	-466	-0-	240	1	5990	2	N	-0-			-0-
*01	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	233	1	6628	2	N	-0-			-0-

PITTARD - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256416 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7758 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6417	X	5220	-0-	-1197	-0-	173	1	5047	3	N	-0-			-0-
09	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	143	1	4447	3	N	-0-			-0-
10	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	26	1	5276	3	N	-0-			-0-
11	5040	X	3949	-0-	-1091	-0-	19	1	3930	3	N	-0-			-0-
12	5208	X	5006	-0-	-202	-0-	25	1	4981	3	N	-0-			-0-
*01	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	29	1	5733	3	N	-0-			-0-

CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256418 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7680 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14849	X	13505	-0-	-1344	-0-	443	1	13062	3	N	-0-			-0-
09	14370	X	12890	-0-	-1480	-0-	389	1	12501	3	N	-0-			-0-
10	14260	X	13206	-0-	-1054	-0-	64	1	13142	3	N	-0-			-0-
11	13500	X	12991	-0-	-509	-0-	63	1	12928	3	N	-0-			-0-
12	13611	X	13611	-0-	-0-	-0-	67	1	13544	3	N	-0-			-0-
*01	13446	X	13446	-0-	-0-	-0-	67	1	13379	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 5 RRCID -> 256427 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8044 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	15837	X	15837	-0-	-0-	-0-	534	1	15303	3	N	-0-			-0-
09	16324	X	16324	-0-	-0-	-0-	510	1	15814	3	N	-0-			-0-
10	17353	X	17353	-0-	-0-	-0-	84	1	17269	3	N	-0-			-0-
11	16909	X	16909	-0-	-0-	-0-	82	1	16827	3	N	-0-			-0-
12	16311	X	16311	-0-	-0-	-0-	80	1	16231	3	N	-0-			-0-
*01	15817	X	15817	-0-	-0-	-0-	79	1	15738	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WALLS, WOODY WELL #: 2 RRCID -> 256429 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7653 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	6061	X	5622	-0-	-439	-0-	147	1	5475	2	N	-0-			-0-
*03	6479	X	5835	-0-	-644	-0-	150	1	5685	2	N	-0-			-0-
04	6270	X	5556	-0-	-714	-0-	165	1	5391	2	N	-0-			-0-
05	6479	X	6128	-0-	-351	-0-	167	1	5961	2	N	-0-			-0-
06	6180	X	5833	-0-	-347	-0-	144	1	5689	2	N	-0-			-0-
07	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	204	1	5888	2	N	-0-			-0-
08	6138	X	6071	-0-	-67	-0-	217	1	5854	2	N	-0-			-0-
09	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	242	1	5927	2	N	-0-			-0-
10	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	240	1	6009	2	N	-0-			-0-
11	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	264	1	5910	2	N	-0-			-0-
12	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	258	1	6434	2	N	-0-			-0-
*01	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	224	1	6364	2	N	-0-			-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256432 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8109 - 12101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	18089	X	18089	-0-	-0-	-0-	611	1	17478	3	N	-0-			-0-
09	15282	X	15282	-0-	-0-	-0-	480	1	14802	3	N	-0-			-0-
10	15797	X	15797	-0-	-0-	-0-	77	1	15720	3	N	-0-			-0-
11	15063	X	15063	-0-	-0-	-0-	73	1	14990	3	N	-0-			-0-
12	15408	X	15408	-0-	-0-	-0-	76	1	15332	3	N	-0-			-0-
*01	15519	X	15519	-0-	-0-	-0-	77	1	15442	3	N	-0-			-0-

PITTARD-LOGAN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256458 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7770 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11625	X	7782	-0-	-3843	-0-	257	1	7525	3	N	-0-			-0-
09	10380	X	7604	-0-	-2776	-0-	232	1	7372	3	N	-0-			-0-
10	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	49	1	10087	3	N	-0-			-0-
11	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	50	1	10237	3	N	-0-			-0-
12	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	40	1	8037	3	N	-0-			-0-
01	7595	X	7306	-0-	-289	-0-	37	1	7269	3	N	-0-			-0-

WALLS, WOODY WELL #: 3 RRCID -> 256460 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7768 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	199	1	7390	2	N	-0-			-0-
*03	7905	X	7788	-0-	-117	-0-	201	1	7587	2	N	-0-			-0-
04	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	230	1	7523	2	N	-0-			-0-
05	7905	X	7817	-0-	-88	-0-	213	1	7604	2	N	-0-			-0-
06	7650	X	7258	-0-	-392	-0-	179	1	7079	2	N	-0-			-0-
07	7905	X	6558	-0-	-1347	-0-	220	1	6338	2	N	-0-			-0-
08	7905	X	6149	-0-	-1756	-0-	220	1	5929	2	N	-0-			-0-
09	7650	X	6494	-0-	-1156	-0-	255	1	6239	2	N	-0-			-0-
10	7812	X	5934	-0-	-1878	-0-	228	1	5706	2	N	-0-			-0-
11	7260	X	6118	-0-	-1142	-0-	262	1	5856	2	N	-0-			-0-
12	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	323	1	8063	2	N	-0-			-0-
*01	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	259	1	7368	2	N	-0-			-0-

WALLS, WOODY WELL #: 4 RRCID -> 256461 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7762 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	6148	X	5588	-0-	-560	-0-	147	1	5441	2	N	-0-			-0-
*03	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	177	1	6677	2	N	-0-			-0-
04	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	204	1	6685	2	N	-0-			-0-
05	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	193	1	6912	2	N	-0-			-0-
06	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	163	1	6449	2	N	-0-			-0-
07	6572	X	6447	-0-	-125	-0-	216	1	6231	2	N	-0-			-0-
08	6572	X	6265	-0-	-307	-0-	223	1	6042	2	N	-0-			-0-
09	6360	X	6308	-0-	-52	-0-	247	1	6061	2	N	-0-			-0-
10	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	258	1	6466	2	N	-0-			-0-
11	6360	X	6350	-0-	-10	-0-	272	1	6078	2	N	-0-			-0-
12	5890	X	5631	-0-	-259	-0-	217	1	5414	2	N	-0-			-0-
01	5890	X	5711	-0-	-179	-0-	194	1	5517	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU-BLAKLEY "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256478 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7402 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14694	X	14560	-0-	-134	-0-	507	1	14053	2	N	-0-			-0-
09	14430	X	13714	-0-	-716	-0-	466	1	13248	2	N	-0-			-0-
10	14911	X	13890	-0-	-1021	-0-	468	1	13422	2	N	-0-			-0-
11	14430	X	13027	-0-	-1403	-0-	429	1	12598	2	N	-0-			-0-
12	13609	X	13448	-0-	-161	-0-	450	1	12998	2	N	-0-			-0-
01	13609	X	13529	-0-	-80	-0-	446	1	13083	2	N	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 256482 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8187 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	6525	X	5905	-0-	-620	-0-	155	1	5750	2	N	-0-			-0-
*03	6975	X	6144	-0-	-831	-0-	158	1	5986	2	N	-0-			-0-
04	6450	X	5861	-0-	-589	-0-	174	1	5687	2	N	-0-			-0-
05	6479	X	5993	-0-	-486	-0-	163	1	5830	2	N	-0-			-0-
06	6270	X	5688	-0-	-582	-0-	140	1	5548	2	N	-0-			-0-
07	6231	X	5621	-0-	-610	-0-	188	1	5433	2	N	-0-			-0-
08	6138	X	5710	-0-	-428	-0-	204	1	5506	2	N	-0-			-0-
09	5850	X	5123	-0-	-727	-0-	201	1	4922	2	N	-0-			-0-
10	5983	X	5356	-0-	-627	-0-	206	1	5150	2	N	-0-			-0-
11	5700	X	5303	-0-	-397	-0-	227	1	5076	2	N	-0-			-0-
12	5704	X	5452	-0-	-252	-0-	210	1	5242	2	N	-0-			-0-
01	5704	X	5547	-0-	-157	-0-	189	1	5358	2	N	-0-			-0-

BRUNO CZAJKOWSKI WELL #: 6 RRCID -> 256489 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7531 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	182	1	4927	2	N	-0-			-0-
09	5610	X	4916	-0-	-694	-0-	193	1	4723	2	N	-0-			-0-
10	7254	X	3982	-0-	-3272	-0-	153	1	3829	2	N	-0-			-0-
11	7020	X	3973	-0-	-3047	-0-	170	1	3803	2	N	-0-			-0-
12	5208	X	3734	-0-	-1474	-0-	432	1	3302	2	N	-0-			-0-
*01	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	726	1	9670	2	N	-0-			-0-

PLYMELL, DANNY GU WELL #: 1 RRCID -> 256498 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7259 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10788	X	9911	-0-	-877	-0-	1940	1	7958	3	Y	12			29
							13	9							
09	10560	X	9986	-0-	-574	-0-	1880	1	8105	3	Y	1			30
							1	9							
10	10912	X	9261	-0-	-1651	-0-	1569	1	7600	3	Y	84			114
							92	9							
11	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	1538	1	10438	3	Y	1			115
							1	9							
12	9455	X	8518	-0-	-937	-0-	1565	1	6950	3	Y	3			118
							3	9							
01	9455	X	7488	-0-	-1967	-0-	1559	1	5928	3	Y	1			119
							1	9							

WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256510 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6974 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	4466	-0-	-339	-0-	175	1	4290	3	N	1			8
							1	9							
09	4590	X	4304	-0-	-286	-0-	154	1	4075	3	N	68			76
							75	9							
10	4743	X	4388	-0-	-355	-0-	21	1	4348	3	N	17			93
							19	9							
11	4440	X	4293	-0-	-147	-0-	21	1	4261	3	N	10			103
							11	9							
12	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	22	1	4520	3	N	-0-			103
*01	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	24	1	4716	3	N	10			113
							11	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 256539 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7300 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	824	1	1083	3	N	2					33
							2	9									
09	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	878	1	1872	3	N	2					35
							2	9									
10	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	833	1	2925	3	N	1					36
							1	9									
11	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	819	1	1820	3	N	2					38
							2	9									
12	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	819	1	1777	3	N	-0-					38
*01	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	852	1	3081	3	N	1					39
							1	9									

ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 2 RRCID -> 256569 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8533 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	7221	X	6200	-0-	-1021	-0-	953	1	5247	2	N	-0-					-0-
*03	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	1042	1	6589	2	N	-0-					-0-
04	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	939	1	5086	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	4419	-0-	-2153	-0-	965	1	3454	2	N	-0-					-0-
06	7380	X	3990	-0-	-3390	-0-	894	1	3096	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	5320	-0-	-2306	-0-	1017	1	4303	2	N	-0-					-0-
08	7626	X	4125	-0-	-3501	-0-	917	1	3208	2	N	-0-					-0-
09	6030	X	4521	-0-	-1509	-0-	954	1	3567	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	4605	-0-	-727	-0-	998	1	3607	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	4475	-0-	-685	-0-	996	1	3479	2	N	-0-					-0-
12	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	999	1	3260	2	N	-0-					-0-
*01	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	993	1	3559	2	N	-0-					-0-

HOOKER, J. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 256596 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7200 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	X	899	-0-	-403	-0-	899	1			Y	-0-					-0-
09	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	881	1	255	3	Y	-0-					-0-
10	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	882	1	477	3	Y	-0-					-0-
11	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	873	1	549	3	Y	3					3
							3	9									
12	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	844	1	541	3	Y	37					40
							41	9									
*01	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	830	1	669	3	Y	2					42
							2	9									

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 256598 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7150 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 24 RRCID -> 256614 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8672 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17385	X	17385	-0-	-0-	-0-	418	1	16967	3	N	-0-					-0-
09	17303	X	17303	-0-	-0-	-0-	371	1	16932	3	N	-0-					-0-
10	17616	X	17616	-0-	-0-	-0-	57	1	17559	3	N	-0-					-0-
11	17525	X	17525	-0-	-0-	-0-	56	1	17469	3	N	-0-					-0-
12	17515	X	15834	-0-	-1681	-0-	52	1	15782	3	N	-0-					-0-
01	17515	X	17225	-0-	-290	-0-	57	1	17168	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 256667 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7926 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	16492	X	16492	-0-	-0-	-0-	554	1	15938	3	N	-0-			-0-
09	16831	X	16831	-0-	-0-	-0-	522	1	16309	3	N	-0-			-0-
10	17622	X	17622	-0-	-0-	-0-	86	1	17536	3	N	-0-			-0-
11	16693	X	16693	-0-	-0-	-0-	81	1	16612	3	N	-0-			-0-
12	17391	X	17217	-0-	-174	-0-	84	1	17133	3	N	-0-			-0-
*01	17909	X	17909	-0-	-0-	-0-	89	1	17820	3	N	-0-			-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 2 RRCID -> 256669 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7815 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	284	1	1517	2	N	-0-			-0-
03	31	X	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			-0-
04	1020	X	15	-0-	-1005	-0-	15	2			N	-0-			-0-
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			-0-
06	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	51	1	2023	2	N	-0-			-0-
07	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	151	1	4345	2	N	-0-			-0-
08	31	X	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-
09	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	611	1	2263	2	N	-0-			-0-
10	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	221	1	4823	2	N	-0-			-0-
*11	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	359	1	4950	2	N	-0-			-0-
12	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	1003	1	5362	2	N	-0-			-0-
*01	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	944	1	6216	2	N	-0-			-0-

CASTLE WELL #: 2 RRCID -> 256670 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8683 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7843	X	7440	-0-	-403	-0-	347	1	7093	2	N	-0-			-0-
09	7590	X	7149	-0-	-441	-0-	428	1	6721	2	N	-0-			-0-
10	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	687	1	8082	2	N	-0-			-0-
11	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	713	1	9640	2	N	-0-			-0-
12	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	786	1	9660	2	N	-0-			-0-
*01	10953	X	10953	-0-	-0-	-0-	873	1	10080	2	N	-0-			-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 256706 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7196 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22

MCMAHON WELL #: 7 RRCID -> 256708 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6775 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1767	X	913	-0-	-854	-0-	610	1	303	3	N	-0-			-0-
09	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	680	1	1682	3	N	-0-			-0-
10	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	795	1	1481	3	N	-0-			-0-
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	882	1	64	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	4692	-0-	1592	1592	753	1	8	2	N	-0-			-0-
							3931	3							
*01	3100	N	5384	-0-	2284	3876	961	1	5	2	N	-0-			-0-
							4418	3							

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 256715 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7300 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WATTS, MAGGIE WELL #: 10 RRCID -> 256718 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7500 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	3214	-0-	-940	-0-	1169	1	2038	3	Y	6	132	1			13
							7	9									
09	4020	X	3334	-0-	-686	-0-	1135	1	2196	3	Y	3					16
							3	9									
10	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	1079	1	3519	3	Y	4					20
							4	9									
11	4020	X	2051	-0-	-1969	-0-	1055	1	990	3	Y	5					25
							6	9									
12	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	1064	1	2759	3	Y	6					31
							7	9									
*01	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	1023	1	2696	3	Y	10					41
							11	9									

ROSS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 256756 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7462 - 11302

*02	18181	X	18181	-0-	-0-	-0-	477	1	17704	2	N	-0-					-0-
*03	19158	X	19158	-0-	-0-	-0-	494	1	18664	2	N	-0-					-0-
04	18309	X	18309	-0-	-0-	-0-	543	1	17766	2	N	-0-					-0-
05	19003	X	18209	-0-	-794	-0-	495	1	17714	2	N	-0-					-0-
06	18390	X	16658	-0-	-1732	-0-	410	1	16248	2	N	-0-					-0-
07	19003	X	17003	-0-	-2000	-0-	570	1	16433	2	N	-0-					-0-
08	19003	X	17229	-0-	-1774	-0-	615	1	16614	2	N	-0-					-0-
09	18300	X	16401	-0-	-1899	-0-	643	1	15758	2	N	-0-					-0-
10	18197	X	15969	-0-	-2228	-0-	614	1	15355	2	N	-0-					-0-
11	16680	X	16182	-0-	-498	-0-	693	1	15489	2	N	-0-					-0-
12	17112	X	16978	-0-	-134	-0-	654	1	16324	2	N	-0-					-0-
01	17112	X	17034	-0-	-78	-0-	579	1	16455	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 256757 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8089 - 11248

08	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	237	1	6869	3	N	-0-					-0-
09	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	198	1	6253	3	N	-0-					-0-
10	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	30	1	6034	3	N	-0-					-0-
11	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	32	1	6560	3	N	-0-					-0-
12	6913	X	6631	-0-	-282	-0-	33	1	6598	3	N	-0-					-0-
01	6913	X	6573	-0-	-340	-0-	33	1	6540	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 256758 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8059 - 11110

08	8587	X	7112	-0-	-1475	-0-	237	1	6875	3	N	-0-					-0-
09	8250	X	8128	-0-	-122	-0-	250	1	7878	3	N	-0-					-0-
10	8401	X	8247	-0-	-154	-0-	40	1	8207	3	N	-0-					-0-
11	8040	X	7750	-0-	-290	-0-	37	1	7713	3	N	-0-					-0-
12	7595	X	7548	-0-	-47	-0-	37	1	7511	3	N	-0-					-0-
01	7595	X	7449	-0-	-146	-0-	37	1	7412	3	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256759 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7352 - 9865

08	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	1068	1	969	2	N	-0-					-0-
09	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	1067	1	968	2	N	-0-					-0-
10	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	1215	1	3758	2	N	-0-					-0-
11	12088	X	12088	-0-	-0-	-0-	1531	1	10557	2	N	-0-					-0-
12	12799	X	12799	-0-	-0-	-0-	1552	1	11247	2	N	-0-					-0-
*01	12618	X	12618	-0-	-0-	-0-	1489	1	11129	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 256814 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7491 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14440	X	14440	-0-	-0-	-0-	503	1	13937	2	N	-0-					-0-
09	12486	X	12486	-0-	-0-	-0-	424	1	12062	2	N	-0-					-0-
10	13573	X	13573	-0-	-0-	-0-	457	1	13116	2	N	-0-					-0-
11	13459	X	13459	-0-	-0-	-0-	443	1	13016	2	N	-0-					-0-
12	12772	X	12084	-0-	-688	-0-	404	1	11680	2	N	-0-					-0-
*01	13483	X	13483	-0-	-0-	-0-	444	1	13039	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, BEN WELL #: 1 RRCID -> 256820 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6080 - 10601

08	9424	X	8617	-0-	-807	-0-	43	1	8487	3	N	79	177	1			134
							87	9									
09	8460	X	7762	-0-	-698	-0-	48	1	7679	3	N	32					166
							35	9									
10	8742	X	8378	-0-	-364	-0-	52	1	8246	3	N	73	176	1			63
							80	9									
11	8340	X	8254	-0-	-86	-0-	48	1	5	2	N	86	132	1			17
							8106	3	95	9							
12	8618	X	7649	-0-	-969	-0-	42	1	16	2	N	104	102	1			19
							7477	3	114	9							
01	8618	X	4372	-0-	-4246	-0-	28	1	4	2	N	1					20
							4339	3	1	9							

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 40 RRCID -> 256833 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8581 - 13100

08	16833	X	13978	-0-	-2855	-0-	338	1	13640	3	N	-0-					-0-
09	16290	X	12566	-0-	-3724	-0-	269	1	12297	3	N	-0-					-0-
10	16833	X	12911	-0-	-3922	-0-	42	1	12869	3	N	-0-					-0-
11	14940	X	13362	-0-	-1578	-0-	43	1	13319	3	N	-0-					-0-
12	14052	X	14052	-0-	-0-	-0-	46	1	14006	3	N	-0-					-0-
*01	14117	X	14117	-0-	-0-	-0-	70	1	14047	3	N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 7 RRCID -> 256840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7485 - 11072

*02	9686	X	7736	-0-	-1950	-0-	203	1	7533	2	N	-0-					-0-
*03	8308	X	7686	-0-	-622	-0-	198	1	7488	2	N	-0-					-0-
04	9810	X	7081	-0-	-2729	-0-	210	1	6871	2	N	-0-					-0-
05	10137	X	8599	-0-	-1538	-0-	234	1	8365	2	N	-0-					-0-
06	9810	X	9124	-0-	-686	-0-	225	1	8899	2	N	-0-					-0-
07	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	326	1	9393	2	N	-0-					-0-
08	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	401	1	10835	2	N	-0-					-0-
09	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	427	1	10462	2	N	-0-					-0-
10	11289	X	11289	-0-	-0-	-0-	434	1	10855	2	N	-0-					-0-
11	10860	X	10766	-0-	-94	-0-	461	1	10305	2	N	-0-					-0-
12	11370	X	11370	-0-	-0-	-0-	438	1	10932	2	N	-0-					-0-
01	10974	X	9689	-0-	-1285	-0-	329	1	9360	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 43 RRCID -> 256842 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8531 - 11200

08	9951	X	9445	-0-	-506	-0-	225	1	9220	3	N	-0-					-0-
09	9900	X	8730	-0-	-1170	-0-	186	1	8544	3	N	-0-					-0-
10	10230	X	8930	-0-	-1300	-0-	29	1	8901	3	N	-0-					-0-
11	9900	X	8769	-0-	-1131	-0-	28	1	8741	3	N	-0-					-0-
12	9238	X	8868	-0-	-370	-0-	29	1	8839	3	N	-0-					-0-
*01	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	47	1	9367	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 5H RRCID -> 256851 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7806 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	7569	X	1730	-0-	-5839	-0-	135	1	1595	2	N	-0-			-0-
03	6727	X	9	-0-	-6718	-0-	9	2			N	-0-			-0-
04	1080	X	363	-0-	-717	-0-	11	1	352	2	N	-0-			-0-
05	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	202	1	7251	2	N	-0-			-0-
06	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	196	1	7771	2	N	-0-			-0-
07	1829	X	1510	-0-	-319	-0-	51	1	1459	2	N	-0-			-0-
08	7440	X	2825	-0-	-4615	-0-	101	1	2724	2	N	-0-			-0-
09	7830	X	5764	-0-	-2066	-0-	867	1	4897	2	N	-0-			-0-
10	8091	X	6228	-0-	-1863	-0-	766	1	5462	2	N	-0-			-0-
*11	7830	X	5593	-0-	-2237	-0-	880	1	4713	2	N	-0-			-0-
12	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	675	1	5311	2	N	-0-			-0-
01	6231	X	6184	-0-	-47	-0-	631	1	5553	2	N	-0-			-0-

MCMAHON WELL #: 8 RRCID -> 256868 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6675 - 8428

08	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	10013	3			N	-0-			-0-
09	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	9515	3			N	-0-			-0-
10	10954	X	10954	-0-	-0-	-0-	10954	3			N	-0-			-0-
11	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	6	2	9621	3	N	-0-			-0-
12	10416	X	9388	-0-	-1028	-0-	21	2	9367	3	N	-0-			-0-
01	10416	X	9727	-0-	-689	-0-	10	2	9717	3	N	-0-			-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 256874 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7850 - 11647

*02	5597	X	4432	-0-	-1165	-0-	676	1	3756	2	N	-0-			-0-
*03	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	845	1	4971	2	N	-0-			-0-
04	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	883	1	6319	2	N	-0-			-0-
05	4681	X	4093	-0-	-588	-0-	795	1	3298	2	N	-0-			-0-
06	5640	X	5610	-0-	-30	-0-	769	1	4841	2	N	-0-			-0-
07	6138	X	980	-0-	-5158	-0-	433	1	547	2	N	-0-			-0-
08	6138	X	3946	-0-	-2192	-0-	141	1	3805	2	N	-0-			-0-
09	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	1020	1	9094	2	N	-0-			-0-
10	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	968	1	9615	2	N	-0-			-0-
*11	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	669	1	5795	2	N	-0-			-0-
12	10013	X	5621	-0-	-4392	-0-	697	1	4924	2	N	-0-			-0-
01	10013	X	6104	-0-	-3909	-0-	766	1	5338	2	N	-0-			-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 256876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7880 - 11102

*02	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	729	1	5737	2	N	-0-			-0-
*03	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	922	1	7889	2	N	-0-			-0-
04	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	871	1	6245	2	N	-0-			-0-
05	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	886	1	6467	2	N	-0-			-0-
06	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	898	1	8225	2	N	-0-			-0-
07	5673	X	2121	-0-	-3552	-0-	471	1	1650	2	N	-0-			-0-
08	5673	X	3957	-0-	-1716	-0-	141	1	3816	2	N	-0-			-0-
09	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	959	1	6988	2	N	-0-			-0-
10	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	960	1	7470	2	N	-0-			-0-
*11	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	969	1	9341	2	N	-0-			-0-
12	8215	X	3759	-0-	-4456	-0-	605	1	3154	2	N	-0-			-0-
*01	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	680	1	7819	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WATTS, MAGGIE WELL #: 13 RRCID -> 256887 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7400 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	1033	1	3384	3	Y	10	46	1			62
							11	9									
09	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	1002	1	3529	3	Y	8					70
							9	9									
10	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	894	1	2814	3	Y	5					75
							6	9									
11	3690	X	3213	-0-	-477	-0-	881	1	2329	3	Y	3					78
							3	9									
12	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	886	1	3638	3	Y	4					82
							4	9									
*01	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	859	1	3617	3	Y	7					89
							8	9									

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256891 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7999 - 11420

08	9796	X	9553	-0-	-243	-0-	315	1	9238	3	N	-0-					-0-
09	9480	X	8726	-0-	-754	-0-	268	1	8458	3	N	-0-					-0-
10	9796	X	9430	-0-	-366	-0-	46	1	9384	3	N	-0-					-0-
11	9480	X	8701	-0-	-779	-0-	42	1	8659	3	N	-0-					-0-
12	9424	X	8800	-0-	-624	-0-	43	1	8757	3	N	-0-					-0-
01	9424	X	7635	-0-	-1789	-0-	38	1	7597	3	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 256899 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7155 - 9372

*02	2900	N	3817	-0-	917	917	339	1	3478	2	N	-0-					-0-
*03	3100	N	5696	-0-	2596	3513	593	1	5103	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	6024	-0-	3024	6537	550	1	5474	2	N	-0-					-0-
05	12459	X	5922	-0-	-6537	-0-	545	1	5377	2	N	-0-					-0-
06	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	607	1	7249	2	N	-0-					-0-
07	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	616	1	7042	2	N	-0-					-0-
08	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	212	1	6690	2	N	-0-					-0-
09	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	382	1	6294	2	N	-0-					-0-
10	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	577	1	5826	2	N	-0-					-0-
11	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	358	1	4654	2	N	-0-					-0-
12	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	579	1	5104	2	N	-0-					-0-
*01	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	542	1	4158	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 256900 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7265 - 9211

08	8990	X	7523	-0-	-1467	-0-	231	1	7292	2	N	-0-					-0-
09	8700	X	7874	-0-	-826	-0-	273	1	7601	2	N	-0-					-0-
10	8990	X	7513	-0-	-1477	-0-	255	1	7258	2	N	-0-					-0-
11	8520	X	7104	-0-	-1416	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
12	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	309	1	7532	2	N	-0-					-0-
*01	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	281	1	6849	2	N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 11 RRCID -> 256902 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7400 - 10904

08	8308	X	6892	-0-	-1416	-0-	948	1	5934	3	Y	9					62
							10	9									
09	7710	X	6886	-0-	-824	-0-	913	1	5956	3	Y	15					77
							17	9									
10	7130	X	5845	-0-	-1285	-0-	723	1	5116	3	Y	5					82
							6	9									
11	6660	X	6585	-0-	-75	-0-	718	1	5856	3	Y	10					92
							11	9									
12	7130	X	6324	-0-	-806	-0-	740	1	5573	3	Y	10					102
							11	9									
01	7130	X	5977	-0-	-1153	-0-	739	1	5224	3	Y	13					115
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256904 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7738 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18879	X	16976	-0-	-1903	-0-	577	1	16399	3	N	-0-					-0-
09	17550	X	17403	-0-	-147	-0-	546	1	16857	3	N	-0-					-0-
10	18011	X	16606	-0-	-1405	-0-	81	1	16525	3	N	-0-					-0-
11	17430	X	17321	-0-	-109	-0-	84	1	17237	3	N	-0-					-0-
12	16678	X	16397	-0-	-281	-0-	80	1	16317	3	N	-0-					-0-
*01	18058	X	18058	-0-	-0-	-0-	90	1	17968	3	N	-0-					-0-

SHOOP "C" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256906 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8071 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16151	X	15501	-0-	-650	-0-	366	1	15135	3	N	-0-					-0-
09	15660	X	14947	-0-	-713	-0-	469	1	14478	3	N	-0-					-0-
10	16182	X	15523	-0-	-659	-0-	76	1	15447	3	N	-0-					-0-
11	15660	X	14728	-0-	-932	-0-	71	1	14657	3	N	-0-					-0-
12	14663	X	14649	-0-	-14	-0-	72	1	14577	3	N	-0-					-0-
01	14663	X	14618	-0-	-45	-0-	73	1	14545	3	N	-0-					-0-

HES "A" WELL #: 2 RRCID -> 256946 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8239 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	13630	X	12451	-0-	-1179	-0-	326	1	12125	2	N	-0-					-0-
*03	14229	X	13433	-0-	-796	-0-	346	1	13087	2	N	-0-					-0-
04	13410	X	12916	-0-	-494	-0-	383	1	12533	2	N	-0-					-0-
05	13454	X	13360	-0-	-94	-0-	364	1	12996	2	N	-0-					-0-
06	12990	X	12411	-0-	-579	-0-	306	1	12105	2	N	-0-					-0-
07	13423	X	12967	-0-	-456	-0-	435	1	12532	2	N	-0-					-0-
08	13423	X	12751	-0-	-672	-0-	456	1	12295	2	N	-0-					-0-
09	12930	X	12374	-0-	-556	-0-	485	1	11889	2	N	-0-					-0-
10	13361	X	12790	-0-	-571	-0-	491	1	12299	2	N	-0-					-0-
11	12540	X	12396	-0-	-144	-0-	531	1	11865	2	N	-0-					-0-
12	12648	X	12455	-0-	-193	-0-	479	1	11976	2	N	-0-					-0-
01	12648	X	12383	-0-	-265	-0-	421	1	11962	2	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256947 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7443 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13361	X	11555	-0-	-1806	-0-	402	1	11153	2	N	-0-					-0-
09	12930	X	11406	-0-	-1524	-0-	387	1	11019	2	N	-0-					-0-
10	13361	X	11762	-0-	-1599	-0-	396	1	11366	2	N	-0-					-0-
11	12240	X	11330	-0-	-910	-0-	373	1	10957	2	N	-0-					-0-
12	12648	X	11025	-0-	-1623	-0-	369	1	10656	2	N	-0-					-0-
01	11780	X	11061	-0-	-719	-0-	364	1	10697	2	N	-0-					-0-

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256948 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6871 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	5333	-0-	-712	-0-	210	1	5091	3	Y	29					128
							32	9									
09	5850	X	4441	-0-	-1409	-0-	166	1	4253	3	Y	20					148
							22	9									
10	5704	X	5484	-0-	-220	-0-	27	1	5440	3	Y	15					163
							17	9									
11	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	27	1	5485	3	Y	44	162	1			45
							48	9									
12	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	28	1	5648	3	Y	57	89	1			13
							63	9									
*01	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	32	1	6406	3	Y	54					67
							59	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256949 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7327 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17484	X	16791	-0-	-693	-0-	584	1	16207	2	N	-0-					-0-
09	16920	X	16497	-0-	-423	-0-	560	1	15937	2	N	-0-					-0-
10	17484	X	15867	-0-	-1617	-0-	534	1	15333	2	N	-0-					-0-
11	16920	X	15962	-0-	-958	-0-	526	1	15436	2	N	-0-					-0-
12	17515	X	16412	-0-	-1103	-0-	549	1	15863	2	N	-0-					-0-
01	17050	X	16555	-0-	-495	-0-	545	1	16010	2	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7573 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	449	1	12464	2	N	-0-					-0-
09	12420	X	12336	-0-	-84	-0-	419	1	11917	2	N	-0-					-0-
10	12865	X	12643	-0-	-222	-0-	426	1	12217	2	N	-0-					-0-
11	12510	X	12056	-0-	-454	-0-	397	1	11659	2	N	-0-					-0-
12	12927	X	12471	-0-	-456	-0-	417	1	12054	2	N	-0-					-0-
01	12927	X	12678	-0-	-249	-0-	418	1	12260	2	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 6 RRCID -> 256980 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7210 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	18	1	455	3	Y	-0-					2
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	17	1	462	3	Y	-0-					2
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	2	1	471	3	Y	-0-					2
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	2	1	434	3	Y	-0-					2
12	496	N	471	-0-	-25	-0-	2	1	469	3	Y	-0-					2
01	465	N	446	-0-	-19	-0-	2	1	444	3	Y	-0-					2

JACKSON, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 257001 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7775 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	784	1	3260	2	N	-0-					-0-
*03	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	955	1	7977	2	N	-0-					-0-
04	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	706	1	9199	2	N	-0-					-0-
05	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	476	1	6597	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
07	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	217	1	6245	2	N	-0-					-0-
08	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	336	1	9088	2	N	-0-					-0-
09	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	332	1	8136	2	N	-0-					-0-
10	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	312	1	7796	2	N	-0-					-0-
11	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	317	1	7091	2	N	-0-					-0-
12	9207	X	7599	-0-	-1608	-0-	293	1	7306	2	N	-0-					-0-
01	9207	X	6213	-0-	-2994	-0-	212	1	6001	2	N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 12 RRCID -> 257007 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7450 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, LULA (DEEP) GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 257009 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7191 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8184	X	7863	-0-	-321	-0-	306	1	7557	3	N	-0-					-0-
09	7920	X	7385	-0-	-535	-0-	37	1	7348	3	N	-0-					-0-
10	8184	X	7583	-0-	-601	-0-	37	1	7546	3	N	-0-					-0-
11	7710	X	5907	-0-	-1803	-0-	29	1	5878	3	N	-0-					-0-
12	7874	X	390	-0-	-7484	-0-	86	1	304	3	N	-0-					-0-
*01	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	240	1	8739	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 257072 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7961 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9331	X	7357	-0-	-1974	-0-	248	1	7109	3	N	-0-					-0-
09	8670	X	8387	-0-	-283	-0-	261	1	8126	3	N	-0-					-0-
10	9641	X	8363	-0-	-1278	-0-	41	1	8322	3	N	-0-					-0-
11	9330	X	6893	-0-	-2437	-0-	33	1	6860	3	N	-0-					-0-
12	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	35	1	7180	3	N	-0-					-0-
*01	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	35	1	7047	3	N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 4 RRCID -> 257073 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6461 - 8948

08	6138	X	3241	-0-	-2897	-0-	16	1	3217	3	Y	7	208	1			3
							8	9									
09	5940	X	776	-0-	-5164	-0-	527	1	198	3	Y	46	16	1			33
							51	9									
10	4929	X	758	-0-	-4171	-0-	565	1	193	3	Y	-0-	33	1			-0-
11	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	559	1	2	2	Y	73	54	1			19
							3658	3	80	9							
12	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	512	1	8	2	Y	188	131	1			76
							3980	3	207	9							
*01	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	573	1	3	2	Y	-0-					76
							3045	3									

REEVES, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 257142 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6594 - 9048

08	9021	X	6062	-0-	-2959	-0-	31	1	5967	3	Y	58	52	1			6
							64	9									
09	7650	X	6066	-0-	-1584	-0-	6005	3	61	9	Y	55					61
10	7595	X	6679	-0-	-916	-0-	42	1	6636	3	Y	1	57	1			5
							1	9									
11	7170	X	6272	-0-	-898	-0-	37	1	3	2	Y	68	62	1			11
							6157	3	75	9							
12	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	35	1	14	2	Y	-0-					11
							6297	3									
*01	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	40	1	6	2	Y	54	59	1			6
							6073	3	59	9							

W.S. COX WELL #: 4 RRCID -> 257210 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7150 - 9004

08	4247	X	4080	-0-	-167	-0-	207	1	3873	3	Y	-0-					44
09	4080	X	3906	-0-	-174	-0-	193	1	3713	3	Y	-0-					44
10	4185	X	4017	-0-	-168	-0-	26	1	3991	3	Y	-0-					44
11	3990	X	3867	-0-	-123	-0-	25	1	3842	3	Y	-0-					44
12	4123	X	3965	-0-	-158	-0-	26	1	3939	3	Y	-0-					44
01	4092	X	3960	-0-	-132	-0-	26	1	3916	3	Y	16					60
							18	9									

MCMULLEN GU WELL #: 3 RRCID -> 257249 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7323 - 11485

08	9207	X	8957	-0-	-250	-0-	352	1	8546	3	N	54					140
							59	9									
09	8910	X	8884	-0-	-26	-0-	442	1	8392	3	N	45					185
							50	9									
10	9455	X	9021	-0-	-434	-0-	58	1	8910	3	N	48	178	1			55
							53	9									
11	9150	X	8754	-0-	-396	-0-	56	1	8643	3	N	50					105
							55	9									
12	9083	X	3077	-0-	-6006	-0-	20	1	3038	3	N	17					122
							19	9									
01	9083	X	6002	-0-	-3081	-0-	30	1	5932	3	N	36					158
							40	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMAS, HATTIE B. WELL #: 5 RRCID -> 257266 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6950 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	734	1	6739	3	N	-0-					100
09	6600	X	6396	-0-	-204	-0-	294	1	6102	3	N	-0-					100
10	6820	X	6201	-0-	-619	-0-	40	1	6161	3	N	-0-					100
11	7230	X	5935	-0-	-1295	-0-	233	1	5702	3	N	-0-					100
12	7440	X	5906	-0-	-1534	-0-	39	1	5867	3	N	-0-					100
01	7440	X	6198	-0-	-1242	-0-	41	1	6133	3	Y	22	122	1			-0-
							24	9									

LAKE WEATHERFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 257273 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 9850 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

REEVES, MARTHA WELL #: 5 RRCID -> 257282 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6470 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12958	X	11886	-0-	-1072	-0-	60	1	11762	3	Y	58	52	1			6
							64	9									
09	12540	X	11581	-0-	-959	-0-	11520	3	61	9	Y	55					61
10	12958	X	12195	-0-	-763	-0-	77	1	12117	3	Y	1	57	1			5
							1	9									
11	12540	X	11738	-0-	-802	-0-	69	1	7	2	Y	68	62	1			11
							11587	3	75	9							
12	11997	X	11589	-0-	-408	-0-	64	1	25	2	Y	-0-					11
							11500	3									
*01	12221	X	12221	-0-	-0-	-0-	79	1	13	2	Y	54	59	1			6
							12070	3	59	9							

REEVES, MARTHA WELL #: 4 RRCID -> 257283 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6451 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	34	1	6615	3	Y	58	52	1			6
							64	9									
09	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6249	3	61	9	Y	55					61
10	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	42	1	6719	3	Y	1	57	1			5
							1	9									
11	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	37	1	4	2	Y	68	62	1			11
							6164	3	75	9							
12	7533	X	6346	-0-	-1187	-0-	36	1	13	2	Y	-0-					11
							6297	3									
*01	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	45	1	7	2	Y	54	59	1			6
							6930	3	59	9							

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257284 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7395 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17329	X	16523	-0-	-806	-0-	575	1	15948	2	N	-0-					-0-
09	16680	X	15943	-0-	-737	-0-	541	1	15402	2	N	-0-					-0-
10	17050	X	16164	-0-	-886	-0-	544	1	15620	2	N	-0-					-0-
11	16080	X	14927	-0-	-1153	-0-	491	1	14436	2	N	-0-					-0-
12	16523	X	14361	-0-	-2162	-0-	480	1	13881	2	N	-0-					-0-
01	16523	X	14993	-0-	-1530	-0-	494	1	14499	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT "B"-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257285 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7458 - 11166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15841	X	13934	-0-	-1907	-0-	485	1	13449	2	N	-0-					-0-
09	15330	X	14559	-0-	-771	-0-	494	1	14065	2	N	-0-					-0-
10	15841	X	14735	-0-	-1106	-0-	496	1	14239	2	N	-0-					-0-
11	15120	X	14010	-0-	-1110	-0-	461	1	13549	2	N	-0-					-0-
12	14136	X	12162	-0-	-1974	-0-	407	1	11755	2	N	-0-					-0-
*01	14428	X	14428	-0-	-0-	-0-	475	1	13953	2	N	-0-					-0-

J.V. BOOTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 257286 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7260 - 10204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					25
09	1380	X	481	-0-	-899	-0-	481	1			N	-0-					25
10	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-	25	1			-0-
11	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-
12	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "B"-GRIFF"A"-FOSTER(SA) WELL #: 1 RRCID -> 257294 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7653 - 11036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13609	X	13112	-0-	-497	-0-	456	1	12656	2	N	-0-					-0-
09	12865	X	12865	-0-	-0-	-0-	437	1	12428	2	N	-0-					-0-
10	13321	X	13321	-0-	-0-	-0-	449	1	12872	2	N	-0-					-0-
11	12690	X	12657	-0-	-33	-0-	417	1	12240	2	N	-0-					-0-
12	13066	X	13066	-0-	-0-	-0-	437	1	12629	2	N	-0-					-0-
*01	12922	X	12922	-0-	-0-	-0-	426	1	12496	2	N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 7 RRCID -> 257298 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6425 - 12437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-	59	1	11739	3	Y	200	128	1			83
							220	9									
09	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	228	1	8788	3	Y	68	103	1			48
							75	9									
10	11718	X	10234	-0-	-1484	-0-	112	1	10122	3	Y	-0-	48	1			-0-
11	12727	X	12727	-0-	-0-	-0-	126	1	7	2	Y	-0-					-0-
							12594	3									
12	11160	X	9612	-0-	-1548	-0-	98	1	20	2	Y	106	63	1			43
							9377	3	117	9							
01	11160	X	10984	-0-	-176	-0-	123	1	12	2	Y	-0-					43
							10849	3									

GARRISON, W. R. WELL #: 7 RRCID -> 257333 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7316 - 10884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17515	X	17064	-0-	-451	-0-	665	1	16371	3	N	25					45
							28	9									
09	16890	X	16373	-0-	-517	-0-	604	1	15746	3	N	21					66
							23	9									
10	17360	X	16627	-0-	-733	-0-	81	1	16521	3	N	23					89
							25	9									
11	16500	X	16189	-0-	-311	-0-	78	1	16086	3	N	23					112
							25	9									
12	17050	X	16799	-0-	-251	-0-	82	1	16681	3	N	33					145
							36	9									
01	17050	X	16514	-0-	-536	-0-	82	1	16397	3	N	32					177
							35	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LUMBERMEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 257345 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7145 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7192	X	5882	-0-	-1310	-0-	180	1	5702	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	5654	-0-	-916	-0-	196	1	5458	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	5691	-0-	-1098	-0-	193	1	5498	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	5051	-0-	-1129	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5583	-0-	-152	-0-	220	1	5363	2	N	-0-					-0-
*01	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	239	1	5837	2	N	-0-					-0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 257346 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7434 - 10395

08	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	138	1	3379	3	Y	58					229
							64	9									
09	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	126	1	3291	3	Y	52	172	1			109
							57	9									
10	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	17	1	3487	3	Y	39					148
							43	9									
11	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	16	1	3357	3	Y	56					204
							62	9									
12	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	17	1	3392	3	Y	31					235
							34	9									
*01	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	17	1	3465	3	Y	51	179	1			107
							56	9									

BUSSEY WELL #: 2 RRCID -> 257404 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6841 - 11580

08	8742	X	8313	-0-	-429	-0-	256	1	7872	3	Y	168	176	1			37
							185	9									
09	8460	X	7325	-0-	-1135	-0-	238	1	6926	3	Y	146					183
							161	9									
10	8742	X	5798	-0-	-2944	-0-	185	1	5607	3	Y	5	170	1			18
							6	9									
11	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	243	1	5	2	Y	-0-					18
							8467	3									
*12	8308	X	7284	-0-	-1024	-0-	249	1	15	2	Y	116	123	1			11
							6892	3	128	9							
01	8308	X	7785	-0-	-523	-0-	256	1	8	2	Y	210	210	1			11
							7290	3	231	9							

MILLER, M. C. GU WELL #: 3 RRCID -> 257405 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7359 - 9635

08	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	176	1	4377	3	Y	54					96
							59	9									
09	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	166	1	4295	3	Y	61					157
							67	9									
10	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	22	1	4548	3	Y	56					213
							62	9									
11	4410	X	4296	-0-	-114	-0-	21	1	4231	3	Y	40					253
							44	9									
12	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	22	1	4371	3	Y	51	183	1			121
							56	9									
*01	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	22	1	4386	3	Y	68					189
							75	9									

LAND, R. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257409 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6975 - 10152

08	11815	X	11815	-0-	-0-	-0-	404	1	11411	3	N	-0-					-0-
09	11820	X	11083	-0-	-737	-0-	354	1	10729	3	N	-0-					-0-
10	12214	X	6958	-0-	-5256	-0-	96	1	6862	3	N	-0-					-0-
11	11820	X	11580	-0-	-240	-0-	201	1	11379	3	N	-0-					-0-
12	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	63	1	12788	3	N	-0-					-0-
*01	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	60	1	11944	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCMULLEN GU WELL #: 2 RRCID -> 257411 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7194 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9207	X	8657	-0-	-550	-0-	446	1	8193	3	N	16					159
							18	9									
09	8850	X	8639	-0-	-211	-0-	426	1	8200	3	N	12					171
							13	9									
10	9114	X	8869	-0-	-245	-0-	57	1	8753	3	N	54	196	1			29
							59	9									
11	8550	X	8540	-0-	-10	-0-	55	1	8471	3	N	13					42
							14	9									
12	8711	X	7679	-0-	-1032	-0-	50	1	7615	3	N	13					55
							14	9									
01	8711	X	8509	-0-	-202	-0-	57	1	8433	3	N	17					72
							19	9									

FAXEL WELL #: 6 RRCID -> 257424 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6428 - 12635

08	25896	X	25896	-0-	-0-	-0-	129	1	25760	3	Y	6	13	1			3
							7	9									
09	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	575	1	7734	3	Y	52	18	1			37
							57	9									
10	12725	X	12725	-0-	-0-	-0-	635	1	11907	3	Y	166	184	1			19
							183	9									
11	17853	X	17853	-0-	-0-	-0-	636	1	10	2	Y	73	73	1			19
							17127	3	80	9							
12	25885	X	10811	-0-	-15074	-0-	478	1	22	2	Y	188	131	1			76
							10104	3	207	9							
01	25885	X	9654	-0-	-16231	-0-	516	1	9	2	Y	152					228
							8962	3	167	9							

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 9 RRCID -> 257505 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7512 - 11309

*02	11397	X	10506	-0-	-891	-0-	275	1	10231	2	N	-0-					-0-
*03	11501	X	11175	-0-	-326	-0-	288	1	10887	2	N	-0-					-0-
04	11520	X	10383	-0-	-1137	-0-	308	1	10075	2	N	-0-					-0-
05	11904	X	9922	-0-	-1982	-0-	270	1	9652	2	N	-0-					-0-
06	11520	X	10048	-0-	-1472	-0-	248	1	9800	2	N	-0-					-0-
07	11191	X	8600	-0-	-2591	-0-	288	1	8312	2	N	-0-					-0-
08	11191	X	10938	-0-	-253	-0-	391	1	10547	2	N	-0-					-0-
09	10380	X	10161	-0-	-219	-0-	398	1	9763	2	N	-0-					-0-
10	10385	X	9904	-0-	-481	-0-	381	1	9523	2	N	-0-					-0-
11	10590	X	9675	-0-	-915	-0-	414	1	9261	2	N	-0-					-0-
12	10943	X	10143	-0-	-800	-0-	390	1	9753	2	N	-0-					-0-
01	10943	X	9579	-0-	-1364	-0-	326	1	9253	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 257534 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8041 - 12130

08	16108	X	16108	-0-	-0-	-0-	543	1	15565	3	N	-0-					-0-
09	15481	X	15481	-0-	-0-	-0-	481	1	15000	3	N	-0-					-0-
10	15878	X	15878	-0-	-0-	-0-	77	1	15801	3	N	-0-					-0-
11	15083	X	15083	-0-	-0-	-0-	73	1	15010	3	N	-0-					-0-
12	16058	X	15308	-0-	-750	-0-	75	1	15233	3	N	-0-					-0-
01	16058	X	15214	-0-	-844	-0-	76	1	15138	3	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 257535 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7613 - 11083

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 5 RRCID -> 257638 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7455 - 10009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	7801	X	432	-0-	-7369	-0-	64	1	368	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	3	-0-	-7034	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	69	-0-	-6741	-0-	69	1			N	-0-					-0-
05	5983	X	4209	-0-	-1774	-0-	780	1	3429	2	N	-0-					-0-
06	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	183	1	7226	2	N	-0-					-0-
07	12492	X	12492	-0-	-0-	-0-	419	1	12073	2	N	-0-					-0-
08	13023	X	13023	-0-	-0-	-0-	465	1	12558	2	N	-0-					-0-
09	12766	X	12766	-0-	-0-	-0-	501	1	12265	2	N	-0-					-0-
10	13013	X	13013	-0-	-0-	-0-	500	1	12513	2	N	-0-					-0-
11	12778	X	12778	-0-	-0-	-0-	547	1	12231	2	N	-0-					-0-
12	13059	X	13059	-0-	-0-	-0-	503	1	12556	2	N	-0-					-0-
*01	12977	X	12977	-0-	-0-	-0-	441	1	12536	2	N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 10 RRCID -> 257639 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7458 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	8178	X	8037	-0-	-141	-0-	211	1	7826	2	N	-0-					-0-
*03	8742	X	8250	-0-	-492	-0-	213	1	8037	2	N	-0-					-0-
04	8160	X	7661	-0-	-499	-0-	227	1	7434	2	N	-0-					-0-
05	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	237	1	8480	2	N	-0-					-0-
06	8220	X	7274	-0-	-946	-0-	179	1	7095	2	N	-0-					-0-
07	8494	X	6951	-0-	-1543	-0-	233	1	6718	2	N	-0-					-0-
08	8711	X	6921	-0-	-1790	-0-	247	1	6674	2	N	-0-					-0-
09	8430	X	6548	-0-	-1882	-0-	257	1	6291	2	N	-0-					-0-
10	8711	X	6328	-0-	-2383	-0-	243	1	6085	2	N	-0-					-0-
11	7260	X	6302	-0-	-958	-0-	270	1	6032	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	5939	-0-	-1005	-0-	229	1	5710	2	N	-0-					-0-
01	6913	X	6079	-0-	-834	-0-	207	1	5872	2	N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 5 RRCID -> 257705 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 7300 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	3718	-0-	-1831	-0-	19	1	3692	3	Y	6	13	1			3
							7	9									
09	10689	X	10689	-0-	-0-	-0-	260	1	10280	3	Y	135	42	1			96
							149	9									
10	5549	X	4976	-0-	-573	-0-	261	1	4520	3	Y	177	253	1			20
							195	9									
11	4110	X	2359	-0-	-1751	-0-	303	1	1	2	Y	-0-	20	1			-0-
							2055	3									
12	5890	X	1231	-0-	-4659	-0-	348	1	2	2	Y	-0-					-0-
							881	3									
01	5890	X	5154	-0-	-736	-0-	453	1	5	2	Y	-0-					-0-
							4696	3									

MILLER, M.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 257755 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7436 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	244	1	5806	3	Y	47					124
							52	9									
09	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	227	1	5769	3	Y	24					148
							26	9									
10	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	31	1	6311	3	Y	59					207
							65	9									
11	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	29	1	5966	3	Y	41	188	1			60
							45	9									
12	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	31	1	6234	3	Y	53					113
							58	9									
01	6293	X	6110	-0-	-183	-0-	30	1	6015	3	Y	59					172
							65	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, M. C. GU WELL #: 7 RRCID -> 257757 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7564 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	164	1	4110	3	Y	44					226
							48	9									
09	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	150	1	4054	3	Y	6	183	1			49
							7	9									
10	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	21	1	4323	3	Y	37					86
							41	9									
11	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	20	1	4170	3	Y	38					124
							42	9									
12	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	21	1	4193	3	Y	40					164
							44	9									
*01	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	21	1	4256	3	Y	40					204
							44	9									

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 5 RRCID -> 257772 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7150 - 9578

08	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	694	1	3180	3	N	-0-					-0-
09	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	686	1	1707	3	N	-0-					-0-
10	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	675	1	1462	3	N	-0-					-0-
11	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	811	1	4	2	N	-0-					-0-
							7657	3									
12	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	590	1	6	2	N	-0-					-0-
							2853	3									
*01	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	691	1	2	2	N	-0-					-0-
							1858	3									

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 6 RRCID -> 257776 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7275 - 9103

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 3H RRCID -> 257798 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8976 - 13400

08	13826	X	2129	-0-	-11697	-0-	56	1	2072	3	N	1					66
							1	9									
09	13620	X	831	-0-	-12789	-0-	46	1	784	3	N	1					67
							1	9									
10	14074	X	7394	-0-	-6680	-0-	540	1	6784	3	N	64					131
							70	9									
11	14898	X	14898	-0-	-0-	-0-	885	1	13827	3	N	169	186	1			114
							186	9									
12	14819	X	14819	-0-	-0-	-0-	492	1	14137	3	N	173	212	1			75
							190	9									
*01	14719	X	14719	-0-	-0-	-0-	48	1	14495	3	N	160	173	1			62
							176	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOND, SAM WELL #: 3 RRCID -> 257822 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8624 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	13224	X	11019	-0-	-2205	-0-	289	1	10730	2	N	-0-					-0-
*03	12772	X	10770	-0-	-2002	-0-	278	1	10492	2	N	-0-					-0-
04	12360	X	10529	-0-	-1831	-0-	312	1	10217	2	N	-0-					-0-
05	12772	X	11178	-0-	-1594	-0-	304	1	10874	2	N	-0-					-0-
06	12030	X	1814	-0-	-10216	-0-	299	1	1515	2	N	-0-					-0-
07	11656	X	11269	-0-	-387	-0-	378	1	10891	2	N	-0-					-0-
08	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	445	1	12026	2	N	-0-					-0-
09	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	437	1	10703	2	N	-0-					-0-
10	11904	X	11904	-0-	-0-	-0-	457	1	11447	2	N	-0-					-0-
11	12060	X	11777	-0-	-283	-0-	504	1	11273	2	N	-0-					-0-
12	12338	X	11667	-0-	-671	-0-	449	1	11218	2	N	-0-					-0-
01	12338	X	11140	-0-	-1198	-0-	379	1	10761	2	N	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257834 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7100 - 10504

08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					9
09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					9
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					9
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					9
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

BOND, SAM WELL #: 2 RRCID -> 257839 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7812 - 10529

*02	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	190	1	7064	2	N	-0-					-0-
*03	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	179	1	6753	2	N	-0-					-0-
04	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	208	1	6811	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	6727	-0-	-930	-0-	183	1	6544	2	N	-0-					-0-
06	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	202	1	8016	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	6943	-0-	-714	-0-	233	1	6710	2	N	-0-					-0-
08	7254	X	6034	-0-	-1220	-0-	216	1	5818	2	N	-0-					-0-
09	7980	X	7225	-0-	-755	-0-	283	1	6942	2	N	-0-					-0-
10	8246	X	7427	-0-	-819	-0-	285	1	7142	2	N	-0-					-0-
11	7980	X	7668	-0-	-312	-0-	328	1	7340	2	N	-0-					-0-
12	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	309	1	7706	2	N	-0-					-0-
*01	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	267	1	7575	2	N	-0-					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 257882 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7705 - 10962

*02	9512	X	9216	-0-	-296	-0-	242	1	8974	2	N	-0-					-0-
*03	10168	X	9870	-0-	-298	-0-	254	1	9616	2	N	-0-					-0-
04	9840	X	8574	-0-	-1266	-0-	254	1	8320	2	N	-0-					-0-
05	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	277	1	9921	2	N	-0-					-0-
06	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	235	1	9323	2	N	-0-					-0-
07	9858	X	8989	-0-	-869	-0-	301	1	8688	2	N	-0-					-0-
08	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	387	1	10444	2	N	-0-					-0-
09	9870	X	9142	-0-	-728	-0-	358	1	8784	2	N	-0-					-0-
10	10199	X	7693	-0-	-2506	-0-	296	1	7397	2	N	-0-					-0-
*11	9930	X	9086	-0-	-844	-0-	389	1	8697	2	N	-0-					-0-
12	10819	X	9368	-0-	-1451	-0-	361	1	9007	2	N	-0-					-0-
01	10819	X	9670	-0-	-1149	-0-	329	1	9341	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 257902 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7487 - 10426

08	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	400	1	11098	2	N	-0-					-0-
09	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	338	1	9627	2	N	-0-					-0-
10	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	335	1	9605	2	N	-0-					-0-
11	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	293	1	8597	2	N	-0-					-0-
12	11501	X	9027	-0-	-2474	-0-	302	1	8725	2	N	-0-					-0-
01	11501	X	9455	-0-	-2046	-0-	311	1	9144	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, M. C. GU WELL #: 6 RRCID -> 257903 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7311 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	199	1	5014	3	Y	50					164
							55	9									
09	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	177	1	4624	3	Y	43					207
							47	9									
10	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	24	1	4825	3	Y	44	186	1			65
							48	9									
11	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	21	1	4420	3	Y	47					112
							52	9									
12	5084	X	4530	-0-	-554	-0-	22	1	4453	3	Y	50					162
							55	9									
01	5084	X	4714	-0-	-370	-0-	23	1	4665	3	Y	24					186
							26	9									

HEATH, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 257907 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8234 - 12998

08	14167	X	11497	-0-	-2670	-0-	267	1	11230	2	N	-0-					-0-
09	16279	X	16279	-0-	-0-	-0-	368	1	15911	2	N	-0-					-0-
10	18415	X	18415	-0-	-0-	-0-	414	1	18001	2	N	-0-					-0-
11	14119	X	14119	-0-	-0-	-0-	310	1	13809	2	N	-0-					-0-
*12	15564	X	15564	-0-	-0-	-0-	347	1	15217	2	N	-0-					-0-
*01	14236	X	14236	-0-	-0-	-0-	469	1	13767	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 25H RRCID -> 257920 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8626 - 12500

08	22568	X	20926	-0-	-1642	-0-	495	1	20431	3	N	-0-					-0-
09	21360	X	19970	-0-	-1390	-0-	421	1	19549	3	N	-0-					-0-
10	21762	X	20625	-0-	-1137	-0-	67	1	20558	3	N	-0-					-0-
11	20610	X	19817	-0-	-793	-0-	64	1	19753	3	N	-0-					-0-
12	20925	X	19336	-0-	-1589	-0-	63	1	19273	3	N	-0-					-0-
01	20925	X	20715	-0-	-210	-0-	69	1	20646	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 45H RRCID -> 257921 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8641 - 12300

08	18290	X	17487	-0-	-803	-0-	419	1	17068	3	N	-0-					-0-
09	17580	X	16789	-0-	-791	-0-	358	1	16431	3	N	-0-					-0-
10	18042	X	17338	-0-	-704	-0-	56	1	17282	3	N	-0-					-0-
11	17190	X	16793	-0-	-397	-0-	54	1	16739	3	N	-0-					-0-
12	17484	X	15373	-0-	-2111	-0-	50	1	15323	3	N	-0-					-0-
01	17484	X	17139	-0-	-345	-0-	86	1	17053	3	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257954 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7173 - 9856

08	15376	X	15376	-0-	-0-	-0-	718	1	14658	2	N	-0-					-0-
09	15220	X	15220	-0-	-0-	-0-	704	1	14516	2	N	-0-					-0-
10	13330	X	13247	-0-	-83	-0-	608	1	12639	2	N	-0-					-0-
11	12900	X	9571	-0-	-3329	-0-	441	1	9130	2	N	-0-					-0-
12	15717	X	10664	-0-	-5053	-0-	485	1	10179	2	N	-0-					-0-
01	15717	X	10734	-0-	-4983	-0-	495	1	10239	2	N	-0-					-0-

LESTER, LUCILLE GU WELL #: 2 RRCID -> 258004 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7200 - 10790

08	5363	X	5081	-0-	-282	-0-	117	1	4964	3	N	-0-					-0-
09	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	127	1	6095	3	N	-0-					-0-
10	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	30	1	6133	3	N	-0-					-0-
11	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	28	1	5861	3	N	-0-					-0-
12	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	19	1	5724	3	N	-0-					-0-
*01	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	19	1	5689	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 258030 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8201 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7037	X	6965	-0-	-72	-0-	235	1	6730	3	N	-0-					-0-
09	7080	X	6664	-0-	-416	-0-	207	1	6457	3	N	-0-					-0-
10	7316	X	6770	-0-	-546	-0-	33	1	6737	3	N	-0-					-0-
11	7080	X	6483	-0-	-597	-0-	31	1	6452	3	N	-0-					-0-
12	6913	X	6519	-0-	-394	-0-	32	1	6487	3	N	-0-					-0-
01	6913	X	6050	-0-	-863	-0-	30	1	6020	3	N	-0-					-0-

MOERTLE, LAWRENCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258114 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7625 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	9396	X	8009	-0-	-1387	-0-	210	1	7799	2	N	-0-					-0-
*03	9920	X	8603	-0-	-1317	-0-	222	1	8381	2	N	-0-					-0-
04	12443	X	12443	-0-	-0-	-0-	369	1	12074	2	N	-0-					-0-
05	13070	X	13070	-0-	-0-	-0-	355	1	12715	2	N	-0-					-0-
06	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	259	1	10260	2	N	-0-					-0-
07	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	402	1	11599	2	N	-0-					-0-
08	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	403	1	10887	2	N	-0-					-0-
09	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	464	1	11360	2	N	-0-					-0-
10	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	447	1	11181	2	N	-0-					-0-
*11	10565	X	10565	-0-	-0-	-0-	452	1	10113	2	N	-0-					-0-
12	12214	X	10646	-0-	-1568	-0-	410	1	10236	2	N	-0-					-0-
01	12214	X	10745	-0-	-1469	-0-	365	1	10380	2	N	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 1 RRCID -> 258116 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7436 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	205	1	5137	3	Y	-0-					-0-
09	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	27	1	5314	3	Y	-0-					-0-
10	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	27	1	5439	3	Y	-0-					-0-
11	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	26	1	5293	3	Y	-0-					-0-
12	5332	X	5251	-0-	-81	-0-	26	1	5225	3	Y	-0-					-0-
*01	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	27	1	5277	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 258133 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7699 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14725	X	10962	-0-	-3763	-0-	382	1	10580	2	N	-0-					-0-
09	12330	X	10414	-0-	-1916	-0-	354	1	10060	2	N	-0-					-0-
10	10788	X	10352	-0-	-436	-0-	349	1	10003	2	N	-0-					-0-
11	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	353	1	10367	2	N	-0-					-0-
12	10974	X	10632	-0-	-342	-0-	356	1	10276	2	N	-0-					-0-
01	10974	X	10740	-0-	-234	-0-	354	1	10386	2	N	-0-					-0-

FLOYD HAYNES GU WELL #: 2 RRCID -> 258142 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7476 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13423	X	10663	-0-	-2760	-0-	432	1	10231	3	Y	-0-					-0-
09	12240	X	10148	-0-	-2092	-0-	51	1	10097	3	Y	-0-					-0-
10	11191	X	10152	-0-	-1039	-0-	49	1	10103	3	Y	-0-					-0-
11	10830	X	9690	-0-	-1140	-0-	47	1	9643	3	Y	-0-					-0-
12	10478	X	9868	-0-	-610	-0-	48	1	9820	3	Y	-0-					-0-
01	10478	X	10315	-0-	-163	-0-	51	1	10190	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 258150 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7296 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	257	1	6316	3	N	19					45
							21	9									
09	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	216	1	5624	3	N	14					59
							15	9									
10	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	30	1	6094	3	N	16					75
							18	9									
11	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	32	1	6651	3	N	22					97
							24	9									
12	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	33	1	6727	3	N	29					126
							32	9									
*01	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	34	1	6772	3	N	33					159
							36	9									

BOWLES B-WOMACK-BOWLES A (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258170 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 6931 - 10620

08	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	1115	1	5283	3	N	70					165
							77	9									
09	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	1149	1	7207	3	N	29	173	1			21
							32	9									
10	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	934	1	7177	3	N	61					82
							67	9									
11	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	902	1	6606	3	N	55					137
							61	9									
*12	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	910	1	2154	3	N	76	208	1			5
							84	9									
01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					5

HAND, MAIREAD WELL #: 6 RRCID -> 258171 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7224 - 10951

*02	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	839	1	6473	2	N	-0-					-0-
*03	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	942	1	9489	2	N	-0-					-0-
04	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	997	1	10060	2	N	-0-					-0-
05	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	951	1	8500	2	N	-0-					-0-
06	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	853	1	7121	2	N	-0-					-0-
07	11506	X	11506	-0-	-0-	-0-	1022	1	10484	2	N	-0-					-0-
08	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	846	1	9815	2	N	-0-					-0-
09	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	723	1	9070	2	N	-0-					-0-
10	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	775	1	10089	2	N	-0-					-0-
11	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	775	1	9271	2	N	-0-					-0-
12	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	742	1	9251	2	N	-0-					-0-
*01	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	665	1	8850	2	N	-0-					-0-

PITTARD - LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258177 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7742 - 10645

08	6758	X	6626	-0-	-132	-0-	219	1	6407	3	N	-0-					-0-
09	6540	X	6377	-0-	-163	-0-	197	1	6180	3	N	-0-					-0-
10	7037	X	6024	-0-	-1013	-0-	29	1	5995	3	N	-0-					-0-
11	6810	X	5990	-0-	-820	-0-	29	1	5961	3	N	-0-					-0-
12	7037	X	6449	-0-	-588	-0-	32	1	6417	3	N	-0-					-0-
*01	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	34	1	6860	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 44 RRCID -> 258180 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7338 - 10500

08	17608	X	16872	-0-	-736	-0-	587	1	16285	2	N	-0-					-0-
09	17040	X	16287	-0-	-753	-0-	553	1	15734	2	N	-0-					-0-
10	17608	X	16511	-0-	-1097	-0-	556	1	15955	2	N	-0-					-0-
11	16650	X	15866	-0-	-784	-0-	522	1	15344	2	N	-0-					-0-
12	17081	X	16117	-0-	-964	-0-	539	1	15578	2	N	-0-					-0-
01	16864	X	15459	-0-	-1405	-0-	509	1	14950	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOWLES B-WOMACK-BOWLES B (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258181 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6961 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13764	X	13076	-0-	-688	-0-	514	1	12481	3	N	74					107
							81	9									
09	12690	X	12003	-0-	-687	-0-	450	1	11536	3	N	15					122
							17	9									
10	13671	X	12209	-0-	-1462	-0-	59	1	12115	3	N	32					154
							35	9									
11	13230	X	11676	-0-	-1554	-0-	56	1	11572	3	N	44	159	1			39
							48	9									
12	13113	X	12505	-0-	-608	-0-	61	1	12364	3	N	73	98	1			14
							80	9									
01	13082	X	12920	-0-	-162	-0-	64	1	12806	3	N	45					59
							50	9									

L.B.J.- BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258182 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7424 - 12280

08	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	1047	1	11062	2	N	-0-					-0-
09	11640	X	9169	-0-	-2471	-0-	926	1	8243	2	N	-0-					-0-
10	15427	X	15427	-0-	-0-	-0-	1050	1	14377	2	N	-0-					-0-
11	16606	X	16606	-0-	-0-	-0-	1093	1	15513	2	N	-0-					-0-
*12	14883	X	14883	-0-	-0-	-0-	1060	1	13823	2	N	-0-					-0-
*01	15670	X	15670	-0-	-0-	-0-	1046	1	14624	2	N	-0-					-0-

L.B.J.-BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 258184 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7406 - 11760

08	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	902	1	849	2	N	-0-					-0-
09	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	846	1	341	2	N	-0-					-0-
10	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	951	1	83	2	N	-0-					-0-
11	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	1			N	-0-					-0-
*12	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	954	1	1540	2	N	-0-					-0-
*01	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	1004	1	2097	2	N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 4 RRCID -> 258186 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7114 - 12739

*02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	4	1	133	2	N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	4	1	131	2	N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	151	2	N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	181	2	N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	4	1	159	2	N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	321	1	51	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 5 RRCID -> 258197 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7177 - 12512

*02	20300	X	15731	-0-	-4569	-0-	412	1	15319	2	N	-0-					-0-
*03	18724	X	18378	-0-	-346	-0-	474	1	17904	2	N	-0-					-0-
04	19830	X	17916	-0-	-1914	-0-	531	1	17385	2	N	-0-					-0-
05	20491	X	18791	-0-	-1700	-0-	511	1	18280	2	N	-0-					-0-
06	19830	X	17930	-0-	-1900	-0-	442	1	17488	2	N	-0-					-0-
07	18507	X	14157	-0-	-4350	-0-	475	1	13682	2	N	-0-					-0-
08	18786	X	17995	-0-	-791	-0-	643	1	17352	2	N	-0-					-0-
09	18180	X	17453	-0-	-727	-0-	684	1	16769	2	N	-0-					-0-
10	18786	X	16132	-0-	-2654	-0-	620	1	15512	2	N	-0-					-0-
11	17940	X	17346	-0-	-594	-0-	743	1	16603	2	N	-0-					-0-
12	18042	X	16885	-0-	-1157	-0-	650	1	16235	2	N	-0-					-0-
01	18042	X	16997	-0-	-1045	-0-	578	1	16419	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 38 RRCID -> 258199 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7585 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	271	1	6954	3	Y	-0-					27
09	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	266	1	7267	3	Y	-0-					27
10	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	34	1	7001	3	Y	-0-					27
11	6900	X	6541	-0-	-359	-0-	32	1	6509	3	Y	-0-					27
12	7626	X	6696	-0-	-930	-0-	33	1	6663	3	Y	-0-	27	1			-0-
01	7626	X	4272	-0-	-3354	-0-	21	1	4251	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 258204 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7125 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11160	X	9933	-0-	-1227	-0-	372	1	9561	3	Y	-0-					-0-
09	10620	X	8799	-0-	-1821	-0-	311	1	8488	3	Y	-0-					-0-
10	10540	X	8230	-0-	-2310	-0-	40	1	8190	3	Y	-0-					-0-
11	9930	X	9443	-0-	-487	-0-	46	1	9397	3	Y	-0-					-0-
12	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	47	1	9631	3	Y	114	84	1			30
							125	9									
01	9517	X	6353	-0-	-3164	-0-	32	1	6321	3	Y	-0-	30	1			-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 3 RRCID -> 258228 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7075 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	906	X	906	-0-	-0-	-0-	719	1	187	3	N	-0-					-0-
09	7740	X	1491	-0-	-6249	-0-	743	1	748	3	N	-0-					-0-
10	7998	X	1468	-0-	-6530	-0-	702	1	766	3	N	-0-					-0-
11	7740	X	688	-0-	-7052	-0-	537	1	151	3	N	-0-					-0-
12	597	X	597	-0-	-0-	-0-	596	1	1	3	N	-0-					-0-
*01	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	743	1	420	3	N	-0-					-0-

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 258239 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7396 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6262	X	5310	-0-	-952	-0-	1068	1	4242	3	Y	-0-					-0-
09	6060	X	4999	-0-	-1061	-0-	891	1	4108	3	Y	-0-					-0-
10	6262	X	5246	-0-	-1016	-0-	920	1	4326	3	Y	-0-					-0-
11	5310	X	4799	-0-	-511	-0-	889	1	3910	3	Y	-0-					-0-
12	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	922	1	4606	3	Y	-0-					-0-
01	4712	X	4621	-0-	-91	-0-	918	1	3703	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 35 RRCID -> 258248 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7000 - 13623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	332	1	8502	3	Y	-0-					-0-
09	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	304	1	8306	3	Y	-0-					-0-
10	8680	X	8638	-0-	-42	-0-	42	1	8596	3	Y	-0-					-0-
11	8400	X	8032	-0-	-368	-0-	39	1	7993	3	Y	-0-					-0-
12	8742	X	7739	-0-	-1003	-0-	38	1	7701	3	Y	-0-					-0-
01	8742	X	5072	-0-	-3670	-0-	25	1	5047	3	Y	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 7 RRCID -> 258250 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7363 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	290	X	84	-0-	-206	-0-	2	1	82	2	N	-0-					-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 4 RRCID -> 258253 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7025 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	776	1	11532	3	N	-0-					-0-
09	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	789	1	9044	3	N	-0-					-0-
10	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	897	1	9836	3	N	-0-					-0-
11	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	828	1	5	2	N	-0-					-0-
							7546	3									
12	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	715	1	11	2	N	-0-					-0-
							4940	3									
*01	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	831	1	9	2	N	-0-					-0-
							8725	3									

VEALE RANCH WELL #: 41 RRCID -> 258275 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7400 - 10253

08	6510	X	5690	-0-	-820	-0-	214	1	5476	3	Y	-0-					-0-
09	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	239	1	6530	3	Y	-0-					-0-
10	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	33	1	6723	3	Y	-0-					-0-
11	5520	X	5453	-0-	-67	-0-	26	1	5427	3	Y	-0-					-0-
12	6851	X	5767	-0-	-1084	-0-	28	1	5739	3	Y	-0-					-0-
01	6851	X	4295	-0-	-2556	-0-	22	1	4273	3	Y	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 4H RRCID -> 258280 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7488 - 9932

*02	10353	X	9375	-0-	-978	-0-	246	1	9129	2	N	-0-					-0-
*03	11067	X	8653	-0-	-2414	-0-	223	1	8430	2	N	-0-					-0-
04	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	325	1	10638	2	N	-0-					-0-
05	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	300	1	10753	2	N	-0-					-0-
06	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	264	1	10447	2	N	-0-					-0-
07	11315	X	10645	-0-	-670	-0-	357	1	10288	2	N	-0-					-0-
08	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	414	1	11173	2	N	-0-					-0-
09	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	460	1	11262	2	N	-0-					-0-
10	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	439	1	10985	2	N	-0-					-0-
11	11220	X	11171	-0-	-49	-0-	478	1	10693	2	N	-0-					-0-
12	11966	X	11297	-0-	-669	-0-	435	1	10862	2	N	-0-					-0-
01	11966	X	10991	-0-	-975	-0-	374	1	10617	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 258282 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6850 - 9028

08	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	867	1	5195	3	N	-0-					-0-
09	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	795	1	4468	3	N	-0-					-0-
10	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	677	1	4383	3	N	-0-					-0-
11	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	650	1	4066	3	N	-0-					-0-
12	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	651	1	4087	3	N	-0-					-0-
*01	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	659	1	2498	3	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 258293 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7050 - 10778

08	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	1076	1	10917	3	N	-0-					-0-
09	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	1004	1	9099	3	N	-0-					-0-
10	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	836	1	9236	3	N	-0-					-0-
11	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	781	1	9650	3	N	-0-					-0-
12	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	687	1	10129	3	N	-0-					-0-
*01	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	664	1	9587	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOND, OLIVER "C" WELL #: 4 RRCID -> 258314 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7450 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	5895	-0-	-243	-0-	233	1	5653	3	N	8					95
							9	9									
09	5940	X	5532	-0-	-408	-0-	205	1	5319	3	N	7					102
							8	9									
10	6138	X	5849	-0-	-289	-0-	28	1	5813	3	N	7					109
							8	9									
11	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	29	1	6036	3	N	3					112
							3	9									
12	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	31	1	6255	3	N	8					120
							9	9									
01	5890	X	5742	-0-	-148	-0-	29	1	5689	3	N	22					142
							24	9									

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258320 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7817 - 12485

08	12276	X	12239	-0-	-37	-0-	426	1	11813	2	N	-0-					-0-
09	11880	X	11642	-0-	-238	-0-	395	1	11247	2	N	-0-					-0-
10	12276	X	10979	-0-	-1297	-0-	370	1	10609	2	N	-0-					-0-
11	11850	X	11593	-0-	-257	-0-	382	1	11211	2	N	-0-					-0-
12	12549	X	12549	-0-	-0-	-0-	420	1	12129	2	N	-0-					-0-
01	12245	X	11733	-0-	-512	-0-	386	1	11347	2	N	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 6 RRCID -> 258321 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7830 - 11660

08	12276	X	10142	-0-	-2134	-0-	353	1	9789	2	N	-0-					-0-
09	11880	X	11518	-0-	-362	-0-	391	1	11127	2	N	-0-					-0-
10	12276	X	11978	-0-	-298	-0-	403	1	11575	2	N	-0-					-0-
11	11250	X	10376	-0-	-874	-0-	342	1	10034	2	N	-0-					-0-
12	11811	X	11070	-0-	-741	-0-	370	1	10700	2	N	-0-					-0-
01	11811	X	11085	-0-	-726	-0-	365	1	10720	2	N	-0-					-0-

LOGAN-BUCK-PITT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258322 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7798 - 14640

08	9207	X	8611	-0-	-596	-0-	300	1	8311	2	N	-0-					-0-
09	8910	X	8831	-0-	-79	-0-	300	1	8531	2	N	-0-					-0-
10	9207	X	8957	-0-	-250	-0-	302	1	8655	2	N	-0-					-0-
11	8850	X	8008	-0-	-842	-0-	264	1	7744	2	N	-0-					-0-
12	9114	X	8409	-0-	-705	-0-	281	1	8128	2	N	-0-					-0-
01	9114	X	8465	-0-	-649	-0-	279	1	8186	2	N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 7 RRCID -> 258323 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7516 - 12021

*02	17052	X	16850	-0-	-202	-0-	442	1	16408	2	N	-0-					-0-
*03	18042	X	17951	-0-	-91	-0-	463	1	17488	2	N	-0-					-0-
04	17066	X	17066	-0-	-0-	-0-	506	1	16560	2	N	-0-					-0-
05	17825	X	17394	-0-	-431	-0-	473	1	16921	2	N	-0-					-0-
06	17370	X	16153	-0-	-1217	-0-	398	1	15755	2	N	-0-					-0-
07	17949	X	16067	-0-	-1882	-0-	539	1	15528	2	N	-0-					-0-
08	17949	X	16648	-0-	-1301	-0-	594	1	16054	2	N	-0-					-0-
09	17070	X	15701	-0-	-1369	-0-	616	1	15085	2	N	-0-					-0-
10	17391	X	15512	-0-	-1879	-0-	596	1	14916	2	N	-0-					-0-
11	16140	X	15571	-0-	-569	-0-	667	1	14904	2	N	-0-					-0-
12	16647	X	15724	-0-	-923	-0-	605	1	15119	2	N	-0-					-0-
01	16647	X	15590	-0-	-1057	-0-	530	1	15060	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTARD-SPAIN "B"-CARP (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258324 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7816 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14942	X	14064	-0-	-878	-0-	467	1	13597	3	N	-0-					-0-
09	14430	X	13178	-0-	-1252	-0-	405	1	12773	3	N	-0-					-0-
10	14911	X	13443	-0-	-1468	-0-	65	1	13378	3	N	-0-					-0-
11	14310	X	12587	-0-	-1723	-0-	61	1	12526	3	N	-0-					-0-
12	13206	X	10221	-0-	-2985	-0-	50	1	10171	3	N	-0-					-0-
01	13206	X	12918	-0-	-288	-0-	65	1	12853	3	N	-0-					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 258325 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7750 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6757	X	6209	-0-	-548	-0-	163	1	6046	2	N	-0-					-0-
*03	7099	X	6928	-0-	-171	-0-	179	1	6749	2	N	-0-					-0-
04	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	225	1	7348	2	N	-0-					-0-
05	6603	X	6590	-0-	-13	-0-	179	1	6411	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	6075	-0-	-645	-0-	150	1	5925	2	N	-0-					-0-
07	7223	X	7179	-0-	-44	-0-	241	1	6938	2	N	-0-					-0-
08	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	293	1	7892	2	N	-0-					-0-
09	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	296	1	7262	2	N	-0-					-0-
10	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	293	1	7320	2	N	-0-					-0-
*11	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	302	1	6749	2	N	-0-					-0-
12	7936	X	7363	-0-	-573	-0-	284	1	7079	2	N	-0-					-0-
*01	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	275	1	7811	2	N	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 3 RRCID -> 258327 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7239 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	721	1	7646	3	Y	-0-					-0-
09	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	699	1	7715	3	Y	-0-					-0-
10	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	721	1	7940	3	Y	-0-					-0-
11	7560	X	7413	-0-	-147	-0-	693	1	6720	3	Y	-0-					-0-
12	8680	X	6766	-0-	-1914	-0-	703	1	6063	3	Y	-0-					-0-
01	8680	X	6561	-0-	-2119	-0-	692	1	5588	3	Y	255	191	1			64
							281	9									

ROSS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 258328 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7601 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	18096	X	18096	-0-	-0-	-0-	474	1	17622	2	N	-0-					-0-
*03	19405	X	19405	-0-	-0-	-0-	500	1	18905	2	N	-0-					-0-
04	18240	X	18112	-0-	-128	-0-	537	1	17575	2	N	-0-					-0-
05	19127	X	18015	-0-	-1112	-0-	490	1	17525	2	N	-0-					-0-
06	18780	X	16870	-0-	-1910	-0-	416	1	16454	2	N	-0-					-0-
07	19406	X	16596	-0-	-2810	-0-	556	1	16040	2	N	-0-					-0-
08	19406	X	17143	-0-	-2263	-0-	613	1	16530	2	N	-0-					-0-
09	18120	X	16262	-0-	-1858	-0-	638	1	15624	2	N	-0-					-0-
10	18011	X	16406	-0-	-1605	-0-	630	1	15776	2	N	-0-					-0-
11	16939	X	16939	-0-	-0-	-0-	725	1	16214	2	N	-0-					-0-
12	17739	X	17739	-0-	-0-	-0-	683	1	17056	2	N	-0-					-0-
*01	17715	X	17715	-0-	-0-	-0-	602	1	17113	2	N	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 5 RRCID -> 258329 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7366 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	379	1	9410	3	Y	-0-					-0-
09	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	343	1	8991	3	Y	-0-					-0-
10	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	46	1	9467	3	Y	-0-					-0-
11	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	45	1	9238	3	Y	-0-					-0-
12	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	42	1	8560	3	Y	-0-					-0-
*01	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	46	1	9246	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 37 RRCID -> 258340 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 8200 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10509	X	10387	-0-	-122	-0-	390	1	9997	3	Y	-0-					-0-
09	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	366	1	9973	3	Y	-0-					-0-
10	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	53	1	10836	3	Y	-0-					-0-
11	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	49	1	10101	3	Y	-0-					-0-
12	10385	X	9631	-0-	-754	-0-	47	1	9584	3	Y	-0-					-0-
01	10385	X	6728	-0-	-3657	-0-	34	1	6694	3	Y	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 2H RRCID -> 258344 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9011 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14646	X	14646	-0-	-0-	-0-	379	1	14150	3	N	106	175	1			21
							117	9									
09	16926	X	16926	-0-	-0-	-0-	401	1	16396	3	N	117					138
							129	9									
10	16174	X	16174	-0-	-0-	-0-	52	1	15976	3	N	133	166	1			105
							146	9									
11	13470	X	12177	-0-	-1293	-0-	39	1	12046	3	N	84					189
							92	9									
12	17050	X	12684	-0-	-4366	-0-	41	1	12524	3	N	108	177	1			120
							119	9									
01	17050	X	12659	-0-	-4391	-0-	42	1	12506	3	N	101	168	1			53
							111	9									

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 4 RRCID -> 258345 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	X	1351	-0-	-819	-0-	917	1	434	3	Y	-0-					-0-
09	2100	X	1284	-0-	-816	-0-	887	1	397	3	Y	-0-					-0-
10	2170	X	1349	-0-	-821	-0-	901	1	448	3	Y	-0-					-0-
11	1410	X	1278	-0-	-132	-0-	872	1	406	3	Y	-0-					-0-
12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	879	1	297	3	Y	-0-					-0-
*01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	867	1	454	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 36 RRCID -> 258362 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 8250 - 13253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9300	X	9249	-0-	-51	-0-	347	1	8902	3	Y	-0-					13
09	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	320	1	8731	3	Y	-0-					13
10	9300	X	8848	-0-	-452	-0-	43	1	8805	3	Y	-0-					13
11	9000	X	7537	-0-	-1463	-0-	36	1	7501	3	Y	-0-					13
12	9238	X	7293	-0-	-1945	-0-	36	1	7257	3	Y	-0-	13	1			-0-
01	9238	X	5335	-0-	-3903	-0-	27	1	5308	3	Y	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 258373 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8111 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18858	X	18858	-0-	-0-	-0-	1672	1	17186	2	N	-0-					-0-
09	14224	X	14224	-0-	-0-	-0-	1598	1	12626	2	N	-0-					-0-
10	17270	X	17270	-0-	-0-	-0-	928	1	16342	2	N	-0-					-0-
11	16055	X	16055	-0-	-0-	-0-	924	1	15131	2	N	-0-					-0-
12	16156	X	16156	-0-	-0-	-0-	909	1	15247	2	N	-0-					-0-
01	15748	X	5903	-0-	-9845	-0-	756	1	5147	2	N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 7 H RRCID -> 258382 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7455 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	227	1	6210	2	N	-0-					-0-
09	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	225	1	6183	2	N	-0-					-0-
*10	6200	X	5171	-0-	-1029	-0-	182	1	4989	2	N	-0-					-0-
11	6240	X	5384	-0-	-856	-0-	188	1	5196	2	N	-0-					-0-
*12	6572	X	4586	-0-	-1986	-0-	160	1	4426	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	5779	-0-	-793	-0-	206	1	5573	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLYDE M. SMITH WELL #: 1 RRCID -> 258383 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7800 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	1058	1	5425	3	Y	10					159
							11	9									
09	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	1009	1	5177	3	Y	6					165
							7	9									
10	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	862	1	5023	3	Y	11					176
							12	9									
11	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	835	1	5159	3	Y	10					186
							11	9									
12	6076	X	5718	-0-	-358	-0-	861	1	4837	3	Y	18					204
							20	9									
01	6076	X	4577	-0-	-1499	-0-	856	1	3719	3	Y	2	170	1			36
							2	9									

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 1H RRCID -> 258387 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7325 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	885	-0-	-2215	-0-	777	1	108	3	N	-0-					-0-
09	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	752	1	4237	3	N	-0-					-0-
10	12919	X	12919	-0-	-0-	-0-	734	1	12185	3	N	-0-					-0-
11	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	794	1	2	2	N	-0-					-0-
							3672	3									
12	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	624	1	13	2	N	-0-					-0-
							5915	3									
*01	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	804	1	13	2	N	-0-					-0-
							11761	3									

ACOLA "A"-NEIL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258388 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7270 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12989	X	12436	-0-	-553	-0-	454	1	11982	3	Y	-0-					-0-
09	12570	X	12126	-0-	-444	-0-	418	1	11708	3	Y	-0-					-0-
10	12989	X	12478	-0-	-511	-0-	61	1	12417	3	Y	-0-					-0-
11	12570	X	11865	-0-	-705	-0-	57	1	11808	3	Y	-0-					-0-
12	12493	X	12010	-0-	-483	-0-	59	1	11951	3	Y	-0-					-0-
01	12493	X	11811	-0-	-682	-0-	59	1	11752	3	Y	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 1H RRCID -> 258392 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7275 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	X	2191	-0-	-444	-0-	480	1	1711	3	N	-0-					-0-
09	2550	X	465	-0-	-2085	-0-	465	1			N	-0-					-0-
10	2635	X	571	-0-	-2064	-0-	571	1			N	-0-					-0-
11	2550	X	1939	-0-	-611	-0-	358	1	1	2	N	-0-					-0-
							1580	3									
12	2635	X	1140	-0-	-1495	-0-	443	1	1	2	N	-0-					-0-
							696	3									
01	2201	X	2029	-0-	-172	-0-	504	1	2	2	N	-0-					-0-
							1523	3									

PEEK, M. H. GU WELL #: 1H RRCID -> 258398 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7201 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	301	1	5598	3	N	16					152
							18	9									
09	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	307	1	5925	3	N	10					162
							11	9									
10	5766	X	4699	-0-	-1067	-0-	30	1	4652	3	N	15					177
							17	9									
11	5670	X	4637	-0-	-1033	-0-	30	1	4597	3	N	9	166	1			20
							10	9									
12	6448	X	5477	-0-	-971	-0-	36	1	5424	3	N	15					35
							17	9									
01	6448	X	5194	-0-	-1254	-0-	34	1	5138	3	N	20					55
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258405 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8085 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12214	X	10861	-0-	-1353	-0-	407	1	10454	3	Y	-0-					-0-
09	11820	X	10349	-0-	-1471	-0-	368	1	9981	3	Y	-0-					-0-
10	12214	X	10563	-0-	-1651	-0-	51	1	10512	3	Y	-0-					-0-
11	11820	X	9584	-0-	-2236	-0-	46	1	9538	3	Y	-0-					-0-
12	11780	X	10353	-0-	-1427	-0-	51	1	10302	3	Y	-0-					-0-
01	10850	X	10577	-0-	-273	-0-	53	1	10524	3	Y	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 258429 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7060 - 9903

08	8680	X	7444	-0-	-1236	-0-	348	1	7096	3	N	-0-					-0-
09	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	298	1	8501	3	N	-0-					-0-
10	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	819	1	10521	3	N	-0-					-0-
11	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	717	1	9664	3	N	-0-					-0-
12	7161	X	6253	-0-	-908	-0-	649	1	5604	3	N	-0-					-0-
01	7161	X	7067	-0-	-94	-0-	705	1	6362	3	N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 3 RRCID -> 258566 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7600 - 12162

*02	20765	X	20765	-0-	-0-	-0-	544	1	20221	2	N	-0-					-0-
*03	22621	X	22621	-0-	-0-	-0-	583	1	22038	2	N	-0-					-0-
04	21137	X	21137	-0-	-0-	-0-	627	1	20510	2	N	-0-					-0-
05	21948	X	21948	-0-	-0-	-0-	596	1	21352	2	N	-0-					-0-
06	20277	X	20277	-0-	-0-	-0-	499	1	19778	2	N	-0-					-0-
07	20739	X	20593	-0-	-146	-0-	690	1	19903	2	N	-0-					-0-
08	20739	X	18428	-0-	-2311	-0-	658	1	17770	2	N	-0-					-0-
09	20070	X	17774	-0-	-2296	-0-	697	1	17077	2	N	-0-					-0-
10	20739	X	15415	-0-	-5324	-0-	592	1	14823	2	N	-0-					-0-
11	20070	X	13762	-0-	-6308	-0-	589	1	13173	2	N	-0-					-0-
12	20584	X	14302	-0-	-6282	-0-	551	1	13751	2	N	-0-					-0-
01	18414	X	13434	-0-	-4980	-0-	457	1	12977	2	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 258580 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7480 - 12514

08	15971	X	15971	-0-	-0-	-0-	589	1	15382	3	Y	-0-					-0-
09	16920	X	16920	-0-	-0-	-0-	629	1	16291	3	Y	-0-					-0-
10	15896	X	15896	-0-	-0-	-0-	557	1	15339	3	Y	-0-					-0-
11	16069	X	16069	-0-	-0-	-0-	564	1	9	2	Y	-0-					-0-
							15496	3									
12	17081	X	16729	-0-	-352	-0-	604	1	35	2	Y	-0-					-0-
							16090	3									
01	17081	X	14658	-0-	-2423	-0-	547	1	15	2	Y	-0-					-0-
							14096	3									

BECK, FRED-TCU (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258582 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 12520

08	21173	X	19928	-0-	-1245	-0-	694	1	19234	2	N	-0-					-0-
09	20490	X	18847	-0-	-1643	-0-	640	1	18207	2	N	-0-					-0-
10	21173	X	18960	-0-	-2213	-0-	638	1	18322	2	N	-0-					-0-
11	20160	X	17569	-0-	-2591	-0-	578	1	16991	2	N	-0-					-0-
12	19964	X	17994	-0-	-1970	-0-	602	1	17392	2	N	-0-					-0-
01	19933	X	15133	-0-	-4800	-0-	498	1	14635	2	N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 4 RRCID -> 258592 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 11119

08	10013	X	9816	-0-	-197	-0-	228	1	9588	2	N	-0-					-0-
09	9690	X	9119	-0-	-571	-0-	206	1	8913	2	N	-0-					-0-
*10	10075	X	9385	-0-	-690	-0-	211	1	9174	2	N	-0-					-0-
11	9750	X	9229	-0-	-521	-0-	304	1	8925	2	N	-0-					-0-
12	10075	X	9315	-0-	-760	-0-	311	1	9004	2	N	-0-					-0-
01	9827	X	8989	-0-	-838	-0-	296	1	8693	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 1H RRCID -> 258596 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7000 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20398	X	19644	-0-	-754	-0-	19644	3			N	-0-					-0-
09	19800	X	18272	-0-	-1528	-0-	18272	3			N	-0-					-0-
10	20708	X	13690	-0-	-7018	-0-	13690	3			N	-0-					-0-
11	20040	X	15193	-0-	-4847	-0-	8	2	15185	3	N	-0-					-0-
12	19995	X	16494	-0-	-3501	-0-	35	2	16459	3	N	-0-					-0-
01	19654	X	15366	-0-	-4288	-0-	16	2	15350	3	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 258603 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7871 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15502	X	15502	-0-	-0-	-0-	572	1	14930	3	Y	-0-					-0-
09	14589	X	14589	-0-	-0-	-0-	542	1	14047	3	Y	-0-					-0-
10	14942	X	13364	-0-	-1578	-0-	468	1	12896	3	Y	-0-					-0-
11	14460	X	11781	-0-	-2679	-0-	413	1	6	2	Y	-0-					-0-
							11362	3									
12	15500	X	14593	-0-	-907	-0-	527	1	31	2	Y	-0-					-0-
							14035	3									
01	15500	X	13134	-0-	-2366	-0-	490	1	13	2	Y	-0-					-0-
							12631	3									

PORTER-RILEY WELL #: 4H RRCID -> 258607 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8896 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18507	X	14154	-0-	-4353	-0-	538	1	13508	3	Y	98	186	1			62
							108	9									
09	17910	X	13818	-0-	-4092	-0-	494	1	13216	3	Y	98					160
							108	9									
10	17112	X	14114	-0-	-2998	-0-	68	1	13934	3	Y	102	174	1			88
							112	9									
11	13830	X	13305	-0-	-525	-0-	64	1	13134	3	Y	97					185
							107	9									
12	14291	X	13528	-0-	-763	-0-	66	1	13346	3	Y	105	182	1			108
							116	9									
01	14291	X	13461	-0-	-830	-0-	67	1	13281	3	Y	103	182	1			29
							113	9									

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 2H RRCID -> 258622 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7025 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12955	X	12955	-0-	-0-	-0-	630	1	12325	3	N	-0-					-0-
09	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	582	1	8453	3	N	-0-					-0-
10	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	545	1	1702	3	N	-0-					-0-
11	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	722	1	958	3	N	-0-					-0-
12	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	1			N	-0-					-0-
*01	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	1			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 3H RRCID -> 258624 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7200 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16473	X	16473	-0-	-0-	-0-	16473	3			N	-0-					-0-
09	14719	X	14719	-0-	-0-	-0-	14719	3			N	-0-					-0-
10	14818	X	12424	-0-	-2394	-0-	12424	3			N	-0-					-0-
11	14340	X	13863	-0-	-477	-0-	8	2	13855	3	N	-0-					-0-
12	16461	X	14237	-0-	-2224	-0-	31	2	14206	3	N	-0-					-0-
01	16461	X	13112	-0-	-3349	-0-	13	2	13099	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W. L. MACKEY GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 258651 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7097 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9145	X	7711	-0-	-1434	-0-	381	1	7328	3	Y	2					23
							2	9									
09	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	419	1	8474	3	Y	5					28
							6	9									
10	9052	X	8692	-0-	-360	-0-	56	1	8628	3	Y	7					35
							8	9									
11	8640	X	8144	-0-	-496	-0-	52	1	8069	3	Y	21	56	1			-0-
							23	9									
12	9207	X	8141	-0-	-1066	-0-	53	1	8086	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	9207	X	8206	-0-	-1001	-0-	55	1	8151	3	Y	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 8H RRCID -> 258682 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7240 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7564	X	2681	-0-	-4883	-0-	103	1	2575	3	N	3					45
							3	9									
09	6480	X	4834	-0-	-1646	-0-	177	1	4649	3	N	7					52
							8	9									
10	6696	X	2179	-0-	-4517	-0-	11	1	2162	3	N	5					57
							6	9									
11	6270	X	5355	-0-	-915	-0-	862	1	4484	3	N	8					65
							9	9									
12	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	1111	1	5344	3	N	16					81
							18	9									
*01	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	1115	1	5944	3	Y	7	59	1			29
							8	9									

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 2 RRCID -> 258683 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7396 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	926	-0-	-5088	-0-	34	1	892	3	Y	-0-					-0-
09	5490	X	1890	-0-	-3600	-0-	10	1	1880	3	Y	-0-					-0-
10	5673	X	1423	-0-	-4250	-0-	7	1	1416	3	Y	-0-					-0-
11	5100	X	617	-0-	-4483	-0-	3	1	614	3	Y	-0-					-0-
12	4774	X	1106	-0-	-3668	-0-	5	1	1101	3	Y	-0-					-0-
01	2852	X	1705	-0-	-1147	-0-	9	1	1696	3	Y	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 5 RRCID -> 258684 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7485 - 11857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	16837	X	16837	-0-	-0-	-0-	441	1	16396	2	N	-0-					-0-
*03	17447	X	17447	-0-	-0-	-0-	450	1	16997	2	N	-0-					-0-
04	16590	X	16218	-0-	-372	-0-	481	1	15737	2	N	-0-					-0-
05	17546	X	16925	-0-	-621	-0-	460	1	16465	2	N	-0-					-0-
06	16980	X	15000	-0-	-1980	-0-	369	1	14631	2	N	-0-					-0-
07	17546	X	15175	-0-	-2371	-0-	509	1	14666	2	N	-0-					-0-
08	17453	X	16329	-0-	-1124	-0-	583	1	15746	2	N	-0-					-0-
09	16380	X	15617	-0-	-763	-0-	612	1	15005	2	N	-0-					-0-
10	16926	X	14519	-0-	-2407	-0-	558	1	13961	2	N	-0-					-0-
11	15810	X	15740	-0-	-70	-0-	674	1	15066	2	N	-0-					-0-
12	16337	X	16039	-0-	-298	-0-	617	1	15422	2	N	-0-					-0-
01	16337	X	15987	-0-	-350	-0-	544	1	15443	2	N	-0-					-0-

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258685 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7787 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12741	X	10961	-0-	-1780	-0-	369	1	10592	3	N	-0-					-0-
09	12330	X	11574	-0-	-756	-0-	361	1	11213	3	N	-0-					-0-
10	12741	X	12583	-0-	-158	-0-	61	1	12522	3	N	-0-					-0-
11	11820	X	10692	-0-	-1128	-0-	52	1	10640	3	N	-0-					-0-
12	12214	X	11738	-0-	-476	-0-	58	1	11680	3	N	-0-					-0-
01	12586	X	11140	-0-	-1446	-0-	56	1	11084	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258692 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7753 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	9686	X	9593	-0-	-93	-0-	252	1	9341	2	N	-0-					-0-
*03	10354	X	10038	-0-	-316	-0-	259	1	9779	2	N	-0-					-0-
04	10020	X	9948	-0-	-72	-0-	295	1	9653	2	N	-0-					-0-
05	10354	X	9925	-0-	-429	-0-	270	1	9655	2	N	-0-					-0-
06	9960	X	9647	-0-	-313	-0-	238	1	9409	2	N	-0-					-0-
07	10292	X	9835	-0-	-457	-0-	330	1	9505	2	N	-0-					-0-
08	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	378	1	10215	2	N	-0-					-0-
09	9960	X	9663	-0-	-297	-0-	379	1	9284	2	N	-0-					-0-
10	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	384	1	9598	2	N	-0-					-0-
*11	10020	X	9164	-0-	-856	-0-	392	1	8772	2	N	-0-					-0-
12	10571	X	10057	-0-	-514	-0-	387	1	9670	2	N	-0-					-0-
01	10571	X	9939	-0-	-632	-0-	338	1	9601	2	N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 12H RRCID -> 258693 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7240 - 8746

08	2790	X	2236	-0-	-554	-0-	948	1	1285	3	N	3					48
							3	9									
09	2100	X	1548	-0-	-552	-0-	893	1	655	3	N	-0-					48
10	2263	X	973	-0-	-1290	-0-	899	1	65	3	N	8					56
							9	9									
11	2190	X	1273	-0-	-917	-0-	872	1	395	3	N	5					61
							6	9									
12	2263	X	2178	-0-	-85	-0-	905	1	1273	3	N	-0-					61
01	2232	X	1841	-0-	-391	-0-	904	1	937	3	N	-0-					61

SCOTT WELL #: 3H RRCID -> 258699 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8117 - 12122

08	14B2 EXT		843	-0-	843	2734	843	1			N	-0-					-0-
09	7229	X	4495	-0-	-2734	-0-	1074	1	3421	2	N	-0-					-0-
10	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	900	1	2444	2	N	-0-					-0-
11	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	998	1	1549	2	N	-0-					-0-
12	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	961	1	1719	2	N	-0-					-0-
01	1457	X	1340	-0-	-117	-0-	952	1	388	2	N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 9H RRCID -> 258716 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7446 - 9332

08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	4	1	815	3	Y	4	75	1			2
							4	9									

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 4H RRCID -> 258722 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7050 - 11303

08	11656	X	3537	-0-	-8119	-0-	212	1	3325	3	N	-0-					-0-
09	7650	X	6650	-0-	-1000	-0-	222	1	6428	3	N	-0-					-0-
10	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	773	1	6062	3	N	-0-					-0-
11	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	778	1	10425	3	N	-0-					-0-
12	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	739	1	8315	3	N	-0-					-0-
*01	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	816	1	5634	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAND, MAIREAD WELL #: 3 RRCID -> 258749 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7147 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	928	N	904	-0-	-24	-0-	24	1	880	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	940	-0-	-269	-0-	24	1	916	2	N	-0-					-0-
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	26	1	841	2	N	-0-					-0-
05	961	N	899	-0-	-62	-0-	24	1	875	2	N	-0-					-0-
06	900	N	831	-0-	-69	-0-	21	1	810	2	N	-0-					-0-
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	30	1	873	2	N	-0-					-0-
08	899	N	802	-0-	-97	-0-	28	1	774	2	N	-0-					-0-
09	840	N	832	-0-	-8	-0-	33	1	799	2	N	-0-					-0-
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	35	1	871	2	N	-0-					-0-
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	40	1	903	2	N	-0-					-0-
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	43	1	1084	2	N	-0-					-0-
*01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	43	1	1212	2	N	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 5H RRCID -> 258757 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9086 - 13000

08	14384	X	13602	-0-	-782	-0-	358	1	13164	3	N	73					157
							80	9									
09	13920	X	13222	-0-	-698	-0-	319	1	12813	3	N	82	165	1			74
							90	9									
10	14384	X	13474	-0-	-910	-0-	43	1	13331	3	N	91					165
							100	9									
11	13830	X	12809	-0-	-1021	-0-	41	1	12690	3	N	71	189	1			47
							78	9									
12	13950	X	13463	-0-	-487	-0-	44	1	13306	3	N	103	59	1			91
							113	9									
01	13671	X	13516	-0-	-155	-0-	45	1	13364	3	N	97					188
							107	9									

DALY, JACK "B" WELL #: 1H RRCID -> 258775 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6746 - 9790

08	6479	X	6035	-0-	-444	-0-	298	1	5737	3	N	-0-					25
09	6150	X	5713	-0-	-437	-0-	279	1	5434	3	N	-0-					25
10	6293	X	5843	-0-	-450	-0-	38	1	5805	3	N	-0-					25
11	6030	X	5604	-0-	-426	-0-	36	1	5568	3	N	-0-					25
12	5952	X	5665	-0-	-287	-0-	37	1	5628	3	N	-0-					25
01	5952	X	5701	-0-	-251	-0-	38	1	5628	3	N	32					57
							35	9									

WINKLER, O.R. GU WELL #: 1H RRCID -> 258776 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7146 - 8960

*06	8490	X	8059	-0-	-431	-0-	41	1	8018	3	Y	-0-					-0-
*07	8587	X	8359	-0-	-228	-0-	42	1	8317	3	Y	-0-					-0-
*08	8463	X	8326	-0-	-137	-0-	42	1	8284	3	Y	-0-					-0-
*09	8160	X	8070	-0-	-90	-0-	41	1	8029	3	Y	-0-					-0-
*10	8370	X	8214	-0-	-156	-0-	40	1	8174	3	Y	-0-					-0-
*11	8100	X	7929	-0-	-171	-0-	38	1	7891	3	Y	-0-					-0-
*12	8308	X	7922	-0-	-386	-0-	39	1	7883	3	Y	-0-					-0-
01	8308	X	7951	-0-	-357	-0-	40	1	7911	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 40H RRCID -> 258780 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7950 - 11628

08	8680	X	7440	-0-	-1240	-0-	280	1	7160	3	Y	-0-					-0-
09	7410	X	7316	-0-	-94	-0-	259	1	7057	3	Y	-0-					-0-
10	8680	X	7413	-0-	-1267	-0-	36	1	7377	3	Y	-0-					-0-
11	8400	X	7512	-0-	-888	-0-	36	1	7476	3	Y	-0-					-0-
12	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	49	1	9951	3	Y	-0-					-0-
01	7161	X	6299	-0-	-862	-0-	31	1	6268	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7837 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18117	X	18117	-0-	-0-	-0-	720	1	17397	2	N	-0-					-0-
09	17184	X	17184	-0-	-0-	-0-	638	1	16546	2	N	-0-					-0-
10	16740	X	16558	-0-	-182	-0-	723	1	15835	2	N	-0-					-0-
11	16200	X	14898	-0-	-1302	-0-	537	1	14361	2	N	-0-					-0-
*12	18073	X	2377	-0-	-15696	-0-	334	1	2043	2	N	-0-					-0-
01	18073	X	5646	-0-	-12427	-0-	835	1	4811	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH "A"-JOHNSON EST. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258800 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7478 - 11160

08	10416	X	10102	-0-	-314	-0-	352	1	9750	2	N	-0-					-0-
09	13231	X	13231	-0-	-0-	-0-	449	1	12782	2	N	-0-					-0-
10	14210	X	14210	-0-	-0-	-0-	479	1	13731	2	N	-0-					-0-
11	13747	X	13747	-0-	-0-	-0-	453	1	13294	2	N	-0-					-0-
12	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	389	1	11232	2	N	-0-					-0-
*01	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	406	1	11908	2	N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 4 RRCID -> 258801 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7755 - 11937

*02	18661	X	18661	-0-	-0-	-0-	489	1	18172	2	N	-0-					-0-
*03	19041	X	19041	-0-	-0-	-0-	491	1	18550	2	N	-0-					-0-
04	17598	X	17598	-0-	-0-	-0-	522	1	17076	2	N	-0-					-0-
05	17785	X	17785	-0-	-0-	-0-	484	1	17301	2	N	-0-					-0-
06	16358	X	16358	-0-	-0-	-0-	403	1	15955	2	N	-0-					-0-
07	14903	X	14903	-0-	-0-	-0-	500	1	14403	2	N	-0-					-0-
08	16665	X	16665	-0-	-0-	-0-	595	1	16070	2	N	-0-					-0-
09	13700	X	13700	-0-	-0-	-0-	537	1	13163	2	N	-0-					-0-
10	14636	X	14636	-0-	-0-	-0-	562	1	14074	2	N	-0-					-0-
11	14786	X	14786	-0-	-0-	-0-	633	1	14153	2	N	-0-					-0-
12	16430	X	15180	-0-	-1250	-0-	585	1	14595	2	N	-0-					-0-
01	16430	X	15456	-0-	-974	-0-	526	1	14930	2	N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 11H RRCID -> 258803 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7310 - 9614

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

WAGES, RUSH ET AL WELL #: 2H RRCID -> 258805 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7350 - 10493

08	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	281	1	6769	3	Y	-0-					-0-
09	7140	X	6312	-0-	-828	-0-	239	1	6073	3	Y	-0-					-0-
10	7378	X	6346	-0-	-1032	-0-	31	1	6315	3	Y	-0-					-0-
11	7140	X	6831	-0-	-309	-0-	33	1	6798	3	Y	-0-					-0-
12	7130	X	5111	-0-	-2019	-0-	25	1	5086	3	Y	-0-					-0-
01	7037	X	6004	-0-	-1033	-0-	30	1	5974	3	Y	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 258807 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7740 - 11575

08	7750	X	7672	-0-	-78	-0-	267	1	7405	2	N	-0-					-0-
09	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	359	1	10204	2	N	-0-					-0-
10	12032	X	12032	-0-	-0-	-0-	405	1	11627	2	N	-0-					-0-
11	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	379	1	11140	2	N	-0-					-0-
12	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	400	1	11561	2	N	-0-					-0-
*01	11727	X	11727	-0-	-0-	-0-	386	1	11341	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J.T. RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 258822 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7300 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J.T. RAWLE WELL #: 5 RRCID -> 258828 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7200 - 9954

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

ADDINGTON WELL #: 4H RRCID -> 258835 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 8990 - 12820

08	14879	X	14879	-0-	-0-	-0-	390	1	14395	3	N	85	169	1			107
							94	9									
09	13956	X	13956	-0-	-0-	-0-	336	1	13518	3	N	93					200
							102	9									
10	14381	X	14381	-0-	-0-	-0-	46	1	14235	3	N	91	179	1			112
							100	9									
11	14400	X	13476	-0-	-924	-0-	43	1	13328	3	N	95					207
							105	9									
12	14880	X	13535	-0-	-1345	-0-	44	1	13410	3	N	74	170	1			111
							81	9									
01	14880	X	13062	-0-	-1818	-0-	43	1	12901	3	N	107	71	1			147
							118	9									

H. V. HOUGH WELL #: 7 RRCID -> 258874 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7302 - 10400

08	11377	X	10969	-0-	-408	-0-	1093	1	9876	3	Y	-0-					13
09	10950	X	10170	-0-	-780	-0-	1020	1	9150	3	Y	-0-					13
10	11470	X	10124	-0-	-1346	-0-	759	1	9365	3	Y	-0-					13
11	11100	X	9536	-0-	-1564	-0-	733	1	8803	3	Y	-0-					13
12	10075	X	9725	-0-	-350	-0-	757	1	8968	3	Y	-0-					13
01	10075	X	9466	-0-	-609	-0-	757	1	8670	3	Y	35	35	1			13
							39	9									

ANNA RENSHAW WELL #: 8H RRCID -> 258881 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7540 - 11903

*05	17460	X	17460	-0-	-0-	-0-	88	1	17309	3	N	57	57	0			-0-
							63	9									
06	16440	X	15475	-0-	-965	-0-	563	1	14856	3	N	51	51	0			-0-
							56	9									
07	16895	X	15531	-0-	-1364	-0-	594	1	14881	3	N	51	51	0			-0-
							56	9									
08	17453	X	15346	-0-	-2107	-0-	586	1	14681	3	N	72	72	0			-0-
							79	9									
*09	16890	X	14838	-0-	-2052	-0-	74	1	14688	3	N	69	69	0			-0-
							76	9									
10	17453	X	15194	-0-	-2259	-0-	74	1	15042	3	N	71	71	0			-0-
							78	9									
11	15480	X	14923	-0-	-557	-0-	72	1	14783	3	N	62	62	0			-0-
							68	9									
12	15252	X	15119	-0-	-133	-0-	74	1	14976	3	N	63	63	0			-0-
							69	9									
*01	15269	X	15269	-0-	-0-	-0-	76	1	15123	3	N	64	64	0			-0-
							70	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VELTEN-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258885 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8401 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15438	X	13572	-0-	-1866	-0-	315	1	13257	2	N	-0-					-0-
09	14940	X	13641	-0-	-1299	-0-	463	1	13178	2	N	-0-					-0-
10	14818	X	13915	-0-	-903	-0-	469	1	13446	2	N	-0-					-0-
11	13650	X	13023	-0-	-627	-0-	429	1	12594	2	N	-0-					-0-
12	14105	X	12041	-0-	-2064	-0-	403	1	11638	2	N	-0-					-0-
*01	14322	X	14322	-0-	-0-	-0-	472	1	13850	2	N	-0-					-0-

VELTEN-SANDERS-DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258886 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8571 - 12145

08	19065	X	16691	-0-	-2374	-0-	387	1	16304	2	N	-0-					-0-
09	17880	X	16661	-0-	-1219	-0-	566	1	16095	2	N	-0-					-0-
10	18259	X	15266	-0-	-2993	-0-	514	1	14752	2	N	-0-					-0-
11	16950	X	15304	-0-	-1646	-0-	504	1	14800	2	N	-0-					-0-
12	17205	X	15361	-0-	-1844	-0-	514	1	14847	2	N	-0-					-0-
01	17205	X	15838	-0-	-1367	-0-	522	1	15316	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 17H RRCID -> 258909 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7700 - 10303

08	9238	X	8704	-0-	-534	-0-	303	1	8401	2	N	-0-					-0-
09	8940	X	8369	-0-	-571	-0-	284	1	8085	2	N	-0-					-0-
10	9238	X	8505	-0-	-733	-0-	286	1	8219	2	N	-0-					-0-
11	8610	X	8118	-0-	-492	-0-	267	1	7851	2	N	-0-					-0-
12	8804	X	8335	-0-	-469	-0-	279	1	8056	2	N	-0-					-0-
01	8711	X	8371	-0-	-340	-0-	276	1	8095	2	N	-0-					-0-

J. C. ROPER GU WELL #: 1H RRCID -> 258919 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7610 - 10854

08	6758	X	6657	-0-	-101	-0-	254	1	6351	3	N	47					132
							52	9									
09	6540	X	6402	-0-	-138	-0-	229	1	6121	3	N	47					179
							52	9									
10	6758	X	6559	-0-	-199	-0-	32	1	6477	3	N	45					224
							50	9									
11	6510	X	6330	-0-	-180	-0-	30	1	6258	3	N	38	178	1			84
							42	9									
12	6696	X	6462	-0-	-234	-0-	31	1	6377	3	N	49					133
							54	9									
01	6665	X	6407	-0-	-258	-0-	32	1	6336	3	Y	35	75	1			93
							39	9									

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258934 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8000 - 11403

08	11377	X	5370	-0-	-6007	-0-	187	1	5183	2	N	-0-					-0-
09	16472	X	16472	-0-	-0-	-0-	559	1	15913	2	N	-0-					-0-
10	18627	X	18627	-0-	-0-	-0-	627	1	18000	2	N	-0-					-0-
11	17401	X	17401	-0-	-0-	-0-	573	1	16828	2	N	-0-					-0-
12	17445	X	17445	-0-	-0-	-0-	583	1	16862	2	N	-0-					-0-
*01	16466	X	16466	-0-	-0-	-0-	542	1	15924	2	N	-0-					-0-

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 258936 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7850 - 12453

08	24551	X	24551	-0-	-0-	-0-	854	1	23697	2	N	-0-					-0-
09	23340	X	22121	-0-	-1219	-0-	751	1	21370	2	N	-0-					-0-
10	24459	X	20936	-0-	-3523	-0-	705	1	20231	2	N	-0-					-0-
11	23760	X	19618	-0-	-4142	-0-	646	1	18972	2	N	-0-					-0-
12	24552	X	19933	-0-	-4619	-0-	666	1	19267	2	N	-0-					-0-
01	24552	X	18160	-0-	-6392	-0-	598	1	17562	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ANNA RENSHAW WELL #: 9H RRCID -> 258943 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7520 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12059	X	11338	-0-	-721	-0-	426	1	10868	3	N	40	40	0			-0-
							44	9									
*09	11460	X	11180	-0-	-280	-0-	56	1	11080	3	N	40	40	0			-0-
							44	9									
10	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	57	1	11669	3	N	42	42	0			-0-
							46	9									
11	11663	X	11663	-0-	-0-	-0-	56	1	11581	3	N	24	24	0			-0-
							26	9									
12	11129	X	10894	-0-	-235	-0-	53	1	10816	3	N	23	23	0			-0-
							25	9									
01	11129	X	10955	-0-	-174	-0-	55	1	10875	3	N	23	23	0			-0-
							25	9									

KERRY MAHLER HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258949 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7232 - 10197

08	9021	X	7861	-0-	-1160	-0-	306	1	7546	3	Y	8					59
							9	9									
09	8730	X	8133	-0-	-597	-0-	298	1	7828	3	Y	6					65
							7	9									
10	8773	X	8354	-0-	-419	-0-	40	1	8257	3	Y	52					117
							57	9									
11	8220	X	8001	-0-	-219	-0-	39	1	7954	3	Y	7					124
							8	9									
12	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	40	1	8021	3	Y	9					133
							10	9									
*01	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	40	1	7882	3	Y	12					145
							13	9									

GATLIN, WINSTON WELL #: 8H RRCID -> 258956 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7977 - 10800

*02	4640	X	4597	-0-	-43	-0-	121	1	4476	2	N	-0-					-0-
*03	4960	X	4948	-0-	-12	-0-	128	1	4820	2	N	-0-					-0-
04	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	143	1	4666	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	134	1	4795	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4716	-0-	-84	-0-	116	1	4600	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4798	-0-	-162	-0-	161	1	4637	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4947	-0-	-13	-0-	176	1	4771	2	N	-0-					-0-
09	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	190	1	4655	2	N	-0-					-0-
10	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	195	1	4884	2	N	-0-					-0-
11	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	211	1	4718	2	N	-0-					-0-
12	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	195	1	4862	2	N	-0-					-0-
*01	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	172	1	4880	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 258964 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7490 - 9413

08	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	832	1	5244	3	N	-0-					-0-
09	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	755	1	4505	3	N	-0-					-0-
10	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	668	1	6390	3	N	-0-					-0-
11	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	654	1	6450	3	N	-0-					-0-
12	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	578	1	5465	3	N	-0-					-0-
*01	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	573	1	7772	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALEXANDER, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 258969 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7350 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	969	1	3176	3	N	2					17
							2	9									
09	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	950	1	4459	3	N	3					20
							3	9									
10	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	838	1	2899	3	N	-0-					20
11	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	825	1	2441	3	N	1					21
							1	9									
12	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	847	1	3674	3	N	1					22
							1	9									
*01	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	795	1	2779	3	N	5					27
							6	9									

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258979 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7719 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	781	1	3580	2	N	-0-					-0-
09	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	755	1	1843	2	N	-0-					-0-
*10	1705	X	373	-0-	-1332	-0-	373	1			N	-0-					-0-
11	1650	X	340	-0-	-1310	-0-	278	1	62	2	N	-0-					-0-
12	SHUT IN		276	-0-	276	276	276	1			N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	276					N	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258991 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7820 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12741	X	12012	-0-	-729	-0-	418	1	11594	2	N	-0-					-0-
09	11910	X	11535	-0-	-375	-0-	392	1	11143	2	N	-0-					-0-
10	12183	X	10906	-0-	-1277	-0-	367	1	10539	2	N	-0-					-0-
11	11790	X	10759	-0-	-1031	-0-	354	1	10405	2	N	-0-					-0-
12	12183	X	11546	-0-	-637	-0-	386	1	11160	2	N	-0-					-0-
01	11997	X	11113	-0-	-884	-0-	366	1	10747	2	N	-0-					-0-

KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258993 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7181 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11036	X	10812	-0-	-224	-0-	419	1	10338	3	N	50					53
							55	9									
09	10860	X	10708	-0-	-152	-0-	394	1	10257	3	N	52					105
							57	9									
10	11222	X	10752	-0-	-470	-0-	52	1	10659	3	N	37					142
							41	9									
11	10860	X	10177	-0-	-683	-0-	49	1	10083	3	N	41	161	1			22
							45	9									
12	11067	X	10123	-0-	-944	-0-	49	1	9983	3	N	83					105
							91	9									
01	11067	X	9228	-0-	-1839	-0-	46	1	9151	3	N	28					133
							31	9									

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259006 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7498 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	12702	X	12384	-0-	-318	-0-	325	1	12059	2	N	-0-					-0-
*03	13640	X	13525	-0-	-115	-0-	349	1	13176	2	N	-0-					-0-
04	13535	X	13535	-0-	-0-	-0-	401	1	13134	2	N	-0-					-0-
05	13839	X	13839	-0-	-0-	-0-	377	1	13462	2	N	-0-					-0-
06	13080	X	12452	-0-	-628	-0-	307	1	12145	2	N	-0-					-0-
07	13981	X	12876	-0-	-1105	-0-	432	1	12444	2	N	-0-					-0-
08	13981	X	13199	-0-	-782	-0-	471	1	12728	2	N	-0-					-0-
09	13530	X	12358	-0-	-1172	-0-	485	1	11873	2	N	-0-					-0-
10	13826	X	12543	-0-	-1283	-0-	482	1	12061	2	N	-0-					-0-
*11	12780	X	12023	-0-	-757	-0-	515	1	11508	2	N	-0-					-0-
12	13206	X	12072	-0-	-1134	-0-	465	1	11607	2	N	-0-					-0-
01	13206	X	12071	-0-	-1135	-0-	410	1	11661	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259008 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8080 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	149	1	5545	2	N	-0-					-0-
*03	6262	X	5906	-0-	-356	-0-	152	1	5754	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5739	-0-	-321	-0-	170	1	5569	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	5808	-0-	-454	-0-	158	1	5650	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	5569	-0-	-371	-0-	137	1	5432	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	5763	-0-	-251	-0-	193	1	5570	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	5535	-0-	-386	-0-	197	1	5338	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	5309	-0-	-421	-0-	208	1	5101	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	5411	-0-	-386	-0-	208	1	5203	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	5165	-0-	-415	-0-	221	1	4944	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	5140	-0-	-595	-0-	198	1	4942	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	5084	-0-	-465	-0-	173	1	4911	2	N	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 6H RRCID -> 259013 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8870 - 13520

08	18972	X	18321	-0-	-651	-0-	479	1	17666	3	N	160	175	1			122
							176	9									
09	18360	X	17735	-0-	-625	-0-	429	1	17144	3	N	147	106	1			163
							162	9									
10	18693	X	18041	-0-	-652	-0-	58	1	17811	3	N	156	170	1			149
							172	9									
11	17970	X	17623	-0-	-347	-0-	56	1	17387	3	N	164	181	1			132
							180	9									
12	18321	X	16194	-0-	-2127	-0-	52	1	15973	3	N	154	169	1			117
							169	9									
01	18321	X	16716	-0-	-1605	-0-	55	1	16492	3	N	154	186	1			85
							169	9									

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 5H RRCID -> 259016 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8071 - 11970

08	1023	X	808	-0-	-215	-0-	303	1	505	3	N	-0-					-0-
09	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	794	1	5513	3	N	-0-					-0-
10	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	574	1	7137	3	N	-0-					-0-
11	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	505	1	3039	3	N	-0-					-0-
12	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	715	1	497	3	N	-0-					-0-
*01	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	685	1	4909	3	N	-0-					-0-

GAGE B2-GAGE B1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259017 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8337 - 11990

08	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	1130	1	5917	3	N	65					109
							72	9									
09	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	1067	1	5347	3	N	82	177	1			14
							90	9									
10	6541	X	6002	-0-	-539	-0-	924	1	5032	3	N	42					56
							46	9									
11	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	898	1	5803	3	N	33	71	1			18
							36	9									
12	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	925	1	5230	3	N	41					59
							45	9									
*01	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	926	1	5337	3	N	101					160
							111	9									

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259022 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 7786 - 11460

08	11780	X	9892	-0-	-1888	-0-	344	1	9548	2	N	-0-					-0-
09	11400	X	9427	-0-	-1973	-0-	320	1	9107	2	N	-0-					-0-
10	11780	X	9651	-0-	-2129	-0-	325	1	9326	2	N	-0-					-0-
11	10470	X	8863	-0-	-1607	-0-	292	1	8571	2	N	-0-					-0-
12	10819	X	9150	-0-	-1669	-0-	306	1	8844	2	N	-0-					-0-
01	9889	X	9494	-0-	-395	-0-	313	1	9181	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259041 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8114 - 12073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	8961	X	8801	-0-	-160	-0-	231	1	8570	2	N	-0-					-0-
*03	9579	X	9265	-0-	-314	-0-	239	1	9026	2	N	-0-					-0-
04	9270	X	8903	-0-	-367	-0-	264	1	8639	2	N	-0-					-0-
05	9517	X	9139	-0-	-378	-0-	249	1	8890	2	N	-0-					-0-
06	9030	X	8574	-0-	-456	-0-	211	1	8363	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	8809	-0-	-491	-0-	295	1	8514	2	N	-0-					-0-
08	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	376	1	10152	2	N	-0-					-0-
09	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	407	1	9981	2	N	-0-					-0-
10	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	410	1	10269	2	N	-0-					-0-
11	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	443	1	9896	2	N	-0-					-0-
12	10726	X	10624	-0-	-102	-0-	409	1	10215	2	N	-0-					-0-
01	10726	X	10610	-0-	-116	-0-	361	1	10249	2	N	-0-					-0-

KIKER-WOMACK, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7431 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12553	X	12553	-0-	-0-	-0-	491	1	11981	3	N	74					88
							81	9									
09	11910	X	11788	-0-	-122	-0-	439	1	11271	3	N	71					159
							78	9									
10	12648	X	12080	-0-	-568	-0-	59	1	11981	3	N	36					195
							40	9									
11	12240	X	11222	-0-	-1018	-0-	54	1	11093	3	N	68	190	1			73
							75	9									
12	12648	X	11361	-0-	-1287	-0-	55	1	11206	3	N	91					164
							100	9									
01	12555	X	11429	-0-	-1126	-0-	57	1	11294	3	N	71	179	1			56
							78	9									

GEORGE W. KING WELL #: 1H RRCID -> 259057 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7850 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	1148	1	6182	3	N	27					31
							30	9									
09	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	1071	1	5282	3	N	7					38
							8	9									
*10	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	923	1	4813	3	N	3					41
							3	9									
*11	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	893	1	4837	3	N	45					86
							50	9									
*12	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	921	1	4376	3	N	6					92
							7	9									
*01	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	919	1	2970	3	N	73					165
							80	9									

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 259064 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7350 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	909	1	6352	3	N	-0-					-0-
09	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	873	1	6704	3	N	-0-					-0-
10	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	688	1	4758	3	N	-0-					-0-
11	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	660	1	4738	3	N	-0-					-0-
12	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	704	1	5663	3	N	-0-					-0-
01	2356	X	748	-0-	-1608	-0-	643	1	105	3	N	-0-					-0-

MACKEY 1-MACKEY 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259073 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7160 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	15314	X	14026	-0-	-1288	-0-	70	1	13956	3	Y	-0-					-0-
08	14818	X	10815	-0-	-4003	-0-	407	1	10408	3	Y	-0-					-0-
09	14729	X	14729	-0-	-0-	-0-	519	1	14210	3	Y	-0-					-0-
10	14291	X	14116	-0-	-175	-0-	69	1	14047	3	Y	-0-					-0-
11	13830	X	12513	-0-	-1317	-0-	60	1	12453	3	Y	-0-					-0-
12	15221	X	13989	-0-	-1232	-0-	69	1	13920	3	Y	-0-					-0-
01	15221	X	9477	-0-	-5744	-0-	47	1	9430	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 3H RRCID -> 259074 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8076 - 13926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	18328	X	17372	-0-	-956	-0-	455	1	16917	2	N	-0-			-0-
*03	19592	X	18680	-0-	-912	-0-	481	1	18199	2	N	-0-			-0-
04	18630	X	18113	-0-	-517	-0-	537	1	17576	2	N	-0-			-0-
05	19065	X	18703	-0-	-362	-0-	509	1	18194	2	N	-0-			-0-
06	18450	X	17446	-0-	-1004	-0-	430	1	17016	2	N	-0-			-0-
07	18724	X	17928	-0-	-796	-0-	601	1	17327	2	N	-0-			-0-
08	18724	X	17849	-0-	-875	-0-	637	1	17212	2	N	-0-			-0-
09	18120	X	17091	-0-	-1029	-0-	670	1	16421	2	N	-0-			-0-
10	18693	X	17577	-0-	-1116	-0-	675	1	16902	2	N	-0-			-0-
11	17460	X	16753	-0-	-707	-0-	717	1	16036	2	N	-0-			-0-
12	17763	X	16981	-0-	-782	-0-	654	1	16327	2	N	-0-			-0-
01	17763	X	17604	-0-	-159	-0-	599	1	17005	2	N	-0-			-0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 259079 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8136 - 11538

*02	7424	X	7313	-0-	-111	-0-	192	1	7121	2	N	-0-			-0-
*03	7936	X	7657	-0-	-279	-0-	197	1	7460	2	N	-0-			-0-
04	7680	X	7372	-0-	-308	-0-	219	1	7153	2	N	-0-			-0-
05	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	213	1	7619	2	N	-0-			-0-
06	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	185	1	7308	2	N	-0-			-0-
07	7719	X	7243	-0-	-476	-0-	243	1	7000	2	N	-0-			-0-
08	7843	X	7321	-0-	-522	-0-	262	1	7059	2	N	-0-			-0-
09	7590	X	7142	-0-	-448	-0-	280	1	6862	2	N	-0-			-0-
10	7843	X	7808	-0-	-35	-0-	300	1	7508	2	N	-0-			-0-
11	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	333	1	7435	2	N	-0-			-0-
12	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	293	1	7331	2	N	-0-			-0-
*01	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	255	1	7253	2	N	-0-			-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259086 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7558 - 12867

*02	14906	X	13125	-0-	-1781	-0-	344	1	12781	2	N	-0-			-0-
*03	15407	X	14583	-0-	-824	-0-	376	1	14207	2	N	-0-			-0-
04	14160	X	13781	-0-	-379	-0-	409	1	13372	2	N	-0-			-0-
05	14136	X	13780	-0-	-356	-0-	375	1	13405	2	N	-0-			-0-
06	14130	X	12881	-0-	-1249	-0-	317	1	12564	2	N	-0-			-0-
07	14601	X	13342	-0-	-1259	-0-	447	1	12895	2	N	-0-			-0-
08	14601	X	13889	-0-	-712	-0-	496	1	13393	2	N	-0-			-0-
09	13770	X	12913	-0-	-857	-0-	506	1	12407	2	N	-0-			-0-
10	13795	X	13068	-0-	-727	-0-	502	1	12566	2	N	-0-			-0-
*11	13440	X	12492	-0-	-948	-0-	535	1	11957	2	N	-0-			-0-
12	13888	X	12599	-0-	-1289	-0-	485	1	12114	2	N	-0-			-0-
01	13888	X	12421	-0-	-1467	-0-	422	1	11999	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 7H RRCID -> 259128 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7552 - 11374

08	5952	X	3641	-0-	-2311	-0-	883	1	2758	2	N	-0-			-0-
09	5760	X	3611	-0-	-2149	-0-	855	1	2756	2	N	-0-			-0-
10	5239	X	3830	-0-	-1409	-0-	886	1	2944	2	N	-0-			-0-
11	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	872	1	3236	2	N	-0-			-0-
12	3720	X	2449	-0-	-1271	-0-	740	1	1709	2	N	-0-			-0-
01	3813	X	2662	-0-	-1151	-0-	842	1	1820	2	N	-0-			-0-

NEWBY, H. H. WELL #: 3H RRCID -> 259158 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7200 - 10503

08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
09	90	X	27	-0-	-63	-0-	27	3			Y	-0-			-0-
*10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
*11	36	X	-0-	-0-	-36	-0-					Y	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/13/2016 - W/O TO 09-281484

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCKSHOT-PITTARD-WCCO 1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259170 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7750 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9703	X	7609	-0-	-2094	-0-	265	1	7344	2	N	-0-			-0-
09	9390	X	9009	-0-	-381	-0-	306	1	8703	2	N	-0-			-0-
10	9703	X	8653	-0-	-1050	-0-	291	1	8362	2	N	-0-			-0-
11	9390	X	8454	-0-	-936	-0-	278	1	8176	2	N	-0-			-0-
12	8370	X	7902	-0-	-468	-0-	264	1	7638	2	N	-0-			-0-
01	8370	X	8326	-0-	-44	-0-	274	1	8052	2	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 8H RRCID -> 259229 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7100 - 9478

08	12939	X	12939	-0-	-0-	-0-	470	1	12469	3	N	-0-			-0-
09	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	401	1	11335	3	N	-0-			-0-
10	11470	X	11356	-0-	-114	-0-	55	1	11301	3	N	-0-			-0-
11	11100	X	8970	-0-	-2130	-0-	43	1	8927	3	N	-0-			-0-
12	13113	X	10461	-0-	-2652	-0-	51	1	10410	3	N	-0-			-0-
01	12927	X	4869	-0-	-8058	-0-	69	1	4800	3	N	-0-			-0-

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259256 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7457 - 10996

08	14415	X	12493	-0-	-1922	-0-	435	1	12058	2	N	-0-			-0-
09	13590	X	12873	-0-	-717	-0-	437	1	12436	2	N	-0-			-0-
10	14012	X	12277	-0-	-1735	-0-	413	1	11864	2	N	-0-			-0-
11	13560	X	12335	-0-	-1225	-0-	406	1	11929	2	N	-0-			-0-
12	13175	X	12347	-0-	-828	-0-	413	1	11934	2	N	-0-			-0-
01	13175	X	12548	-0-	-627	-0-	413	1	12135	2	N	-0-			-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 14H RRCID -> 259273 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7758 - 12176

08	18523	X	18523	-0-	-0-	-0-	8274	1	10249	3	N	-0-			-0-
09	19519	X	19519	-0-	-0-	-0-	8133	1	11386	3	N	-0-			-0-
10	18415	X	18415	-0-	-0-	-0-	8080	1	10335	3	N	-0-			-0-
11	16743	X	16743	-0-	-0-	-0-	7813	1	8930	3	N	-0-			-0-
12	13265	X	13265	-0-	-0-	-0-	8055	1	5210	3	N	-0-			-0-
*01	15705	X	15705	-0-	-0-	-0-	7939	1	7766	3	N	-0-			-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 13H RRCID -> 259276 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7955 - 12247

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	1			N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	3000	N	8538	-0-	5538	5538	1086	1	7452	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	2772	-0-	-328	5210	901	1	1871	3	N	-0-			-0-
*01	3100	N	-0-	-0-	-3100	2110					N	-0-			-0-

NORMAN "C"-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259331 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7698 - 12970

08	24025	X	23315	-0-	-710	-0-	784	1	22531	3	N	-0-			-0-
09	23250	X	22361	-0-	-889	-0-	696	1	21665	3	N	-0-			-0-
10	24025	X	22984	-0-	-1041	-0-	112	1	22872	3	N	-0-			-0-
11	23220	X	22148	-0-	-1072	-0-	107	1	22041	3	N	-0-			-0-
12	23498	X	22648	-0-	-850	-0-	111	1	22537	3	N	-0-			-0-
01	23312	X	22397	-0-	-915	-0-	112	1	22285	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259339 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8131 - 11620

08	1674	X	264	-0-	-1410	-0-	264	1			N	-0-			-0-
09	1620	X	370	-0-	-1250	-0-	370	1			N	-0-			-0-
10	1674	X	423	-0-	-1251	-0-	423	1			N	-0-			-0-
11	1620	X	483	-0-	-1137	-0-	483	1			N	-0-			-0-
12	403	X	273	-0-	-130	-0-	273	1			N	-0-			-0-
01	434	X	194	-0-	-240	-0-	194	1			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 4H RRCID -> 259485 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7200 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	414	1	10256	3	N	19					88
							21	9									
09	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	359	1	9342	3	N	15					103
							17	9									
10	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	46	1	9443	3	N	15					118
							17	9									
11	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	44	1	9114	3	N	23	90	1			51
							25	9									
12	10850	X	9348	-0-	-1502	-0-	46	1	9273	3	N	26					77
							29	9									
01	10695	X	9540	-0-	-1155	-0-	48	1	9463	3	N	26					103
							29	9									

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 4H RRCID -> 259490 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8174 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	7627	X	7518	-0-	-109	-0-	197	1	7321	2	N	-0-					-0-
*03	8153	X	7639	-0-	-514	-0-	197	1	7442	2	N	-0-					-0-
04	7770	X	7191	-0-	-579	-0-	213	1	6978	2	N	-0-					-0-
05	7936	X	7532	-0-	-404	-0-	204	1	7328	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	7228	-0-	-452	-0-	178	1	7050	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	7363	-0-	-573	-0-	247	1	7116	2	N	-0-					-0-
08	7626	X	7334	-0-	-292	-0-	262	1	7072	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	6891	-0-	-399	-0-	270	1	6621	2	N	-0-					-0-
10	7533	X	7072	-0-	-461	-0-	272	1	6800	2	N	-0-					-0-
11	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	325	1	7272	2	N	-0-					-0-
12	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	298	1	7421	2	N	-0-					-0-
*01	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	251	1	7120	2	N	-0-					-0-

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259491 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7100 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	1748	1	4864	3	N	35					115
							39	9									
09	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	968	1	4493	3	N	21					136
							23	9									
10	5921	X	5675	-0-	-246	-0-	624	1	5026	3	N	23					159
							25	9									
11	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	737	1	4973	3	N	28					187
							31	9									
12	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	652	1	4770	3	N	29	136	1			80
							32	9									
01	5208	X	5010	-0-	-198	-0-	786	1	4192	3	N	29					109
							32	9									

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 3H RRCID -> 259492 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7100 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	2					49
09	3420	X	718	-0-	-2702	-0-	704	1	14	9	Y	13					62
10	1023	X	354	-0-	-669	-0-	351	1	3	9	Y	3					65
11	990	X	796	-0-	-194	-0-	787	1	9	9	Y	8					73
12	T. A.		2951	-0-	2951	2951	845	1	2076	3	Y	27					100
							30	9									
01	T. A.		1057	-0-	1057	4008	584	1	458	3	Y	14					114
							15	9									

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 10H RRCID -> 259526 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6950 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 27H RRCID -> 259559 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7655 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12555	X	11631	-0-	-924	-0-	424	1	11206	3	Y	1					2
							1	9									
09	12150	X	12000	-0-	-150	-0-	412	1	11588	3	Y	-0-					2
10	12555	X	11954	-0-	-601	-0-	420	1	11534	3	Y	-0-					2
11	11940	X	11270	-0-	-670	-0-	433	1	10837	3	Y	-0-					2
12	12020	X	12020	-0-	-0-	-0-	477	1	11542	3	Y	1					3
							1	9									
*01	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-	454	1	11587	3	Y	-0-					3

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 259561 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7645 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15729	X	15729	-0-	-0-	-0-	577	1	15152	3	Y	-0-					-0-
09	15217	X	15217	-0-	-0-	-0-	522	1	14695	3	Y	-0-					-0-
10	15787	X	15787	-0-	-0-	-0-	77	1	15710	3	Y	-0-					-0-
11	15356	X	15356	-0-	-0-	-0-	74	1	15282	3	Y	-0-					-0-
12	15965	X	15678	-0-	-287	-0-	77	1	15601	3	Y	-0-					-0-
*01	15892	X	15892	-0-	-0-	-0-	79	1	15813	3	Y	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259571 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8037 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	1260	1	10640	3	Y	-0-					-0-
09	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	1177	1	9856	3	Y	-0-					-0-
10	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	888	1	10418	3	Y	-0-					-0-
11	11520	X	10700	-0-	-820	-0-	858	1	9842	3	Y	-0-					-0-
12	11904	X	10727	-0-	-1177	-0-	886	1	9841	3	Y	-0-					-0-
01	11904	X	11142	-0-	-762	-0-	888	1	10254	3	Y	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259573 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8000 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11884	X	11884	-0-	-0-	-0-	449	1	11435	3	N	-0-					-0-
09	11573	X	11573	-0-	-0-	-0-	409	1	11164	3	N	-0-					-0-
10	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	58	1	11809	3	N	-0-					-0-
11	11490	X	10812	-0-	-678	-0-	52	1	10760	3	N	-0-					-0-
12	11966	X	10797	-0-	-1169	-0-	53	1	10744	3	N	-0-					-0-
01	11966	X	11676	-0-	-290	-0-	58	1	11618	3	N	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259574 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8197 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3133	-0-	33	33	1037	1	2096	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	6523	-0-	3523	3556	1247	1	5276	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	4720	-0-	1620	5176	1103	1	3617	3	Y	-0-					-0-
11	9999	X	4823	-0-	-5176	-0-	1068	1	3755	3	Y	-0-					-0-
*12	6231	X	3107	-0-	-3124	-0-	1095	1	2012	3	Y	-0-					-0-
01	6231	X	2681	-0-	-3550	-0-	1093	1	1588	3	Y	-0-					-0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 1H RRCID -> 259575 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7244 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8897	X	8143	-0-	-754	-0-	926	1	7208	3	Y	8					153
							9	9									
09	8160	X	7808	-0-	-352	-0-	864	1	6942	3	Y	2	137	1			18
							2	9									
10	7905	X	5556	-0-	-2349	-0-	617	1	4939	3	Y	-0-					18
11	7890	X	5727	-0-	-2163	-0-	636	1	5089	3	Y	2					20
							2	9									
*12	8153	X	4865	-0-	-3288	-0-	636	1	4220	3	Y	8					28
							9	9									
01	8153	X	7829	-0-	-324	-0-	654	1	7167	3	Y	7					35
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 259577 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7210 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	Y	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	6	1	189	3	Y	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	1	1	202	3	Y	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	1	1	191	3	Y	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	1	1	195	3	Y	-0-					-0-
*01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	1	1	185	3	Y	-0-					-0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 3H RRCID -> 259579 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7476 - 9790

08	3875	X	3473	-0-	-402	-0-	989	1	2482	3	Y	2					65
							2	9									
09	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	971	1	2603	3	Y	66	41	1			90
							73	9									
10	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	916	1	4780	3	Y	-0-					90
11	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	868	1	3930	3	Y	7					97
							8	9									
*12	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	884	1	5853	3	Y	76					173
							84	9									
01	5673	X	2375	-0-	-3298	-0-	795	1	1576	3	Y	4					177
							4	9									

SEWELL-SEWELL "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 259580 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7230 - 12757

08	14685	X	14685	-0-	-0-	-0-	530	1	14155	3	N	-0-					-0-
09	13871	X	13871	-0-	-0-	-0-	466	1	13405	3	N	-0-					-0-
10	14402	X	14402	-0-	-0-	-0-	70	1	14332	3	N	-0-					-0-
11	14314	X	14314	-0-	-0-	-0-	69	1	14245	3	N	-0-					-0-
12	14521	X	14521	-0-	-0-	-0-	71	1	14450	3	N	-0-					-0-
01	14322	X	12490	-0-	-1832	-0-	62	1	12428	3	N	-0-					-0-

GRAHAM, JOY WELL #: 2H RRCID -> 259582 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8302 - 11342

*02	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	102	1	3777	2	N	-0-					-0-
*03	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	111	1	4190	2	N	-0-					-0-
04	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	128	1	4172	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	109	1	3921	2	N	-0-					-0-
06	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	102	1	4022	2	N	-0-					-0-
07	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	140	1	4038	2	N	-0-					-0-
08	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	151	1	4072	2	N	-0-					-0-
09	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	158	1	3876	2	N	-0-					-0-
10	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	151	1	3772	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	158	1	3532	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3793	-0-	-361	-0-	146	1	3647	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3723	-0-	-431	-0-	127	1	3596	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 5H RRCID -> 259592 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7270 - 11130

08	4774	X	4191	-0-	-583	-0-	988	1	3203	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	2971	-0-	-1649	-0-	890	1	2081	2	N	-0-					-0-
*10	4526	X	1421	-0-	-3105	-0-	697	1	724	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	3073	-0-	-1307	-0-	894	1	2179	2	N	-0-					-0-
*12	4371	X	4073	-0-	-298	-0-	1029	1	3044	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3271	-0-	-914	-0-	426	1	2845	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JARVIS-CHIEF WELL #: 8H RRCID -> 259593 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7460 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12741	X	12014	-0-	-727	-0-	423	1	11591	2	N	-0-					-0-
09	12330	X	11011	-0-	-1319	-0-	385	1	10626	2	N	-0-					-0-
*10	12741	X	9361	-0-	-3380	-0-	325	1	9036	2	N	-0-					-0-
11	11850	X	11216	-0-	-634	-0-	386	1	10830	2	N	-0-					-0-
*12	12028	X	11764	-0-	-264	-0-	410	1	11354	2	N	-0-					-0-
01	12028	X	11778	-0-	-250	-0-	423	1	11355	2	N	-0-					-0-

MODENA BURNETT WELL #: 3H RRCID -> 259600 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7330 - 11374

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

MODENA BURNETT WELL #: 2H RRCID -> 259601 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7303 - 11407

08	14623	X	14623	-0-	-0-	-0-	559	1	14002	3	Y	56					169
							62	9									
09	14077	X	14077	-0-	-0-	-0-	514	1	13540	3	Y	21					190
							23	9									
10	13244	X	13244	-0-	-0-	-0-	64	1	13160	3	Y	18					208
							20	9									
11	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	61	1	12627	3	Y	25	181	1			52
							28	9									
12	14632	X	14039	-0-	-593	-0-	69	1	13946	3	Y	22					74
							24	9									
01	14632	X	13672	-0-	-960	-0-	68	1	13571	3	Y	30					104
							33	9									

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259824 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7449 - 11107

08	11594	X	10042	-0-	-1552	-0-	350	1	9692	2	N	-0-					-0-
09	11220	X	6361	-0-	-4859	-0-	216	1	6145	2	N	-0-					-0-
10	11594	X	10664	-0-	-930	-0-	359	1	10305	2	N	-0-					-0-
11	10650	X	10236	-0-	-414	-0-	337	1	9899	2	N	-0-					-0-
12	10633	X	10287	-0-	-346	-0-	344	1	9943	2	N	-0-					-0-
01	10664	X	9906	-0-	-758	-0-	326	1	9580	2	N	-0-					-0-

ESTES, R. P. WELL #: 1H RRCID -> 259915 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 6925 - 10168

08	6324	X	6127	-0-	-197	-0-	213	1	5914	3	N	-0-					-0-
09	6120	X	5530	-0-	-590	-0-	177	1	5353	3	N	-0-					-0-
10	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	33	1	6708	3	N	-0-					-0-
11	6120	X	4927	-0-	-1193	-0-	24	1	4903	3	N	-0-					-0-
12	6944	X	4335	-0-	-2609	-0-	21	1	4314	3	N	-0-					-0-
01	6727	X	4960	-0-	-1767	-0-	25	1	4935	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 3H RRCID -> 259918 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6775 - 11028

08	6417	X	5564	-0-	-853	-0-	5564	3			N	-0-					-0-
09	6210	X	5251	-0-	-959	-0-	5251	3			N	-0-					-0-
10	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	3			N	-0-					-0-
11	5520	X	4849	-0-	-671	-0-	3	2	4846	3	N	-0-					-0-
12	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	12	2	5397	3	N	-0-					-0-
01	5270	X	4896	-0-	-374	-0-	5	2	4891	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 67H RRCID -> 259920 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7038 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13175	X	12219	-0-	-956	-0-	466	1	11753	3	Y	-0-					-0-
09	12750	X	11520	-0-	-1230	-0-	419	1	11101	3	Y	-0-					-0-
10	13330	X	12008	-0-	-1322	-0-	58	1	11950	3	Y	-0-					-0-
11	12900	X	11461	-0-	-1439	-0-	55	1	11406	3	Y	-0-					-0-
12	12400	X	11742	-0-	-658	-0-	58	1	11684	3	Y	-0-					-0-
*01	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-	66	1	13220	3	Y	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 14H RRCID -> 259930 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8044 - 12258

*02	8381	X	8063	-0-	-318	-0-	211	1	7852	2	N	-0-					-0-
*03	8866	X	8684	-0-	-182	-0-	224	1	8460	2	N	-0-					-0-
04	8580	X	8525	-0-	-55	-0-	253	1	8272	2	N	-0-					-0-
05	8866	X	8506	-0-	-360	-0-	231	1	8275	2	N	-0-					-0-
06	8430	X	8291	-0-	-139	-0-	204	1	8087	2	N	-0-					-0-
07	8804	X	7644	-0-	-1160	-0-	256	1	7388	2	N	-0-					-0-
08	8804	X	7123	-0-	-1681	-0-	255	1	6868	2	N	-0-					-0-
09	8520	X	8247	-0-	-273	-0-	323	1	7924	2	N	-0-					-0-
10	8556	X	8499	-0-	-57	-0-	327	1	8172	2	N	-0-					-0-
11	8280	X	8013	-0-	-267	-0-	343	1	7670	2	N	-0-					-0-
12	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	272	1	6787	2	N	-0-					-0-
*01	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	232	1	6585	2	N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259972 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 1008 - 12920

*02	15660	X	13771	-0-	-1889	-0-	361	1	13410	2	N	-0-					-0-
*03	16413	X	16413	-0-	-0-	-0-	423	1	15990	2	N	-0-					-0-
04	16272	X	16272	-0-	-0-	-0-	482	1	15790	2	N	-0-					-0-
05	14570	X	11678	-0-	-2892	-0-	317	1	11361	2	N	-0-					-0-
06	15900	X	11420	-0-	-4480	-0-	281	1	11139	2	N	-0-					-0-
07	16802	X	11257	-0-	-5545	-0-	377	1	10880	2	N	-0-					-0-
08	16802	X	6971	-0-	-9831	-0-	249	1	6722	2	N	-0-					-0-
09	16260	X	8372	-0-	-7888	-0-	328	1	8044	2	N	-0-					-0-
10	11811	X	9645	-0-	-2166	-0-	371	1	9274	2	N	-0-					-0-
*11	11430	X	9317	-0-	-2113	-0-	399	1	8918	2	N	-0-					-0-
12	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	407	1	10149	2	N	-0-					-0-
*01	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	354	1	10061	2	N	-0-					-0-

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 260013 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7775 - 10407

*02	6467	X	6294	-0-	-173	-0-	165	1	6129	2	N	-0-					-0-
*03	6913	X	6906	-0-	-7	-0-	178	1	6728	2	N	-0-					-0-
04	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	201	1	6593	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	192	1	6845	2	N	-0-					-0-
06	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	166	1	6566	2	N	-0-					-0-
07	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	235	1	6783	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	6993	-0-	-44	-0-	249	1	6744	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	6620	-0-	-190	-0-	260	1	6360	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	6630	-0-	-407	-0-	255	1	6375	2	N	-0-					-0-
11	6780	X	6331	-0-	-449	-0-	271	1	6060	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	6491	-0-	-515	-0-	250	1	6241	2	N	-0-					-0-
01	7006	X	6483	-0-	-523	-0-	220	1	6263	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MANNINGS 4M FARM WELL #: 7H RRCID -> 260048 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7956 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	11951	X	11951	-0-	-0-	-0-	313	1	11638	2	N	-0-			-0-
*03	12751	X	12751	-0-	-0-	-0-	329	1	12422	2	N	-0-			-0-
04	12647	X	12647	-0-	-0-	-0-	375	1	12272	2	N	-0-			-0-
05	13426	X	13426	-0-	-0-	-0-	365	1	13061	2	N	-0-			-0-
06	12356	X	12356	-0-	-0-	-0-	304	1	12052	2	N	-0-			-0-
07	12729	X	12729	-0-	-0-	-0-	427	1	12302	2	N	-0-			-0-
08	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	442	1	11951	2	N	-0-			-0-
09	11406	X	11406	-0-	-0-	-0-	447	1	10959	2	N	-0-			-0-
10	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-	452	1	11305	2	N	-0-			-0-
11	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	478	1	10692	2	N	-0-			-0-
12	12741	X	11209	-0-	-1532	-0-	431	1	10778	2	N	-0-			-0-
01	12400	X	11013	-0-	-1387	-0-	374	1	10639	2	N	-0-			-0-

LOGAN, H.-TALLY, FAYE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260058 COMPL. DATE 01/04/2016 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7550 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	15529	X	15529	-0-	-0-	-0-	540	1	14989	2	N	-0-			-0-
09	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	507	1	14423	2	N	-0-			-0-
10	15273	X	15273	-0-	-0-	-0-	514	1	14759	2	N	-0-			-0-
11	13661	X	13661	-0-	-0-	-0-	450	1	13211	2	N	-0-			-0-
12	16094	X	16094	-0-	-0-	-0-	538	1	15556	2	N	-0-			-0-
01	15531	X	13464	-0-	-2067	-0-	443	1	13021	2	N	-0-			-0-

LOGAN, H.-TALLY-LOGAN, J. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260059 COMPL. DATE 01/04/2016 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7230 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	19872	X	19872	-0-	-0-	-0-	692	1	19180	2	N	-0-			-0-
09	19114	X	19114	-0-	-0-	-0-	649	1	18465	2	N	-0-			-0-
10	18124	X	18124	-0-	-0-	-0-	610	1	17514	2	N	-0-			-0-
11	16331	X	16331	-0-	-0-	-0-	538	1	15793	2	N	-0-			-0-
12	20367	X	14807	-0-	-5560	-0-	495	1	14312	2	N	-0-			-0-
01	19871	X	13640	-0-	-6231	-0-	449	1	13191	2	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 9H RRCID -> 260062 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7100 - 11413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 8H RRCID -> 260084 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8058 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	7888	X	7431	-0-	-457	-0-	195	1	7236	2	N	-0-			-0-
*03	8277	X	7525	-0-	-752	-0-	194	1	7331	2	N	-0-			-0-
04	8010	X	7564	-0-	-446	-0-	224	1	7340	2	N	-0-			-0-
05	8277	X	7781	-0-	-496	-0-	212	1	7569	2	N	-0-			-0-
06	7920	X	7309	-0-	-611	-0-	180	1	7129	2	N	-0-			-0-
07	7843	X	7261	-0-	-582	-0-	243	1	7018	2	N	-0-			-0-
08	7812	X	7085	-0-	-727	-0-	253	1	6832	2	N	-0-			-0-
09	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	297	1	7265	2	N	-0-			-0-
10	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	302	1	7560	2	N	-0-			-0-
11	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	327	1	7314	2	N	-0-			-0-
12	7223	X	6828	-0-	-395	-0-	263	1	6565	2	N	-0-			-0-
*01	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	261	1	7402	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 68H RRCID -> 260111 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7048 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8184	X	7875	-0-	-309	-0-	297	1	7578	3	Y	-0-					5
09	7920	X	6137	-0-	-1783	-0-	218	1	5919	3	Y	-0-					5
10	8184	X	4586	-0-	-3598	-0-	205	1	4381	3	Y	-0-					5
11	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	207	1	9518	3	Y	-0-					5
12	7874	X	1873	-0-	-6001	-0-	9	1	1864	3	Y	-0-					5
01	7874	X	886	-0-	-6988	-0-	4	1	882	3	Y	-0-					5

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 7H RRCID -> 260136 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7350 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	1115	1	1705	3	N	-0-					-0-
09	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	1229	1	1567	3	N	-0-					-0-
10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	1410	1	2032	3	N	-0-					-0-
11	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	1211	1	2327	3	N	-0-					-0-
12	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	1144	1	1318	3	N	-0-					-0-
*01	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	1326	1	2432	3	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 10H RRCID -> 260137 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6825 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7719	X	7354	-0-	-365	-0-	7354	3			N	-0-					-0-
09	7410	X	6799	-0-	-611	-0-	6799	3			N	-0-					-0-
10	7657	X	6950	-0-	-707	-0-	6950	3			N	-0-					-0-
11	7410	X	7086	-0-	-324	-0-	4	2	7082	3	N	-0-					-0-
12	7471	X	6644	-0-	-827	-0-	14	2	6630	3	N	-0-					-0-
01	7347	X	6692	-0-	-655	-0-	7	2	6685	3	N	-0-					-0-

KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260281 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7061 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	456	1	11124	3	N	25					52
							28	9									
09	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	399	1	10337	3	N	40					92
							44	9									
10	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	52	1	10549	3	N	52					144
							57	9									
11	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	51	1	10581	3	N	61	183	1			22
							67	9									
12	12059	X	11196	-0-	-863	-0-	55	1	11066	3	N	68					90
							75	9									
*01	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	60	1	11912	3	N	54					144
							59	9									

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 4H RRCID -> 260285 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7195 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	420	1	10351	3	N	16	168	1			18
							18	9									
09	10200	X	9752	-0-	-448	-0-	359	1	9384	3	N	8					26
							9	9									
10	10416	X	10219	-0-	-197	-0-	50	1	10165	3	N	4					30
							4	9									
11	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	50	1	10405	3	N	87					117
							96	9									
12	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	55	1	11196	3	N	11					128
							12	9									
*01	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	54	1	10788	3	N	12					140
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. E. CALDWELL "A" WELL #: 5H RRCID -> 260286 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7334 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

KARNES, J.D. (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260288 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6976 - 9880

08	14601	X	13996	-0-	-605	-0-	536	1	13299	3	N	146	184	1			66
							161	9									
09	14040	X	13306	-0-	-734	-0-	480	1	12676	3	N	136	189	1			13
							150	9									
10	14415	X	13680	-0-	-735	-0-	66	1	13427	3	N	170					183
							187	9									
11	13860	X	13127	-0-	-733	-0-	63	1	12911	3	N	139	182	1			140
							153	9									
12	13888	X	13464	-0-	-424	-0-	65	1	13215	3	N	167	177	1			130
							184	9									
01	13888	X	13408	-0-	-480	-0-	66	1	13176	3	N	151	170	1			111
							166	9									

JONES, LULA (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260293 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7296 - 10950

08	9145	X	6568	-0-	-2577	-0-	254	1	6301	3	Y	12					87
							13	9									
09	9210	X	8770	-0-	-440	-0-	316	1	8430	3	Y	22					109
							24	9									
10	9517	X	7670	-0-	-1847	-0-	276	1	7311	3	Y	75					184
							83	9									
11	9210	X	6741	-0-	-2469	-0-	270	1	6457	3	Y	13	179	1			18
							14	9									
12	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	376	1	8682	3	Y	19					37
							21	9									
01	9052	X	8664	-0-	-388	-0-	340	1	8294	3	Y	27					64
							30	9									

BOYD, BILLY WELL #: 11H RRCID -> 260346 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8066 - 10785

*02	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	210	1	7802	2	N	-0-					-0-
*03	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	222	1	8383	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	8114	-0-	-76	-0-	241	1	7873	2	N	-0-					-0-
05	8463	X	8373	-0-	-90	-0-	227	1	8146	2	N	-0-					-0-
06	8190	X	7956	-0-	-234	-0-	196	1	7760	2	N	-0-					-0-
07	8463	X	8105	-0-	-358	-0-	272	1	7833	2	N	-0-					-0-
08	8463	X	8018	-0-	-445	-0-	286	1	7732	2	N	-0-					-0-
09	8100	X	7888	-0-	-212	-0-	309	1	7579	2	N	-0-					-0-
10	8370	X	7997	-0-	-373	-0-	307	1	7690	2	N	-0-					-0-
11	7950	X	7852	-0-	-98	-0-	336	1	7516	2	N	-0-					-0-
12	8153	X	7836	-0-	-317	-0-	301	1	7535	2	N	-0-					-0-
01	8153	X	7674	-0-	-479	-0-	261	1	7413	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KARNES, J.D. WELL #: 1H RRCID -> 260363 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6956 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	4856	-0-	-352	-0-	186	1	4642	3	N	25					148
							28	9									
09	4830	X	4594	-0-	-236	-0-	167	1	4391	3	N	33					181
							36	9									
10	4991	X	4761	-0-	-230	-0-	23	1	4626	3	N	102	160	1			123
							112	9									
11	4710	X	4528	-0-	-182	-0-	22	1	4464	3	N	38					161
							42	9									
12	4774	X	4678	-0-	-96	-0-	23	1	4582	3	N	66	189	1			38
							73	9									
01	4774	X	4634	-0-	-140	-0-	23	1	4549	3	N	56					94
							62	9									

COOMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260401 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7000 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12431	X	12340	-0-	-91	-0-	52	1	12288	3	N	-0-					-0-
09	11700	X	10129	-0-	-1571	-0-	53	1	10076	3	N	-0-					-0-
10	12090	X	8659	-0-	-3431	-0-	45	1	8614	3	N	-0-					-0-
11	11940	X	7327	-0-	-4613	-0-	104	1	4	2	N	-0-					-0-
							7219	3									
12	12338	X	10135	-0-	-2203	-0-	47	1	22	2	N	-0-					-0-
							10066	3									
*01	12764	X	12764	-0-	-0-	-0-	279	1	13	2	N	-0-					-0-
							12472	3									

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 4H RRCID -> 260419 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7110 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19616	X	19616	-0-	-0-	-0-	19616	3			N	-0-					-0-
09	19180	X	19180	-0-	-0-	-0-	19180	3			N	-0-					-0-
10	20311	X	20311	-0-	-0-	-0-	20311	3			N	-0-					-0-
11	17940	X	17122	-0-	-818	-0-	10	2	17112	3	N	-0-					-0-
12	18910	X	16746	-0-	-2164	-0-	36	2	16710	3	N	-0-					-0-
01	18910	X	16319	-0-	-2591	-0-	17	2	16302	3	N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260438 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7697 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13113	X	12196	-0-	-917	-0-	462	1	11731	3	Y	3					3
							3	9									
09	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	426	1	11519	3	Y	4					7
							4	9									
10	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	59	1	11972	3	Y	11					18
							12	9									
11	11790	X	11385	-0-	-405	-0-	55	1	11302	3	Y	25	43	1			-0-
							28	9									
12	12338	X	11387	-0-	-951	-0-	56	1	11330	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	12338	X	11350	-0-	-988	-0-	57	1	11268	3	Y	23					23
							25	9									

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260456 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7644 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7905	X	7216	-0-	-689	-0-	251	1	6965	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	6988	-0-	-662	-0-	237	1	6751	2	N	-0-					-0-
10	7905	X	7225	-0-	-680	-0-	243	1	6982	2	N	-0-					-0-
11	7440	X	6589	-0-	-851	-0-	217	1	6372	2	N	-0-					-0-
12	7533	X	5617	-0-	-1916	-0-	188	1	5429	2	N	-0-					-0-
*01	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	254	1	7470	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260457 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7644 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7037	X	6466	-0-	-571	-0-	851	1	5615	2	N	-0-					-0-
09	8220	X	7424	-0-	-796	-0-	252	1	7172	2	N	-0-					-0-
10	8494	X	8029	-0-	-465	-0-	715	1	7314	2	N	-0-					-0-
11	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	952	1	7706	2	N	-0-					-0-
12	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	758	1	5905	2	N	-0-					-0-
*01	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	931	1	7695	2	N	-0-					-0-

MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260458 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7600 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9610	X	8723	-0-	-887	-0-	325	1	8398	3	Y	-0-					-0-
09	9540	X	8250	-0-	-1290	-0-	289	1	7961	3	Y	-0-					-0-
10	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	51	1	10336	3	Y	-0-					-0-
11	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	56	1	11641	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
12	9393	X	1991	-0-	-7402	-0-	10	1	1981	3	Y	-0-					-0-
01	9393	X	1908	-0-	-7485	-0-	288	1	1620	3	Y	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 2 RRCID -> 260520 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7156 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	207	1	7686	2	N	-0-					-0-
*03	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	210	1	7935	2	N	-0-					-0-
04	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	229	1	7501	2	N	-0-					-0-
05	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	211	1	7566	2	N	-0-					-0-
06	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	190	1	7524	2	N	-0-					-0-
07	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	265	1	7640	2	N	-0-					-0-
08	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	369	1	9970	2	N	-0-					-0-
09	13805	X	13805	-0-	-0-	-0-	541	1	13264	2	N	-0-					-0-
10	14419	X	14419	-0-	-0-	-0-	554	1	13865	2	N	-0-					-0-
11	13546	X	13546	-0-	-0-	-0-	580	1	12966	2	N	-0-					-0-
12	13445	X	13445	-0-	-0-	-0-	518	1	12927	2	N	-0-					-0-
*01	12889	X	12889	-0-	-0-	-0-	438	1	12451	2	N	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 3H RRCID -> 260542 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8906 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 43H RRCID -> 260545 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8005 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7471	X	7216	-0-	-255	-0-	281	1	6843	3	N	84	179	1			45
							92	9									
09	7230	X	6943	-0-	-287	-0-	257	1	6642	3	N	40					85
							44	9									
10	7471	X	7142	-0-	-329	-0-	35	1	7062	3	N	41					126
							45	9									
11	7020	X	6906	-0-	-114	-0-	33	1	6833	3	N	36					162
							40	9									
12	7223	X	7157	-0-	-66	-0-	35	1	7076	3	N	42					204
							46	9									
*01	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	36	1	7251	3	N	43	168	1			79
							47	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. E. CALDWELL "A" WELL #: 6H RRCID -> 260574 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7905	X	7020	-0-	-885	-0-	1077	1	5943	3	Y	-0-					49
09	7650	X	7255	-0-	-395	-0-	1044	1	6211	3	Y	-0-					49
10	7657	X	6428	-0-	-1229	-0-	846	1	5576	3	Y	5					54
							6	9									
11	6960	X	5601	-0-	-1359	-0-	833	1	4768	3	Y	-0-					54
12	7502	X	4973	-0-	-2529	-0-	830	1	4140	3	Y	3					57
							3	9									
01	7502	X	5480	-0-	-2022	-0-	794	1	4679	3	Y	6					63
							7	9									

FINCHER, CALVIN WELL #: 3H RRCID -> 260599 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7596 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	13175	X	13175	-0-	-0-	-0-	345	1	12830	2	N	-0-					-0-
*03	13950	X	10505	-0-	-3445	-0-	271	1	10234	2	N	-0-					-0-
04	13500	X	11005	-0-	-2495	-0-	326	1	10679	2	N	-0-					-0-
05	13950	X	11440	-0-	-2510	-0-	311	1	11129	2	N	-0-					-0-
06	13470	X	11248	-0-	-2222	-0-	277	1	10971	2	N	-0-					-0-
07	13919	X	11424	-0-	-2495	-0-	383	1	11041	2	N	-0-					-0-
08	11439	X	11236	-0-	-203	-0-	401	1	10835	2	N	-0-					-0-
09	11250	X	9066	-0-	-2184	-0-	355	1	8711	2	N	-0-					-0-
10	11625	X	11357	-0-	-268	-0-	436	1	10921	2	N	-0-					-0-
*11	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	490	1	10946	2	N	-0-					-0-
12	11439	X	2542	-0-	-8897	-0-	699	1	1843	2	N	-0-					-0-
01	11346	X	4618	-0-	-6728	-0-	1057	1	3561	2	N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 3H RRCID -> 260615 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8125 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	22939	X	21447	-0-	-1492	-0-	562	1	20885	2	N	-0-					-0-
*03	24521	X	22748	-0-	-1773	-0-	586	1	22162	2	N	-0-					-0-
04	23220	X	21714	-0-	-1506	-0-	644	1	21070	2	N	-0-					-0-
05	23312	X	21943	-0-	-1369	-0-	597	1	21346	2	N	-0-					-0-
06	22560	X	22205	-0-	-355	-0-	547	1	21658	2	N	-0-					-0-
07	22754	X	22246	-0-	-508	-0-	746	1	21500	2	N	-0-					-0-
08	22754	X	22302	-0-	-452	-0-	796	1	21506	2	N	-0-					-0-
09	22200	X	21241	-0-	-959	-0-	833	1	20408	2	N	-0-					-0-
10	22940	X	21459	-0-	-1481	-0-	825	1	20634	2	N	-0-					-0-
11	22200	X	20997	-0-	-1203	-0-	899	1	20098	2	N	-0-					-0-
12	22289	X	19591	-0-	-2698	-0-	754	1	18837	2	N	-0-					-0-
01	22289	X	20169	-0-	-2120	-0-	686	1	19483	2	N	-0-					-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 44H RRCID -> 260670 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8097 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	343	1	8465	3	N	104	177	1			126
							114	9									
09	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	309	1	8088	3	N	36					162
							40	9									
10	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	42	1	8539	3	N	51					213
							56	9									
11	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	37	1	7680	3	N	58					271
							64	9									
12	8835	X	7625	-0-	-1210	-0-	37	1	7530	3	N	53	190	1			134
							58	9									
01	8835	X	7954	-0-	-881	-0-	39	1	7858	3	N	52					186
							57	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 4- WCCO 1 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260724 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8046 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13888	X	13250	-0-	-638	-0-	445	1	12805	3	N	-0-					-0-
09	13050	X	12420	-0-	-630	-0-	391	1	12029	3	N	-0-					-0-
10	14481	X	14481	-0-	-0-	-0-	70	1	14411	3	N	-0-					-0-
11	13313	X	13313	-0-	-0-	-0-	64	1	13249	3	N	-0-					-0-
12	13701	X	13701	-0-	-0-	-0-	67	1	13634	3	N	-0-					-0-
*01	13438	X	13438	-0-	-0-	-0-	67	1	13371	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 29H RRCID -> 260725 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8261 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	4035	-0-	-801	-0-	99	1	3936	3	N	-0-					-0-
09	4680	X	4040	-0-	-640	-0-	84	1	3956	3	N	-0-					-0-
10	4836	X	4679	-0-	-157	-0-	15	1	4664	3	N	-0-					-0-
11	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	16	1	4802	3	N	-0-					-0-
12	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	17	1	5268	3	N	-0-					-0-
*01	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	16	1	4918	3	N	-0-					-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 15H RRCID -> 260728 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7799 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16616	X	4930	-0-	-11686	-0-	718	1	4212	3	N	-0-					-0-
09	16080	X	3720	-0-	-12360	-0-	771	1	2949	3	N	-0-					-0-
10	16616	X	13121	-0-	-3495	-0-	773	1	12348	3	N	-0-					-0-
11	15273	X	15273	-0-	-0-	-0-	760	1	14513	3	N	-0-					-0-
12	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	677	1	8608	3	N	-0-					-0-
01	13113	X	7773	-0-	-5340	-0-	744	1	7029	3	N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260730 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7740 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	1551	1	481	3	Y	-0-					1
09	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	1356	1	8263	3	Y	-0-					1
10	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	1127	1	8681	3	Y	-0-					1
11	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	1071	1	4249	3	Y	20	21	1			-0-
							22	9									
*12	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	1088	1	615	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	1101	1	3217	3	Y	-0-					-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 4H RRCID -> 260731 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7660 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4437	X	3266	-0-	-1171	-0-	943	1	2323	2	N	-0-					-0-
*03	4743	X	3309	-0-	-1434	-0-	1075	1	2234	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	2990	-0-	-1600	-0-	930	1	2060	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	4042	-0-	-577	-0-	1120	1	2922	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3449	-0-	-481	-0-	1130	1	2319	2	N	-0-					-0-
07	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	1167	1	2245	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	2619	-0-	-1411	-0-	1170	1	1449	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	2137	-0-	-1763	-0-	1101	1	1036	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	2582	-0-	-1448	-0-	1173	1	1409	2	N	-0-					-0-
*11	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
12	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260735 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7647 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PETERSON-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260739 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7698 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9858	X	7520	-0-	-2338	-0-	254	1	7266	3	N	-0-					-0-
09	8100	X	7293	-0-	-807	-0-	226	1	7067	3	N	-0-					-0-
10	7967	X	7802	-0-	-165	-0-	38	1	7764	3	N	-0-					-0-
11	7710	X	7539	-0-	-171	-0-	36	1	7503	3	N	-0-					-0-
12	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	40	1	8194	3	N	-0-					-0-
*01	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	44	1	8789	3	N	-0-					-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 5H RRCID -> 260753 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7486 - 9690

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/29/2016

BLAKLEY EST."A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260755 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7494 - 11900

08	7998	X	6453	-0-	-1545	-0-	1203	1	5250	2	N	-0-					-0-
09	7380	X	6802	-0-	-578	-0-	1216	1	5586	2	N	-0-					-0-
10	7626	X	7004	-0-	-622	-0-	1250	1	5754	2	N	-0-					-0-
11	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	1240	1	6454	2	N	-0-					-0-
12	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	1291	1	7813	2	N	-0-					-0-
*01	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	1298	1	7165	2	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 260759 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6809 - 12347

08	22320	X	18343	-0-	-3977	-0-	912	1	17431	3	Y	-0-					2
09	21600	X	20309	-0-	-1291	-0-	755	1	19554	3	Y	-0-					2
10	22320	X	19784	-0-	-2536	-0-	693	1	19091	3	Y	-0-					2
11	21600	X	17741	-0-	-3859	-0-	622	1	10	2	Y	-0-					2
							17109	3									
12	20987	X	19927	-0-	-1060	-0-	720	1	41	2	Y	-0-					2
							19166	3									
01	20987	X	17054	-0-	-3933	-0-	637	1	17	2	Y	-0-					2
							16400	3									

SIMPSON , W. M. WELL #: 6H RRCID -> 260761 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7196 - 9795

*08	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1029	1	3	9	Y	3					40
*09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	975	1	890	3	Y	14					54
							15	9									
10	3100	N	4589	-0-	1489	1489	886	1	3651	3	Y	47					101
							52	9									
*11	3000	N	3584	-0-	584	2073	970	1	2582	3	Y	29					130
							32	9									
12	3100	N	1764	-0-	-1336	737	1475	1	265	3	Y	22	33	1			119
							24	9									
*01	3381	X	2644	-0-	-737	-0-	1525	1	1110	3	Y	8					127
							9	9									

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 27H RRCID -> 260762 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8141 - 11800

08	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	284	1	11578	3	N	-0-					-0-
09	11430	X	11352	-0-	-78	-0-	245	1	11107	3	N	-0-					-0-
10	11749	X	11690	-0-	-59	-0-	38	1	11652	3	N	-0-					-0-
11	11490	X	11106	-0-	-384	-0-	36	1	11070	3	N	-0-					-0-
12	11873	X	11124	-0-	-749	-0-	36	1	11088	3	N	-0-					-0-
01	11873	X	11677	-0-	-196	-0-	39	1	11638	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260779 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8001 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	51	1	1919	2	N	-0-					-0-
04	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	787	1	7116	2	N	-0-					-0-
05	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	159	1	1918	2	N	-0-					-0-
06	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	570	1	1261	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	978	1	5842	2	N	-0-					-0-
08	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	893	1	3288	2	N	-0-					-0-
09	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	1067	1	8893	2	N	-0-					-0-
10	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	993	1	8156	2	N	-0-					-0-
11	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	913	1	3635	2	N	-0-					-0-
12	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	781	1	304	2	N	-0-					-0-
*01	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	980	1	7145	2	N	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 6H RRCID -> 260839 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7646 - 10150

08	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	234	1	5910	3	N	-0-					-0-
09	6090	X	5229	-0-	-861	-0-	189	1	5040	3	N	-0-					-0-
10	6510	X	4671	-0-	-1839	-0-	23	1	4648	3	N	-0-					-0-
11	6300	X	4016	-0-	-2284	-0-	19	1	3997	3	N	-0-					-0-
12	6107	X	4564	-0-	-1543	-0-	22	1	4542	3	N	-0-					-0-
01	6107	X	5527	-0-	-580	-0-	28	1	5499	3	N	-0-					-0-

BUCK WELL #: 2H RRCID -> 260844 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8520 - 10223

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 5H RRCID -> 260845 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8046 - 11468

*02	19430	X	17751	-0-	-1679	-0-	465	1	17286	2	N	-0-					-0-
*03	20057	X	18792	-0-	-1265	-0-	484	1	18308	2	N	-0-					-0-
04	19350	X	18350	-0-	-1000	-0-	544	1	17806	2	N	-0-					-0-
05	19747	X	18730	-0-	-1017	-0-	509	1	18221	2	N	-0-					-0-
06	18720	X	17861	-0-	-859	-0-	440	1	17421	2	N	-0-					-0-
07	18972	X	18087	-0-	-885	-0-	606	1	17481	2	N	-0-					-0-
08	18972	X	17963	-0-	-1009	-0-	641	1	17322	2	N	-0-					-0-
09	18360	X	17208	-0-	-1152	-0-	675	1	16533	2	N	-0-					-0-
10	18724	X	17503	-0-	-1221	-0-	673	1	16830	2	N	-0-					-0-
11	17850	X	16943	-0-	-907	-0-	725	1	16218	2	N	-0-					-0-
12	18073	X	17105	-0-	-968	-0-	659	1	16446	2	N	-0-					-0-
01	17949	X	16657	-0-	-1292	-0-	566	1	16091	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 13H RRCID -> 260846 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8006 - 9801

*02	5713	X	5408	-0-	-305	-0-	142	1	5266	2	N	-0-					-0-
*03	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	160	1	6043	2	N	-0-					-0-
04	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	194	1	6364	2	N	-0-					-0-
05	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	169	1	6077	2	N	-0-					-0-
06	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	152	1	6004	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	5897	-0-	-892	-0-	198	1	5699	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	5878	-0-	-911	-0-	210	1	5668	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	5636	-0-	-934	-0-	221	1	5415	2	N	-0-					-0-
10	6355	X	5886	-0-	-469	-0-	226	1	5660	2	N	-0-					-0-
11	6150	X	5654	-0-	-496	-0-	242	1	5412	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	5531	-0-	-49	-0-	213	1	5318	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	5467	-0-	-113	-0-	186	1	5281	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FINCHER, CALVIN WELL #: 5H RRCID -> 260847 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7757 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BILTMORE WELL #: 11H RRCID -> 260851 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8446 - 14120

08	25265	X	24121	-0-	-1144	-0-	3331	1	20790	2	N	-0-			-0-
09	24450	X	23015	-0-	-1435	-0-	3237	1	19778	2	N	-0-			-0-
10	25265	X	23557	-0-	-1708	-0-	3421	1	20136	2	N	-0-			-0-
11	24180	X	22732	-0-	-1448	-0-	3394	1	19338	2	N	-0-			-0-
12	22534	X	22534	-0-	-0-	-0-	3417	1	19117	2	N	-0-			-0-
*01	22619	X	22619	-0-	-0-	-0-	3420	1	19199	2	N	-0-			-0-

CALLAWAY, BARRY WELL #: 1H RRCID -> 260854 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7398 - 9567

*02	6032	X	5522	-0-	-510	-0-	145	1	5377	2	N	-0-			-0-
*03	6448	X	6213	-0-	-235	-0-	160	1	6053	2	N	-0-			-0-
04	6090	X	5991	-0-	-99	-0-	178	1	5813	2	N	-0-			-0-
05	6293	X	6075	-0-	-218	-0-	166	1	5909	2	N	-0-			-0-
06	6000	X	5566	-0-	-434	-0-	137	1	5429	2	N	-0-			-0-
07	6200	X	5704	-0-	-496	-0-	191	1	5513	2	N	-0-			-0-
08	6200	X	5554	-0-	-646	-0-	198	1	5356	2	N	-0-			-0-
09	6000	X	5427	-0-	-573	-0-	213	1	5214	2	N	-0-			-0-
10	6076	X	3583	-0-	-2493	-0-	138	1	3445	2	N	-0-			-0-
11	5580	X	4607	-0-	-973	-0-	197	1	4410	2	N	-0-			-0-
12	5580	X	5491	-0-	-89	-0-	211	1	5280	2	N	-0-			-0-
01	5580	X	4951	-0-	-629	-0-	168	1	4783	2	N	-0-			-0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260906 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8361 - 13900

08	14260	X	13585	-0-	-675	-0-	459	1	13126	3	N	-0-			-0-
09	13590	X	12202	-0-	-1388	-0-	379	1	11823	3	N	-0-			-0-
10	14127	X	14127	-0-	-0-	-0-	69	1	14058	3	N	-0-			-0-
11	13551	X	13551	-0-	-0-	-0-	65	1	13486	3	N	-0-			-0-
12	13609	X	13271	-0-	-338	-0-	65	1	13206	3	N	-0-			-0-
01	13609	X	13457	-0-	-152	-0-	67	1	13390	3	N	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 12H RRCID -> 260945 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8008 - 10670

*02	6293	X	5901	-0-	-392	-0-	155	1	5746	2	N	-0-			-0-
*03	6820	X	6549	-0-	-271	-0-	169	1	6380	2	N	-0-			-0-
04	6600	X	6574	-0-	-26	-0-	195	1	6379	2	N	-0-			-0-
05	6820	X	6210	-0-	-610	-0-	169	1	6041	2	N	-0-			-0-
06	6330	X	6327	-0-	-3	-0-	156	1	6171	2	N	-0-			-0-
07	6789	X	6049	-0-	-740	-0-	203	1	5846	2	N	-0-			-0-
08	6789	X	6302	-0-	-487	-0-	225	1	6077	2	N	-0-			-0-
09	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	265	1	6482	2	N	-0-			-0-
10	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	265	1	6634	2	N	-0-			-0-
11	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	284	1	6358	2	N	-0-			-0-
12	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	246	1	6151	2	N	-0-			-0-
*01	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	211	1	6000	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 6H RRCID -> 260946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 8211 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	15066	X	12728	-0-	-2338	-0-	469	1	12259	3	Y	-0-			-0-
09	14580	X	7512	-0-	-7068	-0-	279	1	7233	3	Y	-0-			-0-
10	15066	X	10369	-0-	-4697	-0-	363	1	10006	3	Y	-0-			-0-
11	14580	X	8221	-0-	-6359	-0-	288	1	5	2	Y	-0-			-0-
							7928	3							
12	13795	X	7663	-0-	-6132	-0-	277	1	16	2	Y	-0-			-0-
							7370	3							
01	12741	X	9458	-0-	-3283	-0-	353	1	10	2	Y	-0-			-0-
							9095	3							

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 5H RRCID -> 260947 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6835 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	18930	X	18930	-0-	-0-	-0-	698	1	18232	3	Y	-0-			1
09	18236	X	18236	-0-	-0-	-0-	678	1	17558	3	Y	-0-			1
10	18421	X	18421	-0-	-0-	-0-	646	1	17775	3	Y	-0-			1
11	17670	X	17545	-0-	-125	-0-	615	1	10	2	Y	-0-			1
							16920	3							
12	18662	X	17283	-0-	-1379	-0-	624	1	36	2	Y	-0-			1
							16623	3							
01	18662	X	16106	-0-	-2556	-0-	601	1	16	2	Y	-0-			1
							15489	3							

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 7H RRCID -> 260948 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6854 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	19477	X	19477	-0-	-0-	-0-	718	1	18759	3	Y	-0-			1
09	16996	X	16996	-0-	-0-	-0-	632	1	16364	3	Y	-0-			1
10	17988	X	17988	-0-	-0-	-0-	630	1	17358	3	Y	-0-			1
11	16800	X	16726	-0-	-74	-0-	587	1	9	2	Y	-0-			1
							16130	3							
12	19313	X	16432	-0-	-2881	-0-	594	1	34	2	Y	-0-			1
							15804	3							
01	19313	X	16619	-0-	-2694	-0-	620	1	17	2	Y	-0-			1
							15982	3							

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 6H RRCID -> 260958 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7417 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	17825	X	16657	-0-	-1168	-0-	601	1	16056	3	Y	-0-			-0-
09	17190	X	15859	-0-	-1331	-0-	535	1	15324	3	Y	-0-			-0-
10	17391	X	16230	-0-	-1161	-0-	79	1	16151	3	Y	-0-			-0-
11	16470	X	14938	-0-	-1532	-0-	72	1	14866	3	Y	-0-			-0-
12	16771	X	15693	-0-	-1078	-0-	77	1	15616	3	Y	-0-			-0-
01	16647	X	15370	-0-	-1277	-0-	77	1	15293	3	Y	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 10H RRCID -> 260959 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8516 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	23931	X	23931	-0-	-0-	-0-	3305	1	20626	2	N	-0-			-0-
09	22531	X	22531	-0-	-0-	-0-	3169	1	19362	2	N	-0-			-0-
10	23051	X	23051	-0-	-0-	-0-	3347	1	19704	2	N	-0-			-0-
11	22290	X	22067	-0-	-223	-0-	3295	1	18772	2	N	-0-			-0-
12	21714	X	21714	-0-	-0-	-0-	3292	1	18422	2	N	-0-			-0-
01	21700	X	21187	-0-	-513	-0-	3204	1	17983	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SIMPSON, W. M. WELL #: 7H RRCID -> 260968 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7336 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	31	1	6057	3	N	21					96
							23	9									
*09	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	531	1	6164	3	N	19					115
							21	9									
10	5053	X	3920	-0-	-1133	-0-	40	1	3854	3	N	24					139
							26	9									
*11	4890	X	4731	-0-	-159	-0-	533	1	4172	3	N	24					163
							26	9									
12	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	37	1	7410	3	N	30	153	1			40
							33	9									
*01	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	37	1	7456	3	N	33					73
							36	9									

WITT J.R.-PRUETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260974 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8150 - 11653

08	10261	X	8798	-0-	-1463	-0-	322	1	8476	3	Y	-0-					23
09	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	388	1	10933	3	Y	3					26
							3	9									
10	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	56	1	11491	3	Y	1					27
							1	9									
11	11695	X	11695	-0-	-0-	-0-	56	1	11639	3	Y	-0-					27
12	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	58	1	11862	3	Y	-0-					27
*01	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	60	1	11928	3	Y	-0-					27

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 4H RRCID -> 260979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7591 - 11225

08	5053	X	4816	-0-	-237	-0-	185	1	4631	3	N	-0-					-0-
09	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	200	1	5248	3	N	-0-					-0-
10	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	27	1	5559	3	N	-0-					-0-
11	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	28	1	5863	3	N	-0-					-0-
*12	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	29	1	5806	3	N	-0-					-0-
*01	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	29	1	5834	3	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 17H RRCID -> 260981 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8246 - 10590

08	4774	X	4651	-0-	-123	-0-	159	1	4492	3	N	-0-					-0-
09	4620	X	4599	-0-	-21	-0-	142	1	4457	3	N	-0-					-0-
10	4774	X	4679	-0-	-95	-0-	23	1	4656	3	N	-0-					-0-
11	4530	X	4196	-0-	-334	-0-	20	1	4176	3	N	-0-					-0-
12	4650	X	4392	-0-	-258	-0-	22	1	4370	3	N	-0-					-0-
01	4650	X	4435	-0-	-215	-0-	22	1	4413	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 260982 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7880 - 10950

08	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	58	1	1616	3	N	-0-					-0-
09	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	53	1	1560	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	4015	-0-	915	915	20	1	3995	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	4278	-0-	1278	2193	21	1	4257	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	2052	-0-	-1048	1145	10	1	2042	3	N	-0-					-0-
*01	3377	X	2232	-0-	-1145	-0-	11	1	2221	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOWARD, WILLIAM WELL #: 3H RRCID -> 260983 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7594 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	24374	X	24374	-0-	-0-	-0-	639	1	23735	2	N	-0-					-0-
*03	27771	X	27771	-0-	-0-	-0-	716	1	27055	2	N	-0-					-0-
04	26043	X	26043	-0-	-0-	-0-	772	1	25271	2	N	-0-					-0-
05	26008	X	26008	-0-	-0-	-0-	707	1	25301	2	N	-0-					-0-
06	23489	X	23489	-0-	-0-	-0-	579	1	22910	2	N	-0-					-0-
07	23416	X	23416	-0-	-0-	-0-	785	1	22631	2	N	-0-					-0-
08	23046	X	23046	-0-	-0-	-0-	823	1	22223	2	N	-0-					-0-
09	17160	X	16713	-0-	-447	-0-	706	1	16007	2	N	-0-					-0-
10	22086	X	22086	-0-	-0-	-0-	849	1	21237	2	N	-0-					-0-
*11	20024	X	20024	-0-	-0-	-0-	857	1	19167	2	N	-0-					-0-
12	22599	X	18754	-0-	-3845	-0-	747	1	18007	2	N	-0-					-0-
01	22599	X	20611	-0-	-1988	-0-	701	1	19910	2	N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 4H RRCID -> 260984 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7640 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	12386	X	12386	-0-	-0-	-0-	741	1	11645	2	N	-0-					-0-
*03	13108	X	13108	-0-	-0-	-0-	868	1	12240	2	N	-0-					-0-
04	11239	X	11239	-0-	-0-	-0-	785	1	10454	2	N	-0-					-0-
05	9300	X	5797	-0-	-3503	-0-	770	1	5027	2	N	-0-					-0-
06	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	925	1	11033	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	6946	-0-	-2354	-0-	771	1	6175	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	3118	-0-	-6182	-0-	707	1	2411	2	N	-0-					-0-
09	9000	X	2487	-0-	-6513	-0-	455	1	2032	2	N	-0-					-0-
10	9300	X	487	-0-	-8813	-0-	329	1	158	2	N	-0-					-0-
*11	9000	X	364	-0-	-8636	-0-	317	1	47	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	682	-0-	-6262	-0-	469	1	213	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	806	-0-	-2325	-0-	492	1	314	2	N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 2H RRCID -> 260985 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7521 - 13087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	21199	X	16481	-0-	-4718	-0-	939	1	15542	2	N	-0-					-0-
*03	22661	X	16024	-0-	-6637	-0-	854	1	15170	2	N	-0-					-0-
04	21630	X	14864	-0-	-6766	-0-	835	1	14029	2	N	-0-					-0-
05	20057	X	16491	-0-	-3566	-0-	810	1	15681	2	N	-0-					-0-
06	17100	X	5640	-0-	-11460	-0-	474	1	5166	2	N	-0-					-0-
07	17422	X	16164	-0-	-1258	-0-	967	1	15197	2	N	-0-					-0-
08	16492	X	10206	-0-	-6286	-0-	764	1	9442	2	N	-0-					-0-
09	15960	X	213	-0-	-15747	-0-	183	1	30	2	N	-0-					-0-
10	16492	X	6060	-0-	-10432	-0-	694	1	5366	2	N	-0-					-0-
*11	15630	X	14422	-0-	-1208	-0-	1187	1	13235	2	N	-0-					-0-
12	15376	X	15169	-0-	-207	-0-	1257	1	13912	2	N	-0-					-0-
*01	14112	X	14112	-0-	-0-	-0-	1120	1	12992	2	N	-0-					-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 1H RRCID -> 260986 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8297 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	282	1	7367	3	Y	-0-					-0-
09	6750	X	3321	-0-	-3429	-0-	144	1	3177	3	Y	-0-					-0-
10	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	896	1	5808	3	Y	-0-					-0-
11	6750	X	6687	-0-	-63	-0-	868	1	5819	3	Y	-0-					-0-
12	7595	X	5053	-0-	-2542	-0-	889	1	4164	3	Y	-0-					-0-
01	7595	X	6198	-0-	-1397	-0-	895	1	5303	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 260987 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 6862 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17949	X	17778	-0-	-171	-0-	656	1	17122	3	Y	-0-					7
09	19388	X	19388	-0-	-0-	-0-	721	1	18667	3	Y	-0-					7
10	21180	X	21180	-0-	-0-	-0-	742	1	20438	3	Y	-0-					7
11	18064	X	18064	-0-	-0-	-0-	633	1	10	2	Y	-0-					7
							17421	3									
12	18879	X	17487	-0-	-1392	-0-	632	1	36	2	Y	-0-					7
							16819	3									
01	18879	X	15029	-0-	-3850	-0-	561	1	15	2	Y	-0-					7
							14453	3									

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 260990 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7158 - 12465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17980	X	15027	-0-	-2953	-0-	554	1	14473	3	Y	-0-					2
09	16500	X	15659	-0-	-841	-0-	582	1	15077	3	Y	-0-					2
10	16988	X	16478	-0-	-510	-0-	577	1	15901	3	Y	-0-					2
11	16080	X	13587	-0-	-2493	-0-	477	1	8	2	Y	-0-					2
							13102	3									
12	16182	X	15704	-0-	-478	-0-	567	1	33	2	Y	-0-					2
							15104	3									
01	16275	X	13255	-0-	-3020	-0-	495	1	14	2	Y	-0-					2
							12746	3									

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 260991 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6888 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15748	X	14483	-0-	-1265	-0-	534	1	13949	3	Y	-0-					2
09	15240	X	10008	-0-	-5232	-0-	372	1	9636	3	Y	-0-					2
10	15562	X	13388	-0-	-2174	-0-	469	1	12919	3	Y	-0-					2
11	14010	X	13621	-0-	-389	-0-	478	1	8	2	Y	-0-					2
							13135	3									
12	14198	X	13057	-0-	-1141	-0-	472	1	27	2	Y	-0-					2
							12558	3									
01	14198	X	11165	-0-	-3033	-0-	417	1	11	2	Y	-0-					2
							10737	3									

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 260992 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 8283 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17864	X	17864	-0-	-0-	-0-	659	1	17205	3	Y	-0-					3
09	17379	X	17379	-0-	-0-	-0-	646	1	16733	3	Y	-0-					3
10	17608	X	14699	-0-	-2909	-0-	515	1	14184	3	Y	-0-					3
11	17040	X	15408	-0-	-1632	-0-	540	1	8	2	Y	-0-					3
							14860	3									
12	17949	X	15200	-0-	-2749	-0-	549	1	31	2	Y	-0-					3
							14620	3									
01	17949	X	14488	-0-	-3461	-0-	541	1	15	2	Y	-0-					3
							13932	3									

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 260993 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8317 - 12629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16740	X	15311	-0-	-1429	-0-	565	1	14746	3	Y	-0-					5
09	16200	X	14161	-0-	-2039	-0-	526	1	13635	3	Y	-0-					5
10	16027	X	14983	-0-	-1044	-0-	525	1	14458	3	Y	-0-					5
11	15420	X	15151	-0-	-269	-0-	531	1	8	2	Y	-0-					5
							14612	3									
12	15159	X	14701	-0-	-458	-0-	531	1	30	2	Y	-0-					5
							14140	3									
01	15159	X	13288	-0-	-1871	-0-	496	1	13	2	Y	-0-					5
							12779	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KELLEY-PETERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260994 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7760 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	15531	X	12482	-0-	-3049	-0-	420	1	12062	3	N	-0-			-0-
09	15030	X	13482	-0-	-1548	-0-	421	1	13061	3	N	-0-			-0-
10	15376	X	13997	-0-	-1379	-0-	68	1	13929	3	N	-0-			-0-
11	13740	X	13178	-0-	-562	-0-	64	1	13114	3	N	-0-			-0-
12	11811	X	11734	-0-	-77	-0-	58	1	11676	3	N	-0-			-0-
*01	12216	X	12216	-0-	-0-	-0-	61	1	12155	3	N	-0-			-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260996 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7705 - 11704

*08	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					N	-0-			-0-
*09	8760	X	-0-	-0-	-8760	-0-					N	-0-			-0-
*10	9052	X	7255	-0-	-1797	-0-	244	1	7011	2	N	-0-			-0-
11	4980	X	3023	-0-	-1957	-0-	504	1	2519	2	N	-0-			-0-
12	682	X	22	-0-	-660	-0-	22	1			N	-0-			-0-
*01	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	757	1	4775	2	N	-0-			-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 11H RRCID -> 260997 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7398 - 10071

08	1271	X	715	-0-	-556	-0-	715	1			Y	-0-			-0-
09	720	X	712	-0-	-8	-0-	712	1			Y	-0-			-0-
10	744	X	705	-0-	-39	-0-	705	1			Y	-0-			-0-
11	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	1049	1	5	2	Y	-0-			-0-
							9924	3							
12	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	1074	1	20	2	Y	-0-			-0-
							9003	3							
*01	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	851	1	10	2	Y	-0-			-0-
							9878	3							

J. B. BROWN GU WELL #: 2H RRCID -> 260998 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8177 - 11030

08	3193	X	2047	-0-	-1146	-0-	385	1	1662	3	N	-0-			41
09	3090	X	690	-0-	-2400	-0-	690	1			N	-0-			41
10	3193	X	713	-0-	-2480	-0-	713	1			N	-0-			41
11	3090	X	690	-0-	-2400	-0-	690	1			N	-0-			41
12	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	1			N	-0-			41
*01	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	719	1	1197	3	N	-0-			41

HARRIS FAMILY LP WELL #: 2H RRCID -> 261000 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7460 - 10011

*02	17081	X	15808	-0-	-1273	-0-	414	1	15394	2	N	-0-			-0-
*03	18259	X	16839	-0-	-1420	-0-	434	1	16405	2	N	-0-			-0-
04	17160	X	15077	-0-	-2083	-0-	447	1	14630	2	N	-0-			-0-
05	17639	X	15003	-0-	-2636	-0-	408	1	14595	2	N	-0-			-0-
06	16470	X	13369	-0-	-3101	-0-	329	1	13040	2	N	-0-			-0-
07	16833	X	14426	-0-	-2407	-0-	484	1	13942	2	N	-0-			-0-
08	18563	X	18563	-0-	-0-	-0-	663	1	17900	2	N	-0-			-0-
09	17597	X	17597	-0-	-0-	-0-	690	1	16907	2	N	-0-			-0-
10	17396	X	17396	-0-	-0-	-0-	668	1	16728	2	N	-0-			-0-
11	17880	X	16858	-0-	-1022	-0-	722	1	16136	2	N	-0-			-0-
12	18569	X	16839	-0-	-1730	-0-	648	1	16191	2	N	-0-			-0-
01	18569	X	16267	-0-	-2302	-0-	553	1	15714	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DEAL WELL #: 4H RRCID -> 261001 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7931 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	13311	X	12672	-0-	-639	-0-	332	1	12340	2	N	-0-					-0-
*03	14229	X	13617	-0-	-612	-0-	351	1	13266	2	N	-0-					-0-
04	13620	X	13154	-0-	-466	-0-	390	1	12764	2	N	-0-					-0-
05	13950	X	13502	-0-	-448	-0-	368	1	13134	2	N	-0-					-0-
06	13200	X	12725	-0-	-475	-0-	313	1	12412	2	N	-0-					-0-
07	13609	X	12809	-0-	-800	-0-	429	1	12380	2	N	-0-					-0-
08	13609	X	12617	-0-	-992	-0-	451	1	12166	2	N	-0-					-0-
09	13140	X	12157	-0-	-983	-0-	477	1	11680	2	N	-0-					-0-
10	13516	X	12440	-0-	-1076	-0-	478	1	11962	2	N	-0-					-0-
11	12720	X	11990	-0-	-730	-0-	513	1	11477	2	N	-0-					-0-
12	12803	X	11990	-0-	-813	-0-	462	1	11528	2	N	-0-					-0-
01	12617	X	11977	-0-	-640	-0-	407	1	11570	2	N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 2H RRCID -> 261002 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7948 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14442	X	13606	-0-	-836	-0-	357	1	13249	2	N	-0-					-0-
*03	15221	X	14574	-0-	-647	-0-	376	1	14198	2	N	-0-					-0-
04	14700	X	13134	-0-	-1566	-0-	389	1	12745	2	N	-0-					-0-
05	15190	X	14590	-0-	-600	-0-	396	1	14194	2	N	-0-					-0-
06	14370	X	13709	-0-	-661	-0-	338	1	13371	2	N	-0-					-0-
07	14570	X	13520	-0-	-1050	-0-	453	1	13067	2	N	-0-					-0-
08	14601	X	12154	-0-	-2447	-0-	434	1	11720	2	N	-0-					-0-
09	14130	X	12552	-0-	-1578	-0-	492	1	12060	2	N	-0-					-0-
10	14601	X	12983	-0-	-1618	-0-	499	1	12484	2	N	-0-					-0-
11	13710	X	12739	-0-	-971	-0-	545	1	12194	2	N	-0-					-0-
12	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	470	1	11721	2	N	-0-					-0-
*01	12596	X	12596	-0-	-0-	-0-	428	1	12168	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 28H RRCID -> 261011 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8191 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20150	X	19477	-0-	-673	-0-	460	1	19017	3	N	-0-					-0-
09	19500	X	18671	-0-	-829	-0-	396	1	18275	3	N	-0-					-0-
10	20150	X	19297	-0-	-853	-0-	63	1	19234	3	N	-0-					-0-
11	19380	X	18413	-0-	-967	-0-	59	1	18354	3	N	-0-					-0-
12	19220	X	18863	-0-	-357	-0-	62	1	18801	3	N	-0-					-0-
01	19220	X	18791	-0-	-429	-0-	63	1	18728	3	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 261058 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 9355 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	17951	X	-0-	-0-	-17951	-0-					Y	-0-					1
*03	19189	X	3199	-0-	-15990	-0-	116	1	3083	3	Y	-0-					1
*04	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-	427	1	6	2	Y	-0-					1
							12227	3									
*05	20468	X	20468	-0-	-0-	-0-	700	1	19768	3	Y	-0-					1
*06	19921	X	19921	-0-	-0-	-0-	690	1	19231	3	Y	-0-					1
*07	21578	X	21578	-0-	-0-	-0-	758	1	20820	3	Y	-0-					1
*08	19780	X	19780	-0-	-0-	-0-	722	1	19058	3	Y	-0-					1
*09	12372	X	12372	-0-	-0-	-0-	462	1	11910	3	Y	-0-					1
*10	19262	X	19262	-0-	-0-	-0-	675	1	18587	3	Y	-0-					1
*11	17955	X	17955	-0-	-0-	-0-	641	1	10	2	Y	-0-					1
							17304	3									
*12	18724	X	18473	-0-	-251	-0-	660	1	38	2	Y	-0-					1
							17775	3									
01	18724	X	17561	-0-	-1163	-0-	657	1	18	2	Y	-0-					1
							16886	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 261065 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 9296 - 13794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	34038	X	34038	-0-	-0-	-0-	1172	1	32866	3	Y	-0-					1
*03	23424	X	23424	-0-	-0-	-0-	843	1	22581	3	Y	-0-					1
*04	21000	X	17662	-0-	-3338	-0-	596	1	8	2	Y	-0-					1
							17058	3									
*05	21700	X	18325	-0-	-3375	-0-	626	1	17699	3	Y	-0-					1
*06	27780	X	16140	-0-	-11640	-0-	559	1	15581	3	Y	-0-					1
*07	28706	X	17308	-0-	-11398	-0-	608	1	16700	3	Y	-0-					1
*08	23436	X	17446	-0-	-5990	-0-	636	1	16810	3	Y	-0-					1
*09	17730	X	11615	-0-	-6115	-0-	433	1	11182	3	Y	-0-					1
*10	18321	X	17200	-0-	-1121	-0-	603	1	16597	3	Y	-0-					1
*11	16890	X	16023	-0-	-867	-0-	572	1	8	2	Y	-0-					1
							15443	3									
*12	17142	X	17142	-0-	-0-	-0-	613	1	36	2	Y	-0-					1
							16493	3									
01	16833	X	16079	-0-	-754	-0-	601	1	16	2	Y	-0-					1
							15462	3									

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261066 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7152 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19716	X	16713	-0-	-3003	-0-	609	1	16104	3	Y	-0-					11
09	19080	X	14906	-0-	-4174	-0-	553	1	14353	3	Y	-0-					11
10	18383	X	15649	-0-	-2734	-0-	547	1	15102	3	Y	-0-					11
11	16170	X	14499	-0-	-1671	-0-	516	1	8	2	Y	-0-					11
							13975	3									
12	16709	X	14093	-0-	-2616	-0-	506	1	29	2	Y	-0-					11
							13558	3									
01	16709	X	11621	-0-	-5088	-0-	436	1	12	2	Y	-0-					11
							11173	3									

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 261068 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8075 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27714	X	22911	-0-	-4803	-0-	835	1	22076	3	Y	-0-					5
09	26310	X	20797	-0-	-5513	-0-	771	1	20026	3	Y	-0-					5
10	26505	X	22196	-0-	-4309	-0-	777	1	21419	3	Y	-0-					5
11	23040	X	21255	-0-	-1785	-0-	757	1	12	2	Y	-0-					5
							20486	3									
12	22909	X	21748	-0-	-1161	-0-	782	1	46	2	Y	-0-					5
							20920	3									
*01	22964	X	22964	-0-	-0-	-0-	862	1	23	2	Y	-0-					5
							22079	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261069 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7887 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	16617	X	6052	-0-	-10565	-0-	330	1	5722	3	Y	-0-					1
*03	23229	X	23229	-0-	-0-	-0-	1438	1	21791	3	Y	-0-					1
*04	17190	X	13937	-0-	-3253	-0-	471	1	8	2	Y	-0-					1
							13458	3									
*05	17763	X	14621	-0-	-3142	-0-	500	1	14121	3	Y	-0-					1
*06	22470	X	14874	-0-	-7596	-0-	516	1	14358	3	Y	-0-					1
*07	23219	X	14210	-0-	-9009	-0-	500	1	13710	3	Y	-0-					1
*08	23219	X	8035	-0-	-15184	-0-	463	1	7572	3	Y	-0-					1
*09	14880	X	13165	-0-	-1715	-0-	492	1	12673	3	Y	-0-					1
*10	16677	X	16677	-0-	-0-	-0-	585	1	16092	3	Y	-0-					1
*11	14880	X	13440	-0-	-1440	-0-	679	1	8	2	Y	-0-					-0-
							12753	3									
*12	17902	X	17902	-0-	-0-	-0-	640	1	36	2	Y	-0-					-0-
							17226	3									
*01	16466	X	16466	-0-	-0-	-0-	616	1	16	2	Y	-0-					-0-
							15834	3									

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261089 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 8886 - 12888

08	14348	X	14348	-0-	-0-	-0-	530	1	13818	3	Y	-0-					-0-
09	12180	X	11256	-0-	-924	-0-	418	1	10838	3	Y	-0-					-0-
10	12586	X	12368	-0-	-218	-0-	434	1	11934	3	Y	-0-					-0-
11	12180	X	11392	-0-	-788	-0-	399	1	6	2	Y	-0-					-0-
							10987	3									
12	11315	X	11091	-0-	-224	-0-	401	1	23	2	Y	-0-					-0-
							10667	3									
01	11315	X	9347	-0-	-1968	-0-	349	1	9	2	Y	-0-					-0-
							8989	3									

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 2H RRCID -> 261090 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7771 - 11450

08	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					-0-
09	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					N	-0-					-0-
10	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
11	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	8	1	1620	3	N	-0-					-0-
12	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	41	1	8412	3	N	45					45
							50	9									
*01	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	43	1	8639	3	N	133					178
							146	9									

J. B. BROWN GU WELL #: 3H RRCID -> 261092 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8157 - 11300

08	6603	X	2615	-0-	-3988	-0-	311	1	2304	3	Y	-0-					-0-
09	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	1135	1	8192	3	Y	-0-					-0-
10	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	903	1	7188	3	Y	-0-					-0-
11	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	873	1	6748	3	Y	2					2
							2	9									
12	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	899	1	6268	3	Y	-0-					2
01	7130	X	6114	-0-	-1016	-0-	894	1	5219	3	Y	1					3
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 11H RRCID -> 261096 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7890 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16088	X	16088	-0-	-0-	-0-	587	1	15501	3	Y	-0-					34
09	16890	X	14998	-0-	-1892	-0-	556	1	14442	3	Y	-0-					34
10	17453	X	16216	-0-	-1237	-0-	567	1	15649	3	Y	-0-					34
11	16890	X	15623	-0-	-1267	-0-	556	1	8	2	Y	-0-					34
							15059	3									
12	16027	X	15905	-0-	-122	-0-	571	1	32	2	Y	-0-					34
							15302	3									
*01	16252	X	16252	-0-	-0-	-0-	610	1	17	2	Y	-0-					34
							15625	3									

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 12H RRCID -> 261100 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6880 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18688	X	18688	-0-	-0-	-0-	681	1	18007	3	Y	-0-					33
09	17111	X	17111	-0-	-0-	-0-	635	1	16476	3	Y	-0-					33
10	18140	X	18140	-0-	-0-	-0-	635	1	17505	3	Y	-0-					33
11	16110	X	15517	-0-	-593	-0-	554	1	10	2	Y	-0-					33
							14953	3									
12	18693	X	15682	-0-	-3011	-0-	564	1	32	2	Y	-0-					33
							15086	3									
01	18693	X	17354	-0-	-1339	-0-	651	1	18	2	Y	-0-					33
							16685	3									

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 261107 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7596 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15407	X	10146	-0-	-5261	-0-	369	1	9777	3	Y	-0-					-0-
09	14910	X	5327	-0-	-9583	-0-	198	1	5129	3	Y	-0-					-0-
10	15407	X	3378	-0-	-12029	-0-	118	1	3260	3	Y	-0-					-0-
11	13140	X	12605	-0-	-535	-0-	643	1	6	2	Y	-0-					-0-
							11956	3									
12	16368	X	16368	-0-	-0-	-0-	831	1	34	2	Y	-0-					-0-
							15503	3									
*01	13282	X	13282	-0-	-0-	-0-	998	1	14	2	Y	-0-					-0-
							12270	3									

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 261108 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 8143 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11780	X	9254	-0-	-2526	-0-	581	1	8673	3	Y	-0-					-0-
09	11280	X	10385	-0-	-895	-0-	626	1	9759	3	Y	-0-					-0-
10	19297	X	19297	-0-	-0-	-0-	1020	1	18277	3	Y	-0-					-0-
11	16536	X	16536	-0-	-0-	-0-	588	1	10	2	Y	-0-					-0-
							15938	3									
12	14399	X	14399	-0-	-0-	-0-	518	1	30	2	Y	-0-					-0-
							13851	3									
*01	14371	X	14371	-0-	-0-	-0-	539	1	14	2	Y	-0-					-0-
							13818	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261113 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 8182 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	14529	X	-0-	-0-	-14529	-0-					Y	-0-			-0-
*03	15531	X	11245	-0-	-4286	-0-	404	1	10841	3	Y	-0-			-0-
*04	13050	X	10442	-0-	-2608	-0-	352	1	6	2	Y	-0-			-0-
							10084	3							
*05	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	420	1	11862	3	Y	-0-			-0-
*06	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	405	1	11288	3	Y	-0-			-0-
*07	11253	X	10481	-0-	-772	-0-	369	1	10112	3	Y	-0-			-0-
*08	12276	X	11137	-0-	-1139	-0-	406	1	10731	3	Y	-0-			-0-
*09	11880	X	8346	-0-	-3534	-0-	312	1	8034	3	Y	-0-			-0-
*10	14014	X	14014	-0-	-0-	-0-	490	1	13524	3	Y	-0-			-0-
*11	12370	X	12370	-0-	-0-	-0-	441	1	6	2	Y	-0-			-0-
							11923	3							
*12	10850	X	10568	-0-	-282	-0-	378	1	22	2	Y	-0-			-0-
							10168	3							
01	10850	X	10545	-0-	-305	-0-	395	1	10	2	Y	-0-			-0-
							10140	3							

COOMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261120 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7050 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	19003	X	17894	-0-	-1109	-0-	76	1	17818	3	N	-0-			-0-
09	17970	X	16244	-0-	-1726	-0-	84	1	16160	3	N	-0-			-0-
10	17949	X	17890	-0-	-59	-0-	93	1	17797	3	N	-0-			-0-
11	17532	X	17532	-0-	-0-	-0-	86	1	10	2	N	-0-			-0-
							17436	3							
12	17887	X	17350	-0-	-537	-0-	80	1	37	2	N	-0-			-0-
							17233	3							
01	17887	X	16774	-0-	-1113	-0-	90	1	18	2	N	-0-			-0-
							16666	3							

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 5H RRCID -> 261131 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7596 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	150	1	3705	3	N	-0-			-0-
09	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	133	1	3541	3	N	-0-			-0-
10	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	18	1	3775	3	N	-0-			-0-
11	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	17	1	3596	3	N	-0-			-0-
12	3875	X	3680	-0-	-195	-0-	18	1	3662	3	N	-0-			-0-
01	3844	X	3570	-0-	-274	-0-	18	1	3552	3	N	-0-			-0-

VANN CATTLE-DAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261133 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7601 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		95	-0-	95	95	29	1	66	2	N	-0-			-0-
12	6636	X	6541	-0-	-95	-0-	1036	1	5505	2	N	-0-			-0-
*01	3100	N	12285	-0-	9185	9185	1195	1	11090	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 261134 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7708 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	19662	X	15006	-0-	-4656	-0-	517	1	14489	3	Y	-0-			-0-
*03	21018	X	14428	-0-	-6590	-0-	520	1	13908	3	Y	-0-			-0-
*04	19530	X	14150	-0-	-5380	-0-	477	1	6	2	Y	-0-			-0-
							13667	3							
*05	16027	X	15630	-0-	-397	-0-	534	1	15096	3	Y	-0-			-0-
*06	15709	X	15709	-0-	-0-	-0-	544	1	15165	3	Y	-0-			-0-
*07	16265	X	16265	-0-	-0-	-0-	572	1	15693	3	Y	-0-			-0-
*08	16680	X	16680	-0-	-0-	-0-	610	1	16070	3	Y	-0-			-0-
*09	12270	X	11238	-0-	-1032	-0-	418	1	10820	3	Y	-0-			-0-
*10	16475	X	16475	-0-	-0-	-0-	577	1	15898	3	Y	-0-			-0-
*11	16035	X	16035	-0-	-0-	-0-	572	1	10	2	Y	-0-			-0-
							15453	3							
*12	16541	X	16541	-0-	-0-	-0-	592	1	36	2	Y	-0-			-0-
							15913	3							
*01	17049	X	17049	-0-	-0-	-0-	637	1	18	2	Y	-0-			-0-
							16394	3							

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 8H RRCID -> 261136 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7375 - 12843

*02	16559	X	-0-	-0-	-16559	-0-					Y	-0-			-0-
*03	17701	X	3653	-0-	-14048	-0-	240	1	3413	3	Y	-0-			-0-
*04	19736	X	19736	-0-	-0-	-0-	1017	1	8	2	Y	-0-			-0-
							18711	3							
*05	20004	X	20004	-0-	-0-	-0-	684	1	19320	3	Y	-0-			-0-
*06	21357	X	21357	-0-	-0-	-0-	740	1	20617	3	Y	-0-			-0-
*07	17281	X	17281	-0-	-0-	-0-	608	1	16673	3	Y	-0-			-0-
*08	18525	X	18525	-0-	-0-	-0-	676	1	17849	3	Y	-0-			-0-
*09	12063	X	12063	-0-	-0-	-0-	450	1	11613	3	Y	-0-			-0-
*10	18403	X	18403	-0-	-0-	-0-	644	1	17759	3	Y	-0-			-0-
*11	17631	X	17631	-0-	-0-	-0-	629	1	10	2	Y	-0-			-0-
							16992	3							
*12	17980	X	12856	-0-	-5124	-0-	460	1	26	2	Y	-0-			-0-
							12370	3							
01	17980	X	10764	-0-	-7216	-0-	403	1	10	2	Y	-0-			-0-
							10351	3							

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 11H RRCID -> 261138 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6809 - 13617

*02	21199	X	-0-	-0-	-21199	-0-					Y	-0-			-0-
*03	22661	X	16098	-0-	-6563	-0-	891	1	15207	3	Y	-0-			-0-
*04	17880	X	15864	-0-	-2016	-0-	1085	1	6	2	Y	-0-			-0-
							14773	3							
*05	17930	X	17930	-0-	-0-	-0-	1116	1	16814	3	Y	-0-			-0-
*06	20432	X	20432	-0-	-0-	-0-	1274	1	19158	3	Y	-0-			-0-
*07	24888	X	24888	-0-	-0-	-0-	1513	1	23375	3	Y	-0-			-0-
*08	17918	X	16958	-0-	-960	-0-	630	1	16328	3	Y	-0-			-0-
*09	18900	X	10129	-0-	-8771	-0-	378	1	9751	3	Y	-0-			-0-
*10	19530	X	14622	-0-	-4908	-0-	512	1	14110	3	Y	-0-			-0-
*11	18900	X	14147	-0-	-4753	-0-	505	1	8	2	Y	-0-			-0-
							13634	3							
*12	17887	X	14458	-0-	-3429	-0-	517	1	30	2	Y	-0-			-0-
							13911	3							
01	16957	X	15451	-0-	-1506	-0-	578	1	16	2	Y	-0-			-0-
							14857	3							

VANN CATTLE YARDS WELL #: C 2H RRCID -> 261151 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7597 - 10130

08	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	1			N	-0-			-0-
09	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	1			N	-0-			-0-
*10	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	1395	1	1550	2	N	-0-			-0-
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	1			N	-0-			-0-
*12	3100	N	3112	-0-	12	12	1014	1	2098	2	N	-0-			-0-
*01	3100	N	4586	-0-	1486	1498	1071	1	3515	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BILTMORE WELL #: 9H RRCID -> 261155 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8786 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18011	X	17453	-0-	-558	-0-	2410	1	15043	2	N	-0-					-0-
09	17430	X	16320	-0-	-1110	-0-	2295	1	14025	2	N	-0-					-0-
10	18011	X	16905	-0-	-1106	-0-	2455	1	14450	2	N	-0-					-0-
11	17400	X	16130	-0-	-1270	-0-	2409	1	13721	2	N	-0-					-0-
12	15965	X	15870	-0-	-95	-0-	2406	1	13464	2	N	-0-					-0-
*01	16253	X	16253	-0-	-0-	-0-	2458	1	13795	2	N	-0-					-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261156 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8191 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21130	X	21130	-0-	-0-	-0-	748	1	20382	3	N	-0-					-0-
09	20788	X	20788	-0-	-0-	-0-	685	1	20103	3	N	-0-					-0-
10	20968	X	20968	-0-	-0-	-0-	102	1	20866	3	N	-0-					-0-
11	20240	X	20240	-0-	-0-	-0-	98	1	20142	3	N	-0-					-0-
12	20956	X	20795	-0-	-161	-0-	102	1	20693	3	N	-0-					-0-
01	20956	X	20811	-0-	-145	-0-	104	1	20707	3	N	-0-					-0-

PETERSON-NORMAN "C" (DEEP) (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261298 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7748 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19251	X	17908	-0-	-1343	-0-	595	1	17313	3	N	-0-					-0-
09	18630	X	13583	-0-	-5047	-0-	416	1	13167	3	N	-0-					-0-
10	19251	X	17521	-0-	-1730	-0-	85	1	17436	3	N	-0-					-0-
11	18060	X	17345	-0-	-715	-0-	84	1	17261	3	N	-0-					-0-
12	17949	X	17185	-0-	-764	-0-	84	1	17101	3	N	-0-					-0-
01	17918	X	17060	-0-	-858	-0-	85	1	16975	3	N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 261305 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7647 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	956	1	6969	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	913	1	6837	3	Y	-0-					-0-
10	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	715	1	6682	3	Y	-0-					-0-
11	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	690	1	6113	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
12	7998	X	5202	-0-	-2796	-0-	704	1	4497	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	7998	X	6027	-0-	-1971	-0-	709	1	5318	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261308 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7600 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12035	X	12035	-0-	-0-	-0-	451	1	11584	3	Y	-0-					-0-
09	12030	X	11902	-0-	-128	-0-	421	1	11481	3	Y	-0-					-0-
10	12431	X	12075	-0-	-356	-0-	59	1	12014	3	Y	2					2
							2	9									
11	12030	X	10732	-0-	-1298	-0-	52	1	10649	3	Y	28	30	1			-0-
							31	9									
12	11532	X	1249	-0-	-10283	-0-	705	1	543	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	11532	X	1536	-0-	-9996	-0-	717	1	819	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BEDINGER-NORTH WELL #: 7H RRCID -> 261313 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6525 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8494	X	1745	-0-	-6749	-0-	50	1	1684	3	N	10	110	1			18
							11	9									
09	7950	X	3885	-0-	-4065	-0-	404	1	3481	3	N	-0-					18
10	8184	X	6399	-0-	-1785	-0-	418	1	5981	3	N	-0-					18
11	7920	X	4294	-0-	-3626	-0-	25	1	3	2	N	-0-					18
							4266	3									
*12	8060	X	2269	-0-	-5791	-0-	13	1	5	2	Y	-0-					18
							2251	3									
01	6386	X	2750	-0-	-3636	-0-	315	1	3	2	Y	-0-					18
							2432	3									

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 261326 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 8654 - 13338

08	18803	X	18803	-0-	-0-	-0-	693	1	18110	3	Y	-0-					-0-
09	17340	X	16722	-0-	-618	-0-	622	1	16100	3	Y	-0-					-0-
10	17918	X	16577	-0-	-1341	-0-	581	1	15996	3	Y	-0-					-0-
11	17340	X	15259	-0-	-2081	-0-	535	1	8	2	Y	-0-					-0-
							14716	3									
12	18817	X	17026	-0-	-1791	-0-	615	1	35	2	Y	-0-					-0-
							16376	3									
01	18817	X	15004	-0-	-3813	-0-	560	1	15	2	Y	-0-					-0-
							14429	3									

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 6H RRCID -> 261334 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7922 - 10939

*02	12673	X	12177	-0-	-496	-0-	319	1	11858	2	N	-0-					-0-
*03	13547	X	13418	-0-	-129	-0-	346	1	13072	2	N	-0-					-0-
04	12960	X	12929	-0-	-31	-0-	383	1	12546	2	N	-0-					-0-
05	13330	X	12964	-0-	-366	-0-	353	1	12611	2	N	-0-					-0-
06	12990	X	12276	-0-	-714	-0-	302	1	11974	2	N	-0-					-0-
07	13423	X	13183	-0-	-240	-0-	442	1	12741	2	N	-0-					-0-
08	13841	X	13841	-0-	-0-	-0-	495	1	13346	2	N	-0-					-0-
09	12930	X	12139	-0-	-791	-0-	476	1	11663	2	N	-0-					-0-
10	13175	X	12317	-0-	-858	-0-	473	1	11844	2	N	-0-					-0-
11	13380	X	11853	-0-	-1527	-0-	507	1	11346	2	N	-0-					-0-
12	13826	X	12048	-0-	-1778	-0-	464	1	11584	2	N	-0-					-0-
01	13826	X	11847	-0-	-1979	-0-	403	1	11444	2	N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 7H RRCID -> 261335 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7818 - 11068

*02	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	235	1	8735	2	N	-0-					-0-
*03	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	251	1	9493	2	N	-0-					-0-
04	9210	X	8880	-0-	-330	-0-	263	1	8617	2	N	-0-					-0-
05	9517	X	9205	-0-	-312	-0-	250	1	8955	2	N	-0-					-0-
06	9210	X	8690	-0-	-520	-0-	214	1	8476	2	N	-0-					-0-
07	9517	X	8719	-0-	-798	-0-	292	1	8427	2	N	-0-					-0-
08	9517	X	8679	-0-	-838	-0-	310	1	8369	2	N	-0-					-0-
09	8910	X	8187	-0-	-723	-0-	321	1	7866	2	N	-0-					-0-
10	9207	X	8651	-0-	-556	-0-	332	1	8319	2	N	-0-					-0-
11	8700	X	8403	-0-	-297	-0-	360	1	8043	2	N	-0-					-0-
12	8711	X	8556	-0-	-155	-0-	329	1	8227	2	N	-0-					-0-
01	8680	X	8464	-0-	-216	-0-	288	1	8176	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 5H RRCID -> 261336 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7921 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	18676	X	18433	-0-	-243	-0-	483	1	17950	2	N	-0-					-0-
*03	20402	X	20402	-0-	-0-	-0-	526	1	19876	2	N	-0-					-0-
04	19570	X	19570	-0-	-0-	-0-	580	1	18990	2	N	-0-					-0-
05	20411	X	20411	-0-	-0-	-0-	555	1	19856	2	N	-0-					-0-
06	19740	X	17902	-0-	-1838	-0-	441	1	17461	2	N	-0-					-0-
07	20398	X	18341	-0-	-2057	-0-	615	1	17726	2	N	-0-					-0-
08	20398	X	16361	-0-	-4037	-0-	584	1	15777	2	N	-0-					-0-
09	19740	X	17440	-0-	-2300	-0-	684	1	16756	2	N	-0-					-0-
10	20398	X	17566	-0-	-2832	-0-	675	1	16891	2	N	-0-					-0-
11	17910	X	17539	-0-	-371	-0-	751	1	16788	2	N	-0-					-0-
12	18352	X	18254	-0-	-98	-0-	703	1	17551	2	N	-0-					-0-
01	18011	X	17529	-0-	-482	-0-	596	1	16933	2	N	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261337 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7128 - 10521

08	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	912	1	7505	3	N	-0-					-0-
09	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	517	1	10952	3	N	-0-					-0-
10	12802	X	12802	-0-	-0-	-0-	62	1	12740	3	N	-0-					-0-
11	12504	X	12504	-0-	-0-	-0-	60	1	12444	3	N	-0-					-0-
*12	12781	X	12781	-0-	-0-	-0-	63	1	12718	3	N	-0-					-0-
*01	12572	X	12572	-0-	-0-	-0-	63	1	12509	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 4H RRCID -> 261340 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7397 - 10061

08	9176	X	4180	-0-	-4996	-0-	977	1	3203	3	N	-0-					-0-
09	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	994	1	9358	3	N	-0-					-0-
10	8990	X	1793	-0-	-7197	-0-	709	1	1084	3	N	-0-					-0-
11	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	674	1	9190	3	N	-0-					-0-
12	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	406	1	841	3	N	-0-					-0-
*01	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	725	1	7715	3	N	-0-					-0-

BENTLEY-ROGERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261341 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7346 - 11365

08	13282	X	13282	-0-	-0-	-0-	513	1	12734	3	Y	32					169
							35	9									
09	12840	X	12364	-0-	-476	-0-	447	1	11889	3	Y	25	178	1			16
							28	9									
10	13268	X	12736	-0-	-532	-0-	62	1	12635	3	Y	35					51
							39	9									
11	12840	X	12265	-0-	-575	-0-	59	1	12150	3	Y	51					102
							56	9									
12	13268	X	12219	-0-	-1049	-0-	60	1	12127	3	Y	29	94	1			37
							32	9									
01	13268	X	12261	-0-	-1007	-0-	61	1	12138	3	Y	56					93
							62	9									

TXI GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261342 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7185 - 10843

08	14674	X	14674	-0-	-0-	-0-	531	1	14143	3	N	-0-					-0-
09	14300	X	14300	-0-	-0-	-0-	483	1	13817	3	N	-0-					-0-
10	14108	X	14108	-0-	-0-	-0-	69	1	14039	3	N	-0-					-0-
11	13662	X	13662	-0-	-0-	-0-	66	1	13596	3	N	-0-					-0-
12	13551	X	13551	-0-	-0-	-0-	66	1	13485	3	N	-0-					-0-
*01	13296	X	13296	-0-	-0-	-0-	66	1	13230	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 5H RRCID -> 261343 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7531 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11842	X	10893	-0-	-949	-0-	426	1	10467	3	N	-0-					-0-
09	11460	X	9160	-0-	-2300	-0-	337	1	8823	3	N	-0-					-0-
10	11842	X	11457	-0-	-385	-0-	56	1	11401	3	N	-0-					-0-
11	11999	X	11999	-0-	-0-	-0-	58	1	11941	3	N	-0-					-0-
12	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	58	1	11787	3	N	-0-					-0-
01	11005	X	10735	-0-	-270	-0-	54	1	10681	3	N	-0-					-0-

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 3H RRCID -> 261344 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7796 - 12230

08	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	1037	1	3397	3	N	58	101	1			20
							64	9									
09	3720	X	3166	-0-	-554	-0-	956	1	2208	3	N	2					22
							2	9									
10	3844	X	3299	-0-	-545	-0-	911	1	2367	3	N	19					41
							21	9									
11	3840	X	3000	-0-	-840	-0-	880	1	2073	3	N	43					84
							47	9									
12	4495	X	4329	-0-	-166	-0-	916	1	3365	3	N	44	98	1			30
							48	9									
01	4495	X	3084	-0-	-1411	-0-	908	1	2176	3	N	-0-					30

BLAKLEY EST "A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261383 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7547 - 11700

08	23405	X	22245	-0-	-1160	-0-	774	1	21471	2	N	-0-					-0-
09	22650	X	21532	-0-	-1118	-0-	731	1	20801	2	N	-0-					-0-
10	23405	X	21012	-0-	-2393	-0-	708	1	20304	2	N	-0-					-0-
11	22200	X	20231	-0-	-1969	-0-	666	1	19565	2	N	-0-					-0-
12	22568	X	21228	-0-	-1340	-0-	710	1	20518	2	N	-0-					-0-
01	22258	X	21323	-0-	-935	-0-	702	1	20621	2	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 261384 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8706 - 13857

08	19685	X	18233	-0-	-1452	-0-	672	1	17561	3	Y	-0-					2
09	17790	X	16357	-0-	-1433	-0-	608	1	15749	3	Y	-0-					2
10	18104	X	13610	-0-	-4494	-0-	477	1	13133	3	Y	-0-					2
11	17640	X	16718	-0-	-922	-0-	586	1	9	2	Y	-0-					2
							16123	3									
12	16840	X	16840	-0-	-0-	-0-	608	1	35	2	Y	-0-					2
							16197	3									
01	16151	X	14951	-0-	-1200	-0-	558	1	15	2	Y	-0-					2
							14378	3									

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261388 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 9138 - 12285

08	9858	X	6808	-0-	-3050	-0-	251	1	6557	3	Y	-0-					8
09	9540	X	6565	-0-	-2975	-0-	244	1	6321	3	Y	-0-					8
10	9858	X	9166	-0-	-692	-0-	726	1	8440	3	Y	-0-					8
11	15046	X	15046	-0-	-0-	-0-	1204	1	8	2	Y	-0-					8
							13834	3									
12	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	908	1	16	2	Y	-0-					8
							7400	3									
*01	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	616	1	9	2	Y	-0-					8
							8217	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261389 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6829 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19096	X	18351	-0-	-745	-0-	677	1	17674	3	Y	-0-					1
09	18480	X	17874	-0-	-606	-0-	664	1	17210	3	Y	-0-					1
10	19096	X	18582	-0-	-514	-0-	651	1	17931	3	Y	-0-					1
11	18480	X	17790	-0-	-690	-0-	624	1	10	2	Y	-0-					1
							17156	3									
12	17949	X	17616	-0-	-333	-0-	636	1	37	2	Y	-0-					1
							16943	3									
01	17949	X	17360	-0-	-589	-0-	648	1	18	2	Y	-0-					1
							16694	3									

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 3H RRCID -> 261393 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7541 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	341	1	8634	3	N	-0-					-0-
09	8100	X	8009	-0-	-91	-0-	291	1	7718	3	N	-0-					-0-
10	8370	X	7711	-0-	-659	-0-	38	1	7673	3	N	-0-					-0-
11	8100	X	7526	-0-	-574	-0-	36	1	7490	3	N	-0-					-0-
*12	9052	X	7807	-0-	-1245	-0-	38	1	7769	3	N	-0-					-0-
01	8990	X	8127	-0-	-863	-0-	41	1	8086	3	N	-0-					-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 261396 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7715 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8773	X	5653	-0-	-3120	-0-	975	1	4678	2	N	-0-					-0-
09	8490	X	5740	-0-	-2750	-0-	948	1	4792	2	N	-0-					-0-
10	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	1080	1	7856	2	N	-0-					-0-
11	8490	X	7655	-0-	-835	-0-	1006	1	6649	2	N	-0-					-0-
12	6541	X	2400	-0-	-4141	-0-	834	1	1566	2	N	-0-					-0-
01	6975	X	6611	-0-	-364	-0-	997	1	5614	2	N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 4H RRCID -> 261398 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7839 - 12417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	9918	X	3172	-0-	-6746	-0-	83	1	3089	2	N	-0-					-0-
03	10478	X	2459	-0-	-8019	-0-	63	1	2396	2	N	-0-					-0-
04	10110	X	2361	-0-	-7749	-0-	70	1	2291	2	N	-0-					-0-
05	9579	X	2337	-0-	-7242	-0-	63	1	2274	2	N	-0-					-0-
06	7230	X	2908	-0-	-4322	-0-	72	1	2836	2	N	-0-					-0-
07	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	258	1	7446	2	N	-0-					-0-
08	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	277	1	7462	2	N	-0-					-0-
09	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	288	1	7058	2	N	-0-					-0-
10	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	325	1	8129	2	N	-0-					-0-
11	7500	X	5697	-0-	-1803	-0-	244	1	5453	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	1365	-0-	-5021	-0-	352	1	1013	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	4066	-0-	-2320	-0-	644	1	3422	2	N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 2H RRCID -> 261399 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6910 - 12423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14327	X	14327	-0-	-0-	-0-	519	1	13808	3	N	-0-					89
09	13775	X	13775	-0-	-0-	-0-	465	1	13310	3	N	-0-					89
10	12369	X	9881	-0-	-2488	-0-	48	1	9833	3	N	-0-					89
11	11970	X	4930	-0-	-7040	-0-	194	1	4736	3	N	-0-					89
12	14229	X	9216	-0-	-5013	-0-	1149	1	8048	3	N	17	27	1			79
							19	9									
01	14229	X	12794	-0-	-1435	-0-	915	1	11879	3	N	-0-					79

PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 6H RRCID -> 261400 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7601 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10385	X	10100	-0-	-285	-0-	386	1	9714	3	N	-0-					-0-
09	10050	X	9892	-0-	-158	-0-	355	1	9537	3	N	-0-					-0-
10	10385	X	9687	-0-	-698	-0-	47	1	9640	3	N	-0-					-0-
11	10050	X	3284	-0-	-6766	-0-	16	1	3268	3	N	-0-					-0-
12	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	51	1	10293	3	N	-0-					-0-
01	9982	X	9341	-0-	-641	-0-	47	1	9294	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261401 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 7900 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 10H RRCID -> 261413 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7292 - 9620

08	12369	X	11146	-0-	-1223	-0-	411	1	10735	3	Y	-0-					-0-
09	11970	X	8460	-0-	-3510	-0-	476	1	7984	3	Y	-0-					-0-
10	13557	X	13557	-0-	-0-	-0-	1797	1	11760	3	Y	-0-					-0-
11	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	1537	1	6	2	Y	-0-					-0-
							10213	3									
12	11718	X	2571	-0-	-9147	-0-	117	1	5	2	Y	-0-					-0-
							2449	3									
01	11873	X	2791	-0-	-9082	-0-	104	1	3	2	Y	-0-					-0-
							2684	3									

PORTER-RILEY WELL #: 2H RRCID -> 261424 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8881 - 12710

08	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	1144	1	6860	3	Y	99					170
							109	9									
09	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	1133	1	7507	3	Y	106	170	1			106
							117	9									
10	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	598	1	8163	3	Y	96					202
							106	9									
11	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	563	1	7891	3	Y	117	184	1			135
							129	9									
12	9052	X	8804	-0-	-248	-0-	597	1	8073	3	Y	122	177	1			80
							134	9									
01	9052	X	8594	-0-	-458	-0-	580	1	7881	3	Y	121					201
							133	9									

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 261428 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8865 - 14133

08	16120	X	14070	-0-	-2050	-0-	519	1	13551	3	Y	-0-					-0-
09	15420	X	12990	-0-	-2430	-0-	483	1	12507	3	Y	-0-					-0-
10	15345	X	12689	-0-	-2656	-0-	445	1	12244	3	Y	-0-					-0-
11	14850	X	12269	-0-	-2581	-0-	431	1	7	2	Y	-0-					-0-
							11831	3									
12	14074	X	13557	-0-	-517	-0-	490	1	28	2	Y	-0-					-0-
							13039	3									
01	14074	X	12106	-0-	-1968	-0-	452	1	12	2	Y	-0-					-0-
							11642	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 1H RRCID -> 261435 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8201 - 12605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15221	X	14674	-0-	-547	-0-	557	1	13868	3	N	226	261	1			145
							249	9									
09	14730	X	13650	-0-	-1080	-0-	486	1	12879	3	N	259	362	1			42
							285	9									
10	15221	X	14344	-0-	-877	-0-	68	1	13975	3	N	274	181	1			135
							301	9									
11	14640	X	13960	-0-	-680	-0-	66	1	13672	3	N	202	180	1			157
							222	9									
12	13795	X	13378	-0-	-417	-0-	64	1	12981	3	N	303	365	1			95
							333	9									
*01	14258	X	14258	-0-	-0-	-0-	70	1	13899	3	N	263	184	1			174
							289	9									

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 1H RRCID -> 261436 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7586 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
09	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-					-0-
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	512	1	1964	3	N	11					11
							12	9									
12	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	1034	1	4704	3	N	94	63	1			42
							103	9									
*01	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	994	1	4461	3	N	51	1	1			92
							56	9									

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 2H RRCID -> 261437 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7896 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	X	2022	-0-	-148	-0-	941	1	1051	3	N	27					63
							30	9									
09	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	1002	1	3479	3	N	61					124
							67	9									
10	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	908	1	1926	3	N	45	159	1			10
							50	9									
11	2100	X	1459	-0-	-641	-0-	873	1	573	3	N	12					22
							13	9									
12	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	917	1	3621	3	N	64	76	1			10
							70	9									
01	2170	X	1243	-0-	-927	-0-	901	1	297	3	N	41					51
							45	9									

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 9H RRCID -> 261473 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6916 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	324	1	8466	3	Y	-0-					-0-
09	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	239	1	6181	3	Y	-0-					-0-
10	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	286	1	7878	3	Y	-0-					-0-
11	3960	X	3100	-0-	-860	-0-	109	1	2	2	Y	-0-					-0-
							2989	3									
12	8928	X	352	-0-	-8576	-0-	13	1	1	2	Y	-0-					-0-
							338	3									
01	8804	X	101	-0-	-8703	-0-	4	1	97	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK-AUSTIN-NUTT (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261482 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8321 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12772	X	12745	-0-	-27	-0-	432	1	12313	3	N	-0-					-0-
09	12240	X	12027	-0-	-213	-0-	379	1	11648	3	N	-0-					-0-
10	12834	X	12434	-0-	-400	-0-	61	1	12373	3	N	-0-					-0-
11	12420	X	11978	-0-	-442	-0-	58	1	11920	3	N	-0-					-0-
12	12741	X	12214	-0-	-527	-0-	60	1	12154	3	N	-0-					-0-
01	12741	X	12168	-0-	-573	-0-	61	1	12107	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOWARD, WILLIAM WELL #: 5H RRCID -> 261484 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7837 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	13659	X	12283	-0-	-1376	-0-	770	1	11513	2	N	-0-					-0-
*03	17026	X	17026	-0-	-0-	-0-	959	1	16067	2	N	-0-					-0-
04	17964	X	17964	-0-	-0-	-0-	981	1	16983	2	N	-0-					-0-
05	14601	X	12667	-0-	-1934	-0-	797	1	11870	2	N	-0-					-0-
06	14130	X	9321	-0-	-4809	-0-	622	1	8699	2	N	-0-					-0-
07	14601	X	13578	-0-	-1023	-0-	947	1	12631	2	N	-0-					-0-
08	14601	X	585	-0-	-14016	-0-	505	1	80	2	N	-0-					-0-
09	14130	X	3010	-0-	-11120	-0-	424	1	2586	2	N	-0-					-0-
10	14572	X	14572	-0-	-0-	-0-	1219	1	13353	2	N	-0-					-0-
*11	14441	X	14441	-0-	-0-	-0-	1085	1	13356	2	N	-0-					-0-
12	17111	X	17111	-0-	-0-	-0-	1008	1	16103	2	N	-0-					-0-
01	14570	X	13418	-0-	-1152	-0-	848	1	12570	2	N	-0-					-0-

BENBROOK PERRONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 261597 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUZYKA-DECKER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261629 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7741 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	21022	X	21022	-0-	-0-	-0-	736	1	20286	2	N	-0-					-0-
*03	24241	X	24241	-0-	-0-	-0-	625	1	23616	2	N	-0-					-0-
04	13029	X	13029	-0-	-0-	-0-	386	1	12643	2	N	-0-					-0-
05	21580	X	21580	-0-	-0-	-0-	587	1	20993	2	N	-0-					-0-
06	18717	X	18717	-0-	-0-	-0-	633	1	18084	2	N	-0-					-0-
07	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	723	1	10748	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	4440	-0-	-1760	-0-	540	1	3900	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	414	-0-	-5586	-0-	275	1	139	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	1064	-0-	-5136	-0-	199	1	865	2	N	-0-					-0-
*11	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	916	1	5219	2	N	-0-					-0-
12	9641	X	4827	-0-	-4814	-0-	774	1	4053	2	N	-0-					-0-
*01	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	845	1	4315	2	N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 5H RRCID -> 261634 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8077 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	809	1	5832	2	N	-0-					-0-
*03	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	781	1	7534	2	N	-0-					-0-
04	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	745	1	5981	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	1901	-0-	-2780	-0-	743	1	1158	2	N	-0-					-0-
06	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	866	1	5034	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	2341	-0-	-2340	-0-	686	1	1655	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	3857	-0-	-824	-0-	766	1	3091	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	3430	-0-	-1100	-0-	801	1	2629	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	469	-0-	-4212	-0-	182	1	287	2	N	-0-					-0-
*11	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					-0-
12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
01	1984	X	1774	-0-	-210	-0-	562	1	1212	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRAWFORD WELL #: 2H RRCID -> 261646 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8027 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	16124	X	15536	-0-	-588	-0-	407	1	15129	2	N	-0-					-0-
*03	17205	X	16434	-0-	-771	-0-	424	1	16010	2	N	-0-					-0-
04	16320	X	15594	-0-	-726	-0-	462	1	15132	2	N	-0-					-0-
05	16771	X	16115	-0-	-656	-0-	438	1	15677	2	N	-0-					-0-
06	16080	X	15133	-0-	-947	-0-	373	1	14760	2	N	-0-					-0-
07	16430	X	15648	-0-	-782	-0-	525	1	15123	2	N	-0-					-0-
08	16430	X	15664	-0-	-766	-0-	560	1	15104	2	N	-0-					-0-
09	15600	X	14059	-0-	-1541	-0-	551	1	13508	2	N	-0-					-0-
10	16428	X	16428	-0-	-0-	-0-	631	1	15797	2	N	-0-					-0-
11	15330	X	15330	-0-	-0-	-0-	656	1	14674	2	N	-0-					-0-
12	15631	X	15631	-0-	-0-	-0-	602	1	15029	2	N	-0-					-0-
01	15593	X	15512	-0-	-81	-0-	527	1	14985	2	N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 3H RRCID -> 261672 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7996 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	11136	X	10550	-0-	-586	-0-	277	1	10273	2	N	-0-					-0-
*03	11718	X	11037	-0-	-681	-0-	284	1	10753	2	N	-0-					-0-
04	10920	X	10589	-0-	-331	-0-	314	1	10275	2	N	-0-					-0-
05	11284	X	10935	-0-	-349	-0-	298	1	10637	2	N	-0-					-0-
06	10830	X	10217	-0-	-613	-0-	252	1	9965	2	N	-0-					-0-
07	11160	X	10509	-0-	-651	-0-	352	1	10157	2	N	-0-					-0-
08	11036	X	10466	-0-	-570	-0-	373	1	10093	2	N	-0-					-0-
09	10590	X	10124	-0-	-466	-0-	397	1	9727	2	N	-0-					-0-
10	10943	X	10227	-0-	-716	-0-	393	1	9834	2	N	-0-					-0-
11	10230	X	9710	-0-	-520	-0-	416	1	9294	2	N	-0-					-0-
12	10509	X	10129	-0-	-380	-0-	390	1	9739	2	N	-0-					-0-
01	10478	X	9305	-0-	-1173	-0-	316	1	8989	2	N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 261674 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7905 - 11579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	9657	X	8502	-0-	-1155	-0-	223	1	8279	2	N	-0-					-0-
*03	10044	X	9652	-0-	-392	-0-	249	1	9403	2	N	-0-					-0-
04	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	279	1	9136	2	N	-0-					-0-
05	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	260	1	9318	2	N	-0-					-0-
06	9330	X	8975	-0-	-355	-0-	221	1	8754	2	N	-0-					-0-
07	9734	X	8886	-0-	-848	-0-	298	1	8588	2	N	-0-					-0-
08	9734	X	8499	-0-	-1235	-0-	304	1	8195	2	N	-0-					-0-
09	9420	X	8692	-0-	-728	-0-	341	1	8351	2	N	-0-					-0-
10	9579	X	8985	-0-	-594	-0-	345	1	8640	2	N	-0-					-0-
11	8970	X	8663	-0-	-307	-0-	371	1	8292	2	N	-0-					-0-
12	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	343	1	8574	2	N	-0-					-0-
*01	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	300	1	8520	2	N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 261675 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8034 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	11484	X	11088	-0-	-396	-0-	291	1	10797	2	N	-0-					-0-
*03	12276	X	11871	-0-	-405	-0-	306	1	11565	2	N	-0-					-0-
04	11610	X	11447	-0-	-163	-0-	339	1	11108	2	N	-0-					-0-
05	11997	X	11675	-0-	-322	-0-	317	1	11358	2	N	-0-					-0-
06	11490	X	10927	-0-	-563	-0-	269	1	10658	2	N	-0-					-0-
07	11873	X	11086	-0-	-787	-0-	372	1	10714	2	N	-0-					-0-
08	11873	X	11041	-0-	-832	-0-	394	1	10647	2	N	-0-					-0-
09	11460	X	10811	-0-	-649	-0-	424	1	10387	2	N	-0-					-0-
10	11687	X	10939	-0-	-748	-0-	420	1	10519	2	N	-0-					-0-
11	10920	X	10549	-0-	-371	-0-	452	1	10097	2	N	-0-					-0-
12	10943	X	10611	-0-	-332	-0-	409	1	10202	2	N	-0-					-0-
01	10943	X	10487	-0-	-456	-0-	357	1	10130	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRAWFORD WELL #: 6H RRCID -> 261681 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8065 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	12586	X	12493	-0-	-93	-0-	328	1	12165	2	N	-0-			-0-
*03	13454	X	13170	-0-	-284	-0-	339	1	12831	2	N	-0-			-0-
04	13020	X	12683	-0-	-337	-0-	376	1	12307	2	N	-0-			-0-
05	13454	X	12640	-0-	-814	-0-	344	1	12296	2	N	-0-			-0-
06	12930	X	11669	-0-	-1261	-0-	287	1	11382	2	N	-0-			-0-
07	13206	X	12203	-0-	-1003	-0-	409	1	11794	2	N	-0-			-0-
08	13175	X	12399	-0-	-776	-0-	443	1	11956	2	N	-0-			-0-
09	12690	X	12058	-0-	-632	-0-	473	1	11585	2	N	-0-			-0-
10	12648	X	12334	-0-	-314	-0-	474	1	11860	2	N	-0-			-0-
11	12000	X	11982	-0-	-18	-0-	513	1	11469	2	N	-0-			-0-
12	12400	X	12183	-0-	-217	-0-	469	1	11714	2	N	-0-			-0-
01	12400	X	11978	-0-	-422	-0-	407	1	11571	2	N	-0-			-0-

CROW, WILLIE WELL #: 2H RRCID -> 261684 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8569 - 12861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	11919	X	11531	-0-	-388	-0-	302	1	11229	2	N	-0-			-0-
*03	12741	X	11934	-0-	-807	-0-	308	1	11626	2	N	-0-			-0-
04	12090	X	11402	-0-	-688	-0-	338	1	11064	2	N	-0-			-0-
05	12493	X	11829	-0-	-664	-0-	322	1	11507	2	N	-0-			-0-
06	11940	X	11098	-0-	-842	-0-	273	1	10825	2	N	-0-			-0-
07	12183	X	11386	-0-	-797	-0-	382	1	11004	2	N	-0-			-0-
08	11935	X	11224	-0-	-711	-0-	401	1	10823	2	N	-0-			-0-
09	11460	X	10749	-0-	-711	-0-	421	1	10328	2	N	-0-			-0-
10	11842	X	10955	-0-	-887	-0-	421	1	10534	2	N	-0-			-0-
11	11100	X	10533	-0-	-567	-0-	451	1	10082	2	N	-0-			-0-
12	11253	X	10673	-0-	-580	-0-	411	1	10262	2	N	-0-			-0-
01	11222	X	10603	-0-	-619	-0-	361	1	10242	2	N	-0-			-0-

CROW, WILLIE WELL #: 3H RRCID -> 261687 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8178 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	162	1	6018	2	N	-0-			-0-
*03	6231	X	5720	-0-	-511	-0-	147	1	5573	2	N	-0-			-0-
04	6030	X	5501	-0-	-529	-0-	163	1	5338	2	N	-0-			-0-
05	6231	X	4103	-0-	-2128	-0-	112	1	3991	2	N	-0-			-0-
06	6030	X	4580	-0-	-1450	-0-	113	1	4467	2	N	-0-			-0-
07	6231	X	5419	-0-	-812	-0-	182	1	5237	2	N	-0-			-0-
08	5735	X	4993	-0-	-742	-0-	179	1	4814	2	N	-0-			-0-
09	5490	X	4426	-0-	-1064	-0-	174	1	4252	2	N	-0-			-0-
10	5425	X	4415	-0-	-1010	-0-	170	1	4245	2	N	-0-			-0-
11	5250	X	4038	-0-	-1212	-0-	173	1	3865	2	N	-0-			-0-
12	4991	X	4314	-0-	-677	-0-	167	1	4147	2	N	-0-			-0-
01	4991	X	3446	-0-	-1545	-0-	117	1	3329	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 5H RRCID -> 261703 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8682 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	18908	X	-0-	-0-	-18908	-0-					Y	-0-					1
*03	20212	X	9468	-0-	-10744	-0-	340	1	9128	3	Y	-0-					1
*04	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	390	1	6	2	Y	-0-					1
							11161	3									
*05	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	379	1	10709	3	Y	-0-					1
*06	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	384	1	10714	3	Y	-0-					1
*07	11377	X	11377	-0-	-0-	-0-	400	1	10977	3	Y	-0-					1
*08	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	408	1	10778	3	Y	-0-					1
*09	9300	X	7855	-0-	-1445	-0-	293	1	7562	3	Y	-0-					1
*10	11221	X	11221	-0-	-0-	-0-	393	1	10828	3	Y	-0-					1
*11	12228	X	12228	-0-	-0-	-0-	436	1	6	2	Y	-0-					1
							11786	3									
*12	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	385	1	22	2	Y	-0-					1
							10364	3									
01	10509	X	9884	-0-	-625	-0-	370	1	10	2	Y	-0-					1
							9504	3									

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 1H RRCID -> 261705 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7860 - 11590

*02	21924	X	15044	-0-	-6880	-0-	735	1	14309	3	Y	-0-					30
*03	23436	X	16834	-0-	-6602	-0-	606	1	16228	3	Y	-0-					30
*04	21960	X	16374	-0-	-5586	-0-	552	1	8	2	Y	-0-					30
							15814	3									
*05	16834	X	16834	-0-	-0-	-0-	576	1	16258	3	Y	-0-					30
*06	16526	X	16526	-0-	-0-	-0-	572	1	15954	3	Y	-0-					30
*07	16926	X	16755	-0-	-171	-0-	589	1	16166	3	Y	-0-					30
*08	17051	X	17051	-0-	-0-	-0-	622	1	16429	3	Y	-0-					30
*09	16410	X	13568	-0-	-2842	-0-	506	1	13062	3	Y	-0-					30
*10	16957	X	10989	-0-	-5968	-0-	385	1	10604	3	Y	-0-					30
*11	16527	X	16527	-0-	-0-	-0-	590	1	8	2	Y	-0-					30
							15929	3									
*12	18973	X	18973	-0-	-0-	-0-	679	1	40	2	Y	-0-					30
							18254	3									
*01	19191	X	19191	-0-	-0-	-0-	717	1	20	2	Y	-0-					30
							18454	3									

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 2H RRCID -> 261707 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 9921 - 13108

*02	14B2 EXT		43410	-0-	43410	43410	1495	1	41915	3	Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		48550	-0-	48550	91960	1748	1	46802	3	Y	-0-					-0-
*04	140298	X	48338	-0-	-91960	-0-	1630	1	22	2	Y	-0-					-0-
							46686	3									
*05	68603	X	44851	-0-	-23752	-0-	1534	1	43317	3	Y	-0-					-0-
*06	44970	X	40177	-0-	-4793	-0-	1392	1	38785	3	Y	-0-					-0-
*07	46469	X	38360	-0-	-8109	-0-	1349	1	37011	3	Y	-0-					-0-
*08	46469	X	36771	-0-	-9698	-0-	1342	1	35429	3	Y	-0-					-0-
*09	44970	X	33236	-0-	-11734	-0-	1240	1	31996	3	Y	-0-					-0-
*10	44857	X	33314	-0-	-11543	-0-	1167	1	32147	3	Y	-0-					-0-
*11	40170	X	30413	-0-	-9757	-0-	1085	1	16	2	Y	-0-					-0-
							29312	3									
*12	35960	X	29963	-0-	-5997	-0-	1071	1	62	2	Y	-0-					-0-
							28830	3									
01	35960	X	29001	-0-	-6959	-0-	1198	1	30	2	Y	-0-					-0-
							27773	3									

KING, JOHN EDWARD WELL #: 32H RRCID -> 261719 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6664 - 9118

08	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	3			N	-0-					-0-
09	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	3			N	-0-					-0-
10	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	3			N	-0-					-0-
11	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	3			N	-0-					-0-
12	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	3			N	-0-					-0-
*01	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING, JOHN EDWARD WELL #: 33H RRCID -> 261720 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6744 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8959	X	5432	-0-	-3527	-0-	711	1	4721	3	N	-0-					-0-
09	8670	X	3940	-0-	-4730	-0-	681	1	3259	3	N	-0-					-0-
10	8711	X	5404	-0-	-3307	-0-	702	1	4702	3	N	-0-					-0-
11	7680	X	6112	-0-	-1568	-0-	685	1	5427	3	N	-0-					-0-
12	7936	X	6322	-0-	-1614	-0-	702	1	5620	3	N	-0-					-0-
*01	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	720	1	5888	3	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 31H RRCID -> 261728 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6613 - 8919

08	4402	X	4010	-0-	-392	-0-	4010	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3818	-0-	-172	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	3970	-0-	-153	-0-	3970	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3808	-0-	-182	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3610	-0-	-482	-0-	3610	3			N	-0-					-0-
01	3999	X	3633	-0-	-366	-0-	3633	3			N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 2H RRCID -> 261730 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7841 - 10801

*02	20706	X	19092	-0-	-1614	-0-	501	1	18591	2	N	-0-					-0-
*03	22134	X	22014	-0-	-120	-0-	567	1	21447	2	N	-0-					-0-
04	21030	X	20520	-0-	-510	-0-	608	1	19912	2	N	-0-					-0-
05	21004	X	21004	-0-	-0-	-0-	571	1	20433	2	N	-0-					-0-
06	21300	X	19569	-0-	-1731	-0-	482	1	19087	2	N	-0-					-0-
07	22010	X	19873	-0-	-2137	-0-	666	1	19207	2	N	-0-					-0-
08	22010	X	20187	-0-	-1823	-0-	721	1	19466	2	N	-0-					-0-
09	20520	X	18574	-0-	-1946	-0-	728	1	17846	2	N	-0-					-0-
10	21018	X	17206	-0-	-3812	-0-	661	1	16545	2	N	-0-					-0-
11	19560	X	17799	-0-	-1761	-0-	762	1	17037	2	N	-0-					-0-
12	20181	X	18334	-0-	-1847	-0-	706	1	17628	2	N	-0-					-0-
01	20181	X	18567	-0-	-1614	-0-	631	1	17936	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 5H RRCID -> 261754 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7097 - 12403

*02	14B2 EXT		70954	-0-	70954	71215	2618	1	68336	3	Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		49225	-0-	49225	120440	1773	1	47452	3	Y	-0-					-0-
*04	159220	X	38780	-0-	-120440	-0-	1308	1	18	2	Y	-0-					-0-
							37454	3									
*05	112871	X	33909	-0-	-78962	-0-	1159	1	32750	3	Y	-0-					-0-
*06	52620	X	29129	-0-	-23491	-0-	1010	1	28119	3	Y	-0-					-0-
*07	54374	X	26974	-0-	-27400	-0-	948	1	26026	3	Y	-0-					-0-
*08	49228	X	25325	-0-	-23903	-0-	924	1	24401	3	Y	-0-					-0-
*09	38790	X	22979	-0-	-15811	-0-	856	1	22123	3	Y	-0-					-0-
*10	33914	X	23171	-0-	-10743	-0-	812	1	22359	3	Y	-0-					-0-
*11	29130	X	20143	-0-	-8987	-0-	719	1	12	2	Y	-0-					-0-
							19412	3									
*12	24738	X	19731	-0-	-5007	-0-	913	1	40	2	Y	-0-					-0-
							18778	3									
01	24738	X	18483	-0-	-6255	-0-	691	1	18	2	Y	-0-					-0-
							17774	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CASHION, JOHN WELL #: 4H RRCID -> 261783 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7698 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	17147	X	17147	-0-	-0-	-0-	450	1	16697	2	N	-0-					-0-
*03	19806	X	19806	-0-	-0-	-0-	510	1	19296	2	N	-0-					-0-
04	18524	X	18524	-0-	-0-	-0-	549	1	17975	2	N	-0-					-0-
05	18330	X	18330	-0-	-0-	-0-	498	1	17832	2	N	-0-					-0-
06	18011	X	18011	-0-	-0-	-0-	444	1	17567	2	N	-0-					-0-
07	18166	X	18014	-0-	-152	-0-	604	1	17410	2	N	-0-					-0-
08	18166	X	17952	-0-	-214	-0-	641	1	17311	2	N	-0-					-0-
09	17580	X	17317	-0-	-263	-0-	679	1	16638	2	N	-0-					-0-
10	18166	X	17447	-0-	-719	-0-	670	1	16777	2	N	-0-					-0-
11	17580	X	17168	-0-	-412	-0-	735	1	16433	2	N	-0-					-0-
12	18011	X	17750	-0-	-261	-0-	684	1	17066	2	N	-0-					-0-
01	17949	X	17616	-0-	-333	-0-	599	1	17017	2	N	-0-					-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 2H RRCID -> 261845 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7156 - 12442

08	12679	X	10904	-0-	-1775	-0-	377	1	10527	3	N	-0-					-0-
09	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	354	1	10669	3	N	-0-					-0-
10	11284	X	11202	-0-	-82	-0-	55	1	11147	3	N	-0-					-0-
11	10920	X	10263	-0-	-657	-0-	50	1	10213	3	N	-0-					-0-
12	11160	X	10766	-0-	-394	-0-	53	1	10713	3	N	-0-					-0-
*01	11205	X	11205	-0-	-0-	-0-	56	1	11149	3	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 12H RRCID -> 261847 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8606 - 10790

08	6293	X	6055	-0-	-238	-0-	836	1	5219	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	5795	-0-	-295	-0-	815	1	4980	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	5963	-0-	-330	-0-	866	1	5097	2	N	-0-					-0-
11	6090	X	5597	-0-	-493	-0-	836	1	4761	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	5513	-0-	-67	-0-	836	1	4677	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	5124	-0-	-456	-0-	775	1	4349	2	N	-0-					-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261849 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8041 - 13850

08	23281	X	20553	-0-	-2728	-0-	724	1	19829	3	N	-0-					-0-
09	24390	X	21718	-0-	-2672	-0-	714	1	21004	3	N	-0-					-0-
10	25203	X	20786	-0-	-4417	-0-	101	1	20685	3	N	-0-					-0-
11	24390	X	21031	-0-	-3359	-0-	101	1	20930	3	N	-0-					-0-
12	22430	X	22430	-0-	-0-	-0-	110	1	22320	3	N	-0-					-0-
01	20150	X	19869	-0-	-281	-0-	99	1	19770	3	N	-0-					-0-

BURRESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261853 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6670 - 9825

08	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	354	1	8822	3	N	19					99
							21	9									
09	8730	X	6622	-0-	-2108	-0-	240	1	6374	3	N	7					106
							8	9									
10	9021	X	7682	-0-	-1339	-0-	37	1	7626	3	N	17					123
							19	9									
11	8910	X	7615	-0-	-1295	-0-	37	1	7559	3	N	17					140
							19	9									
12	9083	X	8044	-0-	-1039	-0-	39	1	7973	3	N	29	47	1			122
							32	9									
01	9083	X	7759	-0-	-1324	-0-	39	1	7701	3	N	17					139
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261888 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8238 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	15979	X	14669	-0-	-1310	-0-	385	1	14284	2	N	-0-					-0-
*03	16864	X	15471	-0-	-1393	-0-	399	1	15072	2	N	-0-					-0-
04	16020	X	14942	-0-	-1078	-0-	443	1	14499	2	N	-0-					-0-
05	16554	X	15734	-0-	-820	-0-	428	1	15306	2	N	-0-					-0-
06	15720	X	14510	-0-	-1210	-0-	357	1	14153	2	N	-0-					-0-
07	15500	X	14509	-0-	-991	-0-	486	1	14023	2	N	-0-					-0-
08	15748	X	14388	-0-	-1360	-0-	514	1	13874	2	N	-0-					-0-
09	15240	X	13518	-0-	-1722	-0-	530	1	12988	2	N	-0-					-0-
10	15748	X	13917	-0-	-1831	-0-	535	1	13382	2	N	-0-					-0-
11	14520	X	13454	-0-	-1066	-0-	576	1	12878	2	N	-0-					-0-
12	14012	X	13801	-0-	-211	-0-	532	1	13269	2	N	-0-					-0-
01	14012	X	13464	-0-	-548	-0-	458	1	13006	2	N	-0-					-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261917 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7823 - 11803

*02	14923	X	14923	-0-	-0-	-0-	391	1	14532	2	N	-0-					-0-
*03	15996	X	14538	-0-	-1458	-0-	375	1	14163	2	N	-0-					-0-
04	15480	X	14957	-0-	-523	-0-	443	1	14514	2	N	-0-					-0-
05	15996	X	15006	-0-	-990	-0-	408	1	14598	2	N	-0-					-0-
06	15480	X	13132	-0-	-2348	-0-	323	1	12809	2	N	-0-					-0-
07	15779	X	8644	-0-	-7135	-0-	290	1	8354	2	N	-0-					-0-
08	15469	X	14813	-0-	-656	-0-	529	1	14284	2	N	-0-					-0-
09	14970	X	13463	-0-	-1507	-0-	528	1	12935	2	N	-0-					-0-
10	15004	X	13860	-0-	-1144	-0-	533	1	13327	2	N	-0-					-0-
11	14399	X	14399	-0-	-0-	-0-	616	1	13783	2	N	-0-					-0-
12	14818	X	14522	-0-	-296	-0-	560	1	13962	2	N	-0-					-0-
01	14818	X	13738	-0-	-1080	-0-	467	1	13271	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261919 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7444 - 10650

08	14787	X	11643	-0-	-3144	-0-	405	1	11238	2	N	-0-					-0-
09	14310	X	10047	-0-	-4263	-0-	341	1	9706	2	N	-0-					-0-
10	11966	X	10309	-0-	-1657	-0-	347	1	9962	2	N	-0-					-0-
11	11280	X	9208	-0-	-2072	-0-	303	1	8905	2	N	-0-					-0-
12	11656	X	9733	-0-	-1923	-0-	325	1	9408	2	N	-0-					-0-
01	11656	X	9262	-0-	-2394	-0-	305	1	8957	2	N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 3H RRCID -> 261921 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8158 - 11982

*02	12449	X	12449	-0-	-0-	-0-	326	1	12123	2	N	-0-					-0-
*03	13201	X	13201	-0-	-0-	-0-	340	1	12861	2	N	-0-					-0-
04	12556	X	12556	-0-	-0-	-0-	372	1	12184	2	N	-0-					-0-
05	13531	X	13531	-0-	-0-	-0-	368	1	13163	2	N	-0-					-0-
06	12181	X	12181	-0-	-0-	-0-	300	1	11881	2	N	-0-					-0-
07	12497	X	12497	-0-	-0-	-0-	419	1	12078	2	N	-0-					-0-
08	12507	X	12507	-0-	-0-	-0-	446	1	12061	2	N	-0-					-0-
09	12451	X	12451	-0-	-0-	-0-	488	1	11963	2	N	-0-					-0-
10	12529	X	12529	-0-	-0-	-0-	481	1	12048	2	N	-0-					-0-
11	12076	X	12076	-0-	-0-	-0-	517	1	11559	2	N	-0-					-0-
12	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	483	1	12060	2	N	-0-					-0-
*01	12901	X	12901	-0-	-0-	-0-	439	1	12462	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BALENTINE, DON WELL #: 4H RRCID -> 261922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8070 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	9802	X	9327	-0-	-475	-0-	245	1	9082	2	N	-0-			-0-
*03	10478	X	9999	-0-	-479	-0-	258	1	9741	2	N	-0-			-0-
04	9960	X	9580	-0-	-380	-0-	284	1	9296	2	N	-0-			-0-
05	10261	X	9936	-0-	-325	-0-	270	1	9666	2	N	-0-			-0-
06	9750	X	9488	-0-	-262	-0-	234	1	9254	2	N	-0-			-0-
07	10013	X	9793	-0-	-220	-0-	328	1	9465	2	N	-0-			-0-
08	10013	X	9714	-0-	-299	-0-	347	1	9367	2	N	-0-			-0-
09	9630	X	9241	-0-	-389	-0-	362	1	8879	2	N	-0-			-0-
10	9951	X	9504	-0-	-447	-0-	365	1	9139	2	N	-0-			-0-
11	9480	X	9085	-0-	-395	-0-	389	1	8696	2	N	-0-			-0-
12	9703	X	9145	-0-	-558	-0-	352	1	8793	2	N	-0-			-0-
01	9703	X	9108	-0-	-595	-0-	310	1	8798	2	N	-0-			-0-

BALENTINE, DON WELL #: 6H RRCID -> 261923 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7992 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	7917	X	7199	-0-	-718	-0-	189	1	7010	2	N	-0-			-0-
*03	8463	X	7767	-0-	-696	-0-	200	1	7567	2	N	-0-			-0-
04	8070	X	7556	-0-	-514	-0-	224	1	7332	2	N	-0-			-0-
05	8091	X	7798	-0-	-293	-0-	212	1	7586	2	N	-0-			-0-
06	7830	X	7511	-0-	-319	-0-	185	1	7326	2	N	-0-			-0-
07	7812	X	7236	-0-	-576	-0-	243	1	6993	2	N	-0-			-0-
08	7812	X	7221	-0-	-591	-0-	258	1	6963	2	N	-0-			-0-
09	7560	X	6514	-0-	-1046	-0-	255	1	6259	2	N	-0-			-0-
10	7812	X	6851	-0-	-961	-0-	263	1	6588	2	N	-0-			-0-
11	7500	X	6656	-0-	-844	-0-	285	1	6371	2	N	-0-			-0-
12	7223	X	7113	-0-	-110	-0-	274	1	6839	2	N	-0-			-0-
01	7223	X	7210	-0-	-13	-0-	245	1	6965	2	N	-0-			-0-

BALENTINE, DON WELL #: 5H RRCID -> 261956 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8156 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	7801	X	7684	-0-	-117	-0-	201	1	7483	2	N	-0-			-0-
*03	8339	X	8219	-0-	-120	-0-	212	1	8007	2	N	-0-			-0-
04	8070	X	7763	-0-	-307	-0-	230	1	7533	2	N	-0-			-0-
05	8339	X	8010	-0-	-329	-0-	218	1	7792	2	N	-0-			-0-
06	7950	X	7502	-0-	-448	-0-	185	1	7317	2	N	-0-			-0-
07	8215	X	7324	-0-	-891	-0-	246	1	7078	2	N	-0-			-0-
08	8215	X	7617	-0-	-598	-0-	272	1	7345	2	N	-0-			-0-
09	7770	X	7532	-0-	-238	-0-	295	1	7237	2	N	-0-			-0-
10	7998	X	7587	-0-	-411	-0-	292	1	7295	2	N	-0-			-0-
11	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	332	1	7413	2	N	-0-			-0-
12	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	297	1	7433	2	N	-0-			-0-
*01	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	259	1	7356	2	N	-0-			-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 2H RRCID -> 261958 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7580 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	15006	X	15006	-0-	-0-	-0-	393	1	14613	2	N	-0-			-0-
*03	15748	X	15399	-0-	-349	-0-	397	1	15002	2	N	-0-			-0-
04	15630	X	5462	-0-	-10168	-0-	232	1	5230	2	N	-0-			-0-
05	16151	X	11612	-0-	-4539	-0-	719	1	10893	2	N	-0-			-0-
06	15630	X	15535	-0-	-95	-0-	383	1	15152	2	N	-0-			-0-
07	15872	X	15183	-0-	-689	-0-	509	1	14674	2	N	-0-			-0-
08	15407	X	13922	-0-	-1485	-0-	497	1	13425	2	N	-0-			-0-
09	15914	X	15914	-0-	-0-	-0-	624	1	15290	2	N	-0-			-0-
10	16058	X	15107	-0-	-951	-0-	580	1	14527	2	N	-0-			-0-
*11	15540	X	9949	-0-	-5591	-0-	426	1	9523	2	N	-0-			-0-
12	12338	X	5053	-0-	-7285	-0-	195	1	4858	2	N	-0-			-0-
*01	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	508	1	14422	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUSSEY, THOMAS WELL #: 3H RRCID -> 261959 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7712 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	15921	X	15851	-0-	-70	-0-	434	1	15417	2	N	-0-			-0-
*03	17973	X	17973	-0-	-0-	-0-	463	1	17510	2	N	-0-			-0-
04	17833	X	17833	-0-	-0-	-0-	529	1	17304	2	N	-0-			-0-
05	18249	X	18249	-0-	-0-	-0-	496	1	17753	2	N	-0-			-0-
06	17400	X	16299	-0-	-1101	-0-	401	1	15898	2	N	-0-			-0-
07	17980	X	16843	-0-	-1137	-0-	565	1	16278	2	N	-0-			-0-
08	17980	X	10560	-0-	-7420	-0-	377	1	10183	2	N	-0-			-0-
09	17400	X	7680	-0-	-9720	-0-	699	1	6981	2	N	-0-			-0-
10	17980	X	13720	-0-	-4260	-0-	1213	1	12507	2	N	-0-			-0-
*11	16746	X	16746	-0-	-0-	-0-	1378	1	15368	2	N	-0-			-0-
12	16833	X	11007	-0-	-5826	-0-	996	1	10011	2	N	-0-			-0-
*01	18431	X	18431	-0-	-0-	-0-	717	1	17714	2	N	-0-			-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 4H RRCID -> 261960 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7583 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	12577	X	12577	-0-	-0-	-0-	330	1	12247	2	N	-0-			-0-
*03	13223	X	13223	-0-	-0-	-0-	341	1	12882	2	N	-0-			-0-
04	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-	410	1	13427	2	N	-0-			-0-
05	15205	X	15205	-0-	-0-	-0-	414	1	14791	2	N	-0-			-0-
06	13979	X	13979	-0-	-0-	-0-	344	1	13635	2	N	-0-			-0-
07	14313	X	14313	-0-	-0-	-0-	480	1	13833	2	N	-0-			-0-
08	13150	X	13150	-0-	-0-	-0-	469	1	12681	2	N	-0-			-0-
09	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	513	1	12583	2	N	-0-			-0-
10	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	343	1	8579	2	N	-0-			-0-
*11	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	424	1	9469	2	N	-0-			-0-
12	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-	448	1	11187	2	N	-0-			-0-
*01	13387	X	13387	-0-	-0-	-0-	455	1	12932	2	N	-0-			-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 5H RRCID -> 261961 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7637 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	213	1	7892	2	N	-0-			-0-
*03	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	252	1	9542	2	N	-0-			-0-
04	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	264	1	8637	2	N	-0-			-0-
05	8804	X	8467	-0-	-337	-0-	230	1	8237	2	N	-0-			-0-
06	8520	X	8302	-0-	-218	-0-	205	1	8097	2	N	-0-			-0-
07	8804	X	7817	-0-	-987	-0-	262	1	7555	2	N	-0-			-0-
08	8804	X	8259	-0-	-545	-0-	295	1	7964	2	N	-0-			-0-
09	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	349	1	8544	2	N	-0-			-0-
10	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	336	1	8411	2	N	-0-			-0-
*11	8310	X	7444	-0-	-866	-0-	319	1	7125	2	N	-0-			-0-
12	9176	X	8537	-0-	-639	-0-	329	1	8208	2	N	-0-			-0-
01	9176	X	8790	-0-	-386	-0-	299	1	8491	2	N	-0-			-0-

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 261964 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7491 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14849	X	13978	-0-	-871	-0-	487	1	13491	2	N	-0-			-0-
09	14010	X	12647	-0-	-1363	-0-	429	1	12218	2	N	-0-			-0-
10	14136	X	13892	-0-	-244	-0-	468	1	13424	2	N	-0-			-0-
11	13530	X	13033	-0-	-497	-0-	429	1	12604	2	N	-0-			-0-
12	13981	X	13351	-0-	-630	-0-	446	1	12905	2	N	-0-			-0-
01	13981	X	13918	-0-	-63	-0-	458	1	13460	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOLES, VERDIA WELL #: 2H RRCID -> 261968 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8175 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	10962	X	8662	-0-	-2300	-0-	227	1	8435	2	N	-0-					-0-
*03	11718	X	7231	-0-	-4487	-0-	186	1	7045	2	N	-0-					-0-
04	11340	X	6498	-0-	-4842	-0-	193	1	6305	2	N	-0-					-0-
05	11718	X	6436	-0-	-5282	-0-	175	1	6261	2	N	-0-					-0-
06	11340	X	6291	-0-	-5049	-0-	155	1	6136	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	6152	-0-	-2993	-0-	206	1	5946	2	N	-0-					-0-
08	7223	X	6499	-0-	-724	-0-	232	1	6267	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	3278	-0-	-3232	-0-	129	1	3149	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	106	-0-	-6404	-0-	4	1	102	2	N	-0-					-0-
11	6300	X	27	-0-	-6273	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	366	-0-	-4036	-0-	14	1	352	2	N	-0-					-0-
*01	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	166	1	4711	2	N	-0-					-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 3H RRCID -> 261969 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7963 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	21924	X	21556	-0-	-368	-0-	565	1	20991	2	N	-0-					-0-
*03	23436	X	23157	-0-	-279	-0-	597	1	22560	2	N	-0-					-0-
04	22512	X	22512	-0-	-0-	-0-	667	1	21845	2	N	-0-					-0-
05	22785	X	22508	-0-	-277	-0-	612	1	21896	2	N	-0-					-0-
06	22410	X	19077	-0-	-3333	-0-	470	1	18607	2	N	-0-					-0-
07	23250	X	22708	-0-	-542	-0-	761	1	21947	2	N	-0-					-0-
08	23250	X	22758	-0-	-492	-0-	813	1	21945	2	N	-0-					-0-
09	22500	X	21063	-0-	-1437	-0-	826	1	20237	2	N	-0-					-0-
10	23000	X	23000	-0-	-0-	-0-	884	1	22116	2	N	-0-					-0-
11	22799	X	22799	-0-	-0-	-0-	976	1	21823	2	N	-0-					-0-
12	23549	X	23549	-0-	-0-	-0-	907	1	22642	2	N	-0-					-0-
*01	23189	X	23189	-0-	-0-	-0-	788	1	22401	2	N	-0-					-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 4H RRCID -> 261972 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8396 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	16646	X	16265	-0-	-381	-0-	426	1	15839	2	N	-0-					-0-
*03	17794	X	16985	-0-	-809	-0-	438	1	16547	2	N	-0-					-0-
04	17220	X	15785	-0-	-1435	-0-	468	1	15317	2	N	-0-					-0-
05	17794	X	16208	-0-	-1586	-0-	441	1	15767	2	N	-0-					-0-
06	16950	X	15559	-0-	-1391	-0-	383	1	15176	2	N	-0-					-0-
07	17205	X	7629	-0-	-9576	-0-	290	1	7339	2	N	-0-					-0-
08	16988	X	11397	-0-	-5591	-0-	1134	1	10263	2	N	-0-					-0-
09	15780	X	7244	-0-	-8536	-0-	678	1	6566	2	N	-0-					-0-
10	16213	X	63	-0-	-16150	-0-	16	1	47	2	N	-0-					-0-
11	15570	X	709	-0-	-14861	-0-	184	1	525	2	N	-0-					-0-
12	11408	X	6679	-0-	-4729	-0-	740	1	5939	2	N	-0-					-0-
01	11408	X	400	-0-	-11008	-0-	400	1			N	-0-					-0-

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261977 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8297 - 12919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	22124	X	22124	-0-	-0-	-0-	580	1	21544	2	N	-0-					-0-
*03	23107	X	23107	-0-	-0-	-0-	596	1	22511	2	N	-0-					-0-
04	21918	X	21918	-0-	-0-	-0-	650	1	21268	2	N	-0-					-0-
05	22906	X	22906	-0-	-0-	-0-	622	1	22284	2	N	-0-					-0-
06	22407	X	22407	-0-	-0-	-0-	552	1	21855	2	N	-0-					-0-
07	22566	X	22566	-0-	-0-	-0-	757	1	21809	2	N	-0-					-0-
08	21928	X	21928	-0-	-0-	-0-	783	1	21145	2	N	-0-					-0-
09	21895	X	21895	-0-	-0-	-0-	858	1	21037	2	N	-0-					-0-
10	22273	X	22273	-0-	-0-	-0-	856	1	21417	2	N	-0-					-0-
11	21381	X	21381	-0-	-0-	-0-	915	1	20466	2	N	-0-					-0-
12	22630	X	21724	-0-	-906	-0-	837	1	20887	2	N	-0-					-0-
01	22630	X	20755	-0-	-1875	-0-	706	1	20049	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEIKOFF, MIKE WELL #: 5H RRCID -> 261980 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8197 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	22359	X	21449	-0-	-910	-0-	562	1	20887	2	N	-0-			-0-
*03	23901	X	23313	-0-	-588	-0-	601	1	22712	2	N	-0-			-0-
04	22980	X	21479	-0-	-1501	-0-	637	1	20842	2	N	-0-			-0-
05	23653	X	22349	-0-	-1304	-0-	608	1	21741	2	N	-0-			-0-
06	22830	X	21408	-0-	-1422	-0-	527	1	20881	2	N	-0-			-0-
07	23312	X	21364	-0-	-1948	-0-	716	1	20648	2	N	-0-			-0-
08	23312	X	21965	-0-	-1347	-0-	785	1	21180	2	N	-0-			-0-
09	21630	X	20795	-0-	-835	-0-	815	1	19980	2	N	-0-			-0-
10	22351	X	21505	-0-	-846	-0-	826	1	20679	2	N	-0-			-0-
11	21420	X	20509	-0-	-911	-0-	878	1	19631	2	N	-0-			-0-
12	21948	X	20777	-0-	-1171	-0-	801	1	19976	2	N	-0-			-0-
01	21948	X	20763	-0-	-1185	-0-	706	1	20057	2	N	-0-			-0-

DCCO 2-DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261981 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8096 - 14190

08	25699	X	25645	-0-	-54	-0-	906	1	24739	3	N	-0-			-0-
09	24810	X	24504	-0-	-306	-0-	803	1	23701	3	N	-0-			-0-
10	25854	X	24667	-0-	-1187	-0-	120	1	24547	3	N	-0-			-0-
11	25020	X	23781	-0-	-1239	-0-	115	1	23666	3	N	-0-			-0-
12	25637	X	24715	-0-	-922	-0-	121	1	24594	3	N	-0-			-0-
01	25637	X	24792	-0-	-845	-0-	124	1	24668	3	N	-0-			-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261997 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7906 - 11311

*02	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	316	1	11732	2	N	-0-			-0-
*03	10953	X	10953	-0-	-0-	-0-	282	1	10671	2	N	-0-			-0-
04	12570	X	11396	-0-	-1174	-0-	338	1	11058	2	N	-0-			-0-
05	12989	X	11573	-0-	-1416	-0-	314	1	11259	2	N	-0-			-0-
06	12570	X	11185	-0-	-1385	-0-	276	1	10909	2	N	-0-			-0-
07	12741	X	11788	-0-	-953	-0-	395	1	11393	2	N	-0-			-0-
08	11780	X	11338	-0-	-442	-0-	405	1	10933	2	N	-0-			-0-
09	11400	X	10501	-0-	-899	-0-	412	1	10089	2	N	-0-			-0-
10	11780	X	10852	-0-	-928	-0-	417	1	10435	2	N	-0-			-0-
11	11400	X	11124	-0-	-276	-0-	476	1	10648	2	N	-0-			-0-
12	11222	X	9166	-0-	-2056	-0-	892	1	8274	2	N	-0-			-0-
*01	13617	X	13617	-0-	-0-	-0-	463	1	13154	2	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 3H RRCID -> 262011 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6612 - 11514

08	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	9801	3			N	-0-			-0-
09	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	9056	3			N	-0-			-0-
10	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	9039	3			N	-0-			-0-
11	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	8772	3			N	-0-			-0-
12	9858	X	9206	-0-	-652	-0-	9206	3			N	-0-			-0-
01	9796	X	8987	-0-	-809	-0-	8987	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 4H RRCID -> 262012 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6653 - 11506

08	13795	X	11518	-0-	-2277	-0-	11518	3			N	-0-			-0-
09	13350	X	11055	-0-	-2295	-0-	11055	3			N	-0-			-0-
10	12865	X	11235	-0-	-1630	-0-	11235	3			N	-0-			-0-
11	12270	X	10036	-0-	-2234	-0-	10036	3			N	-0-			-0-
12	12400	X	10164	-0-	-2236	-0-	10164	3			N	-0-			-0-
01	11532	X	9720	-0-	-1812	-0-	9720	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING, JOHN EDWARD WELL #: 2H RRCID -> 262024 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6594 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12524	X	11956	-0-	-568	-0-	11956	3			N	-0-			-0-
09	12120	X	11358	-0-	-762	-0-	11358	3			N	-0-			-0-
10	12276	X	11567	-0-	-709	-0-	11567	3			N	-0-			-0-
11	11880	X	10905	-0-	-975	-0-	10905	3			N	-0-			-0-
12	11966	X	11210	-0-	-756	-0-	11210	3			N	-0-			-0-
01	11966	X	11276	-0-	-690	-0-	11276	3			N	-0-			-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 4H RRCID -> 262076 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7895 - 11421

*02	10933	X	9967	-0-	-966	-0-	261	1	9706	2	N	-0-			-0-
*03	11594	X	10147	-0-	-1447	-0-	262	1	9885	2	N	-0-			-0-
04	10920	X	9189	-0-	-1731	-0-	272	1	8917	2	N	-0-			-0-
05	10912	X	10214	-0-	-698	-0-	278	1	9936	2	N	-0-			-0-
06	10560	X	8959	-0-	-1601	-0-	221	1	8738	2	N	-0-			-0-
07	10540	X	9511	-0-	-1029	-0-	319	1	9192	2	N	-0-			-0-
08	10199	X	10177	-0-	-22	-0-	364	1	9813	2	N	-0-			-0-
09	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	408	1	10000	2	N	-0-			-0-
10	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	402	1	10050	2	N	-0-			-0-
11	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	422	1	9439	2	N	-0-			-0-
12	9610	X	9507	-0-	-103	-0-	367	1	9140	2	N	-0-			-0-
*01	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	342	1	9724	2	N	-0-			-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 6H RRCID -> 262077 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7960 - 11439

*02	15515	X	14290	-0-	-1225	-0-	375	1	13915	2	N	-0-			-0-
*03	16213	X	15091	-0-	-1122	-0-	389	1	14702	2	N	-0-			-0-
04	15540	X	14560	-0-	-980	-0-	432	1	14128	2	N	-0-			-0-
05	15934	X	14948	-0-	-986	-0-	407	1	14541	2	N	-0-			-0-
06	15030	X	14223	-0-	-807	-0-	350	1	13873	2	N	-0-			-0-
07	15097	X	14320	-0-	-777	-0-	480	1	13840	2	N	-0-			-0-
08	15097	X	14259	-0-	-838	-0-	510	1	13749	2	N	-0-			-0-
09	14550	X	13751	-0-	-799	-0-	539	1	13212	2	N	-0-			-0-
10	14942	X	14181	-0-	-761	-0-	545	1	13636	2	N	-0-			-0-
11	14220	X	13710	-0-	-510	-0-	587	1	13123	2	N	-0-			-0-
12	14322	X	13685	-0-	-637	-0-	527	1	13158	2	N	-0-			-0-
01	14260	X	13290	-0-	-970	-0-	452	1	12838	2	N	-0-			-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262078 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 7990 - 12671

*02	17516	X	17144	-0-	-372	-0-	449	1	16695	2	N	-0-			-0-
*03	18724	X	18526	-0-	-198	-0-	477	1	18049	2	N	-0-			-0-
04	21159	X	21159	-0-	-0-	-0-	627	1	20532	2	N	-0-			-0-
05	18759	X	18759	-0-	-0-	-0-	510	1	18249	2	N	-0-			-0-
06	19994	X	19994	-0-	-0-	-0-	492	1	19502	2	N	-0-			-0-
07	20201	X	20201	-0-	-0-	-0-	677	1	19524	2	N	-0-			-0-
08	19616	X	19616	-0-	-0-	-0-	701	1	18915	2	N	-0-			-0-
09	18120	X	17623	-0-	-497	-0-	691	1	16932	2	N	-0-			-0-
10	21197	X	21197	-0-	-0-	-0-	814	1	20383	2	N	-0-			-0-
11	20128	X	20128	-0-	-0-	-0-	862	1	19266	2	N	-0-			-0-
12	20212	X	19492	-0-	-720	-0-	751	1	18741	2	N	-0-			-0-
01	21173	X	18516	-0-	-2657	-0-	630	1	17886	2	N	-0-			-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 26H RRCID -> 262089 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8321 - 13615

08	19809	X	19183	-0-	-626	-0-	466	1	18717	3	N	-0-			-0-
09	18930	X	18061	-0-	-869	-0-	393	1	17668	3	N	-0-			-0-
10	19313	X	18746	-0-	-567	-0-	61	1	18685	3	N	-0-			-0-
11	18570	X	17995	-0-	-575	-0-	58	1	17937	3	N	-0-			-0-
12	19189	X	18376	-0-	-813	-0-	60	1	18316	3	N	-0-			-0-
01	19189	X	18337	-0-	-852	-0-	61	1	18276	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262094 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7901 - 11963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	20532	X	18879	-0-	-1653	-0-	495	1	18384	2	N	-0-					-0-
*03	21948	X	20688	-0-	-1260	-0-	533	1	20155	2	N	-0-					-0-
04	21240	X	20616	-0-	-624	-0-	611	1	20005	2	N	-0-					-0-
05	21948	X	21646	-0-	-302	-0-	588	1	21058	2	N	-0-					-0-
06	21240	X	20374	-0-	-866	-0-	502	1	19872	2	N	-0-					-0-
07	21297	X	21126	-0-	-171	-0-	708	1	20418	2	N	-0-					-0-
08	22494	X	22494	-0-	-0-	-0-	803	1	21691	2	N	-0-					-0-
09	20940	X	20465	-0-	-475	-0-	802	1	19663	2	N	-0-					-0-
10	21638	X	21510	-0-	-128	-0-	826	1	20684	2	N	-0-					-0-
11	22271	X	22271	-0-	-0-	-0-	953	1	21318	2	N	-0-					-0-
12	23008	X	23008	-0-	-0-	-0-	886	1	22122	2	N	-0-					-0-
*01	21983	X	21983	-0-	-0-	-0-	747	1	21236	2	N	-0-					-0-

HEDRICK-STOKER-BURNS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262105 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6585 - 10953

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2016 - PLUGGED 03/31/16

PROSPECT CO. WELL #: 3H RRCID -> 262112 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8291 - 11289

*02	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	274	1	10173	2	N	-0-					-0-
*03	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	267	1	10074	2	N	-0-					-0-
04	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	283	1	9275	2	N	-0-					-0-
05	9486	X	7776	-0-	-1710	-0-	212	1	7564	2	N	-0-					-0-
06	9180	X	6519	-0-	-2661	-0-	161	1	6358	2	N	-0-					-0-
07	9486	X	6419	-0-	-3067	-0-	215	1	6204	2	N	-0-					-0-
08	9486	X	6578	-0-	-2908	-0-	235	1	6343	2	N	-0-					-0-
09	9180	X	4467	-0-	-4713	-0-	175	1	4292	2	N	-0-					-0-
10	7781	X	98	-0-	-7683	-0-	4	1	94	2	N	-0-					-0-
11	6510	X	87	-0-	-6423	-0-	87	1			N	-0-					-0-
12	6572	X	5209	-0-	-1363	-0-	1065	1	4144	2	N	-0-					-0-
*01	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	1126	1	7262	2	N	-0-					-0-

SMITH, J. P. WELL #: 1H RRCID -> 262118 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7300 - 10754

08	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	500	1	9258	3	Y	13					83
							14	9									
09	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	454	1	8727	3	Y	7					90
							8	9									
10	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	62	1	9453	3	Y	13					103
							14	9									
11	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	59	1	9037	3	Y	9					112
							10	9									
12	9951	X	8980	-0-	-971	-0-	59	1	8903	3	Y	16					128
							18	9									
01	9765	X	7348	-0-	-2417	-0-	49	1	7288	3	Y	10					138
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 8H RRCID -> 262119 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7911 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11842	X	8896	-0-	-2946	-0-	438	1	8458	3	Y	-0-					-0-
09	11460	X	8698	-0-	-2762	-0-	1527	1	7171	3	Y	-0-					-0-
10	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					Y	-0-					-0-
11	9930	X	-0-	-0-	-9930	-0-					Y	-0-					-0-
12	8990	X	5987	-0-	-3003	-0-	1157	1	10	2	Y	-0-					-0-
							4820	3									
*01	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	1442	1	12	2	Y	-0-					-0-
							11473	3									

MUZYKA, MARTHA WELL #: 4H RRCID -> 262137 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7896 - 11230

*02	11542	X	2476	-0-	-9066	-0-	491	1	1985	2	N	-0-					-0-
*03	12338	X	1924	-0-	-10414	-0-	530	1	1394	2	N	-0-					-0-
04	11940	X	9450	-0-	-2490	-0-	913	1	8537	2	N	-0-					-0-
05	8029	X	5656	-0-	-2373	-0-	840	1	4816	2	N	-0-					-0-
06	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	852	1	5561	2	N	-0-					-0-
07	9765	X	5339	-0-	-4426	-0-	852	1	4487	2	N	-0-					-0-
08	9765	X	4557	-0-	-5208	-0-	815	1	3742	2	N	-0-					-0-
09	9450	X	1108	-0-	-8342	-0-	524	1	584	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	364	-0-	-6270	-0-	187	1	177	2	N	-0-					-0-
*11	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					N	-0-					-0-
12	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
01	4557	X	1731	-0-	-2826	-0-	744	1	987	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 12H RRCID -> 262138 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7426 - 10550

08	15655	X	14023	-0-	-1632	-0-	516	1	13507	3	Y	-0-					-0-
09	14820	X	14229	-0-	-591	-0-	493	1	13736	3	Y	-0-					-0-
10	15159	X	14046	-0-	-1113	-0-	68	1	13978	3	Y	-0-					-0-
11	14490	X	14008	-0-	-482	-0-	68	1	13940	3	Y	-0-					-0-
12	14912	X	14912	-0-	-0-	-0-	73	1	14839	3	Y	-0-					-0-
01	14415	X	13989	-0-	-426	-0-	70	1	13919	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM-FARLOW (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262219 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7047 - 11050

08	18940	X	18940	-0-	-0-	-0-	676	1	18264	3	N	-0-					-0-
09	17230	X	17230	-0-	-0-	-0-	573	1	16657	3	N	-0-					-0-
10	15977	X	15977	-0-	-0-	-0-	78	1	15899	3	N	-0-					-0-
11	18330	X	15197	-0-	-3133	-0-	73	1	15124	3	N	-0-					-0-
12	18941	X	15302	-0-	-3639	-0-	75	1	15227	3	N	-0-					-0-
01	18941	X	15001	-0-	-3940	-0-	75	1	14926	3	N	-0-					-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 3H RRCID -> 262220 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7201 - 9624

08	5704	X	5009	-0-	-695	-0-	171	1	4838	3	N	-0-					-0-
09	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	154	1	4700	3	N	-0-					-0-
10	5022	X	4956	-0-	-66	-0-	24	1	4932	3	N	-0-					-0-
11	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	24	1	4859	3	N	-0-					-0-
12	5022	X	4631	-0-	-391	-0-	23	1	4608	3	N	-0-					-0-
01	5022	X	4800	-0-	-222	-0-	24	1	4776	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON C-HUDD C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 262231 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7486 - 10580

08	12276	X	3819	-0-	-8457	-0-	755	1	3064	2	N	-0-					-0-
09	11910	X	4472	-0-	-7438	-0-	818	1	3654	2	N	-0-					-0-
10	12307	X	7664	-0-	-4643	-0-	945	1	6719	2	N	-0-					-0-
11	11910	X	9568	-0-	-2342	-0-	980	1	8588	2	N	-0-					-0-
12	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	905	1	7098	2	N	-0-					-0-
*01	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	1013	1	8913	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNN, CLARA LYLES WELL #: 15H RRCID -> 262275 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8411 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17604	X	17604	-0-	-0-	-0-	654	1	16917	3	N	30					219
							33	9									
09	16736	X	16736	-0-	-0-	-0-	584	1	16117	3	N	32	186	1			65
							35	9									
10	17484	X	16603	-0-	-881	-0-	81	1	16522	3	N	-0-					65
11	17040	X	15778	-0-	-1262	-0-	76	1	15640	3	Y	56	101	1			20
							62	9									
12	17608	X	16691	-0-	-917	-0-	82	1	16583	3	Y	24	3	1			41
							26	9									
01	17608	X	16681	-0-	-927	-0-	83	1	16542	3	Y	51					92
							56	9									

MANNINGS 4M FARM WELL #: 3H RRCID -> 262277 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7910 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14790	X	13500	-0-	-1290	-0-	354	1	13146	2	N	-0-					-0-
*03	15221	X	14084	-0-	-1137	-0-	363	1	13721	2	N	-0-					-0-
04	14730	X	13294	-0-	-1436	-0-	394	1	12900	2	N	-0-					-0-
05	15128	X	13656	-0-	-1472	-0-	371	1	13285	2	N	-0-					-0-
06	14250	X	12966	-0-	-1284	-0-	319	1	12647	2	N	-0-					-0-
07	14260	X	13601	-0-	-659	-0-	456	1	13145	2	N	-0-					-0-
08	14074	X	13384	-0-	-690	-0-	478	1	12906	2	N	-0-					-0-
09	13290	X	13016	-0-	-274	-0-	510	1	12506	2	N	-0-					-0-
10	13671	X	13454	-0-	-217	-0-	517	1	12937	2	N	-0-					-0-
11	13170	X	13107	-0-	-63	-0-	561	1	12546	2	N	-0-					-0-
12	13464	X	13464	-0-	-0-	-0-	518	1	12946	2	N	-0-					-0-
*01	13486	X	13486	-0-	-0-	-0-	459	1	13027	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 2H RRCID -> 262278 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 1100 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7161	X	6267	-0-	-894	-0-	986	1	5281	3	N	-0-					91
09	6930	X	6856	-0-	-74	-0-	1009	1	5847	3	N	-0-					91
10	7161	X	6860	-0-	-301	-0-	818	1	6036	3	N	5					96
							6	9									
11	6060	X	4089	-0-	-1971	-0-	616	1	3473	3	N	-0-					96
12	7099	X	4959	-0-	-2140	-0-	804	1	4155	3	N	-0-					96
01	7099	X	4988	-0-	-2111	-0-	852	1	4133	3	N	3					99
							3	9									

DEAL WELL #: 3H RRCID -> 262280 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7914 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	9425	X	8810	-0-	-615	-0-	231	1	8579	2	N	-0-					-0-
*03	10292	X	9605	-0-	-687	-0-	248	1	9357	2	N	-0-					-0-
04	9960	X	9757	-0-	-203	-0-	289	1	9468	2	N	-0-					-0-
05	10292	X	10258	-0-	-34	-0-	279	1	9979	2	N	-0-					-0-
06	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	244	1	9681	2	N	-0-					-0-
07	10075	X	9991	-0-	-84	-0-	335	1	9656	2	N	-0-					-0-
08	10261	X	9683	-0-	-578	-0-	346	1	9337	2	N	-0-					-0-
09	9930	X	9147	-0-	-783	-0-	359	1	8788	2	N	-0-					-0-
10	10261	X	9515	-0-	-746	-0-	366	1	9149	2	N	-0-					-0-
11	9930	X	9198	-0-	-732	-0-	394	1	8804	2	N	-0-					-0-
12	9796	X	8552	-0-	-1244	-0-	329	1	8223	2	N	-0-					-0-
01	9672	X	8106	-0-	-1566	-0-	276	1	7830	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 23H RRCID -> 262287 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6507 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7626	X	6123	-0-	-1503	-0-	6123	3			N	-0-					-0-
09	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	3			N	-0-					-0-
10	7378	X	6689	-0-	-689	-0-	6689	3			N	-0-					-0-
11	5940	X	5832	-0-	-108	-0-	5832	3			N	-0-					-0-
12	5208	X	3892	-0-	-1316	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
01	5208	X	3356	-0-	-1852	-0-	3356	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURRESS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262290 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7205 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	381	1	9636	3	N	16					105
							18	9									
09	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	350	1	9299	3	N	31					136
							34	9									
10	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	48	1	9863	3	N	26					162
							29	9									
11	9240	X	9163	-0-	-77	-0-	44	1	9113	3	N	5					167
							6	9									
12	10044	X	9662	-0-	-382	-0-	47	1	9531	3	N	76	140	1			103
							84	9									
01	10044	X	9100	-0-	-944	-0-	45	1	9022	3	N	30					133
							33	9									

HEDRICK-STOKER-LAVITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262361 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6580 - 10903

08	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	796	1	4233	3	Y	24					24
							26	9									
09	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	776	1	4151	3	Y	4					28
							4	9									
10	5115	X	4542	-0-	-573	-0-	798	1	3744	3	Y	-0-					28
11	4950	X	4786	-0-	-164	-0-	764	1	2	2	Y	-0-					28
							4020	3									
12	4092	X	1821	-0-	-2271	-0-	748	1	2	2	Y	-0-					28
							1071	3									
01	4092	X	1464	-0-	-2628	-0-	761	1	1	2	Y	-0-					28
							702	3									

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 2H RRCID -> 262362 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6981 - 13268

*02	14B2 EXT		66638	-0-	66638	66638	2295	1	64343	3	N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		59961	-0-	59961	126599	2159	1	57802	3	N	-0-					-0-
*04	179984	X	53385	-0-	-126599	-0-	1800	1	24	2	N	-0-					-0-
							51561	3									
*05	68076	X	52456	-0-	-15620	-0-	1793	1	50663	3	N	-0-					-0-
*06	65880	X	48260	-0-	-17620	-0-	1672	1	46588	3	N	-0-					-0-
*07	68076	X	48094	-0-	-19982	-0-	1690	1	46404	3	N	-0-					-0-
*08	59954	X	46677	-0-	-13277	-0-	1703	1	44974	3	N	-0-					-0-
*09	53400	X	29933	-0-	-23467	-0-	1116	1	28817	3	N	-0-					-0-
*10	52452	X	44272	-0-	-8180	-0-	1551	1	42721	3	N	-0-					-0-
*11	48270	X	39074	-0-	-9196	-0-	1394	1	22	2	N	-0-					-0-
							37658	3									
*12	45632	X	37829	-0-	-7803	-0-	1353	1	78	2	N	-0-					-0-
							36398	3									
01	45632	X	37341	-0-	-8291	-0-	1397	1	38	2	N	-0-					-0-
							35906	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 4H RRCID -> 262363 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 9612 - 12103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT		54782	-0-	54782	54782	1886	1	52896	3	N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		41579	-0-	41579	96361	1497	1	40082	3	N	-0-					-0-
*04	129315	X	32954	-0-	-96361	-0-	1111	1	14	2	N	-0-					-0-
							31829	3									
*05	108531	X	29310	-0-	-79221	-0-	1002	1	28308	3	N	-0-					-0-
*06	105030	X	25226	-0-	-79804	-0-	874	1	24352	3	N	-0-					-0-
*07	108531	X	23339	-0-	-85192	-0-	820	1	22519	3	N	-0-					-0-
*08	41571	X	21546	-0-	-20025	-0-	786	1	20760	3	N	-0-					-0-
*09	32940	X	18757	-0-	-14183	-0-	700	1	18057	3	N	-0-					-0-
*10	29295	X	18248	-0-	-11047	-0-	639	1	17609	3	N	-0-					-0-
*11	25230	X	16992	-0-	-8238	-0-	606	1	10	2	N	-0-					-0-
							16376	3									
*12	21266	X	16289	-0-	-4977	-0-	583	1	34	2	N	-0-					-0-
							15672	3									
01	21266	X	15217	-0-	-6049	-0-	569	1	16	2	N	-0-					-0-
							14632	3									

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 6H RRCID -> 262364 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 9207 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT		49986	-0-	49986	51233	1721	1	48265	3	N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		29048	-0-	29048	80281	1046	1	28002	3	N	-0-					-0-
*04	103356	X	23075	-0-	-80281	-0-	779	1	10	2	N	-0-					-0-
							22286	3									
*05	56947	X	20954	-0-	-35993	-0-	716	1	20238	3	N	-0-					-0-
*06	55110	X	18183	-0-	-36927	-0-	630	1	17553	3	N	-0-					-0-
*07	56947	X	16817	-0-	-40130	-0-	591	1	16226	3	N	-0-					-0-
*08	29047	X	15792	-0-	-13255	-0-	576	1	15216	3	N	-0-					-0-
*09	23070	X	13866	-0-	-9204	-0-	518	1	13348	3	N	-0-					-0-
*10	20956	X	13572	-0-	-7384	-0-	475	1	13097	3	N	-0-					-0-
*11	18180	X	12493	-0-	-5687	-0-	446	1	6	2	N	-0-					-0-
							12041	3									
*12	15438	X	13650	-0-	-1788	-0-	488	1	28	2	N	-0-					-0-
							13134	3									
01	15438	X	12555	-0-	-2883	-0-	469	1	12	2	N	-0-					-0-
							12074	3									

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 7H RRCID -> 262365 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 8052 - 11973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT		68547	-0-	68547	70756	2397	1	66150	3	N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		51950	-0-	51950	122706	1871	1	50079	3	N	-0-					-0-
*04	168283	X	45577	-0-	-122706	-0-	1536	1	22	2	N	-0-					-0-
							44019	3									
*05	121396	X	40704	-0-	-80692	-0-	1392	1	39312	3	N	-0-					-0-
*06	117480	X	35779	-0-	-81701	-0-	1239	1	34540	3	N	-0-					-0-
*07	121396	X	33307	-0-	-88089	-0-	1171	1	32136	3	N	-0-					-0-
*08	51956	X	31451	-0-	-20505	-0-	1148	1	30303	3	N	-0-					-0-
*09	45570	X	27914	-0-	-17656	-0-	1040	1	26874	3	N	-0-					-0-
*10	40703	X	27865	-0-	-12838	-0-	977	1	26888	3	N	-0-					-0-
*11	35790	X	25388	-0-	-10402	-0-	906	1	14	2	N	-0-					-0-
							24468	3									
*12	29822	X	24897	-0-	-4925	-0-	891	1	52	2	N	-0-					-0-
							23954	3									
01	29822	X	24238	-0-	-5584	-0-	907	1	24	2	N	-0-					-0-
							23307	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 41H RRCID -> 262371 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7875 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11667	X	11667	-0-	-0-	-0-	420	1	11245	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	378	1	10796	3	Y	-0-					-0-
10	11315	X	6726	-0-	-4589	-0-	33	1	6693	3	Y	-0-					-0-
11	10950	X	5354	-0-	-5596	-0-	255	1	5099	3	Y	-0-					-0-
12	11532	X	9529	-0-	-2003	-0-	70	1	9459	3	Y	-0-					-0-
01	11532	X	9843	-0-	-1689	-0-	606	1	9237	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 8H RRCID -> 262379 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7197 - 12313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT		58963	-0-	58963	58963	2030	1	56933	3	N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		47605	-0-	47605	106568	1714	1	45891	3	N	-0-					-0-
*04	145268	X	38700	-0-	-106568	-0-	1304	1	18	2	N	-0-					-0-
							37378	3									
*05	101122	X	35576	-0-	-65546	-0-	1216	1	34360	3	N	-0-					-0-
*06	97860	X	31547	-0-	-66313	-0-	1092	1	30455	3	N	-0-					-0-
*07	101122	X	29251	-0-	-71871	-0-	1028	1	28223	3	N	-0-					-0-
*08	47616	X	27704	-0-	-19912	-0-	1011	1	26693	3	N	-0-					-0-
*09	38700	X	25889	-0-	-12811	-0-	966	1	24923	3	N	-0-					-0-
*10	35588	X	26973	-0-	-8615	-0-	945	1	26028	3	N	-0-					-0-
*11	31560	X	23333	-0-	-8227	-0-	832	1	12	2	N	-0-					-0-
							22489	3									
*12	26722	X	22760	-0-	-3962	-0-	814	1	47	2	N	-0-					-0-
							21899	3									
01	26722	X	21964	-0-	-4758	-0-	823	1	22	2	N	-0-					-0-
							21119	3									

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 42H RRCID -> 262555 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7797 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25668	X	15678	-0-	-9990	-0-	567	1	15111	3	Y	-0-					-0-
09	25928	X	25928	-0-	-0-	-0-	882	1	25046	3	Y	-0-					-0-
10	25338	X	25338	-0-	-0-	-0-	123	1	25215	3	Y	-0-					-0-
11	24276	X	24276	-0-	-0-	-0-	117	1	24159	3	Y	-0-					-0-
12	24784	X	24784	-0-	-0-	-0-	121	1	24663	3	Y	-0-					-0-
*01	24719	X	24719	-0-	-0-	-0-	123	1	24596	3	Y	-0-					-0-

CLARK "B"-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262556 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 9347 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13699	X	13699	-0-	-0-	-0-	534	1	13165	3	N	-0-					-0-
*09	13491	X	13491	-0-	-0-	-0-	68	1	13423	3	N	-0-					-0-
10	15784	X	15784	-0-	-0-	-0-	77	1	15704	3	N	3					3
							3	9									
11	15631	X	15631	-0-	-0-	-0-	75	1	15556	3	N	-0-					3
12	15756	X	15756	-0-	-0-	-0-	77	1	15679	3	N	-0-					3
*01	16004	X	16004	-0-	-0-	-0-	80	1	15924	3	N	-0-					3

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 11H RRCID -> 262557 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7958 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	803	-0-	-34	-0-	26	1	777	3	N	-0-					-0-
09	660	N	252	-0-	-408	-0-	6	1	246	3	N	-0-					-0-
10	527	N	362	-0-	-165	-0-	2	1	360	3	N	-0-					-0-
11	780	N	208	-0-	-572	-0-	1	1	207	3	N	-0-					-0-
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	3	1	678	3	N	-0-					-0-
*01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	4	1	787	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 262558 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7928 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13213	X	13213	-0-	-0-	-0-	459	1	12754	3	N	-0-			-0-
09	13350	X	13037	-0-	-313	-0-	418	1	12619	3	N	-0-			-0-
10	13795	X	13359	-0-	-436	-0-	65	1	13294	3	N	-0-			-0-
11	13350	X	12793	-0-	-557	-0-	62	1	12731	3	N	-0-			-0-
12	13454	X	12819	-0-	-635	-0-	63	1	12756	3	N	-0-			-0-
01	13454	X	13088	-0-	-366	-0-	65	1	13023	3	N	-0-			-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 1H RRCID -> 262584 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8152 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10633	X	9267	-0-	-1366	-0-	9267	2			N	-0-			-0-
09	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	11921	2			N	-0-			-0-
10	12363	X	12363	-0-	-0-	-0-	12363	2			N	-0-			-0-
11	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	10217	2			N	-0-			-0-
12	11346	X	10845	-0-	-501	-0-	10845	2			N	-0-			-0-
*01	12148	X	12148	-0-	-0-	-0-	12148	2			N	-0-			-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 2H RRCID -> 262587 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8006 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	8869	2			N	-0-			-0-
09	7260	X	6079	-0-	-1181	-0-	6079	2			N	-0-			-0-
10	7502	X	6565	-0-	-937	-0-	6565	2			N	-0-			-0-
11	8580	X	6112	-0-	-2468	-0-	6112	2			N	-0-			-0-
12	8773	X	5718	-0-	-3055	-0-	5718	2			N	-0-			-0-
01	8773	X	6281	-0-	-2492	-0-	6281	2			N	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 3H RRCID -> 262599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 9087 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	28130	X	13581	-0-	-14549	-0-	468	1	13113	3	N	-0-			1
*03	30070	X	14946	-0-	-15124	-0-	538	1	14408	3	N	-0-			1
*04	16530	X	14444	-0-	-2086	-0-	595	1	6	2	N	-0-			1
							13843	3							
*05	16341	X	16341	-0-	-0-	-0-	559	1	15782	3	N	-0-			1
*06	16848	X	16848	-0-	-0-	-0-	584	1	16264	3	N	-0-			1
*07	15361	X	15361	-0-	-0-	-0-	540	1	14821	3	N	-0-			1
*08	17053	X	17053	-0-	-0-	-0-	622	1	16431	3	N	-0-			1
*09	16860	X	2890	-0-	-13970	-0-	108	1	2782	3	N	-0-			1
*10	17422	X	14564	-0-	-2858	-0-	694	1	13870	3	Y	-0-			1
*11	16860	X	15614	-0-	-1246	-0-	557	1	8	2	Y	-0-			-0-
							15049	3							
*12	16337	X	16337	-0-	-0-	-0-	584	1	34	2	Y	-0-			-0-
							15719	3							
01	16182	X	15954	-0-	-228	-0-	597	1	16	2	Y	-0-			-0-
							15341	3							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 1H RRCID -> 262603 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 9522 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT		66844	-0-	66844	66844	2715	1	64129	3	N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		62488	-0-	62488	129332	2471	1	60017	3	N	-0-					-0-
*04	176145	X	46813	-0-	-129332	-0-	1579	1	20	2	N	-0-					-0-
							45214	3									
*05	78678	X	45268	-0-	-33410	-0-	1547	1	43721	3	N	-0-					-0-
*06	76140	X	41358	-0-	-34782	-0-	1432	1	39926	3	N	-0-					-0-
*07	78678	X	34848	-0-	-43830	-0-	1225	1	33623	3	N	-0-					-0-
*08	62496	X	37133	-0-	-25363	-0-	1356	1	35777	3	N	-0-					-0-
*09	47010	X	27388	-0-	-19622	-0-	1022	1	26366	3	N	-0-					-0-
*10	45322	X	30563	-0-	-14759	-0-	1071	1	29492	3	Y	-0-					-0-
*11	41370	X	28497	-0-	-12873	-0-	1017	1	16	2	Y	-0-					-0-
							27464	3									
*12	35247	X	28139	-0-	-7108	-0-	1007	1	58	2	Y	-0-					-0-
							27074	3									
01	35247	X	26164	-0-	-9083	-0-	979	1	26	2	Y	-0-					-0-
							25159	3									

BENBROOK UNIT "D' FED WELL #: 9H RRCID -> 262607 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7452 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT		84103	-0-	84103	84103	2896	1	81207	3	N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		74082	-0-	74082	158185	2667	1	71415	3	N	-0-					-0-
*04	223558	X	65373	-0-	-158185	-0-	2205	1	28	2	N	-0-					-0-
							63140	3									
*05	121768	X	61547	-0-	-60221	-0-	2104	1	59443	3	N	-0-					-0-
*06	117840	X	53862	-0-	-63978	-0-	1866	1	51996	3	N	-0-					-0-
*07	121768	X	51259	-0-	-70509	-0-	1801	1	49458	3	N	-0-					-0-
*08	74090	X	48023	-0-	-26067	-0-	1752	1	46271	3	N	-0-					-0-
*09	65370	X	44820	-0-	-20550	-0-	1672	1	43148	3	N	-0-					-0-
*10	61535	X	45557	-0-	-15978	-0-	1595	1	43962	3	N	-0-					-0-
*11	53850	X	39473	-0-	-14377	-0-	1408	1	22	2	N	-0-					-0-
							38043	3									
*12	46996	X	38600	-0-	-8396	-0-	1380	1	80	2	N	-0-					-0-
							37140	3									
01	46996	X	37044	-0-	-9952	-0-	1386	1	38	2	N	-0-					-0-
							35620	3									

RAWDON, GREGORY WELL #: 3H RRCID -> 262617 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8103 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	4927	-0-	-126	-0-	852	1	4075	2	N	-0-					-0-
09	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	840	1	8379	2	N	-0-					-0-
10	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	868	1	7253	2	N	-0-					-0-
11	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	840	1	5149	2	N	-0-					-0-
12	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	861	1	6691	2	N	-0-					-0-
*01	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	868	1	5163	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262658 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7837 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	361	1	10234	3	N	-0-					-0-
09	10350	X	10044	-0-	-306	-0-	319	1	9725	3	N	-0-					-0-
10	10757	X	10313	-0-	-444	-0-	50	1	10263	3	N	-0-					-0-
11	10410	X	10088	-0-	-322	-0-	49	1	10039	3	N	-0-					-0-
12	10757	X	9902	-0-	-855	-0-	49	1	9853	3	N	-0-					-0-
01	10602	X	10428	-0-	-174	-0-	52	1	10376	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCMAHON WELL #: 11H RRCID -> 262666 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6875 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21948	X	21408	-0-	-540	-0-	65	1	21343	3	N	-0-					-0-
09	20730	X	18567	-0-	-2163	-0-	216	1	18351	3	N	-0-					-0-
10	21421	X	19133	-0-	-2288	-0-	202	1	18931	3	N	-0-					-0-
11	20730	X	19215	-0-	-1515	-0-	67	1	11	2	N	-0-					-0-
							19137	3									
12	21421	X	20119	-0-	-1302	-0-	148	1	43	2	N	-0-					-0-
							19928	3									
01	21421	X	19209	-0-	-2212	-0-	37	1	20	2	N	-0-					-0-
							19152	3									

MUZYKA, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 262667 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7779 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	30679	X	30679	-0-	-0-	-0-	804	1	29875	2	N	-0-					-0-
*03	35371	X	33286	-0-	-2085	-0-	858	1	32428	2	N	-0-					-0-
04	34230	X	18226	-0-	-16004	-0-	540	1	17686	2	N	-0-					-0-
05	35371	X	31606	-0-	-3765	-0-	859	1	30747	2	N	-0-					-0-
06	33720	X	30221	-0-	-3499	-0-	744	1	29477	2	N	-0-					-0-
07	33294	X	30018	-0-	-3276	-0-	1006	1	29012	2	N	-0-					-0-
08	33294	X	28229	-0-	-5065	-0-	1008	1	27221	2	N	-0-					-0-
09	30600	X	25510	-0-	-5090	-0-	1000	1	24510	2	N	-0-					-0-
10	31620	X	19960	-0-	-11660	-0-	943	1	19017	2	N	-0-					-0-
*11	30210	X	8804	-0-	-21406	-0-	1073	1	7731	2	N	-0-					-0-
12	28272	X	5463	-0-	-22809	-0-	823	1	4640	2	N	-0-					-0-
01	28241	X	6443	-0-	-21798	-0-	847	1	5596	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262668 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7872 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11284	X	10832	-0-	-452	-0-	381	1	10451	3	N	-0-					-0-
09	10710	X	10084	-0-	-626	-0-	329	1	9755	3	N	-0-					-0-
10	11191	X	10911	-0-	-280	-0-	53	1	10858	3	N	-0-					-0-
11	10830	X	10340	-0-	-490	-0-	50	1	10290	3	N	-0-					-0-
12	11191	X	10696	-0-	-495	-0-	52	1	10644	3	N	-0-					-0-
*01	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	59	1	11766	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-TRUETT WILSON WELL #: 8H RRCID -> 262669 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7920 - 12131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	401	1	11108	3	N	-0-					-0-
09	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	359	1	10754	3	N	-0-					-0-
10	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	56	1	11386	3	N	-0-					-0-
11	11111	X	11111	-0-	-0-	-0-	54	1	11057	3	N	-0-					-0-
12	11501	X	11222	-0-	-279	-0-	55	1	11167	3	N	-0-					-0-
01	11501	X	11230	-0-	-271	-0-	56	1	11174	3	N	-0-					-0-

PROSPECT CO. WELL #: 4H RRCID -> 262679 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8270 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	10962	X	10693	-0-	-269	-0-	280	1	10413	2	N	-0-					-0-
*03	11718	X	11053	-0-	-665	-0-	285	1	10768	2	N	-0-					-0-
04	11310	X	10421	-0-	-889	-0-	309	1	10112	2	N	-0-					-0-
05	11687	X	10744	-0-	-943	-0-	292	1	10452	2	N	-0-					-0-
06	11310	X	10077	-0-	-1233	-0-	248	1	9829	2	N	-0-					-0-
07	11315	X	10295	-0-	-1020	-0-	345	1	9950	2	N	-0-					-0-
08	11067	X	10303	-0-	-764	-0-	368	1	9935	2	N	-0-					-0-
09	10410	X	10245	-0-	-165	-0-	402	1	9843	2	N	-0-					-0-
10	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	461	1	11548	2	N	-0-					-0-
11	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	484	1	10826	2	N	-0-					-0-
12	10292	X	9871	-0-	-421	-0-	380	1	9491	2	N	-0-					-0-
01	10292	X	9535	-0-	-757	-0-	324	1	9211	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 262684 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6975 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	51	1			19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			19

LOOPER, R.W. WELL #: 1H RRCID -> 262774 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7150 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8866	X	7106	-0-	-1760	-0-	928	1	6178	3	N	-0-					-0-
09	8220	X	7681	-0-	-539	-0-	906	1	6775	3	N	-0-					-0-
10	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	685	1	8410	3	N	-0-					-0-
11	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	737	1	9722	3	N	-0-					-0-
12	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	714	1	8835	3	N	-0-					-0-
*01	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	725	1	8591	3	N	-0-					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 3H RRCID -> 262776 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8098 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	11252	X	10484	-0-	-768	-0-	275	1	10209	2	N	-0-					-0-
*03	12028	X	11202	-0-	-826	-0-	289	1	10913	2	N	-0-					-0-
04	11250	X	10895	-0-	-355	-0-	323	1	10572	2	N	-0-					-0-
05	12069	X	12069	-0-	-0-	-0-	329	1	11740	2	N	-0-					-0-
06	11250	X	11168	-0-	-82	-0-	275	1	10893	2	N	-0-					-0-
07	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	386	1	11139	2	N	-0-					-0-
08	12028	X	11569	-0-	-459	-0-	413	1	11156	2	N	-0-					-0-
09	11640	X	10543	-0-	-1097	-0-	413	1	10130	2	N	-0-					-0-
10	12028	X	10851	-0-	-1177	-0-	417	1	10434	2	N	-0-					-0-
11	11190	X	9642	-0-	-1548	-0-	413	1	9229	2	N	-0-					-0-
12	11563	X	9592	-0-	-1971	-0-	369	1	9223	2	N	-0-					-0-
01	11563	X	10487	-0-	-1076	-0-	357	1	10130	2	N	-0-					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 4H RRCID -> 262779 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8018 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	9628	X	9385	-0-	-243	-0-	246	1	9139	2	N	-0-					-0-
*03	10292	X	9546	-0-	-746	-0-	246	1	9300	2	N	-0-					-0-
04	9810	X	9075	-0-	-735	-0-	269	1	8806	2	N	-0-					-0-
05	10137	X	9819	-0-	-318	-0-	267	1	9552	2	N	-0-					-0-
06	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	238	1	9423	2	N	-0-					-0-
07	9920	X	9590	-0-	-330	-0-	322	1	9268	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	9456	-0-	-371	-0-	338	1	9118	2	N	-0-					-0-
09	9660	X	9008	-0-	-652	-0-	353	1	8655	2	N	-0-					-0-
10	9982	X	9267	-0-	-715	-0-	356	1	8911	2	N	-0-					-0-
11	9660	X	8859	-0-	-801	-0-	379	1	8480	2	N	-0-					-0-
12	9269	X	8983	-0-	-286	-0-	346	1	8637	2	N	-0-					-0-
01	9269	X	8676	-0-	-593	-0-	295	1	8381	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 5H RRCID -> 262813 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6573 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	3			N	-0-					-0-
09	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	3			N	-0-					-0-
10	6200	X	5845	-0-	-355	-0-	5845	3			N	-0-					-0-
11	6000	X	5192	-0-	-808	-0-	5192	3			N	-0-					-0-
12	6045	X	5251	-0-	-794	-0-	5251	3			N	-0-					-0-
01	6045	X	5544	-0-	-501	-0-	5544	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 6H RRCID -> 262858 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7351 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	17545	X	-0-	-0-	-17545	-0-					Y	-0-					1
*03	18755	X	16415	-0-	-2340	-0-	591	1	15824	3	Y	-0-					1
*04	14318	X	14318	-0-	-0-	-0-	483	1	6	2	Y	-0-					1
							13829	3									
*05	16596	X	16596	-0-	-0-	-0-	568	1	16028	3	Y	-0-					1
*06	15900	X	15754	-0-	-146	-0-	546	1	15208	3	Y	-0-					1
*07	16430	X	12823	-0-	-3607	-0-	450	1	12373	3	Y	-0-					1
*08	16616	X	13138	-0-	-3478	-0-	480	1	12658	3	Y	-0-					1
*09	16080	X	9831	-0-	-6249	-0-	366	1	9465	3	Y	-0-					1
*10	16616	X	11132	-0-	-5484	-0-	390	1	10742	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	15750	X	6811	-0-	-8939	-0-	243	1	4	2	Y	-0-					-0-
							6564	3									
*12	19813	X	19813	-0-	-0-	-0-	770	1	42	2	Y	-0-					-0-
							19001	3									
*01	19167	X	19167	-0-	-0-	-0-	717	1	19	2	Y	-0-					-0-
							18431	3									

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 7H RRCID -> 262859 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 8550 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14587	X	-0-	-0-	-14587	-0-					Y	-0-					-0-
*03	15593	X	4589	-0-	-11004	-0-	166	1	4423	3	Y	-0-					-0-
*04	12990	X	9427	-0-	-3563	-0-	318	1	4	2	Y	-0-					-0-
							9105	3									
*05	11672	X	11672	-0-	-0-	-0-	400	1	11272	3	Y	-0-					-0-
*06	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	413	1	11506	3	Y	-0-					-0-
*07	12991	X	12991	-0-	-0-	-0-	456	1	12535	3	Y	-0-					-0-
*08	13587	X	13587	-0-	-0-	-0-	496	1	13091	3	Y	-0-					-0-
*09	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	364	1	9399	3	Y	-0-					-0-
*10	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	404	1	11147	3	Y	-0-					-0-
*11	14423	X	14423	-0-	-0-	-0-	515	1	8	2	Y	-0-					-0-
							13900	3									
*12	14243	X	14243	-0-	-0-	-0-	509	1	30	2	Y	-0-					-0-
							13704	3									
01	12896	X	12655	-0-	-241	-0-	473	1	12	2	Y	-0-					-0-
							12170	3									

KING, JOHN EDWARD WELL #: 6H RRCID -> 262863 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6478 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13614	X	13614	-0-	-0-	-0-	13614	3			N	-0-					-0-
09	11983	X	11983	-0-	-0-	-0-	11983	3			N	-0-					-0-
10	12306	X	12306	-0-	-0-	-0-	12306	3			N	-0-					-0-
11	12207	X	12207	-0-	-0-	-0-	12207	3			N	-0-					-0-
12	13609	X	12352	-0-	-1257	-0-	12352	3			N	-0-					-0-
01	13609	X	11458	-0-	-2151	-0-	11458	3			N	-0-					-0-

MCMAHON, MARK GU WELL #: 1H RRCID -> 262886 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6925 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9083	X	917	-0-	-8166	-0-	41	1	876	3	N	-0-					-0-
09	6540	X	2365	-0-	-4175	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
10	6758	X	2445	-0-	-4313	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
11	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	3	2	6027	3	N	-0-					-0-
12	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	14	2	6390	3	N	-0-					-0-
*01	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5	2	5230	3	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 7H RRCID -> 262890 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6569 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11935	X	11013	-0-	-922	-0-	11013	3			N	-0-					-0-
09	11550	X	10412	-0-	-1138	-0-	10412	3			N	-0-					-0-
10	11935	X	10389	-0-	-1546	-0-	10389	3			N	-0-					-0-
11	11550	X	9396	-0-	-2154	-0-	9396	3			N	-0-					-0-
12	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	11204	3			N	-0-					-0-
*01	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	11500	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING, JOHN EDWARD WELL #: 8H RRCID -> 262897 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6575 - 11923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13175	X	12133	-0-	-1042	-0-	12133	3			N	-0-			-0-
09	12030	X	11671	-0-	-359	-0-	11671	3			N	-0-			-0-
10	12090	X	11547	-0-	-543	-0-	11547	3			N	-0-			-0-
11	11730	X	10856	-0-	-874	-0-	10856	3			N	-0-			-0-
12	12121	X	11345	-0-	-776	-0-	11345	3			N	-0-			-0-
01	12121	X	11067	-0-	-1054	-0-	11067	3			N	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 4H RRCID -> 262912 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7299 - 13221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	14326	X	-0-	-0-	-14326	-0-					Y	-0-			1
*03	15314	X	-0-	-0-	-15314	-0-					Y	-0-			1
*04	8580	X	740	-0-	-7840	-0-	268	1	472	3	Y	-0-			1
*05	206	X	206	-0-	-0-	-0-	74	1	132	3	Y	-0-			1
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*07	13375	X	13375	-0-	-0-	-0-	470	1	12905	3	Y	-0-			1
*08	21419	X	21419	-0-	-0-	-0-	782	1	20637	3	Y	-0-			1
*09	16825	X	16825	-0-	-0-	-0-	627	1	16198	3	Y	-0-			1
*10	23915	X	23915	-0-	-0-	-0-	837	1	23078	3	Y	-0-			1
*11	20938	X	20938	-0-	-0-	-0-	747	1	12	2	Y	-0-			-0-
							20179	3							
*12	21452	X	21452	-0-	-0-	-0-	767	1	44	2	Y	-0-			-0-
							20641	3							
*01	20964	X	20964	-0-	-0-	-0-	785	1	22	2	Y	-0-			-0-
							20157	3							

CASHION, JOHN WELL #: 6H RRCID -> 262934 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7751 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	27927	X	27511	-0-	-416	-0-	721	1	26790	2	N	-0-			-0-
*03	29853	X	29037	-0-	-816	-0-	748	1	28289	2	N	-0-			-0-
04	28350	X	27256	-0-	-1094	-0-	808	1	26448	2	N	-0-			-0-
05	29233	X	28775	-0-	-458	-0-	783	1	27992	2	N	-0-			-0-
06	28290	X	26743	-0-	-1547	-0-	659	1	26084	2	N	-0-			-0-
07	29078	X	27385	-0-	-1693	-0-	918	1	26467	2	N	-0-			-0-
08	29047	X	28156	-0-	-891	-0-	1005	1	27151	2	N	-0-			-0-
09	27840	X	26468	-0-	-1372	-0-	1038	1	25430	2	N	-0-			-0-
10	28768	X	26277	-0-	-2491	-0-	1010	1	25267	2	N	-0-			-0-
11	27240	X	25239	-0-	-2001	-0-	1081	1	24158	2	N	-0-			-0-
12	28148	X	26399	-0-	-1749	-0-	1017	1	25382	2	N	-0-			-0-
01	28148	X	25913	-0-	-2235	-0-	881	1	25032	2	N	-0-			-0-

CASHION, JOHN WELL #: 8H RRCID -> 262951 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7673 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	14326	X	13425	-0-	-901	-0-	352	1	13073	2	N	-0-			-0-
*03	15314	X	14381	-0-	-933	-0-	371	1	14010	2	N	-0-			-0-
04	14460	X	13666	-0-	-794	-0-	405	1	13261	2	N	-0-			-0-
05	14942	X	14232	-0-	-710	-0-	387	1	13845	2	N	-0-			-0-
06	14070	X	13378	-0-	-692	-0-	330	1	13048	2	N	-0-			-0-
07	14384	X	13112	-0-	-1272	-0-	440	1	12672	2	N	-0-			-0-
08	14384	X	13547	-0-	-837	-0-	484	1	13063	2	N	-0-			-0-
09	13770	X	13118	-0-	-652	-0-	514	1	12604	2	N	-0-			-0-
10	14229	X	13318	-0-	-911	-0-	512	1	12806	2	N	-0-			-0-
11	13380	X	12139	-0-	-1241	-0-	520	1	11619	2	N	-0-			-0-
12	13144	X	12346	-0-	-798	-0-	475	1	11871	2	N	-0-			-0-
01	13144	X	13033	-0-	-111	-0-	443	1	12590	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CASHION, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 262959 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7646 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	22575	X	22575	-0-	-0-	-0-	592	1	21983	2	N	-0-					-0-
*03	24208	X	24208	-0-	-0-	-0-	624	1	23584	2	N	-0-					-0-
04	22116	X	22116	-0-	-0-	-0-	656	1	21460	2	N	-0-					-0-
05	23813	X	23813	-0-	-0-	-0-	647	1	23166	2	N	-0-					-0-
06	22534	X	22534	-0-	-0-	-0-	555	1	21979	2	N	-0-					-0-
07	22634	X	22634	-0-	-0-	-0-	759	1	21875	2	N	-0-					-0-
08	22412	X	22412	-0-	-0-	-0-	801	1	21611	2	N	-0-					-0-
09	21269	X	21269	-0-	-0-	-0-	834	1	20435	2	N	-0-					-0-
10	21159	X	21159	-0-	-0-	-0-	813	1	20346	2	N	-0-					-0-
11	20564	X	20564	-0-	-0-	-0-	880	1	19684	2	N	-0-					-0-
12	22652	X	22652	-0-	-0-	-0-	873	1	21779	2	N	-0-					-0-
01	22413	X	21921	-0-	-492	-0-	745	1	21176	2	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 263003 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6880 - 9353

08	10974	X	9501	-0-	-1473	-0-	47	1	9454	3	N	-0-					67
09	10350	X	9145	-0-	-1205	-0-	55	1	9090	3	N	-0-					67
10	10354	X	10296	-0-	-58	-0-	62	1	10234	3	N	-0-					67
11	9990	X	9530	-0-	-460	-0-	54	1	5	2	N	-0-					67
							9471	3									
12	9765	X	8645	-0-	-1120	-0-	46	1	18	2	N	-0-					67
							8581	3									
01	10292	X	9052	-0-	-1240	-0-	56	1	9	2	N	-0-					67
							8987	3									

WEBB-BARNETT GU WELL #: 3H RRCID -> 263020 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6900 - 10103

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WEBB-BARNETT GU WELL #: 4H RRCID -> 263023 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7000 - 9403

08	12121	X	11651	-0-	-470	-0-	410	1	11241	3	N	-0-					22
09	11220	X	9788	-0-	-1432	-0-	322	1	9466	3	N	-0-					22
10	11935	X	9043	-0-	-2892	-0-	44	1	8999	3	N	-0-					22
11	11550	X	9464	-0-	-2086	-0-	46	1	9418	3	N	-0-					22
12	11780	X	9352	-0-	-2428	-0-	590	1	8762	3	N	-0-					22
01	11656	X	7177	-0-	-4479	-0-	702	1	6475	3	N	-0-					22

FINCHER-HOWARD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263029 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7127 - 11000

*02	12405	X	12405	-0-	-0-	-0-	325	1	12080	2	N	-0-					-0-
*03	13549	X	13549	-0-	-0-	-0-	349	1	13200	2	N	-0-					-0-
04	12740	X	12740	-0-	-0-	-0-	378	1	12362	2	N	-0-					-0-
05	12090	X	11103	-0-	-987	-0-	302	1	10801	2	N	-0-					-0-
06	13751	X	13751	-0-	-0-	-0-	339	1	13412	2	N	-0-					-0-
07	14526	X	14526	-0-	-0-	-0-	487	1	14039	2	N	-0-					-0-
08	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	447	1	12046	2	N	-0-					-0-
09	13863	X	13863	-0-	-0-	-0-	544	1	13319	2	N	-0-					-0-
10	12090	X	5938	-0-	-6152	-0-	417	1	5521	2	N	-0-					-0-
*11	11700	X	9642	-0-	-2058	-0-	440	1	9202	2	N	-0-					-0-
12	13640	X	12021	-0-	-1619	-0-	463	1	11558	2	N	-0-					-0-
*01	14725	X	14725	-0-	-0-	-0-	501	1	14224	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263032 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6975 - 12203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11904	X	295	-0-	-11609	-0-	295	1			N	-0-					42
09	11520	X	280	-0-	-11240	-0-	280	1			N	-0-					42
10	5642	X	558	-0-	-5084	-0-	558	1			N	-0-					42
11	540	X	38	-0-	-502	-0-	38	1			N	-0-					42
12	769	X	769	-0-	-0-	-0-	711	1	58	3	N	-0-					42
*01	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	928	1	663	3	N	-0-					42

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 263033 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6950 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14559	X	14559	-0-	-0-	-0-	803	1	13756	3	N	-0-					21
09	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	578	1	8555	3	N	-0-					21
10	9393	X	5101	-0-	-4292	-0-	25	1	5076	3	N	-0-					21
11	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					N	-0-					21
12	14260	X	-0-	-0-	-14260	-0-					N	-0-					21
01	14260	X	-0-	-0-	-14260	-0-					N	-0-					21

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 9H RRCID -> 263034 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 8099 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	16965	X	-0-	-0-	-16965	-0-					Y	-0-					1
*03	18135	X	11037	-0-	-7098	-0-	396	1	10641	3	Y	-0-					1
*04	21443	X	21443	-0-	-0-	-0-	723	1	10	2	Y	-0-					1
							20710	3									
*05	23008	X	23008	-0-	-0-	-0-	786	1	22222	3	Y	-0-					1
*06	21166	X	21166	-0-	-0-	-0-	732	1	20434	3	Y	-0-					1
*07	22258	X	17827	-0-	-4431	-0-	627	1	17200	3	Y	-0-					1
*08	22847	X	16242	-0-	-6605	-0-	592	1	15650	3	Y	-0-					1
*09	22110	X	11814	-0-	-10296	-0-	440	1	11374	3	Y	-0-					1
*10	22847	X	15357	-0-	-7490	-0-	538	1	14819	3	Y	-0-					1
*11	21180	X	16704	-0-	-4476	-0-	596	1	8	2	Y	-0-					-0-
							16100	3									
*12	18992	X	18992	-0-	-0-	-0-	679	1	40	2	Y	-0-					-0-
							18273	3									
*01	18582	X	18582	-0-	-0-	-0-	695	1	20	2	Y	-0-					-0-
							17867	3									

CASHION, JOHN WELL #: 5H RRCID -> 263038 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7556 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	31378	X	30194	-0-	-1184	-0-	792	1	29402	2	N	-0-					-0-
*03	33852	X	32362	-0-	-1490	-0-	834	1	31528	2	N	-0-					-0-
04	32760	X	30188	-0-	-2572	-0-	895	1	29293	2	N	-0-					-0-
05	33852	X	31552	-0-	-2300	-0-	858	1	30694	2	N	-0-					-0-
06	32400	X	30111	-0-	-2289	-0-	742	1	29369	2	N	-0-					-0-
07	32364	X	30786	-0-	-1578	-0-	1032	1	29754	2	N	-0-					-0-
08	32364	X	30654	-0-	-1710	-0-	1095	1	29559	2	N	-0-					-0-
09	30540	X	29800	-0-	-740	-0-	1168	1	28632	2	N	-0-					-0-
10	31558	X	30352	-0-	-1206	-0-	1166	1	29186	2	N	-0-					-0-
11	30120	X	28943	-0-	-1177	-0-	1239	1	27704	2	N	-0-					-0-
12	30628	X	29708	-0-	-920	-0-	1144	1	28564	2	N	-0-					-0-
01	30628	X	29479	-0-	-1149	-0-	1002	1	28477	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 13H RRCID -> 263041 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6478 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15839	X	15839	-0-	-0-	-0-	15839	3			N	-0-					-0-
09	15662	X	15662	-0-	-0-	-0-	15662	3			N	-0-					-0-
10	15049	X	15049	-0-	-0-	-0-	15049	3			N	-0-					-0-
11	14700	X	13997	-0-	-703	-0-	13997	3			N	-0-					-0-
12	16182	X	14108	-0-	-2074	-0-	14108	3			N	-0-					-0-
01	16182	X	13274	-0-	-2908	-0-	13274	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING, JOHN EDWARD WELL #: 14H RRCID -> 263042 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6496 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12586	X	11737	-0-	-849	-0-	11737	3			N	-0-					-0-
09	12180	X	10921	-0-	-1259	-0-	10921	3			N	-0-					-0-
10	12493	X	10970	-0-	-1523	-0-	10970	3			N	-0-					-0-
11	12060	X	10349	-0-	-1711	-0-	10349	3			N	-0-					-0-
12	11625	X	10674	-0-	-951	-0-	10674	3			N	-0-					-0-
01	11625	X	10582	-0-	-1043	-0-	10582	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 16H RRCID -> 263043 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6467 - 11923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11036	X	9961	-0-	-1075	-0-	9961	3			N	-0-					-0-
09	10680	X	10113	-0-	-567	-0-	10113	3			N	-0-					-0-
10	11036	X	10506	-0-	-530	-0-	10506	3			N	-0-					-0-
11	10380	X	9470	-0-	-910	-0-	9470	3			N	-0-					-0-
12	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	10683	3			N	-0-					-0-
*01	11394	X	11394	-0-	-0-	-0-	11394	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 17H RRCID -> 263051 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6532 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7502	X	7072	-0-	-430	-0-	7072	3			N	-0-					-0-
09	7260	X	6619	-0-	-641	-0-	6619	3			N	-0-					-0-
10	7347	X	7259	-0-	-88	-0-	7259	3			N	-0-					-0-
11	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	7548	3			N	-0-					-0-
12	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	3			N	-0-					-0-
01	7254	X	7142	-0-	-112	-0-	7142	3			N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 2H RRCID -> 263052 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8211 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2900	N	18318	-0-	15418	15418	480	1	17838	2	N	-0-					-0-
*03	34296	X	18878	-0-	-15418	-0-	487	1	18391	2	N	-0-					-0-
04	17593	X	17593	-0-	-0-	-0-	522	1	17071	2	N	-0-					-0-
05	16779	X	16779	-0-	-0-	-0-	456	1	16323	2	N	-0-					-0-
06	16465	X	16465	-0-	-0-	-0-	406	1	16059	2	N	-0-					-0-
07	15438	X	15438	-0-	-0-	-0-	518	1	14920	2	N	-0-					-0-
08	15431	X	15431	-0-	-0-	-0-	551	1	14880	2	N	-0-					-0-
09	14698	X	14698	-0-	-0-	-0-	576	1	14122	2	N	-0-					-0-
10	14867	X	14867	-0-	-0-	-0-	571	1	14296	2	N	-0-					-0-
11	14133	X	14133	-0-	-0-	-0-	605	1	13528	2	N	-0-					-0-
12	14109	X	14109	-0-	-0-	-0-	544	1	13565	2	N	-0-					-0-
*01	14023	X	14023	-0-	-0-	-0-	477	1	13546	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 43H RRCID -> 263053 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7350 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18404	X	18404	-0-	-0-	-0-	1267	1	17137	3	N	-0-					47
09	17694	X	17694	-0-	-0-	-0-	1168	1	16526	3	N	-0-					47
10	19000	X	19000	-0-	-0-	-0-	587	1	18413	3	N	-0-					47
11	17404	X	17404	-0-	-0-	-0-	608	1	16796	3	N	-0-					47
12	15885	X	15885	-0-	-0-	-0-	502	1	15197	3	N	169	188	1			28
							186	9									
*01	16553	X	16553	-0-	-0-	-0-	510	1	16043	3	N	-0-					28

KING, JOHN EDWARD WELL #: 15H RRCID -> 263058 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6573 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11966	X	10587	-0-	-1379	-0-	10587	3			N	-0-					-0-
09	11580	X	10765	-0-	-815	-0-	10765	3			N	-0-					-0-
10	11811	X	10503	-0-	-1308	-0-	10503	3			N	-0-					-0-
11	11310	X	11038	-0-	-272	-0-	11038	3			N	-0-					-0-
12	10602	X	10108	-0-	-494	-0-	10108	3			N	-0-					-0-
01	10602	X	10471	-0-	-131	-0-	10471	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 44H RRCID -> 263091 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7025 - 13903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16275	X	13796	-0-	-2479	-0-	527	1	13269	3	N	-0-					65
09	14760	X	13083	-0-	-1677	-0-	470	1	12613	3	N	-0-					65
10	14601	X	13335	-0-	-1266	-0-	65	1	13270	3	N	-0-					65
11	13950	X	13233	-0-	-717	-0-	64	1	13169	3	N	-0-					65
12	13919	X	13841	-0-	-78	-0-	68	1	13773	3	N	-0-					65
01	13795	X	13229	-0-	-566	-0-	66	1	13163	3	N	-0-					65

BUSSEY WELL #: 3H RRCID -> 263151 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6462 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11377	X	9879	-0-	-1498	-0-	573	1	9133	3	Y	157	160	1			15
							173	9									
09	11010	X	8452	-0-	-2558	-0-	523	1	7827	3	Y	93					108
							102	9									
10	11098	X	7602	-0-	-3496	-0-	397	1	7080	3	Y	114	185	1			37
							125	9									
11	10500	X	7745	-0-	-2755	-0-	512	1	4	2	Y	-0-					37
							7229	3									
*12	9889	X	9212	-0-	-677	-0-	570	1	19	2	Y	30	61	1			6
							8590	3	33	9							
01	9889	X	8572	-0-	-1317	-0-	557	1	8	2	Y	105	105	1			6
							7891	3	116	9							

VEALE RANCH WELL #: 70H RRCID -> 263156 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 8100 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	1340	1	10646	3	N	-0-					22
09	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	1279	1	9919	3	N	-0-					22
10	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	1054	1	6610	3	N	-0-					22
11	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	968	1	5144	3	N	-0-					22
12	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	1043	1	4778	3	N	-0-					22
*01	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	988	1	5685	3	N	-0-					22

JOHNSON, BEN WELL #: 2H RRCID -> 263161 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6075 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	782	1	7382	3	N	29	147	1			54
							32	9									
09	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	763	1	6802	3	N	8					62
							9	9									
10	7812	X	7783	-0-	-29	-0-	788	1	6955	3	N	36	75	1			23
							40	9									
11	7920	X	7366	-0-	-554	-0-	759	1	4	2	N	18					41
							6583	3	20	9							
12	8091	X	7478	-0-	-613	-0-	778	1	14	2	N	87	97	1			31
							6590	3	96	9							
01	8091	X	6530	-0-	-1561	-0-	772	1	6	2	N	33					64
							5716	3	36	9							

REEVES, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 263200 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6700 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8649	X	8077	-0-	-572	-0-	40	1	7967	3	N	64					86
							70	9									
09	8370	X	7849	-0-	-521	-0-	48	1	7680	3	N	110					196
							121	9									
10	8401	X	8322	-0-	-79	-0-	52	1	8270	3	N	-0-	180	1			16
11	8130	X	8067	-0-	-63	-0-	46	1	5	2	N	161	167	1			10
							7839	3	177	9							
12	8153	X	7989	-0-	-164	-0-	44	1	17	2	N	-0-					10
							7928	3									
*01	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	52	1	8	2	N	-0-					10
							8140	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, BEN WELL #: 3H RRCID -> 263202 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6400 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9951	X	8846	-0-	-1105	-0-	45	1	8777	3	N	22					229
							24	9									
09	9630	X	8488	-0-	-1142	-0-	53	1	8432	3	N	3	163	1			69
							3	9									
10	9951	X	8907	-0-	-1044	-0-	56	1	8844	3	N	6					75
							7	9									
11	9210	X	8093	-0-	-1117	-0-	48	1	4	2	N	18	48	1			45
							8021	3	20	9							
12	9517	X	8865	-0-	-652	-0-	48	1	19	2	N	62	80	1			27
							8730	3	68	9							
*01	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	68	1	11	2	N	-0-					27
							10327	3									

MELTON, JAMES WELL #: 3H RRCID -> 263210 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8103 - 11845

*02	16756	X	16756	-0-	-0-	-0-	439	1	16317	2	N	-0-					-0-
*03	17429	X	17429	-0-	-0-	-0-	449	1	16980	2	N	-0-					-0-
04	16890	X	14966	-0-	-1924	-0-	444	1	14522	2	N	-0-					-0-
05	17701	X	15549	-0-	-2152	-0-	423	1	15126	2	N	-0-					-0-
06	17130	X	14363	-0-	-2767	-0-	354	1	14009	2	N	-0-					-0-
07	17701	X	15141	-0-	-2560	-0-	508	1	14633	2	N	-0-					-0-
08	17422	X	15125	-0-	-2297	-0-	540	1	14585	2	N	-0-					-0-
09	15060	X	14825	-0-	-235	-0-	581	1	14244	2	N	-0-					-0-
10	15562	X	15015	-0-	-547	-0-	577	1	14438	2	N	-0-					-0-
11	14640	X	13778	-0-	-862	-0-	590	1	13188	2	N	-0-					-0-
12	15314	X	14202	-0-	-1112	-0-	547	1	13655	2	N	-0-					-0-
01	15314	X	14273	-0-	-1041	-0-	485	1	13788	2	N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 4H RRCID -> 263212 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8146 - 11922

*02	7047	X	5591	-0-	-1456	-0-	572	1	5019	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	37	-0-	-7496	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	950	-0-	-6340	-0-	452	1	498	2	N	-0-					-0-
05	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	802	1	7641	2	N	-0-					-0-
06	11865	X	11865	-0-	-0-	-0-	848	1	11017	2	N	-0-					-0-
07	14449	X	14449	-0-	-0-	-0-	1054	1	13395	2	N	-0-					-0-
08	14093	X	14093	-0-	-0-	-0-	1071	1	13022	2	N	-0-					-0-
09	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	1010	1	10774	2	N	-0-					-0-
10	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	915	1	8157	2	N	-0-					-0-
11	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	889	1	7125	2	N	-0-					-0-
12	13361	X	5231	-0-	-8130	-0-	825	1	4406	2	N	-0-					-0-
01	13361	X	9141	-0-	-4220	-0-	952	1	8189	2	N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 5H RRCID -> 263213 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8103 - 11811

*02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	845	1	150	2	N	-0-					-0-
*03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	936	1	1391	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	10108	-0-	7108	7108	1144	1	8964	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3203	-0-	103	7211	906	1	2297	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	304	-0-	-2696	4515	304	1			N	-0-					-0-
07	5930	X	1415	-0-	-4515	-0-	617	1	798	2	N	-0-					-0-
08	879	X	879	-0-	-0-	-0-	554	1	325	2	N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	975	X	975	-0-	-0-	-0-	256	1	719	2	N	-0-					-0-
*01	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	809	1	6278	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MELTON, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 263214 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8110 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	16289	X	16289	-0-	-0-	-0-	427	1	15862	2	N	-0-			-0-
*03	17763	X	17424	-0-	-339	-0-	449	1	16975	2	N	-0-			-0-
04	17190	X	15401	-0-	-1789	-0-	457	1	14944	2	N	-0-			-0-
05	17763	X	16414	-0-	-1349	-0-	446	1	15968	2	N	-0-			-0-
06	17190	X	15295	-0-	-1895	-0-	377	1	14918	2	N	-0-			-0-
07	17422	X	13091	-0-	-4331	-0-	439	1	12652	2	N	-0-			-0-
08	17422	X	6717	-0-	-10705	-0-	240	1	6477	2	N	-0-			-0-
09	15870	X	171	-0-	-15699	-0-	171	1			N	-0-			-0-
10	16399	X	9842	-0-	-6557	-0-	863	1	8979	2	N	-0-			-0-
11	15300	X	14279	-0-	-1021	-0-	1030	1	13249	2	N	-0-			-0-
12	11935	X	10820	-0-	-1115	-0-	1050	1	9770	2	N	-0-			-0-
01	9827	X	4493	-0-	-5334	-0-	869	1	3624	2	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 9H RRCID -> 263235 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6530 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9331	X	9281	-0-	-50	-0-	9281	3			N	-0-			-0-
09	9150	X	8008	-0-	-1142	-0-	8008	3			N	-0-			-0-
10	9455	X	8136	-0-	-1319	-0-	8136	3			N	-0-			-0-
11	9150	X	7957	-0-	-1193	-0-	7957	3			N	-0-			-0-
12	9362	X	8140	-0-	-1222	-0-	8140	3			N	-0-			-0-
01	9269	X	7890	-0-	-1379	-0-	7890	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 12H RRCID -> 263246 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6579 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	6509	-0-	-1	-0-	6509	3			N	-0-			-0-
09	6300	X	6298	-0-	-2	-0-	6298	3			N	-0-			-0-
10	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7365	3			N	-0-			-0-
11	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7676	3			N	-0-			-0-
12	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	3			N	-0-			-0-
01	6479	X	6027	-0-	-452	-0-	6027	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 25H RRCID -> 263257 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6649 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	10461	3			N	-0-			-0-
09	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	10073	3			N	-0-			-0-
10	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	10093	3			N	-0-			-0-
11	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	9630	3			N	-0-			-0-
12	10199	X	10159	-0-	-40	-0-	10159	3			N	-0-			-0-
01	10199	X	9906	-0-	-293	-0-	9906	3			N	-0-			-0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263260 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8457 - 13261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	19285	X	18260	-0-	-1025	-0-	479	1	17781	2	N	-0-			-0-
*03	20615	X	19301	-0-	-1314	-0-	497	1	18804	2	N	-0-			-0-
04	19950	X	18594	-0-	-1356	-0-	551	1	18043	2	N	-0-			-0-
05	19623	X	19032	-0-	-591	-0-	518	1	18514	2	N	-0-			-0-
06	18990	X	17844	-0-	-1146	-0-	440	1	17404	2	N	-0-			-0-
07	19313	X	17942	-0-	-1371	-0-	602	1	17340	2	N	-0-			-0-
08	19313	X	16241	-0-	-3072	-0-	580	1	15661	2	N	-0-			-0-
09	18600	X	17043	-0-	-1557	-0-	668	1	16375	2	N	-0-			-0-
10	19034	X	17442	-0-	-1592	-0-	670	1	16772	2	N	-0-			-0-
11	17850	X	16774	-0-	-1076	-0-	718	1	16056	2	N	-0-			-0-
12	17949	X	16892	-0-	-1057	-0-	650	1	16242	2	N	-0-			-0-
01	17608	X	16755	-0-	-853	-0-	570	1	16185	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING, JOHN EDWARD WELL #: 20H RRCID -> 263262 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6546 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	3			N	-0-					-0-
09	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	3			N	-0-					-0-
10	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	7419	3			N	-0-					-0-
11	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	3			N	-0-					-0-
12	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	3			N	-0-					-0-
*01	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 27H RRCID -> 263266 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6585 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	3591	-0-	-1710	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	4421	-0-	-139	-0-	4421	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
11	3810	X	2856	-0-	-954	-0-	688	1	2168	3	N	-0-					-0-
12	3038	X	2100	-0-	-938	-0-	816	1	1284	3	N	-0-					-0-
01	3038	X	1505	-0-	-1533	-0-	772	1	733	3	N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 5H RRCID -> 263269 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 6199 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	372	1	7653	3	N	-0-	169	1			65
09	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	360	1	6296	3	N	69					134
							76	9									
10	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	372	1	7030	3	N	-0-					134
11	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	360	1	7604	3	N	-0-					134
12	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	372	1	5634	3	N	124	178	1			80
							136	9									
*01	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	3			N	-0-					80

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263283 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8320 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14906	X	13840	-0-	-1066	-0-	363	1	13477	2	N	-0-					-0-
*03	15748	X	14660	-0-	-1088	-0-	378	1	14282	2	N	-0-					-0-
04	14940	X	13964	-0-	-976	-0-	414	1	13550	2	N	-0-					-0-
05	15221	X	14465	-0-	-756	-0-	393	1	14072	2	N	-0-					-0-
06	14490	X	13623	-0-	-867	-0-	336	1	13287	2	N	-0-					-0-
07	14663	X	13887	-0-	-776	-0-	466	1	13421	2	N	-0-					-0-
08	14663	X	13797	-0-	-866	-0-	493	1	13304	2	N	-0-					-0-
09	14010	X	13192	-0-	-818	-0-	517	1	12675	2	N	-0-					-0-
10	14477	X	13576	-0-	-901	-0-	522	1	13054	2	N	-0-					-0-
11	13620	X	13078	-0-	-542	-0-	560	1	12518	2	N	-0-					-0-
12	13888	X	13489	-0-	-399	-0-	520	1	12969	2	N	-0-					-0-
01	13795	X	13235	-0-	-560	-0-	450	1	12785	2	N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 4H RRCID -> 263285 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6228 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8990	X	1925	-0-	-7065	-0-	1872	3	53	9	N	48					155
09	7770	X	6592	-0-	-1178	-0-	419	1	6173	3	N	-0-					155
10	8029	X	6796	-0-	-1233	-0-	868	1	5928	3	N	-0-					155
*11	7230	X	5591	-0-	-1639	-0-	837	1	4708	3	N	42	176	1			21
							46	9									
*12	6820	X	899	-0-	-5921	-0-	867	1	3	3	N	26					47
							29	9									
01	6820	X	868	-0-	-5952	-0-	868	1			N	-0-					47

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 6H RRCID -> 263286 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6259 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9362	X	8320	-0-	-1042	-0-	8320	3			N	-0-					7
09	9060	X	7399	-0-	-1661	-0-	7286	3	113	9	N	103					110
10	9362	X	5010	-0-	-4352	-0-	4945	3	65	9	N	59					169
11	8850	X	190	-0-	-8660	-0-	179	3	11	9	N	10	173	1			6
12	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	11410	3	90	9	N	82	81	1			7
*01	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	11025	3			N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BEDINGER-SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263345 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6650 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9052	X	6556	-0-	-2496	-0-	34	1	6498	3	N	22	182	1			38
							24	9									
09	8760	X	5939	-0-	-2821	-0-	37	1	5902	3	N	-0-					38
10	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					N	-0-					38
11	8760	X	-0-	-0-	-8760	-0-					N	-0-					38
*12	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	363	1	16	2	N	61	72	1			27
							7187	3	67	9							
01	6479	X	713	-0-	-5766	-0-	713	1			N	-0-					27

BEDINGER-SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 263351 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6590 - 9853

08	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					29
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					29
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					29
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
*12	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	167	1	2	2	N	-0-					29
							1094	3									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263378 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8460 - 14132

*02	24360	X	22953	-0-	-1407	-0-	602	1	22351	2	N	-0-					-0-
*03	25234	X	24053	-0-	-1181	-0-	620	1	23433	2	N	-0-					-0-
04	24060	X	19905	-0-	-4155	-0-	590	1	19315	2	N	-0-					-0-
05	24862	X	23326	-0-	-1536	-0-	634	1	22692	2	N	-0-					-0-
06	23490	X	21434	-0-	-2056	-0-	528	1	20906	2	N	-0-					-0-
07	24273	X	22661	-0-	-1612	-0-	760	1	21901	2	N	-0-					-0-
08	24056	X	20054	-0-	-4002	-0-	716	1	19338	2	N	-0-					-0-
09	22560	X	21296	-0-	-1264	-0-	835	1	20461	2	N	-0-					-0-
10	23312	X	21609	-0-	-1703	-0-	830	1	20779	2	N	-0-					-0-
11	21930	X	20819	-0-	-1111	-0-	891	1	19928	2	N	-0-					-0-
12	22320	X	21075	-0-	-1245	-0-	812	1	20263	2	N	-0-					-0-
01	22010	X	20749	-0-	-1261	-0-	705	1	20044	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 34H RRCID -> 263379 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6625 - 10628

08	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	426	1	10509	3	Y	-0-					10
09	10260	X	10203	-0-	-57	-0-	377	1	9826	3	Y	-0-					10
10	10602	X	10186	-0-	-416	-0-	50	1	10136	3	Y	-0-					10
11	10260	X	9855	-0-	-405	-0-	47	1	9695	3	Y	103	94	1			19
							113	9									
12	11067	X	10352	-0-	-715	-0-	51	1	10301	3	Y	-0-					19
01	10943	X	10062	-0-	-881	-0-	50	1	9973	3	Y	35	38	1			16
							39	9									

DCCO 2 - P.G. SULLIVAN WELL #: 26H RRCID -> 263380 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8141 - 12135

08	16162	X	16162	-0-	-0-	-0-	394	1	15768	3	N	-0-					-0-
09	15761	X	15761	-0-	-0-	-0-	349	1	15412	3	N	-0-					-0-
10	16191	X	16191	-0-	-0-	-0-	79	1	16112	3	N	-0-					-0-
11	15540	X	15312	-0-	-228	-0-	74	1	15238	3	N	-0-					-0-
12	16306	X	16147	-0-	-159	-0-	79	1	16068	3	N	-0-					-0-
01	16275	X	16054	-0-	-221	-0-	80	1	15974	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263383 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8496 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	22069	X	20570	-0-	-1499	-0-	539	1	20031	2	N	-0-					-0-
*03	23591	X	21801	-0-	-1790	-0-	562	1	21239	2	N	-0-					-0-
04	22620	X	21028	-0-	-1592	-0-	623	1	20405	2	N	-0-					-0-
05	22816	X	21483	-0-	-1333	-0-	584	1	20899	2	N	-0-					-0-
06	21480	X	20197	-0-	-1283	-0-	497	1	19700	2	N	-0-					-0-
07	21793	X	20467	-0-	-1326	-0-	686	1	19781	2	N	-0-					-0-
08	21793	X	20360	-0-	-1433	-0-	727	1	19633	2	N	-0-					-0-
09	21030	X	19433	-0-	-1597	-0-	762	1	18671	2	N	-0-					-0-
10	21483	X	19578	-0-	-1905	-0-	752	1	18826	2	N	-0-					-0-
11	20190	X	18763	-0-	-1427	-0-	803	1	17960	2	N	-0-					-0-
12	20460	X	18939	-0-	-1521	-0-	730	1	18209	2	N	-0-					-0-
01	20367	X	18745	-0-	-1622	-0-	637	1	18108	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 263387 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 9005 - 13610

08	18662	X	15703	-0-	-2959	-0-	572	1	15131	3	Y	-0-					7
09	18060	X	16921	-0-	-1139	-0-	628	1	16293	3	Y	-0-					7
10	18662	X	14672	-0-	-3990	-0-	513	1	14159	3	Y	-0-					7
11	17460	X	15158	-0-	-2302	-0-	540	1	8	2	Y	-0-					7
							14610	3									
12	16988	X	15058	-0-	-1930	-0-	541	1	32	2	Y	-0-					7
							14485	3									
01	16988	X	14924	-0-	-2064	-0-	561	1	15	2	Y	-0-					7
							14348	3									

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 263390 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7553 - 13572

08	17577	X	16857	-0-	-720	-0-	615	1	16242	3	Y	-0-					6
09	17010	X	15779	-0-	-1231	-0-	585	1	15194	3	Y	-0-					6
10	17577	X	14736	-0-	-2841	-0-	515	1	14221	3	Y	-0-					6
11	16320	X	14846	-0-	-1474	-0-	530	1	8	2	Y	-0-					6
							14308	3									
12	16864	X	16615	-0-	-249	-0-	596	1	34	2	Y	-0-					6
							15985	3									
01	16864	X	16668	-0-	-196	-0-	626	1	16	2	Y	-0-					6
							16026	3									

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263399 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8602 - 12582

*02	11571	X	10551	-0-	-1020	-0-	277	1	10274	2	N	-0-					-0-
*03	12369	X	11365	-0-	-1004	-0-	293	1	11072	2	N	-0-					-0-
04	11970	X	10890	-0-	-1080	-0-	323	1	10567	2	N	-0-					-0-
05	12276	X	11154	-0-	-1122	-0-	303	1	10851	2	N	-0-					-0-
06	11010	X	10467	-0-	-543	-0-	258	1	10209	2	N	-0-					-0-
07	11377	X	10235	-0-	-1142	-0-	343	1	9892	2	N	-0-					-0-
08	11377	X	10512	-0-	-865	-0-	375	1	10137	2	N	-0-					-0-
09	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	446	1	10933	2	N	-0-					-0-
10	13587	X	13587	-0-	-0-	-0-	522	1	13065	2	N	-0-					-0-
11	13609	X	13609	-0-	-0-	-0-	583	1	13026	2	N	-0-					-0-
12	14208	X	14208	-0-	-0-	-0-	547	1	13661	2	N	-0-					-0-
*01	14157	X	14157	-0-	-0-	-0-	481	1	13676	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 18H RRCID -> 263413 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6574 - 10263

08	11284	X	10256	-0-	-1028	-0-	10256	3			N	-0-					-0-
09	10920	X	8864	-0-	-2056	-0-	8864	3			N	-0-					-0-
10	11284	X	9530	-0-	-1754	-0-	9530	3			N	-0-					-0-
11	10440	X	9458	-0-	-982	-0-	9458	3			N	-0-					-0-
12	10137	X	8655	-0-	-1482	-0-	8655	3			N	-0-					-0-
01	10137	X	8647	-0-	-1490	-0-	8647	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING, JOHN EDWARD WELL #: 21H RRCID -> 263424 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6545 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	9580	3			N	-0-					-0-
09	9000	X	8815	-0-	-185	-0-	8815	3			N	-0-					-0-
10	9517	X	9225	-0-	-292	-0-	9225	3			N	-0-					-0-
11	9270	X	8719	-0-	-551	-0-	8719	3			N	-0-					-0-
12	9579	X	9245	-0-	-334	-0-	9245	3			N	-0-					-0-
01	9579	X	9198	-0-	-381	-0-	9198	3			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 263443 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7513 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20491	X	18259	-0-	-2232	-0-	665	1	17594	3	Y	-0-					6
09	22561	X	22561	-0-	-0-	-0-	837	1	21724	3	Y	-0-					6
10	21266	X	18430	-0-	-2836	-0-	644	1	17786	3	Y	-0-					6
11	20580	X	19404	-0-	-1176	-0-	692	1	10	2	Y	-0-					6
							18702	3									
12	19964	X	19684	-0-	-280	-0-	708	1	40	2	Y	-0-					6
							18936	3									
01	19964	X	19828	-0-	-136	-0-	744	1	20	2	Y	-0-					6
							19064	3									

KING, JOHN EDWARD WELL #: 29H RRCID -> 263445 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6509 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 2H RRCID -> 263456 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9083	X	8905	-0-	-178	-0-	8905	3			N	-0-					12
09	8790	X	7874	-0-	-916	-0-	7769	3	105	9	N	95					107
10	9083	X	7856	-0-	-1227	-0-	7775	3	81	9	N	74					181
11	8790	X	8146	-0-	-644	-0-	8117	3	29	9	N	26	175	1			32
12	9455	X	6567	-0-	-2888	-0-	6567	3			N	-0-					32
01	8897	X	5590	-0-	-3307	-0-	5590	3			N	-0-					32

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 263459 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8269 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20956	X	18772	-0-	-2184	-0-	684	1	18088	3	Y	-0-					11
09	20280	X	18013	-0-	-2267	-0-	668	1	17345	3	Y	-0-					11
10	20956	X	19738	-0-	-1218	-0-	691	1	19047	3	Y	-0-					11
11	19290	X	18750	-0-	-540	-0-	668	1	10	2	Y	-0-					11
							18072	3									
12	18507	X	18287	-0-	-220	-0-	657	1	38	2	Y	-0-					11
							17592	3									
*01	19975	X	19975	-0-	-0-	-0-	750	1	20	2	Y	-0-					11
							19205	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING, JOHN EDWARD WELL #: 28H RRCID -> 263468 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6519 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9300	X	681	-0-	-8619	-0-	681	1			N	-0-			-0-
09	9000	X	1120	-0-	-7880	-0-	697	1	423	3	N	-0-			-0-
10	13527	X	13527	-0-	-0-	-0-	791	1	12736	3	N	-0-			-0-
11	9000	X	41	-0-	-8959	-0-	27	1	14	3	N	-0-			-0-
12	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					N	-0-			-0-
01	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-					N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 24H RRCID -> 263472 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6538 - 9036

08	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	3			N	-0-			-0-
09	3600	X	3573	-0-	-27	-0-	3573	3			N	-0-			-0-
10	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3			N	-0-			-0-
11	3600	X	3490	-0-	-110	-0-	3490	3			N	-0-			-0-
12	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-			-0-
01	3410	X	3376	-0-	-34	-0-	3376	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 30H RRCID -> 263473 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6581 - 10405

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 2H RRCID -> 263474 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7000 - 9028

08	11377	X	10558	-0-	-819	-0-	383	1	10175	3	N	-0-			-0-
09	10890	X	10148	-0-	-742	-0-	343	1	9805	3	N	-0-			-0-
10	11253	X	10292	-0-	-961	-0-	50	1	10242	3	N	-0-			-0-
11	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	50	1	10330	3	N	-0-			-0-
12	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	58	1	11766	3	N	-0-			-0-
*01	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	54	1	10740	3	N	-0-			-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 3H RRCID -> 263480 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7000 - 8728

08	8308	X	8031	-0-	-277	-0-	290	1	7741	3	N	-0-			-0-
09	7920	X	7707	-0-	-213	-0-	262	1	7445	3	N	-0-			-0-
10	8184	X	7954	-0-	-230	-0-	39	1	7915	3	N	-0-			-0-
11	7920	X	7842	-0-	-78	-0-	38	1	7804	3	N	-0-			-0-
12	8029	X	7673	-0-	-356	-0-	38	1	7635	3	N	-0-			-0-
01	8029	X	7668	-0-	-361	-0-	38	1	7630	3	N	-0-			-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263483 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8498 - 12517

*02	14914	X	14914	-0-	-0-	-0-	391	1	14523	2	N	-0-			-0-
*03	14439	X	14439	-0-	-0-	-0-	372	1	14067	2	N	-0-			-0-
04	12870	X	11518	-0-	-1352	-0-	342	1	11176	2	N	-0-			-0-
05	13299	X	11708	-0-	-1591	-0-	319	1	11389	2	N	-0-			-0-
06	12870	X	11043	-0-	-1827	-0-	272	1	10771	2	N	-0-			-0-
07	13299	X	11151	-0-	-2148	-0-	374	1	10777	2	N	-0-			-0-
08	13299	X	10914	-0-	-2385	-0-	389	1	10525	2	N	-0-			-0-
09	11520	X	10874	-0-	-646	-0-	426	1	10448	2	N	-0-			-0-
10	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	493	1	12339	2	N	-0-			-0-
11	14670	X	14670	-0-	-0-	-0-	628	1	14042	2	N	-0-			-0-
12	15485	X	15485	-0-	-0-	-0-	596	1	14889	2	N	-0-			-0-
*01	14572	X	14572	-0-	-0-	-0-	495	1	14077	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 263498 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7079 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	22289	X	19084	-0-	-3205	-0-	696	1	18388	3	Y	-0-			48
09	21570	X	19811	-0-	-1759	-0-	735	1	19076	3	Y	-0-			48
10	22289	X	19680	-0-	-2609	-0-	688	1	18992	3	Y	-0-			48
11	19710	X	18643	-0-	-1067	-0-	664	1	10	2	Y	-0-			48
							17969	3							
12	19065	X	18174	-0-	-891	-0-	652	1	38	2	Y	-0-			48
							17484	3							
01	19065	X	14102	-0-	-4963	-0-	530	1	14	2	Y	-0-			48
							13558	3							

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263504 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8399 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	779	1	6310	2	N	-0-			-0-
*03	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	810	1	6020	2	N	-0-			-0-
04	6360	X	6110	-0-	-250	-0-	793	1	5317	2	N	-0-			-0-
05	6572	X	5887	-0-	-685	-0-	794	1	5093	2	N	-0-			-0-
06	6360	X	1224	-0-	-5136	-0-	67	1	1157	2	N	-0-			-0-
07	6572	X	4493	-0-	-2079	-0-	542	1	3951	2	N	-0-			-0-
08	6572	X	6042	-0-	-530	-0-	343	1	5699	2	N	-0-			-0-
09	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	372	1	7358	2	N	-0-			-0-
10	12453	X	12453	-0-	-0-	-0-	479	1	11974	2	N	-0-			-0-
11	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	501	1	11214	2	N	-0-			-0-
12	13111	X	13111	-0-	-0-	-0-	1078	1	12033	2	N	-0-			-0-
01	12462	X	2507	-0-	-9955	-0-	549	1	1958	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263521 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8355 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	14065	X	13495	-0-	-570	-0-	354	1	13141	2	N	-0-			-0-
*03	15035	X	14400	-0-	-635	-0-	371	1	14029	2	N	-0-			-0-
04	14250	X	13740	-0-	-510	-0-	407	1	13333	2	N	-0-			-0-
05	14632	X	14113	-0-	-519	-0-	384	1	13729	2	N	-0-			-0-
06	14070	X	8308	-0-	-5762	-0-	46	1	8262	2	N	-0-			-0-
07	14415	X	12387	-0-	-2028	-0-	394	1	11993	2	N	-0-			-0-
08	14415	X	11538	-0-	-2877	-0-	522	1	11016	2	N	-0-			-0-
09	13740	X	11243	-0-	-2497	-0-	519	1	10724	2	N	-0-			-0-
10	14105	X	10983	-0-	-3122	-0-	423	1	10560	2	N	-0-			-0-
11	12900	X	12900	-0-	-0-	-0-	552	1	12348	2	N	-0-			-0-
12	15240	X	15240	-0-	-0-	-0-	1168	1	14072	2	N	-0-			-0-
*01	16984	X	16984	-0-	-0-	-0-	885	1	16099	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263532 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 9601 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	10498	X	9164	-0-	-1334	-0-	240	1	8924	2	N	-0-			-0-
*03	10540	X	9872	-0-	-668	-0-	254	1	9618	2	N	-0-			-0-
04	9810	X	8900	-0-	-910	-0-	264	1	8636	2	N	-0-			-0-
05	10075	X	9062	-0-	-1013	-0-	247	1	8815	2	N	-0-			-0-
06	9750	X	7168	-0-	-2582	-0-	45	1	7123	2	N	-0-			-0-
07	9889	X	9104	-0-	-785	-0-	402	1	8702	2	N	-0-			-0-
08	9889	X	8234	-0-	-1655	-0-	415	1	7819	2	N	-0-			-0-
09	8910	X	8113	-0-	-797	-0-	395	1	7718	2	N	-0-			-0-
10	9114	X	8733	-0-	-381	-0-	335	1	8398	2	N	-0-			-0-
11	8820	X	8068	-0-	-752	-0-	346	1	7722	2	N	-0-			-0-
12	9114	X	7585	-0-	-1529	-0-	944	1	6641	2	N	-0-			-0-
01	8742	X	622	-0-	-8120	-0-	531	1	91	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PROSPECT CO. WELL #: 2H RRCID -> 263560 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8337 - 12473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14122	X	14122	-0-	-0-	-0-	1020	1	13102	2	N	-0-					-0-
*03	14322	X	12948	-0-	-1374	-0-	1028	1	11920	2	N	-0-					-0-
04	13440	X	11707	-0-	-1733	-0-	905	1	10802	2	N	-0-					-0-
05	14849	X	873	-0-	-13976	-0-	68	1	805	2	N	-0-					-0-
06	14370	X	1014	-0-	-13356	-0-	43	1	971	2	N	-0-					-0-
07	14849	X	8902	-0-	-5947	-0-	417	1	8485	2	N	-0-					-0-
08	12958	X	3667	-0-	-9291	-0-	240	1	3427	2	N	-0-					-0-
09	11700	X	7526	-0-	-4174	-0-	383	1	7143	2	N	-0-					-0-
10	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	397	1	9916	2	N	-0-					-0-
11	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	414	1	9242	2	N	-0-					-0-
12	8897	X	8469	-0-	-428	-0-	1207	1	7262	2	N	-0-					-0-
01	10323	X	1156	-0-	-9167	-0-	636	1	520	2	N	-0-					-0-

PROSPECT CO-PEIKOFF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263562 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8271 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	668	1	3250	2	N	-0-					-0-
03	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	681	1	2313	2	N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	1			N	-0-					-0-
06	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	79	1	5545	2	N	-0-					-0-
07	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	231	1	2207	2	N	-0-					-0-
08	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	187	1	1366	2	N	-0-					-0-
09	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	176	1	1963	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	179	1	4502	2	N	-0-					-0-
11	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	118	1	2624	2	N	-0-					-0-
12	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	938	1	430	2	N	-0-					-0-
*01	877	X	877	-0-	-0-	-0-	585	1	292	2	N	-0-					-0-

SHOOP "E" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263677 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7986 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16585	X	10077	-0-	-6508	-0-	1009	1	9068	3	N	-0-					-0-
09	15360	X	7701	-0-	-7659	-0-	818	1	6883	3	N	-0-					-0-
10	10199	X	8917	-0-	-1282	-0-	722	1	8195	3	N	-0-					-0-
11	9750	X	8888	-0-	-862	-0-	700	1	8188	3	N	-0-					-0-
12	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	727	1	9072	3	N	-0-					-0-
*01	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	646	1	8370	3	N	-0-					-0-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263683 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8661 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18414	X	18208	-0-	-206	-0-	2515	1	15693	2	N	-0-					-0-
09	17820	X	17259	-0-	-561	-0-	2427	1	14832	2	N	-0-					-0-
10	18414	X	17558	-0-	-856	-0-	2550	1	15008	2	N	-0-					-0-
11	17820	X	16908	-0-	-912	-0-	2525	1	14383	2	N	-0-					-0-
12	17301	X	17301	-0-	-0-	-0-	2623	1	14678	2	N	-0-					-0-
*01	16924	X	16924	-0-	-0-	-0-	2559	1	14365	2	N	-0-					-0-

D2-D1-D2-D1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263684 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8121 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19158	X	18961	-0-	-197	-0-	673	1	18288	3	N	-0-					-0-
09	20070	X	18157	-0-	-1913	-0-	602	1	17555	3	N	-0-					-0-
10	20739	X	20251	-0-	-488	-0-	99	1	20152	3	N	-0-					-0-
11	20070	X	18096	-0-	-1974	-0-	87	1	18009	3	N	-0-					-0-
12	18972	X	18924	-0-	-48	-0-	93	1	18831	3	N	-0-					-0-
01	18972	X	18609	-0-	-363	-0-	93	1	18516	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263691 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8051 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14663	X	14381	-0-	-282	-0-	501	1	13880	2	N	-0-					-0-
09	14190	X	12822	-0-	-1368	-0-	435	1	12387	2	N	-0-					-0-
10	14446	X	14397	-0-	-49	-0-	485	1	13912	2	N	-0-					-0-
11	13920	X	12183	-0-	-1737	-0-	401	1	11782	2	N	-0-					-0-
12	14384	X	13860	-0-	-524	-0-	463	1	13397	2	N	-0-					-0-
01	14384	X	13425	-0-	-959	-0-	442	1	12983	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON-SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263692 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8161 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13268	X	12644	-0-	-624	-0-	440	1	12204	2	N	-0-					-0-
09	12690	X	12172	-0-	-518	-0-	413	1	11759	2	N	-0-					-0-
10	12927	X	10674	-0-	-2253	-0-	359	1	10315	2	N	-0-					-0-
11	12240	X	11773	-0-	-467	-0-	388	1	11385	2	N	-0-					-0-
12	12648	X	11970	-0-	-678	-0-	400	1	11570	2	N	-0-					-0-
01	12648	X	11819	-0-	-829	-0-	389	1	11430	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263693 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8146 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17670	X	16978	-0-	-692	-0-	586	1	16392	3	N	-0-					-0-
09	17040	X	16277	-0-	-763	-0-	524	1	15753	3	N	-0-					-0-
10	17608	X	16654	-0-	-954	-0-	81	1	16573	3	N	-0-					-0-
11	17040	X	16040	-0-	-1000	-0-	77	1	15963	3	N	-0-					-0-
12	17360	X	16291	-0-	-1069	-0-	80	1	16211	3	N	-0-					-0-
01	16988	X	16555	-0-	-433	-0-	83	1	16472	3	N	-0-					-0-

LAU-LAU (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263698 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7675 - 14278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	50530	X	49860	-0-	-670	-0-	1735	1	48125	2	N	-0-					-0-
09	48900	X	47285	-0-	-1615	-0-	1605	1	45680	2	N	-0-					-0-
10	50065	X	47627	-0-	-2438	-0-	1604	1	46023	2	N	-0-					-0-
11	48420	X	45797	-0-	-2623	-0-	1508	1	44289	2	N	-0-					-0-
12	50034	X	48775	-0-	-1259	-0-	1631	1	47144	2	N	-0-					-0-
01	49848	X	48415	-0-	-1433	-0-	1594	1	46821	2	N	-0-					-0-

SMITH B - DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263771 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8091 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31124	X	30022	-0-	-1102	-0-	1051	1	28971	3	N	-0-					-0-
09	30090	X	28771	-0-	-1319	-0-	944	1	27827	3	N	-0-					-0-
10	30876	X	28433	-0-	-2443	-0-	138	1	28295	3	N	-0-					-0-
11	29700	X	27880	-0-	-1820	-0-	135	1	27745	3	N	-0-					-0-
12	30225	X	28950	-0-	-1275	-0-	142	1	28808	3	N	-0-					-0-
01	30008	X	28726	-0-	-1282	-0-	143	1	28583	3	N	-0-					-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 1H RRCID -> 263775 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7350 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9734	X	8908	-0-	-826	-0-	347 17	1 9	8544	3	N	15					132
09	9420	X	8759	-0-	-661	-0-	325 17	1 9	8417	3	N	15					147
10	9331	X	8932	-0-	-399	-0-	43 19	1 9	8870	3	N	17					164
11	9030	X	8042	-0-	-988	-0-	39 14	1 9	7989	3	N	13					177
12	8742	X	8084	-0-	-658	-0-	40 25	1 9	8019	3	N	23	153	1			47
01	8742	X	8653	-0-	-89	-0-	43 30	1 9	8580	3	N	27					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOND, OLIVER "C" WELL #: 2H RRCID -> 263777 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7650 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	3126	-0-	-129	-0-	120	1	3006	3	N	-0-					151
09	3390	X	3049	-0-	-341	-0-	113	1	2935	3	N	1					152
							1	9									
10	3627	X	3094	-0-	-533	-0-	15	1	3079	3	N	-0-					152
*11	3510	X	3223	-0-	-287	-0-	16	1	3207	3	N	-0-					152
*12	3627	X	3258	-0-	-369	-0-	16	1	3164	3	N	71	96	1			127
							78	9									
01	3162	X	2817	-0-	-345	-0-	14	1	2803	3	N	-0-					127

BOND, OLIVER "C" WELL #: 3H RRCID -> 263778 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7300 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13113	X	12521	-0-	-592	-0-	472	1	12049	3	N	-0-					145
09	12690	X	12128	-0-	-562	-0-	436	1	11692	3	N	-0-					145
10	13113	X	12351	-0-	-762	-0-	60	1	12291	3	N	-0-					145
11	12540	X	11696	-0-	-844	-0-	56	1	11640	3	N	-0-					145
12	12617	X	12090	-0-	-527	-0-	59	1	11904	3	N	115	119	1			141
							127	9									
01	12524	X	11870	-0-	-654	-0-	59	1	11811	3	N	-0-					141

MASSEY-YOUNG-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263779 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8291 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15128	X	14384	-0-	-744	-0-	494	1	13890	3	N	-0-					-0-
09	14700	X	14098	-0-	-602	-0-	449	1	13649	3	N	-0-					-0-
10	15190	X	14902	-0-	-288	-0-	73	1	14829	3	N	-0-					-0-
11	14700	X	14462	-0-	-238	-0-	70	1	14392	3	N	-0-					-0-
12	14641	X	14641	-0-	-0-	-0-	72	1	14569	3	N	-0-					-0-
01	14477	X	14376	-0-	-101	-0-	72	1	14304	3	N	-0-					-0-

MASSEY-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263780 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8411 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	349	1	9849	3	N	-0-					-0-
09	9480	X	9121	-0-	-359	-0-	290	1	8831	3	N	-0-					-0-
10	10531	X	10531	-0-	-0-	-0-	51	1	10480	3	N	-0-					-0-
11	9870	X	9080	-0-	-790	-0-	44	1	9036	3	N	-0-					-0-
12	10137	X	10102	-0-	-35	-0-	50	1	10052	3	N	-0-					-0-
01	10137	X	9922	-0-	-215	-0-	50	1	9872	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-REED (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263782 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8031 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	X	75	-0-	-235	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	240	X	180	-0-	-60	-0-	6	1	174	3	N	-0-					-0-
10	333	X	333	-0-	-0-	-0-	2	1	331	3	N	-0-					-0-
11	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	1			N	-0-					-0-
12	3100	N	5321	-0-	2221	2221	713	1	4608	3	N	-0-					-0-
*01	3100	N	11120	-0-	8020	10241	765	1	10355	3	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 12H RRCID -> 263883 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8526 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9796	X	9711	-0-	-85	-0-	357	1	9348	3	N	5					99
							6	9									
09	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	324	1	9041	3	N	8					107
							9	9									
10	9703	X	9601	-0-	-102	-0-	47	1	9537	3	N	15					122
							17	9									
11	9390	X	9100	-0-	-290	-0-	44	1	9041	3	N	14					136
							15	9									
12	9610	X	9377	-0-	-233	-0-	46	1	9291	3	N	36					172
							40	9									
01	9610	X	9387	-0-	-223	-0-	47	1	9311	3	N	26	191	1			7
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 16H RRCID -> 263884 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8461 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20739	X	18144	-0-	-2595	-0-	687	1	17434	3	Y	21	98	1			-0-
							23	9									
09	19710	X	17406	-0-	-2304	-0-	620	1	16735	3	Y	46	4	1			42
							51	9									
10	20367	X	18642	-0-	-1725	-0-	90	1	18504	3	Y	44					86
							48	9									
11	18630	X	18421	-0-	-209	-0-	89	1	18285	3	Y	43					129
							47	9									
12	18414	X	18304	-0-	-110	-0-	89	1	18140	3	Y	68	181	1			16
							75	9									
01	18631	X	18219	-0-	-412	-0-	91	1	18075	3	Y	48					64
							53	9									

WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 11H RRCID -> 263885 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7397 - 10952

08	11904	X	10850	-0-	-1054	-0-	405	1	10445	3	Y	-0-					-0-
09	11040	X	10816	-0-	-224	-0-	376	1	10440	3	Y	-0-					-0-
10	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-	56	1	11391	3	Y	-0-					-0-
11	11040	X	10763	-0-	-277	-0-	52	1	10711	3	Y	-0-					-0-
12	11191	X	10890	-0-	-301	-0-	53	1	10837	3	Y	-0-					-0-
01	11439	X	10460	-0-	-979	-0-	52	1	10408	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263889 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7930 - 11805

08	10385	X	10156	-0-	-229	-0-	352	1	9804	3	N	-0-					-0-
09	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	325	1	9768	3	N	-0-					-0-
10	10385	X	9117	-0-	-1268	-0-	44	1	9073	3	N	-0-					-0-
11	10050	X	9146	-0-	-904	-0-	44	1	9102	3	N	-0-					-0-
12	9951	X	9278	-0-	-673	-0-	46	1	9232	3	N	-0-					-0-
*01	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	52	1	10380	3	N	-0-					-0-

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263890 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8417 - 11520

08	11501	X	11428	-0-	-73	-0-	422	1	11006	3	N	-0-					-0-
09	11040	X	10945	-0-	-95	-0-	382	1	10563	3	N	-0-					-0-
10	11687	X	11242	-0-	-445	-0-	55	1	11187	3	N	-0-					-0-
11	11310	X	9133	-0-	-2177	-0-	44	1	9089	3	N	-0-					-0-
12	11439	X	10934	-0-	-505	-0-	54	1	10880	3	N	-0-					-0-
01	11439	X	10710	-0-	-729	-0-	53	1	10657	3	N	-0-					-0-

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263891 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8537 - 13030

08	16027	X	15614	-0-	-413	-0-	586	1	15028	3	N	-0-					-0-
09	15510	X	14911	-0-	-599	-0-	525	1	14386	3	N	-0-					-0-
10	15841	X	15040	-0-	-801	-0-	73	1	14967	3	N	-0-					-0-
11	15330	X	14968	-0-	-362	-0-	72	1	14896	3	N	-0-					-0-
12	15717	X	15071	-0-	-646	-0-	74	1	14997	3	N	-0-					-0-
01	15624	X	14991	-0-	-633	-0-	75	1	14916	3	N	-0-					-0-

DEAN, H.A. GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 263902 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7257 - 10140

08	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	1030	1	3592	3	N	-0-					-0-
09	4290	X	4244	-0-	-46	-0-	981	1	3263	3	N	-0-					-0-
10	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	918	1	3795	3	N	-0-					-0-
11	4290	X	4133	-0-	-157	-0-	886	1	3247	3	N	-0-					-0-
12	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	914	1	3099	3	N	-0-					-0-
*01	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	915	1	3170	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCPHERSON-SMITH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263913 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7360 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25900	X	25900	-0-	-0-	-0-	901	1	24999	2	N	-0-					-0-
09	25678	X	25678	-0-	-0-	-0-	872	1	24806	2	N	-0-					-0-
10	25403	X	25403	-0-	-0-	-0-	855	1	24548	2	N	-0-					-0-
11	23791	X	23791	-0-	-0-	-0-	783	1	23008	2	N	-0-					-0-
12	27683	X	24131	-0-	-3552	-0-	807	1	23324	2	N	-0-					-0-
01	26536	X	23464	-0-	-3072	-0-	773	1	22691	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-SHOOP "G"-DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263914 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8131 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16306	X	16136	-0-	-170	-0-	550	1	15586	3	N	-0-					-0-
09	15780	X	15375	-0-	-405	-0-	498	1	14877	3	N	-0-					-0-
10	16306	X	16218	-0-	-88	-0-	79	1	16139	3	N	-0-					-0-
11	15690	X	15584	-0-	-106	-0-	75	1	15509	3	N	-0-					-0-
12	16151	X	15952	-0-	-199	-0-	78	1	15874	3	N	-0-					-0-
01	16213	X	15875	-0-	-338	-0-	79	1	15796	3	N	-0-					-0-

LAMM-MCKAMYLITTLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263916 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8257 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14911	X	13967	-0-	-944	-0-	520	1	13447	3	N	-0-					-0-
09	14430	X	13929	-0-	-501	-0-	485	1	13444	3	N	-0-					-0-
10	14632	X	14269	-0-	-363	-0-	69	1	14200	3	N	-0-					-0-
11	14100	X	13676	-0-	-424	-0-	66	1	13610	3	N	-0-					-0-
12	14043	X	13908	-0-	-135	-0-	68	1	13840	3	N	-0-					-0-
01	14043	X	13811	-0-	-232	-0-	69	1	13742	3	N	-0-					-0-

MCKAMY-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263917 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8217 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13113	X	12518	-0-	-595	-0-	474	1	12044	3	N	-0-					-0-
09	12332	X	12332	-0-	-0-	-0-	438	1	11894	3	N	-0-					-0-
10	12710	X	12272	-0-	-438	-0-	60	1	12212	3	N	-0-					-0-
11	12270	X	11626	-0-	-644	-0-	56	1	11570	3	N	-0-					-0-
12	12648	X	12003	-0-	-645	-0-	59	1	11944	3	N	-0-					-0-
01	12648	X	11982	-0-	-666	-0-	60	1	11922	3	N	-0-					-0-

A. L. MONCRIEF "A" WELL #: 1H RRCID -> 263922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8322 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	5071	-0-	-1222	-0-	816	1	4242	3	Y	12					122
							13	9									
09	6090	X	5899	-0-	-191	-0-	815	1	5066	3	Y	16					138
							18	9									
10	6293	X	6140	-0-	-153	-0-	845	1	5273	3	Y	20					158
							22	9									
11	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	857	1	5577	3	Y	23					181
							25	9									
12	6107	X	5046	-0-	-1061	-0-	829	1	4191	3	Y	24					205
							26	9									
*01	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	867	1	5405	3	Y	16	165	1			56
							18	9									

WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 9H RRCID -> 263923 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7947 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18383	X	16606	-0-	-1777	-0-	572	1	16034	3	N	-0-					-0-
09	17460	X	15909	-0-	-1551	-0-	507	1	15402	3	N	-0-					-0-
10	17825	X	16393	-0-	-1432	-0-	80	1	16313	3	N	-0-					-0-
11	16770	X	16031	-0-	-739	-0-	77	1	15954	3	N	-0-					-0-
12	16833	X	16634	-0-	-199	-0-	82	1	16552	3	N	-0-					-0-
01	16616	X	16533	-0-	-83	-0-	83	1	16450	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 10H RRCID -> 263924 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7831 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	20553	X	19224	-0-	-1329	-0-	669	1	18555	2	N	-0-			-0-
09	19890	X	18236	-0-	-1654	-0-	619	1	17617	2	N	-0-			-0-
10	20274	X	18520	-0-	-1754	-0-	624	1	17896	2	N	-0-			-0-
11	19050	X	17846	-0-	-1204	-0-	588	1	17258	2	N	-0-			-0-
12	19592	X	17561	-0-	-2031	-0-	587	1	16974	2	N	-0-			-0-
01	19220	X	17319	-0-	-1901	-0-	570	1	16749	2	N	-0-			-0-

WHITESELL "A"-FRANK "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263925 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7277 - 10960

08	17003	X	17003	-0-	-0-	-0-	574	1	16429	3	N	-0-			-0-
09	16103	X	16103	-0-	-0-	-0-	504	1	15599	3	N	-0-			-0-
10	17856	X	17048	-0-	-808	-0-	83	1	16965	3	N	-0-			-0-
11	17280	X	15463	-0-	-1817	-0-	75	1	15388	3	N	-0-			-0-
12	16957	X	15467	-0-	-1490	-0-	76	1	15391	3	N	-0-			-0-
01	16957	X	15947	-0-	-1010	-0-	80	1	15867	3	N	-0-			-0-

J. M. SAUDER WELL #: 4H RRCID -> 263926 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8172 - 11620

08	7130	X	2620	-0-	-4510	-0-	667	1	1953	3	N	-0-			-0-
*09	6900	X	438	-0-	-6462	-0-	438	1			N	-0-			-0-
10	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	266	1	7158	3	N	-0-			-0-
11	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	563	1	7435	3	N	-0-			-0-
12	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	621	1	8955	3	N	-0-			-0-
*01	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	649	1	8998	3	N	-0-			-0-

CURRIE-FRANK B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263927 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7277 - 14150

08	35805	X	32941	-0-	-2864	-0-	1125	1	31816	3	N	-0-			-0-
09	34110	X	31333	-0-	-2777	-0-	998	1	30335	3	N	-0-			-0-
10	34441	X	32235	-0-	-2206	-0-	157	1	32078	3	N	-0-			-0-
11	32700	X	30837	-0-	-1863	-0-	149	1	30688	3	N	-0-			-0-
12	32953	X	30925	-0-	-2028	-0-	152	1	30773	3	N	-0-			-0-
01	32953	X	31173	-0-	-1780	-0-	156	1	31017	3	N	-0-			-0-

FRANK B-KYLE (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 263928 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7347 - 13350

08	33077	X	31597	-0-	-1480	-0-	1053	1	30544	3	N	-0-			-0-
09	32010	X	30172	-0-	-1838	-0-	933	1	29239	3	N	-0-			-0-
10	32674	X	30853	-0-	-1821	-0-	150	1	30703	3	N	-0-			-0-
11	31470	X	29256	-0-	-2214	-0-	141	1	29115	3	N	-0-			-0-
12	31558	X	30057	-0-	-1501	-0-	147	1	29910	3	N	-0-			-0-
01	31558	X	29925	-0-	-1633	-0-	149	1	29776	3	N	-0-			-0-

WHITESELL A-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263929 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7277 - 11390

08	24955	X	23476	-0-	-1479	-0-	790	1	22686	3	N	-0-			-0-
09	24150	X	22219	-0-	-1931	-0-	695	1	21524	3	N	-0-			-0-
10	24955	X	22529	-0-	-2426	-0-	110	1	22419	3	N	-0-			-0-
11	24060	X	21616	-0-	-2444	-0-	104	1	21512	3	N	-0-			-0-
12	23281	X	22001	-0-	-1280	-0-	108	1	21893	3	N	-0-			-0-
01	23281	X	21481	-0-	-1800	-0-	107	1	21374	3	N	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 8H RRCID -> 263930 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7897 - 11810

08	17267	X	16237	-0-	-1030	-0-	569	1	15668	3	N	-0-			-0-
09	16170	X	15500	-0-	-670	-0-	504	1	14996	3	N	-0-			-0-
10	16678	X	15755	-0-	-923	-0-	77	1	15678	3	N	-0-			-0-
11	16020	X	15402	-0-	-618	-0-	74	1	15328	3	N	-0-			-0-
12	16368	X	15664	-0-	-704	-0-	77	1	15587	3	N	-0-			-0-
01	16244	X	15622	-0-	-622	-0-	78	1	15544	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HORNBACK-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263931 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8697 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263933 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7910 - 14170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	36673	X	33892	-0-	-2781	-0-	1180	1	32712	2	N	-0-			-0-
09	35490	X	30974	-0-	-4516	-0-	1051	1	29923	2	N	-0-			-0-
10	35340	X	32545	-0-	-2795	-0-	1096	1	31449	2	N	-0-			-0-
11	33900	X	32666	-0-	-1234	-0-	1075	1	31591	2	N	-0-			-0-
12	34410	X	31584	-0-	-2826	-0-	1056	1	30528	2	N	-0-			-0-
01	33883	X	31022	-0-	-2861	-0-	1022	1	30000	2	N	-0-			-0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263934 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7940 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	30194	X	28533	-0-	-1661	-0-	993	1	27540	2	N	-0-			-0-
09	29220	X	23093	-0-	-6127	-0-	784	1	22309	2	N	-0-			-0-
10	30194	X	21853	-0-	-8341	-0-	736	1	21117	2	N	-0-			-0-
11	29220	X	2773	-0-	-26447	-0-	91	1	2682	2	N	-0-			-0-
12	29884	X	28379	-0-	-1505	-0-	949	1	27430	2	N	-0-			-0-
01	28520	X	28309	-0-	-211	-0-	932	1	27377	2	N	-0-			-0-

HORNBACK-TAYLOR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263935 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8248 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	21638	X	19903	-0-	-1735	-0-	789	1	19114	3	N	-0-			-0-
*09	20280	X	18064	-0-	-2216	-0-	91	1	17973	3	N	-0-			-0-
10	20956	X	18616	-0-	-2340	-0-	91	1	18525	3	N	-0-			-0-
11	19440	X	18451	-0-	-989	-0-	89	1	18362	3	N	-0-			-0-
12	19902	X	18852	-0-	-1050	-0-	92	1	18760	3	N	-0-			-0-
01	19902	X	18911	-0-	-991	-0-	94	1	18817	3	N	-0-			-0-

CORA TAYLOR "A" WELL #: 9H RRCID -> 263936 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8272 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8525	X	8265	-0-	-260	-0-	320	1	7945	3	N	-0-			-0-
*09	8250	X	7985	-0-	-265	-0-	40	1	7945	3	N	-0-			-0-
10	8525	X	8269	-0-	-256	-0-	40	1	8229	3	N	-0-			-0-
11	8130	X	7852	-0-	-278	-0-	38	1	7814	3	N	-0-			-0-
12	8277	X	8057	-0-	-220	-0-	40	1	8017	3	N	-0-			-0-
01	8277	X	7925	-0-	-352	-0-	40	1	7885	3	N	-0-			-0-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263940 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8974 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	18631	X	16839	-0-	-1792	-0-	571	1	16268	3	N	-0-			-0-
09	17700	X	16449	-0-	-1251	-0-	520	1	15929	3	N	-0-			-0-
10	18290	X	16511	-0-	-1779	-0-	80	1	16431	3	N	-0-			-0-
11	16410	X	16334	-0-	-76	-0-	79	1	16255	3	N	-0-			-0-
12	16988	X	16763	-0-	-225	-0-	82	1	16681	3	N	-0-			-0-
01	16988	X	16523	-0-	-465	-0-	82	1	16441	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 263941 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8161 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	16952	X	16952	-0-	-0-	-0-	413	1	16539	3	N	-0-			-0-
09	16205	X	16205	-0-	-0-	-0-	538	1	15667	3	N	-0-			-0-
10	16988	X	16689	-0-	-299	-0-	81	1	16608	3	N	-0-			-0-
11	16440	X	15841	-0-	-599	-0-	76	1	15765	3	N	-0-			-0-
12	16678	X	16202	-0-	-476	-0-	79	1	16123	3	N	-0-			-0-
01	16678	X	16054	-0-	-624	-0-	80	1	15974	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BEALL WELL #: 2H RRCID -> 263968 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8179 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	1050	1	3864	3	Y	20					102
							22	9									
09	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	1030	1	3142	3	Y	-0-					102
10	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	923	1	3688	3	Y	26					128
							29	9									
11	4770	X	3296	-0-	-1474	-0-	886	1	2401	3	Y	8					136
							9	9									
12	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	921	1	3277	3	Y	-0-					136
01	2232	X	1412	-0-	-820	-0-	902	1	484	3	Y	24	160	1			-0-
							26	9									

HUEY WELL #: 2H RRCID -> 263970 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8386 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	1146	1	2483	3	Y	7	72	1			25
							8	9									
09	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	1078	1	1607	3	Y	13	3	1			35
							14	9									
10	2728	X	1444	-0-	-1284	-0-	1082	1	354	3	Y	7					42
							8	9									
11	2640	X	900	-0-	-1740	-0-	470	1	427	3	Y	3					45
							3	9									
12	2728	X	1322	-0-	-1406	-0-	562	1	752	3	Y	7					52
							8	9									
*01	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	569	1	2179	3	Y	18					70
							20	9									

DCCO 1 - BAKER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264029 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8269 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11253	X	10569	-0-	-684	-0-	261	1	10308	3	N	-0-					-0-
09	10890	X	10024	-0-	-866	-0-	220	1	9804	3	N	-0-					-0-
10	10850	X	10411	-0-	-439	-0-	51	1	10360	3	N	-0-					-0-
11	10380	X	10145	-0-	-235	-0-	49	1	10096	3	N	-0-					-0-
12	10726	X	10383	-0-	-343	-0-	51	1	10332	3	N	-0-					-0-
01	10571	X	10077	-0-	-494	-0-	50	1	10027	3	N	-0-					-0-

PORTER-NICHOLSON-MALONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264053 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8872 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19251	X	18613	-0-	-638	-0-	644	1	17969	3	N	-0-					-0-
09	18600	X	17823	-0-	-777	-0-	572	1	17251	3	N	-0-					-0-
10	19189	X	18368	-0-	-821	-0-	89	1	18279	3	N	-0-					-0-
11	18330	X	17603	-0-	-727	-0-	85	1	17518	3	N	-0-					-0-
12	18941	X	17910	-0-	-1031	-0-	88	1	17822	3	N	-0-					-0-
01	18600	X	17813	-0-	-787	-0-	89	1	17724	3	N	-0-					-0-

NICHOLSON-PORTER-CT FOUR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264079 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8797 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17391	X	16451	-0-	-940	-0-	666	1	15785	2	N	-0-					-0-
09	16680	X	15820	-0-	-860	-0-	770	1	15050	2	N	-0-					-0-
10	17019	X	15880	-0-	-1139	-0-	15880	2			N	-0-					-0-
11	16140	X	15263	-0-	-877	-0-	779	1	14484	2	N	-0-					-0-
12	16120	X	15636	-0-	-484	-0-	862	1	14774	2	N	-0-					-0-
01	16120	X	15535	-0-	-585	-0-	870	1	14665	2	N	-0-					-0-

NEWBY, H.H. WELL #: 4H RRCID -> 264102 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6860 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAKER - SHOOP "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264134 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8111 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17763	X	17280	-0-	-483	-0-	601	1	16679	2	N	-0-					-0-
09	17190	X	16298	-0-	-892	-0-	553	1	15745	2	N	-0-					-0-
10	17692	X	17692	-0-	-0-	-0-	596	1	17096	2	N	-0-					-0-
11	17070	X	16114	-0-	-956	-0-	531	1	15583	2	N	-0-					-0-
12	17267	X	16386	-0-	-881	-0-	548	1	15838	2	N	-0-					-0-
01	17453	X	16312	-0-	-1141	-0-	537	1	15775	2	N	-0-					-0-

TAYLOR-NORMAN "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 264189 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7397 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16723	X	16723	-0-	-0-	-0-	1412	1	15311	3	N	-0-					-0-
09	15749	X	15749	-0-	-0-	-0-	1317	1	14432	3	N	-0-					-0-
10	16072	X	16072	-0-	-0-	-0-	942	1	15130	3	N	-0-					-0-
11	15600	X	14792	-0-	-808	-0-	902	1	13890	3	N	-0-					-0-
12	16678	X	12220	-0-	-4458	-0-	893	1	11327	3	N	-0-					-0-
01	16678	X	4033	-0-	-12645	-0-	992	1	3041	3	N	-0-					-0-

W. A. ASKEY "B" WELL #: 12H RRCID -> 264214 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8047 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9300	X	8823	-0-	-477	-0-	307	1	8516	3	N	-0-					-0-
09	8880	X	8631	-0-	-249	-0-	276	1	8355	3	N	-0-					-0-
10	8959	X	8418	-0-	-541	-0-	41	1	8377	3	N	-0-					-0-
11	8670	X	8522	-0-	-148	-0-	41	1	8481	3	N	-0-					-0-
12	8711	X	8321	-0-	-390	-0-	41	1	8280	3	N	-0-					-0-
01	8711	X	8514	-0-	-197	-0-	43	1	8471	3	N	-0-					-0-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264219 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8741 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18662	X	17562	-0-	-1100	-0-	591	1	16971	3	N	-0-					-0-
09	17910	X	15277	-0-	-2633	-0-	480	1	14797	3	N	-0-					-0-
10	18218	X	18218	-0-	-0-	-0-	89	1	18129	3	N	-0-					-0-
11	17580	X	17408	-0-	-172	-0-	84	1	17324	3	N	-0-					-0-
12	17794	X	17589	-0-	-205	-0-	86	1	17503	3	N	-0-					-0-
01	17794	X	17271	-0-	-523	-0-	86	1	17185	3	N	-0-					-0-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264250 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8756 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21142	X	20590	-0-	-552	-0-	2844	1	17746	2	N	-0-					-0-
09	20460	X	19256	-0-	-1204	-0-	2708	1	16548	2	N	-0-					-0-
10	21142	X	19732	-0-	-1410	-0-	2865	1	16867	2	N	-0-					-0-
11	20460	X	18962	-0-	-1498	-0-	2831	1	16131	2	N	-0-					-0-
12	19012	X	19012	-0-	-0-	-0-	2883	1	16129	2	N	-0-					-0-
*01	18977	X	18977	-0-	-0-	-0-	2870	1	16107	2	N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 264258 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6550 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	419	1	4389	3	N	-0-					32
09	3450	X	2534	-0-	-916	-0-	65	1	2469	3	N	-0-					32
10	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					32
11	4650	X	1012	-0-	-3638	-0-	16	1	1	2	N	-0-					32
							995	3									
12	4805	X	408	-0-	-4397	-0-	408	1			N	-0-					32
01	4805	X	864	-0-	-3941	-0-	864	1			N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 1H RRCID -> 264263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6157 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	54	1	10486	3	N	40					169
							44	9									
09	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	59	1	9431	3	N	-0-					169
10	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	64	1	10086	3	N	2	119	1			52
							2	9									
11	10230	X	10203	-0-	-27	-0-	61	1	6	2	N	5					57
							10130	3	6	9							
12	10571	X	10487	-0-	-84	-0-	58	1	23	2	N	14					71
							10391	3	15	9							
01	10571	X	10177	-0-	-394	-0-	67	1	11	2	N	87	142	1			16
							10003	3	96	9							

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 2H RRCID -> 264292 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5972 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10633	X	9952	-0-	-681	-0-	51	1	9901	3	N	-0-					167
09	10080	X	9035	-0-	-1045	-0-	57	1	8955	3	N	21					188
							23	9									
10	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	66	1	10378	3	N	-0-	170	1			18
11	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	59	1	6	2	N	17					35
							9870	3	19	9							
12	9548	X	9031	-0-	-517	-0-	50	1	19	2	N	9					44
							8952	3	10	9							
*01	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	65	1	10	2	N	28					72
							9842	3	31	9							

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 264293 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6055 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14454	X	14454	-0-	-0-	-0-	74	1	14288	3	N	84					134
							92	9									
09	13320	X	13112	-0-	-208	-0-	82	1	13030	3	N	-0-					134
10	13593	X	13593	-0-	-0-	-0-	85	1	13457	3	N	46	167	1			13
							51	9									
11	13980	X	13095	-0-	-885	-0-	77	1	7	2	N	97	100	1			10
							12904	3	107	9							
12	14446	X	13079	-0-	-1367	-0-	73	1	28	2	N	13					23
							12964	3	14	9							
01	14446	X	13024	-0-	-1422	-0-	85	1	13	2	N	90	103	1			10
							12827	3	99	9							

HAGLER, ALVIN WELL #: 2H RRCID -> 264306 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7576 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13456	X	13456	-0-	-0-	-0-	986	1	12470	2	N	-0-					-0-
09	13560	X	13560	-0-	-0-	-0-	1281	1	12279	2	N	-0-					-0-
10	13454	X	13170	-0-	-284	-0-	1281	1	11889	2	N	-0-					-0-
11	13186	X	13186	-0-	-0-	-0-	1314	1	11872	2	N	-0-					-0-
12	12754	X	12754	-0-	-0-	-0-	1241	1	11513	2	N	-0-					-0-
*01	11720	X	11720	-0-	-0-	-0-	1155	1	10565	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 22H RRCID -> 264319 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6643 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	10723	3			N	-0-					-0-
09	11711	X	11711	-0-	-0-	-0-	11711	3			N	-0-					-0-
10	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	11135	3			N	-0-					-0-
11	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	3			N	-0-					-0-
12	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	10683	3			N	-0-					-0-
*01	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAGLER, ALVIN WELL #: 3H RRCID -> 264403 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7593 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12276	X	8733	-0-	-3543	-0-	312	1	8421	2	N	-0-			-0-
09	10350	X	6906	-0-	-3444	-0-	270	1	6636	2	N	-0-			-0-
10	10695	X	7589	-0-	-3106	-0-	291	1	7298	2	N	-0-			-0-
11	8460	X	7718	-0-	-742	-0-	333	1	7385	2	N	-0-			-0-
12	8742	X	7592	-0-	-1150	-0-	292	1	7300	2	N	-0-			-0-
*01	12245	X	12245	-0-	-0-	-0-	416	1	11829	2	N	-0-			-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 1H RRCID -> 264416 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7150 - 11154

08	16337	X	14954	-0-	-1383	-0-	586	1	14364	3	N	4			31
							4	9							
09	15390	X	14316	-0-	-1074	-0-	530	1	13782	3	N	4			35
							4	9							
10	15097	X	14689	-0-	-408	-0-	71	1	14608	3	N	9			44
							10	9							
11	14460	X	13855	-0-	-605	-0-	214	1	13631	3	N	9			53
							10	9							
12	14942	X	14927	-0-	-15	-0-	73	1	14819	3	N	32			85
							35	9							
01	14942	X	14860	-0-	-82	-0-	74	1	14692	3	N	85			170
							94	9							

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264417 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7812 - 12390

*02	16176	X	16176	-0-	-0-	-0-	424	1	15752	2	N	-0-			-0-
*03	17143	X	16770	-0-	-373	-0-	432	1	16338	2	N	-0-			-0-
04	16590	X	16165	-0-	-425	-0-	479	1	15686	2	N	-0-			-0-
05	17143	X	16499	-0-	-644	-0-	448	1	16051	2	N	-0-			-0-
06	16590	X	15951	-0-	-639	-0-	393	1	15558	2	N	-0-			-0-
07	17112	X	16137	-0-	-975	-0-	541	1	15596	2	N	-0-			-0-
08	16771	X	15358	-0-	-1413	-0-	549	1	14809	2	N	-0-			-0-
09	16170	X	14301	-0-	-1869	-0-	561	1	13740	2	N	-0-			-0-
10	16492	X	14879	-0-	-1613	-0-	572	1	14307	2	N	-0-			-0-
11	19240	X	19240	-0-	-0-	-0-	824	1	18416	2	N	-0-			-0-
12	20819	X	20819	-0-	-0-	-0-	802	1	20017	2	N	-0-			-0-
*01	18740	X	18740	-0-	-0-	-0-	637	1	18103	2	N	-0-			-0-

DANIELS, J.K. FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 264419 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6875 - 10043

08	7347	X	4550	-0-	-2797	-0-	19	1	4531	3	N	-0-			-0-
*09	7110	X	5107	-0-	-2003	-0-	643	1			N	-0-			-0-
*10	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	1174	1			N	-0-			-0-
*11	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	593	1			N	-0-			-0-
*12	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	691	1			N	-0-			-0-
01	8742	X	7960	-0-	-782	-0-	649	1			N	-0-			-0-

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 21H RRCID -> 264420 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8359 - 13463

08	13423	X	12424	-0-	-999	-0-	307	1	12117	3	N	-0-			-0-
09	12570	X	12267	-0-	-303	-0-	273	1	11994	3	N	-0-			-0-
10	12896	X	12542	-0-	-354	-0-	41	1	12501	3	N	-0-			-0-
11	12480	X	11788	-0-	-692	-0-	57	1	11731	3	N	-0-			-0-
12	12338	X	11872	-0-	-466	-0-	58	1	11814	3	N	-0-			-0-
01	12338	X	11625	-0-	-713	-0-	58	1	11567	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
UYSALER, AHMET WELL #: 5H RRCID -> 264432 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7874 - 11893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	9367	X	8605	-0-	-762	-0-	226	1	8379	2	N	-0-					-0-
*03	9424	X	9244	-0-	-180	-0-	238	1	9006	2	N	-0-					-0-
04	9030	X	8508	-0-	-522	-0-	252	1	8256	2	N	-0-					-0-
05	9331	X	7500	-0-	-1831	-0-	204	1	7296	2	N	-0-					-0-
06	8940	X	6942	-0-	-1998	-0-	171	1	6771	2	N	-0-					-0-
07	9238	X	6699	-0-	-2539	-0-	225	1	6474	2	N	-0-					-0-
08	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	515	1	8952	2	N	-0-					-0-
09	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	1048	1	8972	2	N	-0-					-0-
10	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	1031	1	8315	2	N	-0-					-0-
11	9150	X	9044	-0-	-106	-0-	1047	1	7997	2	N	-0-					-0-
12	9238	X	8018	-0-	-1220	-0-	994	1	7024	2	N	-0-					-0-
01	9238	X	7296	-0-	-1942	-0-	882	1	6414	2	N	-0-					-0-

ALEDO PROPERTIES GU WELL #: 2H RRCID -> 264451 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7100 - 9933

08	11851	X	11851	-0-	-0-	-0-	2028	1	9823	3	N	-0-					-0-
09	13103	X	13103	-0-	-0-	-0-	2000	1	11103	3	N	-0-					-0-
10	12090	X	11438	-0-	-652	-0-	1677	1	9761	3	N	-0-					-0-
11	11700	X	10521	-0-	-1179	-0-	1587	1	8934	3	N	-0-					-0-
12	10881	X	6347	-0-	-4534	-0-	1284	1	5063	3	N	-0-					-0-
*01	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	1723	1	9803	3	N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 4H RRCID -> 264467 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8004 - 13190

*02	24099	X	22637	-0-	-1462	-0-	593	1	22044	2	N	-0-					-0-
*03	25761	X	23976	-0-	-1785	-0-	618	1	23358	2	N	-0-					-0-
04	24450	X	23033	-0-	-1417	-0-	683	1	22350	2	N	-0-					-0-
05	24862	X	23971	-0-	-891	-0-	652	1	23319	2	N	-0-					-0-
06	23430	X	22508	-0-	-922	-0-	554	1	21954	2	N	-0-					-0-
07	23994	X	23242	-0-	-752	-0-	779	1	22463	2	N	-0-					-0-
08	23994	X	22786	-0-	-1208	-0-	814	1	21972	2	N	-0-					-0-
09	23190	X	21662	-0-	-1528	-0-	849	1	20813	2	N	-0-					-0-
10	23963	X	22195	-0-	-1768	-0-	853	1	21342	2	N	-0-					-0-
11	22500	X	21451	-0-	-1049	-0-	918	1	20533	2	N	-0-					-0-
12	23033	X	21669	-0-	-1364	-0-	834	1	20835	2	N	-0-					-0-
01	22785	X	21887	-0-	-898	-0-	744	1	21143	2	N	-0-					-0-

ELMER ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 264574 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7000 - 12580

08	6045	X	6032	-0-	-13	-0-	5968	3	64	9	N	58					148
09	5850	X	5560	-0-	-290	-0-	5509	3	51	9	N	46					194
10	6045	X	5217	-0-	-828	-0-	5164	3	53	9	N	48	163	1			79
11	5850	X	5525	-0-	-325	-0-	5472	3	53	9	N	48					127
12	6045	X	5772	-0-	-273	-0-	5702	3	70	9	N	64	77	1			114
01	6045	X	5717	-0-	-328	-0-	5643	3	74	9	N	67					181

CLARK-CARTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264606 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6675 - 10793

08	15488	X	15488	-0-	-0-	-0-	81	1	15384	3	N	21	178	1			52
							23	9									
09	14040	X	13414	-0-	-626	-0-	86	1	13328	3	N	-0-					52
10	15194	X	15194	-0-	-0-	-0-	94	1	14955	3	N	132					184
							145	9									
11	15000	X	399	-0-	-14601	-0-	345	1	54	9	N	49	182	1			51
*12	15500	X	11004	-0-	-4496	-0-	449	1	22	2	N	101	111	1			41
							10422	3	111	9							
01	15500	X	6228	-0-	-9272	-0-	42	1	6	2	N	-0-					41
							6180	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEWBY-NEWBY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264633 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7180 - 12963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S. A. JEWELL WELL #: 1H RRCID -> 264724 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7050 - 10700

08	9765	X	7125	-0-	-2640	-0-	836	1	6282	3	N	6					34
							7	9									
09	7260	X	6247	-0-	-1013	-0-	807	1	5438	3	N	2					36
							2	9									
10	8215	X	4954	-0-	-3261	-0-	837	1	4111	3	N	5					41
							6	9									
11	7950	X	4274	-0-	-3676	-0-	797	1	3466	3	N	10					51
							11	9									
12	7099	X	1275	-0-	-5824	-0-	756	1	508	3	N	10					61
							11	9									
01	7099	X	582	-0-	-6517	-0-	217	1	363	3	N	2					63
							2	9									

FITZGERALD, G.B. "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 264725 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7523 - 15315

08	16616	X	12100	-0-	-4516	-0-	470	1	11630	3	Y	-0-					-0-
09	15120	X	13914	-0-	-1206	-0-	70	1	13844	3	Y	-0-					-0-
10	15624	X	14759	-0-	-865	-0-	72	1	14687	3	Y	-0-					-0-
11	14700	X	13423	-0-	-1277	-0-	65	1	13358	3	Y	-0-					-0-
12	14279	X	14279	-0-	-0-	-0-	70	1	14209	3	Y	-0-					-0-
*01	14118	X	14118	-0-	-0-	-0-	70	1	14048	3	Y	-0-					-0-

CLARENCE WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 264728 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7150 - 11000

08	11129	X	7378	-0-	-3751	-0-	1223	1	6137	3	Y	16					79
							18	9									
09	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	1359	1	9633	3	Y	15					94
							17	9									
10	11005	X	8572	-0-	-2433	-0-	949	1	7612	3	Y	10					104
							11	9									
11	10320	X	7764	-0-	-2556	-0-	914	1	6827	3	Y	21					125
							23	9									
12	11036	X	9375	-0-	-1661	-0-	954	1	8392	3	Y	26					151
							29	9									
01	11036	X	4007	-0-	-7029	-0-	856	1	3131	3	Y	18					169
							20	9									

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 7H RRCID -> 264730 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 6292 - 9762

08	10664	X	9287	-0-	-1377	-0-	9243	3	44	9	N	40	181	1			20
09	10260	X	8654	-0-	-1606	-0-	8588	3	66	9	N	60					80
10	9734	X	9192	-0-	-542	-0-	9107	3	85	9	N	77					157
11	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	10470	3	70	9	N	64					221
12	9610	X	7548	-0-	-2062	-0-	7456	3	92	9	N	84	276	1			29
01	9300	X	7471	-0-	-1829	-0-	7311	3	160	9	N	145					174

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264731 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8312 - 13459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	18618	X	17406	-0-	-1212	-0-	456	1	16950	2	N	-0-			-0-
*03	19623	X	18311	-0-	-1312	-0-	472	1	17839	2	N	-0-			-0-
04	18990	X	17227	-0-	-1763	-0-	511	1	16716	2	N	-0-			-0-
05	19375	X	16299	-0-	-3076	-0-	443	1	15856	2	N	-0-			-0-
06	18300	X	16711	-0-	-1589	-0-	412	1	16299	2	N	-0-			-0-
07	18414	X	16534	-0-	-1880	-0-	554	1	15980	2	N	-0-			-0-
08	18321	X	16467	-0-	-1854	-0-	588	1	15879	2	N	-0-			-0-
09	17220	X	15671	-0-	-1549	-0-	614	1	15057	2	N	-0-			-0-
10	17267	X	16122	-0-	-1145	-0-	619	1	15503	2	N	-0-			-0-
11	16710	X	15497	-0-	-1213	-0-	663	1	14834	2	N	-0-			-0-
12	16523	X	15645	-0-	-878	-0-	603	1	15042	2	N	-0-			-0-
01	16461	X	15349	-0-	-1112	-0-	522	1	14827	2	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 11H RRCID -> 264732 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6526 - 11516

08	15996	X	14885	-0-	-1111	-0-	14885	3			N	-0-			-0-
09	15480	X	14886	-0-	-594	-0-	14886	3			N	-0-			-0-
10	15810	X	14670	-0-	-1140	-0-	14670	3			N	-0-			-0-
11	14700	X	13789	-0-	-911	-0-	13789	3			N	-0-			-0-
12	14384	X	14217	-0-	-167	-0-	14217	3			N	-0-			-0-
01	14384	X	14097	-0-	-287	-0-	14097	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 19H RRCID -> 264733 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 6649 - 9983

08	9610	X	9251	-0-	-359	-0-	9251	3			N	-0-			-0-
09	9300	X	8589	-0-	-711	-0-	8589	3			N	-0-			-0-
10	9610	X	8639	-0-	-971	-0-	8639	3			N	-0-			-0-
11	9300	X	7975	-0-	-1325	-0-	7975	3			N	-0-			-0-
12	9300	X	8575	-0-	-725	-0-	8575	3			N	-0-			-0-
01	9238	X	9095	-0-	-143	-0-	9095	3			N	-0-			-0-

G. P. NORTH WELL #: 1H RRCID -> 264734 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7100 - 13604

08	6076	X	1067	-0-	-5009	-0-	1067	1			Y	-0-			59
09	5880	X	1276	-0-	-4604	-0-	1273	1	3	9	Y	3			62
10	5797	X	1533	-0-	-4264	-0-	1533	1			Y	-0-			62
11	2760	X	2298	-0-	-462	-0-	1504	1	794	3	Y	-0-			62
12	1550	X	1520	-0-	-30	-0-	1475	1	28	3	Y	15			77
							17	9							
01	1519	X	1407	-0-	-112	-0-	1400	1	7	9	Y	6			83

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264807 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8626 - 13771

*02	11861	X	11235	-0-	-626	-0-	295	1	10940	2	N	-0-			-0-
*03	12524	X	11329	-0-	-1195	-0-	292	1	11037	2	N	-0-			-0-
04	11820	X	10761	-0-	-1059	-0-	319	1	10442	2	N	-0-			-0-
05	12214	X	10637	-0-	-1577	-0-	289	1	10348	2	N	-0-			-0-
06	11490	X	10050	-0-	-1440	-0-	248	1	9802	2	N	-0-			-0-
07	11873	X	9896	-0-	-1977	-0-	332	1	9564	2	N	-0-			-0-
08	11346	X	10786	-0-	-560	-0-	385	1	10401	2	N	-0-			-0-
09	10770	X	10091	-0-	-679	-0-	396	1	9695	2	N	-0-			-0-
10	10633	X	10303	-0-	-330	-0-	396	1	9907	2	N	-0-			-0-
11	10440	X	9454	-0-	-986	-0-	405	1	9049	2	N	-0-			-0-
12	10695	X	9826	-0-	-869	-0-	378	1	9448	2	N	-0-			-0-
*01	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	384	1	10910	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING SISTERS WELL #: 3H RRCID -> 264816 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6568 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 4H RRCID -> 264817 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6592 - 9552

08	10974	X	2519	-0-	-8455	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
09	10620	X	9912	-0-	-708	-0-	9912	3			N	-0-					-0-
10	12467	X	12467	-0-	-0-	-0-	12467	3			N	-0-					-0-
11	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	3			N	-0-					-0-
12	10230	X	2719	-0-	-7511	-0-	1351	1	1368	3	N	-0-					-0-
01	10912	X	2781	-0-	-8131	-0-	1453	1	1328	3	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 5H RRCID -> 264821 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6681 - 10583

08	9052	X	8615	-0-	-437	-0-	8615	3			N	-0-					-0-
09	10440	X	5219	-0-	-5221	-0-	5219	3			N	-0-					-0-
10	10788	X	6071	-0-	-4717	-0-	6071	3			N	-0-					-0-
11	10808	X	10808	-0-	-0-	-0-	10808	3			N	-0-					-0-
12	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	12091	3			N	-0-					-0-
*01	12518	X	12518	-0-	-0-	-0-	12518	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 6H RRCID -> 264822 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6625 - 11027

08	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	3			N	-0-					-0-
09	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	683	-0-	-2200	-0-	683	3			N	-0-					-0-
11	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2869	-0-	-14	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	614	-0-	-2269	-0-	614	3			N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 7H RRCID -> 264848 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7625 - 11333

*02	25462	X	23706	-0-	-1756	-0-	621	1	23085	2	N	-0-					-0-
*03	27218	X	26582	-0-	-636	-0-	685	1	25897	2	N	-0-					-0-
04	25650	X	25318	-0-	-332	-0-	751	1	24567	2	N	-0-					-0-
05	26870	X	26870	-0-	-0-	-0-	731	1	26139	2	N	-0-					-0-
06	25740	X	24895	-0-	-845	-0-	613	1	24282	2	N	-0-					-0-
07	26598	X	24275	-0-	-2323	-0-	814	1	23461	2	N	-0-					-0-
08	26877	X	19022	-0-	-7855	-0-	679	1	18343	2	N	-0-					-0-
09	26010	X	19108	-0-	-6902	-0-	749	1	18359	2	N	-0-					-0-
10	26877	X	18865	-0-	-8012	-0-	725	1	18140	2	N	-0-					-0-
11	24900	X	17989	-0-	-6911	-0-	770	1	17219	2	N	-0-					-0-
12	19778	X	17260	-0-	-2518	-0-	664	1	16596	2	N	-0-					-0-
01	19747	X	13535	-0-	-6212	-0-	460	1	13075	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264850 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8492 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	13086	X	13086	-0-	-0-	-0-	454	1	12632	2	N	-0-					-0-
*03	13363	X	13363	-0-	-0-	-0-	918	1	12445	2	N	-0-					-0-
04	19008	X	19008	-0-	-0-	-0-	693	1	18315	2	N	-0-					-0-
05	19833	X	19833	-0-	-0-	-0-	539	1	19294	2	N	-0-					-0-
06	17894	X	17894	-0-	-0-	-0-	441	1	17453	2	N	-0-					-0-
07	17988	X	17988	-0-	-0-	-0-	603	1	17385	2	N	-0-					-0-
08	17465	X	17465	-0-	-0-	-0-	623	1	16842	2	N	-0-					-0-
09	16683	X	16683	-0-	-0-	-0-	654	1	16029	2	N	-0-					-0-
10	16824	X	16824	-0-	-0-	-0-	646	1	16178	2	N	-0-					-0-
11	15908	X	15908	-0-	-0-	-0-	681	1	15227	2	N	-0-					-0-
12	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	167	1	4176	2	N	-0-					-0-
*01	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	434	1	4234	2	N	-0-					-0-

TAYLOR "A"-TAYLOR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264873 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8273 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13768	X	13768	-0-	-0-	-0-	544	1	13224	3	N	-0-					-0-
*09	13226	X	13226	-0-	-0-	-0-	67	1	13159	3	N	-0-					-0-
10	13625	X	13625	-0-	-0-	-0-	66	1	13559	3	N	-0-					-0-
11	13147	X	13147	-0-	-0-	-0-	63	1	13084	3	N	-0-					-0-
12	13764	X	13551	-0-	-213	-0-	66	1	13485	3	N	-0-					-0-
01	13764	X	13366	-0-	-398	-0-	67	1	13299	3	N	-0-					-0-

BERNIE BOWDEN WELL #: 1H RRCID -> 264890 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7400 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15438	X	14662	-0-	-776	-0-	565	1	14069	3	N	25					196
							28	9									
09	14940	X	14889	-0-	-51	-0-	543	1	14316	3	N	27	178	1			45
							30	9									
10	15314	X	15048	-0-	-266	-0-	73	1	14945	3	N	27					72
							30	9									
11	15080	X	15080	-0-	-0-	-0-	73	1	14967	3	N	36					108
							40	9									
12	15174	X	15174	-0-	-0-	-0-	74	1	15054	3	N	42					150
							46	9									
*01	15029	X	15029	-0-	-0-	-0-	75	1	14910	3	N	40					190
							44	9									

TAYLOR-TAYLOR A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264960 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8197 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	767	1	5843	3	N	-0-					-0-
03	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	1069	1	5971	3	N	-0-					-0-
*04	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	695	1	4881	3	N	-0-					-0-
*05	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	730	1	5527	3	N	-0-					-0-
06	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	849	1	4499	3	N	-0-					-0-
07	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	1293	1	5149	3	N	-0-					-0-
08	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	1362	1	6915	3	N	-0-					-0-
*09	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	1076	1	6376	3	N	-0-					-0-
10	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	1114	1	5990	3	N	-0-					-0-
11	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	1076	1	5368	3	N	-0-					-0-
12	8277	X	6467	-0-	-1810	-0-	1078	1	5389	3	N	-0-					-0-
01	8277	X	5096	-0-	-3181	-0-	1105	1	3991	3	N	-0-					-0-

FRANK B-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264967 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7297 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24797	X	24797	-0-	-0-	-0-	834	1	23963	3	N	-0-					-0-
09	24810	X	23821	-0-	-989	-0-	742	1	23079	3	N	-0-					-0-
10	25637	X	23884	-0-	-1753	-0-	116	1	23768	3	N	-0-					-0-
11	24810	X	23612	-0-	-1198	-0-	114	1	23498	3	N	-0-					-0-
12	23846	X	23846	-0-	-0-	-0-	117	1	23729	3	N	-0-					-0-
*01	23553	X	23553	-0-	-0-	-0-	118	1	23435	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING SISTERS WELL #: 16H RRCID -> 265043 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6586 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6617	3			N	-0-					-0-
09	5520	X	1764	-0-	-3756	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
10	5704	X	4487	-0-	-1217	-0-	4487	3			N	-0-					-0-
11	5520	X	5198	-0-	-322	-0-	5198	3			N	-0-					-0-
12	6603	X	4804	-0-	-1799	-0-	4804	3			N	-0-					-0-
01	6603	X	4463	-0-	-2140	-0-	4463	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 17H RRCID -> 265044 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6564 - 9864

08	7564	X	4748	-0-	-2816	-0-	4748	3			N	-0-					-0-
09	5940	X	2604	-0-	-3336	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
10	6138	X	5447	-0-	-691	-0-	5447	3			N	-0-					-0-
11	5940	X	4303	-0-	-1637	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
12	4743	X	4283	-0-	-460	-0-	4283	3			N	-0-					-0-
01	5456	X	4374	-0-	-1082	-0-	4374	3			N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 2H RRCID -> 265047 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7597 - 10999

*02	20242	X	16921	-0-	-3321	-0-	592	1	16329	2	N	-0-					-0-
*03	22199	X	22199	-0-	-0-	-0-	572	1	21627	2	N	-0-					-0-
04	21674	X	21674	-0-	-0-	-0-	643	1	21031	2	N	-0-					-0-
05	22386	X	22386	-0-	-0-	-0-	608	1	21778	2	N	-0-					-0-
06	21480	X	20945	-0-	-535	-0-	516	1	20429	2	N	-0-					-0-
07	22351	X	21053	-0-	-1298	-0-	706	1	20347	2	N	-0-					-0-
08	22351	X	20427	-0-	-1924	-0-	730	1	19697	2	N	-0-					-0-
09	21630	X	19304	-0-	-2326	-0-	757	1	18547	2	N	-0-					-0-
10	22351	X	19472	-0-	-2879	-0-	748	1	18724	2	N	-0-					-0-
11	20940	X	18471	-0-	-2469	-0-	791	1	17680	2	N	-0-					-0-
12	20584	X	18302	-0-	-2282	-0-	704	1	17598	2	N	-0-					-0-
01	20429	X	17864	-0-	-2565	-0-	607	1	17257	2	N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 3H RRCID -> 265049 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7540 - 10784

*02	18531	X	17196	-0-	-1335	-0-	451	1	16745	2	N	-0-					-0-
*03	19809	X	17477	-0-	-2332	-0-	450	1	17027	2	N	-0-					-0-
04	19350	X	16740	-0-	-2610	-0-	496	1	16244	2	N	-0-					-0-
05	19995	X	17078	-0-	-2917	-0-	464	1	16614	2	N	-0-					-0-
06	19350	X	11856	-0-	-7494	-0-	292	1	11564	2	N	-0-					-0-
07	18166	X	17081	-0-	-1085	-0-	573	1	16508	2	N	-0-					-0-
08	17484	X	16076	-0-	-1408	-0-	574	1	15502	2	N	-0-					-0-
09	16740	X	15824	-0-	-916	-0-	620	1	15204	2	N	-0-					-0-
10	17081	X	16099	-0-	-982	-0-	619	1	15480	2	N	-0-					-0-
11	16530	X	15305	-0-	-1225	-0-	655	1	14650	2	N	-0-					-0-
12	17019	X	15236	-0-	-1783	-0-	586	1	14650	2	N	-0-					-0-
01	16337	X	15564	-0-	-773	-0-	529	1	15035	2	N	-0-					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7937 - 12888

*02	19778	X	17799	-0-	-1979	-0-	467	1	17332	2	N	-0-					-0-
*03	21142	X	11328	-0-	-9814	-0-	471	1	10857	2	N	-0-					-0-
04	19830	X	14521	-0-	-5309	-0-	866	1	13655	2	N	-0-					-0-
05	20057	X	19362	-0-	-695	-0-	526	1	18836	2	N	-0-					-0-
06	18870	X	18591	-0-	-279	-0-	458	1	18133	2	N	-0-					-0-
07	18817	X	3914	-0-	-14903	-0-	131	1	3783	2	N	-0-					-0-
08	19375	X	5810	-0-	-13565	-0-	468	1	5342	2	N	-0-					-0-
09	18966	X	18966	-0-	-0-	-0-	744	1	18222	2	N	-0-					-0-
10	19385	X	19385	-0-	-0-	-0-	745	1	18640	2	N	-0-					-0-
11	18600	X	18373	-0-	-227	-0-	787	1	17586	2	N	-0-					-0-
12	19592	X	18104	-0-	-1488	-0-	697	1	17407	2	N	-0-					-0-
01	19592	X	18241	-0-	-1351	-0-	620	1	17621	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265054 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8110 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	23838	X	22307	-0-	-1531	-0-	585	1	21722	2	N	-0-			-0-
*03	25482	X	25116	-0-	-366	-0-	647	1	24469	2	N	-0-			-0-
04	23970	X	23621	-0-	-349	-0-	700	1	22921	2	N	-0-			-0-
05	24459	X	23585	-0-	-874	-0-	641	1	22944	2	N	-0-			-0-
06	24300	X	21491	-0-	-2809	-0-	529	1	20962	2	N	-0-			-0-
07	25170	X	25170	-0-	-0-	-0-	844	1	24326	2	N	-0-			-0-
08	25818	X	25818	-0-	-0-	-0-	923	1	24895	2	N	-0-			-0-
09	23610	X	21845	-0-	-1765	-0-	856	1	20989	2	N	-0-			-0-
10	25172	X	22026	-0-	-3146	-0-	846	1	21180	2	N	-0-			-0-
11	24990	X	21016	-0-	-3974	-0-	900	1	20116	2	N	-0-			-0-
12	25823	X	20811	-0-	-5012	-0-	802	1	20009	2	N	-0-			-0-
01	25823	X	20886	-0-	-4937	-0-	710	1	20176	2	N	-0-			-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265056 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8024 - 13264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	26100	X	24679	-0-	-1421	-0-	647	1	24032	2	N	-0-			-0-
*03	27900	X	26171	-0-	-1729	-0-	674	1	25497	2	N	-0-			-0-
04	26340	X	25137	-0-	-1203	-0-	745	1	24392	2	N	-0-			-0-
05	26939	X	25799	-0-	-1140	-0-	702	1	25097	2	N	-0-			-0-
06	25680	X	24281	-0-	-1399	-0-	598	1	23683	2	N	-0-			-0-
07	26164	X	24969	-0-	-1195	-0-	837	1	24132	2	N	-0-			-0-
08	26164	X	24991	-0-	-1173	-0-	892	1	24099	2	N	-0-			-0-
09	25140	X	23698	-0-	-1442	-0-	929	1	22769	2	N	-0-			-0-
10	25792	X	24292	-0-	-1500	-0-	933	1	23359	2	N	-0-			-0-
11	24270	X	23343	-0-	-927	-0-	999	1	22344	2	N	-0-			-0-
12	24986	X	23344	-0-	-1642	-0-	899	1	22445	2	N	-0-			-0-
01	24986	X	23362	-0-	-1624	-0-	794	1	22568	2	N	-0-			-0-

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 2H RRCID -> 265057 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6389 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	1068	1	9343	3	Y	-0-			2
09	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	930	1	8148	3	Y	-0-			2
10	10912	X	9296	-0-	-1616	-0-	688	1	8608	3	Y	-0-			2
11	10560	X	8576	-0-	-1984	-0-	619	1	7957	3	Y	-0-			2
12	10912	X	2771	-0-	-8141	-0-	233	1	2538	3	Y	-0-			2
01	10416	X	4248	-0-	-6168	-0-	359	1	3889	3	Y	-0-			2

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 3H RRCID -> 265058 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6377 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	780	1	6827	3	N	-0-			-0-
09	8280	X	6706	-0-	-1574	-0-	686	1	6020	3	N	-0-			-0-
10	8556	X	7120	-0-	-1436	-0-	526	1	6594	3	N	-0-			-0-
11	8280	X	7142	-0-	-1138	-0-	515	1	6627	3	N	-0-			-0-
12	8184	X	7407	-0-	-777	-0-	620	1	6787	3	N	-0-			-0-
01	7595	X	6096	-0-	-1499	-0-	515	1	5581	3	N	-0-			-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265128 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8200 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	15544	X	13238	-0-	-2306	-0-	132	1	13106	2	N	-0-			-0-
*03	16461	X	13081	-0-	-3380	-0-	103	1	12978	2	N	-0-			-0-
04	15450	X	2252	-0-	-13198	-0-	67	1	2185	2	N	-0-			-0-
05	15872	X	13636	-0-	-2236	-0-	370	1	13266	2	N	-0-			-0-
06	12774	X	12774	-0-	-0-	-0-	315	1	12459	2	N	-0-			-0-
07	12077	X	12077	-0-	-0-	-0-	405	1	11672	2	N	-0-			-0-
08	13640	X	11601	-0-	-2039	-0-	414	1	11187	2	N	-0-			-0-
09	13200	X	11222	-0-	-1978	-0-	440	1	10782	2	N	-0-			-0-
10	13640	X	11242	-0-	-2398	-0-	432	1	10810	2	N	-0-			-0-
11	12780	X	11312	-0-	-1468	-0-	484	1	10828	2	N	-0-			-0-
12	11408	X	10865	-0-	-543	-0-	418	1	10447	2	N	-0-			-0-
01	11408	X	4465	-0-	-6943	-0-	152	1	4313	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265134 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6149 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9311	X	9311	-0-	-0-	-0-	48	1	9259	3	N	4					154
							4	9									
09	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	55	1	8688	3	N	10					164
							11	9									
10	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	58	1	9066	3	N	11	160	1			15
							12	9									
11	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	51	1	5	2	N	-0-					15
							8523	3									
12	9362	X	8909	-0-	-453	-0-	50	1	19	2	N	40					55
							8796	3	44	9							
01	9300	X	8172	-0-	-1128	-0-	53	1	9	2	N	-0-					55
							8110	3									

MAHANAY, J. C. WELL #: 2H RRCID -> 265139 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8318 - 12337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	12151	X	11662	-0-	-489	-0-	306	1	11356	2	N	-0-					-0-
*03	13436	X	13436	-0-	-0-	-0-	346	1	13090	2	N	-0-					-0-
04	13326	X	13326	-0-	-0-	-0-	395	1	12931	2	N	-0-					-0-
05	14728	X	14728	-0-	-0-	-0-	401	1	14327	2	N	-0-					-0-
06	14534	X	14534	-0-	-0-	-0-	358	1	14176	2	N	-0-					-0-
07	14804	X	14804	-0-	-0-	-0-	496	1	14308	2	N	-0-					-0-
08	15444	X	15444	-0-	-0-	-0-	551	1	14893	2	N	-0-					-0-
09	15081	X	15081	-0-	-0-	-0-	591	1	14490	2	N	-0-					-0-
10	15386	X	15386	-0-	-0-	-0-	591	1	14795	2	N	-0-					-0-
11	14882	X	14882	-0-	-0-	-0-	637	1	14245	2	N	-0-					-0-
12	15593	X	12556	-0-	-3037	-0-	483	1	12073	2	N	-0-					-0-
*01	15938	X	15938	-0-	-0-	-0-	542	1	15396	2	N	-0-					-0-

MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265140 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7476 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	16356	X	14904	-0-	-1452	-0-	391	1	14513	2	N	-0-					-0-
*03	17050	X	15884	-0-	-1166	-0-	409	1	15475	2	N	-0-					-0-
04	16500	X	15209	-0-	-1291	-0-	451	1	14758	2	N	-0-					-0-
05	16223	X	16223	-0-	-0-	-0-	441	1	15782	2	N	-0-					-0-
06	15390	X	15118	-0-	-272	-0-	372	1	14746	2	N	-0-					-0-
07	15903	X	13967	-0-	-1936	-0-	468	1	13499	2	N	-0-					-0-
08	16213	X	15829	-0-	-384	-0-	565	1	15264	2	N	-0-					-0-
09	15690	X	15221	-0-	-469	-0-	597	1	14624	2	N	-0-					-0-
10	16213	X	15856	-0-	-357	-0-	609	1	15247	2	N	-0-					-0-
11	15330	X	15065	-0-	-265	-0-	645	1	14420	2	N	-0-					-0-
12	15841	X	14830	-0-	-1011	-0-	571	1	14259	2	N	-0-					-0-
01	15841	X	14251	-0-	-1590	-0-	485	1	13766	2	N	-0-					-0-

MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265142 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7450 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	11223	X	7732	-0-	-3491	-0-	203	1	7529	2	N	-0-					-0-
*03	11718	X	10194	-0-	-1524	-0-	263	1	9931	2	N	-0-					-0-
04	11250	X	10903	-0-	-347	-0-	323	1	10580	2	N	-0-					-0-
05	11625	X	8408	-0-	-3217	-0-	229	1	8179	2	N	-0-					-0-
06	9870	X	8700	-0-	-1170	-0-	214	1	8486	2	N	-0-					-0-
07	11253	X	7412	-0-	-3841	-0-	249	1	7163	2	N	-0-					-0-
08	11253	X	7736	-0-	-3517	-0-	276	1	7460	2	N	-0-					-0-
09	10890	X	9184	-0-	-1706	-0-	360	1	8824	2	N	-0-					-0-
10	10078	X	10078	-0-	-0-	-0-	387	1	9691	2	N	-0-					-0-
11	8700	X	7082	-0-	-1618	-0-	303	1	6779	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	3014	-0-	-458	-0-	116	1	2898	2	N	-0-					-0-
*01	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	272	1	5270	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAHANAY, J. C. WELL #: 3H RRCID -> 265143 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8308 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	11165	X	10655	-0-	-510	-0-	279	1	10376	2	N	-0-					-0-
*03	11935	X	11260	-0-	-675	-0-	290	1	10970	2	N	-0-					-0-
04	11280	X	10634	-0-	-646	-0-	315	1	10319	2	N	-0-					-0-
05	11594	X	10881	-0-	-713	-0-	296	1	10585	2	N	-0-					-0-
06	10920	X	10354	-0-	-566	-0-	255	1	10099	2	N	-0-					-0-
07	11253	X	10455	-0-	-798	-0-	351	1	10104	2	N	-0-					-0-
08	11253	X	10355	-0-	-898	-0-	370	1	9985	2	N	-0-					-0-
09	10620	X	9803	-0-	-817	-0-	384	1	9419	2	N	-0-					-0-
10	10881	X	10114	-0-	-767	-0-	389	1	9725	2	N	-0-					-0-
11	10350	X	9784	-0-	-566	-0-	419	1	9365	2	N	-0-					-0-
12	10447	X	10242	-0-	-205	-0-	394	1	9848	2	N	-0-					-0-
01	10354	X	9702	-0-	-652	-0-	330	1	9372	2	N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 8H RRCID -> 265144 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6610 - 8963

08	5921	X	3352	-0-	-2569	-0-	636	1	2716	3	N	-0-					20
09	4800	X	4466	-0-	-334	-0-	632	1	3834	3	N	-0-					20
10	4960	X	4897	-0-	-63	-0-	619	1	4278	3	N	-0-					20
11	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	603	1	3	2	N	-0-					20
							5142	3									
*12	4619	X	3372	-0-	-1247	-0-	537	1	6	2	N	-0-					20
							2829	3									
01	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					20

BEDINGER, DANIEL WELL #: 1H RRCID -> 265145 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6719 - 9112

08	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	622	1	10093	3	N	-0-					44
09	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	598	1	8928	3	N	-0-					44
10	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	615	1	9616	3	N	-0-					44
11	10380	X	7092	-0-	-3288	-0-	560	1	4	2	N	-0-					44
							6528	3									
*12	10726	X	6647	-0-	-4079	-0-	442	1	13	2	N	-0-					44
							6192	3									
01	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					N	-0-					44

MAHANAY, J. C. WELL #: 4H RRCID -> 265146 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8238 - 12852

*02	15515	X	14386	-0-	-1129	-0-	377	1	14009	2	N	-0-					-0-
*03	16585	X	14847	-0-	-1738	-0-	383	1	14464	2	N	-0-					-0-
04	15690	X	14173	-0-	-1517	-0-	420	1	13753	2	N	-0-					-0-
05	16027	X	14643	-0-	-1384	-0-	398	1	14245	2	N	-0-					-0-
06	15240	X	13720	-0-	-1520	-0-	338	1	13382	2	N	-0-					-0-
07	15221	X	13951	-0-	-1270	-0-	468	1	13483	2	N	-0-					-0-
08	14849	X	13743	-0-	-1106	-0-	491	1	13252	2	N	-0-					-0-
09	14160	X	13633	-0-	-527	-0-	535	1	13098	2	N	-0-					-0-
10	14632	X	13878	-0-	-754	-0-	533	1	13345	2	N	-0-					-0-
11	13710	X	13364	-0-	-346	-0-	572	1	12792	2	N	-0-					-0-
12	14074	X	13831	-0-	-243	-0-	532	1	13299	2	N	-0-					-0-
01	14074	X	13465	-0-	-609	-0-	458	1	13007	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BEDINGER, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 265147 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6680 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12307	X	11250	-0-	-1057	-0-	57	1	11193	3	N	-0-					18
09	10830	X	7987	-0-	-2843	-0-	49	1	7938	3	N	-0-					18
10	11501	X	7919	-0-	-3582	-0-	49	1	7870	3	N	-0-					18
11	11130	X	7893	-0-	-3237	-0-	46	1	4	2	N	-0-					18
							7843	3									
*12	11501	X	6837	-0-	-4664	-0-	37	1	15	2	N	112	107	1			23
							6662	3	123	9							
01	11253	X	-0-	-0-	-11253	-0-					N	-0-					23

MAHANAY, J. C. WELL #: 5H RRCID -> 265159 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8229 - 13327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	20329	X	19673	-0-	-656	-0-	516	1	19157	2	N	-0-					-0-
*03	21731	X	20743	-0-	-988	-0-	535	1	20208	2	N	-0-					-0-
04	21030	X	19870	-0-	-1160	-0-	589	1	19281	2	N	-0-					-0-
05	21731	X	20269	-0-	-1462	-0-	551	1	19718	2	N	-0-					-0-
06	20700	X	19237	-0-	-1463	-0-	474	1	18763	2	N	-0-					-0-
07	20801	X	19723	-0-	-1078	-0-	661	1	19062	2	N	-0-					-0-
08	20739	X	19591	-0-	-1148	-0-	700	1	18891	2	N	-0-					-0-
09	19860	X	18794	-0-	-1066	-0-	737	1	18057	2	N	-0-					-0-
10	20274	X	19265	-0-	-1009	-0-	740	1	18525	2	N	-0-					-0-
11	19230	X	18512	-0-	-718	-0-	793	1	17719	2	N	-0-					-0-
12	19716	X	18211	-0-	-1505	-0-	701	1	17510	2	N	-0-					-0-
01	19592	X	17749	-0-	-1843	-0-	603	1	17146	2	N	-0-					-0-

NEWBY-WEBB-BARNETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265161 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6950 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265163 COMPL. DATE 11/29/2016 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 8090 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	1308	1	10591	3	N	15					171
							17	9									
09	11070	X	10979	-0-	-91	-0-	1222	1	9742	3	N	14					185
							15	9									
10	12276	X	6682	-0-	-5594	-0-	926	1	5540	3	N	196					199
							216	9									
11	11880	X	3238	-0-	-8642	-0-	323	1	2897	3	N	16	170	1			45
							18	9									
12	12276	X	3951	-0-	-8325	-0-	885	1	3066	3	N	-0-					45
01	11904	X	7172	-0-	-4732	-0-	840	1	6314	3	N	16					61
							18	9									

MAHANAY, J. C. WELL #: 6H RRCID -> 265165 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8240 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	263	1	9754	2	N	-0-					-0-
*03	10509	X	9734	-0-	-775	-0-	251	1	9483	2	N	-0-					-0-
04	10170	X	8713	-0-	-1457	-0-	258	1	8455	2	N	-0-					-0-
05	10509	X	8516	-0-	-1993	-0-	232	1	8284	2	N	-0-					-0-
06	10170	X	7765	-0-	-2405	-0-	191	1	7574	2	N	-0-					-0-
07	10509	X	7497	-0-	-3012	-0-	251	1	7246	2	N	-0-					-0-
08	9734	X	7639	-0-	-2095	-0-	273	1	7366	2	N	-0-					-0-
09	8700	X	7238	-0-	-1462	-0-	284	1	6954	2	N	-0-					-0-
10	8525	X	7030	-0-	-1495	-0-	270	1	6760	2	N	-0-					-0-
11	7770	X	6500	-0-	-1270	-0-	278	1	6222	2	N	-0-					-0-
12	7626	X	6808	-0-	-818	-0-	263	1	6545	2	N	-0-					-0-
01	7626	X	6587	-0-	-1039	-0-	224	1	6363	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAHANAY, J. C. WELL #: 7H RRCID -> 265176 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8260 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	19401	X	17696	-0-	-1705	-0-	464	1	17232	2	N	-0-			-0-
*03	19871	X	18729	-0-	-1142	-0-	483	1	18246	2	N	-0-			-0-
04	19230	X	17948	-0-	-1282	-0-	532	1	17416	2	N	-0-			-0-
05	19592	X	18510	-0-	-1082	-0-	503	1	18007	2	N	-0-			-0-
06	18390	X	17244	-0-	-1146	-0-	425	1	16819	2	N	-0-			-0-
07	18724	X	17687	-0-	-1037	-0-	593	1	17094	2	N	-0-			-0-
08	18724	X	17482	-0-	-1242	-0-	625	1	16857	2	N	-0-			-0-
09	17940	X	16737	-0-	-1203	-0-	656	1	16081	2	N	-0-			-0-
10	18507	X	17192	-0-	-1315	-0-	661	1	16531	2	N	-0-			-0-
11	17250	X	16564	-0-	-686	-0-	709	1	15855	2	N	-0-			-0-
12	17701	X	17025	-0-	-676	-0-	656	1	16369	2	N	-0-			-0-
01	17484	X	13123	-0-	-4361	-0-	446	1	12677	2	N	-0-			-0-

GREEN-BETTS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 265179 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7030 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9920	X	5594	-0-	-4326	-0-	963	1	4631	3	N	-0-			-0-
09	13173	X	13173	-0-	-0-	-0-	1236	1	11937	3	N	-0-			-0-
10	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-			-0-
11	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	639	1	9488	3	N	-0-			-0-
12	10974	X	9623	-0-	-1351	-0-	734	1	8889	3	N	-0-			-0-
01	10974	X	8004	-0-	-2970	-0-	835	1	7169	3	N	-0-			-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 8H RRCID -> 265180 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8330 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	21692	X	19114	-0-	-2578	-0-	501	1	18613	2	N	-0-			-0-
*03	23188	X	19742	-0-	-3446	-0-	509	1	19233	2	N	-0-			-0-
04	22440	X	18664	-0-	-3776	-0-	553	1	18111	2	N	-0-			-0-
05	22878	X	19075	-0-	-3803	-0-	518	1	18557	2	N	-0-			-0-
06	19560	X	17953	-0-	-1607	-0-	442	1	17511	2	N	-0-			-0-
07	20212	X	18180	-0-	-2032	-0-	610	1	17570	2	N	-0-			-0-
08	19747	X	17969	-0-	-1778	-0-	641	1	17328	2	N	-0-			-0-
09	18660	X	17100	-0-	-1560	-0-	670	1	16430	2	N	-0-			-0-
10	19065	X	17480	-0-	-1585	-0-	672	1	16808	2	N	-0-			-0-
11	17940	X	16810	-0-	-1130	-0-	720	1	16090	2	N	-0-			-0-
12	18166	X	17174	-0-	-992	-0-	662	1	16512	2	N	-0-			-0-
01	17980	X	17537	-0-	-443	-0-	596	1	16941	2	N	-0-			-0-

WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 265307 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7138 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7347	X	5962	-0-	-1385	-0-	1092	1	4870	3	Y	-0-			-0-
09	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	893	1	4503	3	Y	-0-			-0-
10	6200	X	5948	-0-	-252	-0-	924	1	5024	3	Y	-0-			-0-
11	6000	X	5709	-0-	-291	-0-	893	1	4816	3	Y	-0-			-0-
12	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	930	1	6348	3	Y	-0-			-0-
*01	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	928	1	5757	3	Y	-0-			-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 9H RRCID -> 265339 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8251 - 11997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	20021	X	20021	-0-	-0-	-0-	525	1	19496	2	N	-0-			-0-
*03	20444	X	20444	-0-	-0-	-0-	527	1	19917	2	N	-0-			-0-
04	19211	X	19211	-0-	-0-	-0-	570	1	18641	2	N	-0-			-0-
05	19597	X	19597	-0-	-0-	-0-	533	1	19064	2	N	-0-			-0-
06	18461	X	18461	-0-	-0-	-0-	455	1	18006	2	N	-0-			-0-
07	19329	X	19329	-0-	-0-	-0-	648	1	18681	2	N	-0-			-0-
08	19076	X	19076	-0-	-0-	-0-	682	1	18394	2	N	-0-			-0-
09	18133	X	18133	-0-	-0-	-0-	711	1	17422	2	N	-0-			-0-
10	18482	X	18482	-0-	-0-	-0-	710	1	17772	2	N	-0-			-0-
11	17742	X	17742	-0-	-0-	-0-	760	1	16982	2	N	-0-			-0-
12	19220	X	17925	-0-	-1295	-0-	691	1	17234	2	N	-0-			-0-
01	19065	X	17609	-0-	-1456	-0-	599	1	17010	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING SISTERS WELL #: 14H RRCID -> 265343 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6516 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16718	X	16718	-0-	-0-	-0-	16718	3			N	-0-					-0-
09	16611	X	16611	-0-	-0-	-0-	16611	3			N	-0-					-0-
10	14623	X	14623	-0-	-0-	-0-	14623	3			N	-0-					-0-
11	13334	X	13334	-0-	-0-	-0-	13334	3			N	-0-					-0-
12	17918	X	16442	-0-	-1476	-0-	16442	3			N	-0-					-0-
*01	17801	X	17801	-0-	-0-	-0-	17801	3			N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265348 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	20184	X	18058	-0-	-2126	-0-	473	1	17585	2	N	-0-					-0-
*03	21576	X	21045	-0-	-531	-0-	542	1	20503	2	N	-0-					-0-
04	23177	X	23177	-0-	-0-	-0-	687	1	22490	2	N	-0-					-0-
05	21541	X	21541	-0-	-0-	-0-	585	1	20956	2	N	-0-					-0-
06	20370	X	19540	-0-	-830	-0-	481	1	19059	2	N	-0-					-0-
07	22041	X	17963	-0-	-4078	-0-	602	1	17361	2	N	-0-					-0-
08	22041	X	1022	-0-	-21019	-0-	36	1	986	2	N	-0-					-0-
09	21330	X	18793	-0-	-2537	-0-	737	1	18056	2	N	-0-					-0-
10	21545	X	18681	-0-	-2864	-0-	718	1	17963	2	N	-0-					-0-
*11	19530	X	12482	-0-	-7048	-0-	534	1	11948	2	N	-0-					-0-
12	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	375	1	9355	2	N	-0-					-0-
*01	19324	X	19324	-0-	-0-	-0-	657	1	18667	2	N	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265349 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7325 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15252	X	15166	-0-	-86	-0-	65	1	15101	3	N	-0-					-0-
09	14760	X	13384	-0-	-1376	-0-	71	1	13313	3	N	-0-					-0-
10	16027	X	14191	-0-	-1836	-0-	75	1	14116	3	N	-0-					-0-
11	15510	X	14773	-0-	-737	-0-	74	1	8	2	N	-0-					-0-
							14691	3									
12	16027	X	13833	-0-	-2194	-0-	62	1	30	2	N	-0-					-0-
							13741	3									
01	15159	X	13905	-0-	-1254	-0-	73	1	15	2	N	-0-					-0-
							13817	3									

COOMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265454 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7150 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14787	X	10518	-0-	-4269	-0-	745	1	9773	3	N	-0-					-0-
09	14310	X	10987	-0-	-3323	-0-	714	1	10273	3	N	-0-					-0-
10	14167	X	9879	-0-	-4288	-0-	821	1	9058	3	N	-0-					-0-
11	13410	X	11555	-0-	-1855	-0-	923	1	6	2	N	-0-					-0-
							10626	3									
12	11346	X	11298	-0-	-48	-0-	831	1	22	2	N	-0-					-0-
							10445	3									
*01	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	955	1	11	2	N	-0-					-0-
							10490	3									

JOHN W. PORTER WELL #: 18H RRCID -> 265455 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8939 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	146	1	4136	3	N	-0-					-0-
09	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	125	1	3857	3	N	-0-					-0-
10	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	20	1	4099	3	N	-0-					-0-
11	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	19	1	3894	3	N	-0-					-0-
12	4278	X	3941	-0-	-337	-0-	19	1	3922	3	N	-0-					-0-
01	4278	X	3942	-0-	-336	-0-	20	1	3922	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265462 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7690 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	26796	X	25109	-0-	-1687	-0-	658	1	24451	2	N	-0-			-0-
*03	28210	X	25534	-0-	-2676	-0-	658	1	24876	2	N	-0-			-0-
04	27300	X	24651	-0-	-2649	-0-	731	1	23920	2	N	-0-			-0-
05	26536	X	25399	-0-	-1137	-0-	691	1	24708	2	N	-0-			-0-
06	25680	X	22574	-0-	-3106	-0-	556	1	22018	2	N	-0-			-0-
07	26536	X	22189	-0-	-4347	-0-	744	1	21445	2	N	-0-			-0-
08	25544	X	23350	-0-	-2194	-0-	834	1	22516	2	N	-0-			-0-
09	24660	X	21388	-0-	-3272	-0-	839	1	20549	2	N	-0-			-0-
10	25389	X	23220	-0-	-2169	-0-	892	1	22328	2	N	-0-			-0-
*11	22590	X	21767	-0-	-823	-0-	932	1	20835	2	N	-0-			-0-
12	23343	X	23000	-0-	-343	-0-	886	1	22114	2	N	-0-			-0-
01	23343	X	21329	-0-	-2014	-0-	725	1	20604	2	N	-0-			-0-

JOHN W. PORTER WELL #: 19H RRCID -> 265463 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8501 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14663	X	13928	-0-	-735	-0-	471	1	13457	3	N	-0-			-0-
09	14130	X	13439	-0-	-691	-0-	421	1	13018	3	N	-0-			-0-
10	14601	X	13468	-0-	-1133	-0-	66	1	13402	3	N	-0-			-0-
11	13470	X	12891	-0-	-579	-0-	62	1	12829	3	N	-0-			-0-
12	13919	X	13118	-0-	-801	-0-	64	1	13054	3	N	-0-			-0-
01	13919	X	13078	-0-	-841	-0-	65	1	13013	3	N	-0-			-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265464 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7726 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	20665	X	20665	-0-	-0-	-0-	738	1	19927	2	N	-0-			-0-
09	15865	X	15865	-0-	-0-	-0-	622	1	15243	2	N	-0-			-0-
10	20057	X	9061	-0-	-10996	-0-	919	1	8142	2	N	-0-			-0-
*11	20010	X	13212	-0-	-6798	-0-	1317	1	11895	2	N	-0-			-0-
12	20677	X	11121	-0-	-9556	-0-	997	1	10124	2	N	-0-			-0-
01	20677	X	14890	-0-	-5787	-0-	1001	1	13889	2	N	-0-			-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 265467 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7715 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	24041	X	20436	-0-	-3605	-0-	536	1	19900	2	N	-0-			-0-
*03	25637	X	14537	-0-	-11100	-0-	375	1	14162	2	N	-0-			-0-
04	22650	X	995	-0-	-21655	-0-	30	1	965	2	N	-0-			-0-
05	21607	X	15023	-0-	-6584	-0-	408	1	14615	2	N	-0-			-0-
06	20910	X	19077	-0-	-1833	-0-	470	1	18607	2	N	-0-			-0-
07	22073	X	22073	-0-	-0-	-0-	740	1	21333	2	N	-0-			-0-
08	25065	X	25065	-0-	-0-	-0-	895	1	24170	2	N	-0-			-0-
09	22647	X	22647	-0-	-0-	-0-	888	1	21759	2	N	-0-			-0-
10	23106	X	23106	-0-	-0-	-0-	888	1	22218	2	N	-0-			-0-
*11	24270	X	22776	-0-	-1494	-0-	975	1	21801	2	N	-0-			-0-
12	23994	X	22899	-0-	-1095	-0-	882	1	22017	2	N	-0-			-0-
01	23994	X	21154	-0-	-2840	-0-	719	1	20435	2	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 18H RRCID -> 265501 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6520 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	7214	3			N	-0-			-0-
09	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	3			N	-0-			-0-
10	6262	X	5983	-0-	-279	-0-	5983	3			N	-0-			-0-
11	6060	X	5547	-0-	-513	-0-	5547	3			N	-0-			-0-
12	8184	X	5425	-0-	-2759	-0-	5425	3			N	-0-			-0-
01	8184	X	5602	-0-	-2582	-0-	5602	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, MONTY WELL #: 4H RRCID -> 265502 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7314 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	15193	X	15193	-0-	-0-	-0-	398	1	14795	2	N	-0-					-0-
*03	16254	X	16254	-0-	-0-	-0-	419	1	15835	2	N	-0-					-0-
04	15720	X	9318	-0-	-6402	-0-	276	1	9042	2	N	-0-					-0-
05	16244	X	9720	-0-	-6524	-0-	264	1	9456	2	N	-0-					-0-
06	15720	X	12433	-0-	-3287	-0-	306	1	12127	2	N	-0-					-0-
07	16244	X	4053	-0-	-12191	-0-	136	1	3917	2	N	-0-					-0-
08	16244	X	6756	-0-	-9488	-0-	275	1	6481	2	N	-0-					-0-
09	16781	X	16781	-0-	-0-	-0-	658	1	16123	2	N	-0-					-0-
10	17098	X	17098	-0-	-0-	-0-	657	1	16441	2	N	-0-					-0-
11	16129	X	16129	-0-	-0-	-0-	691	1	15438	2	N	-0-					-0-
12	15333	X	15333	-0-	-0-	-0-	590	1	14743	2	N	-0-					-0-
*01	15643	X	15643	-0-	-0-	-0-	532	1	15111	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 3H RRCID -> 265553 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7747 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT		72921	-0-	72921	72921	2511	1	70410	3	Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		62732	-0-	62732	135653	2259	1	60473	3	Y	-0-					-0-
*04	190303	X	54650	-0-	-135653	-0-	1844	1	26	2	Y	-0-					-0-
							52780	3									
*05	104563	X	52044	-0-	-52519	-0-	1779	1	50265	3	Y	-0-					-0-
*06	63540	X	46311	-0-	-17229	-0-	1604	1	44707	3	Y	-0-					-0-
*07	65658	X	44219	-0-	-21439	-0-	1554	1	42665	3	Y	-0-					-0-
*08	62744	X	41919	-0-	-20825	-0-	1530	1	40389	3	Y	-0-					-0-
*09	54660	X	37680	-0-	-16980	-0-	1404	1	36276	3	Y	-0-					-0-
*10	52049	X	37431	-0-	-14618	-0-	1311	1	36120	3	Y	-0-					-0-
*11	46320	X	34425	-0-	-11895	-0-	1228	1	20	2	Y	-0-					-0-
							33177	3									
*12	40982	X	34033	-0-	-6949	-0-	1217	1	70	2	Y	-0-					-0-
							32746	3									
01	40982	X	32425	-0-	-8557	-0-	1214	1	32	2	Y	-0-					-0-
							31179	3									

KING SISTERS WELL #: 15H RRCID -> 265857 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6623 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	10767	3			N	-0-					-0-
09	10260	X	2884	-0-	-7376	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
10	8246	X	7561	-0-	-685	-0-	7561	3			N	-0-					-0-
11	10410	X	8606	-0-	-1804	-0-	8606	3			N	-0-					-0-
12	10757	X	9741	-0-	-1016	-0-	9741	3			N	-0-					-0-
01	10757	X	9955	-0-	-802	-0-	9955	3			N	-0-					-0-

SANSONE-ROBERTSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265918 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6650 - 12053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10261	X	3324	-0-	-6937	-0-	675	1	2649	3	N	-0-					38
09	9930	X	309	-0-	-9621	-0-	264	1	45	3	N	-0-					38
10	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					N	-0-					38
11	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	563	1	3	2	N	-0-					38
							5992	3									
12	13743	X	13743	-0-	-0-	-0-	352	1	29	2	N	-0-					38
							13362	3									
*01	19328	X	19328	-0-	-0-	-0-	204	1	20	2	N	-0-					38
							19104	3									

NEWBY, H.H. WELL #: 5H RRCID -> 265927 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6950 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
F. P. PARSONS FEDERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265941 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8000 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18445	X	16944	-0-	-1501	-0-	641	1	16269	3	N	31					152
							34	9									
09	17730	X	16153	-0-	-1577	-0-	579	1	15517	3	N	52					204
							57	9									
10	18321	X	15431	-0-	-2890	-0-	75	1	15331	3	N	23	177	1			50
							25	9									
11	17400	X	14992	-0-	-2408	-0-	72	1	14864	3	N	51					101
							56	9									
*12	16957	X	14286	-0-	-2671	-0-	70	1	14151	3	N	59	117	1			43
							65	9									
01	16957	X	13728	-0-	-3229	-0-	68	1	13612	3	N	44	1	1			86
							48	9									

WISE-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266237 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7290 - 12309

08	24366	X	23177	-0-	-1189	-0-	894	1	22241	3	N	38					160
							42	9									
09	23220	X	22073	-0-	-1147	-0-	802	1	21240	3	N	28	165	1			23
							31	9									
10	23498	X	22113	-0-	-1385	-0-	107	1	21952	3	N	49					72
							54	9									
11	22590	X	21304	-0-	-1286	-0-	103	1	21153	3	N	44					116
							48	9									
12	23002	X	21618	-0-	-1384	-0-	106	1	21448	3	N	58	162	1			12
							64	9									
01	23002	X	21202	-0-	-1800	-0-	105	1	21023	3	N	67					79
							74	9									

KING SISTERS WELL #: 12H RRCID -> 266385 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6550 - 9000

08	6789	X	694	-0-	-6095	-0-	694	1			N	-0-					-0-
09	6030	X	751	-0-	-5279	-0-	751	1			N	-0-					-0-
10	4681	X	641	-0-	-4040	-0-	641	1			N	-0-					-0-
11	4530	X	4146	-0-	-384	-0-	570	1	3576	3	N	-0-					-0-
12	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	553	1	5000	3	N	-0-					-0-
*01	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	483	1	5049	3	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 21H RRCID -> 266410 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6654 - 11213

08	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	684	1	7052	3	N	-0-					-0-
09	11858	X	11858	-0-	-0-	-0-	843	1	11015	3	N	-0-					-0-
10	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	856	1	9498	3	N	-0-					-0-
11	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	816	1	9038	3	N	-0-					-0-
12	12245	X	11091	-0-	-1154	-0-	690	1	10401	3	N	-0-					-0-
01	12245	X	10557	-0-	-1688	-0-	719	1	9838	3	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 23H RRCID -> 266413 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6504 - 11308

08	15190	X	15188	-0-	-2	-0-	15188	3			N	-0-					-0-
09	16135	X	16135	-0-	-0-	-0-	16135	3			N	-0-					-0-
10	15950	X	15950	-0-	-0-	-0-	15950	3			N	-0-					-0-
11	14700	X	12835	-0-	-1865	-0-	12835	3			N	-0-					-0-
12	16678	X	13476	-0-	-3202	-0-	13476	3			N	-0-					-0-
01	16678	X	11857	-0-	-4821	-0-	11857	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING SISTERS WELL #: 22H RRCID -> 266414 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6497 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	678	1	4908	3	N	-0-					-0-
09	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	842	1	8557	3	N	-0-					-0-
10	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-	863	1	9817	3	N	-0-					-0-
11	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	827	1	9374	3	N	-0-					-0-
12	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	867	1	8336	3	N	-0-					-0-
*01	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	905	1	8329	3	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 24H RRCID -> 266416 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6679 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9641	X	3037	-0-	-6604	-0-	609	1	2428	3	N	-0-					-0-
09	10140	X	5326	-0-	-4814	-0-	827	1	4499	3	N	-0-					-0-
10	10478	X	3435	-0-	-7043	-0-	892	1	2543	3	N	-0-					-0-
11	10140	X	3291	-0-	-6849	-0-	804	1	2487	3	N	-0-					-0-
12	5332	X	4284	-0-	-1048	-0-	944	1	3340	3	N	-0-					-0-
*01	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	929	1	4811	3	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 26H RRCID -> 266417 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6565 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	12876	X	10094	-0-	-2782	-0-	389	1	9705	3	N	-0-					-0-
*03	13764	X	350	-0-	-13414	-0-	350	1			N	-0-					-0-
*04	13352	X	13352	-0-	-0-	-0-	229	1	13123	3	N	-0-					-0-
*05	10788	X	4970	-0-	-5818	-0-	530	1	4440	3	N	-0-					-0-
*06	10440	X	816	-0-	-9624	-0-	697	1	119	3	N	-0-					-0-
*07	13795	X	3738	-0-	-10057	-0-	946	1	2792	3	N	-0-					-0-
*08	13795	X	3434	-0-	-10361	-0-	897	1	2537	3	N	-0-					-0-
*09	13350	X	4271	-0-	-9079	-0-	820	1	3451	3	N	-0-					-0-
*10	4960	X	1288	-0-	-3672	-0-	796	1	492	3	N	-0-					-0-
*11	3630	X	1713	-0-	-1917	-0-	903	1	810	3	N	-0-					-0-
*12	3844	X	1124	-0-	-2720	-0-	799	1	325	3	N	-0-					-0-
01	3844	X	2558	-0-	-1286	-0-	936	1	1622	3	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 27H RRCID -> 266418 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6602 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	151	1	8916	3	N	-0-					-0-
*03	15910	X	15910	-0-	-0-	-0-	230	1	15680	3	N	-0-					-0-
*04	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	344	1	9757	3	N	-0-					-0-
*05	11554	X	11554	-0-	-0-	-0-	397	1	11157	3	N	-0-					-0-
*06	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	169	1	9717	3	N	-0-					-0-
*07	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	508	1	10096	3	N	-0-					-0-
*08	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	228	1	10699	3	N	-0-					-0-
*09	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	10196	3			N	-0-					-0-
*10	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	11829	3			N	-0-					-0-
*11	10808	X	10808	-0-	-0-	-0-	10808	3			N	-0-					-0-
*12	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	53	1	9965	3	N	-0-					-0-
*01	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	57	1	9584	3	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 28H RRCID -> 266420 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6758 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	18531	X	7268	-0-	-11263	-0-	127	1	7141	3	N	-0-					-0-
*03	16208	X	16208	-0-	-0-	-0-	359	1	15849	3	N	-0-					-0-
*04	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	324	1	10405	3	N	-0-					-0-
*05	10690	X	10690	-0-	-0-	-0-	481	1	10209	3	N	-0-					-0-
*06	15690	X	9337	-0-	-6353	-0-	428	1	8909	3	N	-0-					-0-
*07	16213	X	10019	-0-	-6194	-0-	16	1	10003	3	N	-0-					-0-
*08	16213	X	9171	-0-	-7042	-0-	303	1	8868	3	N	-0-					-0-
*09	10740	X	9015	-0-	-1725	-0-	605	1	8410	3	N	-0-					-0-
*10	10695	X	8632	-0-	-2063	-0-	630	1	8002	3	N	-0-					-0-
*11	9690	X	8007	-0-	-1683	-0-	483	1	7524	3	N	-0-					-0-
*12	9982	X	8195	-0-	-1787	-0-	567	1	7628	3	N	-0-					-0-
01	9331	X	7783	-0-	-1548	-0-	481	1	7302	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266431 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6585 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266435 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6520 - 12896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	12559	3			N	-0-					-0-
09	16786	X	16786	-0-	-0-	-0-	16786	3			N	-0-					-0-
10	13817	X	13817	-0-	-0-	-0-	13817	3			N	-0-					-0-
11	12914	X	12914	-0-	-0-	-0-	12914	3			N	-0-					-0-
12	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266438 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6611 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14338	X	14338	-0-	-0-	-0-	476	1	13862	3	N	-0-					-0-
09	21838	X	21838	-0-	-0-	-0-	446	1	21392	3	N	-0-					-0-
10	15647	X	15647	-0-	-0-	-0-	551	1	15096	3	N	-0-					-0-
11	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	625	1	9079	3	N	-0-					-0-
12	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	623	1	4966	3	N	-0-					-0-
01	2356	X	696	-0-	-1660	-0-	696	1			N	-0-					-0-

RAWDON-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266441 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8083 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	25531	X	25531	-0-	-0-	-0-	669	1	24862	2	N	-0-					-0-
*03	28436	X	28436	-0-	-0-	-0-	733	1	27703	2	N	-0-					-0-
04	26532	X	26532	-0-	-0-	-0-	787	1	25745	2	N	-0-					-0-
05	26315	X	26315	-0-	-0-	-0-	715	1	25600	2	N	-0-					-0-
06	23816	X	23816	-0-	-0-	-0-	587	1	23229	2	N	-0-					-0-
07	22362	X	22362	-0-	-0-	-0-	750	1	21612	2	N	-0-					-0-
08	19905	X	19905	-0-	-0-	-0-	711	1	19194	2	N	-0-					-0-
09	17764	X	17764	-0-	-0-	-0-	696	1	17068	2	N	-0-					-0-
10	21828	X	21828	-0-	-0-	-0-	839	1	20989	2	N	-0-					-0-
11	26940	X	26940	-0-	-0-	-0-	1153	1	25787	2	N	-0-					-0-
12	26519	X	26519	-0-	-0-	-0-	1021	1	25498	2	N	-0-					-0-
*01	21002	X	21002	-0-	-0-	-0-	910	1	20092	2	N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 5H RRCID -> 266444 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6513 - 11249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13857	X	12156	-0-	-1701	-0-	268	1	11688	3	N	182	168	1			32
							200	9									
09	13380	X	9416	-0-	-3964	-0-	273	1	9087	3	N	51					83
							56	9									
10	13826	X	10824	-0-	-3002	-0-	242	1	10578	3	N	4					87
							4	9									
11	12780	X	12379	-0-	-401	-0-	216	1	7	2	N	102	177	1			12
							12044	3	112	9							
12	13144	X	11520	-0-	-1624	-0-	259	1	24	2	N	157	147	1			22
							11064	3	173	9							
01	12152	X	11561	-0-	-591	-0-	265	1	12	2	N	80	84	1			18
							11196	3	88	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BARKER-SIMPSON WELL #: 4H RRCID -> 266447 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6268 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	9402	3			N	-0-					-0-
09	8730	X	8697	-0-	-33	-0-	8697	3			N	-0-					-0-
10	9114	X	8851	-0-	-263	-0-	8851	3			N	-0-					-0-
11	9090	X	8435	-0-	-655	-0-	8435	3			N	-0-					-0-
*12	9393	X	8558	-0-	-835	-0-	8493	3	65	9	N	59	59	1			-0-
01	9393	X	8369	-0-	-1024	-0-	8368	3	1	9	N	1	1	1			-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266456 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8108 - 12088

*02	12209	X	11508	-0-	-701	-0-	302	1	11206	2	N	-0-					-0-
*03	13051	X	11744	-0-	-1307	-0-	303	1	11441	2	N	-0-					-0-
04	12570	X	11285	-0-	-1285	-0-	335	1	10950	2	N	-0-					-0-
05	12989	X	11555	-0-	-1434	-0-	314	1	11241	2	N	-0-					-0-
06	12570	X	11135	-0-	-1435	-0-	274	1	10861	2	N	-0-					-0-
07	12152	X	11982	-0-	-170	-0-	402	1	11580	2	N	-0-					-0-
08	11749	X	11673	-0-	-76	-0-	416	1	11257	2	N	-0-					-0-
09	12315	X	12315	-0-	-0-	-0-	483	1	11832	2	N	-0-					-0-
10	12629	X	12629	-0-	-0-	-0-	485	1	12144	2	N	-0-					-0-
11	12478	X	12478	-0-	-0-	-0-	534	1	11944	2	N	-0-					-0-
12	12423	X	12423	-0-	-0-	-0-	478	1	11945	2	N	-0-					-0-
*01	13500	X	13500	-0-	-0-	-0-	459	1	13041	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 14H RRCID -> 266460 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8221 - 11300

08	8432	X	6434	-0-	-1998	-0-	224	1	6210	2	N	-0-					-0-
09	8160	X	7011	-0-	-1149	-0-	238	1	6773	2	N	-0-					-0-
10	8401	X	7333	-0-	-1068	-0-	247	1	7086	2	N	-0-					-0-
11	6930	X	6127	-0-	-803	-0-	202	1	5925	2	N	-0-					-0-
12	6789	X	2426	-0-	-4363	-0-	81	1	2345	2	N	-0-					-0-
01	6789	X	1364	-0-	-5425	-0-	45	1	1319	2	N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 266505 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8136 - 13038

*02	14384	X	13014	-0-	-1370	-0-	341	1	12673	2	N	-0-					-0-
*03	15376	X	13354	-0-	-2022	-0-	344	1	13010	2	N	-0-					-0-
04	13890	X	12510	-0-	-1380	-0-	371	1	12139	2	N	-0-					-0-
05	14353	X	12953	-0-	-1400	-0-	352	1	12601	2	N	-0-					-0-
06	13890	X	12428	-0-	-1462	-0-	306	1	12122	2	N	-0-					-0-
07	13764	X	4373	-0-	-9391	-0-	491	1	3882	2	N	-0-					-0-
08	13361	X	7767	-0-	-5594	-0-	949	1	6818	2	N	-0-					-0-
09	12540	X	413	-0-	-12127	-0-	413	1			N	-0-					-0-
10	12958	X	1399	-0-	-11559	-0-	888	1	511	2	N	-0-					-0-
11	12420	X	759	-0-	-11661	-0-	759	1			N	-0-					-0-
12	7781	X	5043	-0-	-2738	-0-	761	1	4282	2	N	-0-					-0-
01	7781	X	4076	-0-	-3705	-0-	692	1	3384	2	N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 5H RRCID -> 266513 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8151 - 11621

*02	14471	X	12491	-0-	-1980	-0-	327	1	12164	2	N	-0-					-0-
*03	15531	X	12385	-0-	-3146	-0-	319	1	12066	2	N	-0-					-0-
04	15030	X	13041	-0-	-1989	-0-	387	1	12654	2	N	-0-					-0-
05	15531	X	11819	-0-	-3712	-0-	321	1	11498	2	N	-0-					-0-
06	13890	X	11349	-0-	-2541	-0-	280	1	11069	2	N	-0-					-0-
07	13485	X	11949	-0-	-1536	-0-	401	1	11548	2	N	-0-					-0-
08	13485	X	11671	-0-	-1814	-0-	416	1	11255	2	N	-0-					-0-
09	13050	X	11686	-0-	-1364	-0-	458	1	11228	2	N	-0-					-0-
10	12770	X	12770	-0-	-0-	-0-	491	1	12279	2	N	-0-					-0-
11	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	496	1	11091	2	N	-0-					-0-
12	11253	X	10896	-0-	-357	-0-	419	1	10477	2	N	-0-					-0-
01	11253	X	10881	-0-	-372	-0-	370	1	10511	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266523 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7889 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	16008	X	14458	-0-	-1550	-0-	173	1	14285	2	N	-0-			-0-
*03	17112	X	15180	-0-	-1932	-0-	223	1	14957	2	N	-0-			-0-
04	16560	X	12995	-0-	-3565	-0-	385	1	12610	2	N	-0-			-0-
05	17112	X	15548	-0-	-1564	-0-	423	1	15125	2	N	-0-			-0-
06	15233	X	15233	-0-	-0-	-0-	375	1	14858	2	N	-0-			-0-
07	15419	X	15419	-0-	-0-	-0-	517	1	14902	2	N	-0-			-0-
08	15562	X	15302	-0-	-260	-0-	547	1	14755	2	N	-0-			-0-
09	15240	X	14473	-0-	-767	-0-	567	1	13906	2	N	-0-			-0-
10	15748	X	15532	-0-	-216	-0-	597	1	14935	2	N	-0-			-0-
11	17878	X	17878	-0-	-0-	-0-	765	1	17113	2	N	-0-			-0-
12	18847	X	18847	-0-	-0-	-0-	726	1	18121	2	N	-0-			-0-
*01	17914	X	17914	-0-	-0-	-0-	609	1	17305	2	N	-0-			-0-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266525 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8048 - 12797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	22439	X	22439	-0-	-0-	-0-	588	1	21851	2	N	-0-			-0-
*03	23064	X	22231	-0-	-833	-0-	573	1	21658	2	N	-0-			-0-
04	22320	X	21218	-0-	-1102	-0-	629	1	20589	2	N	-0-			-0-
05	23064	X	21185	-0-	-1879	-0-	576	1	20609	2	N	-0-			-0-
06	22320	X	19519	-0-	-2801	-0-	481	1	19038	2	N	-0-			-0-
07	23064	X	18579	-0-	-4485	-0-	623	1	17956	2	N	-0-			-0-
08	22227	X	20292	-0-	-1935	-0-	724	1	19568	2	N	-0-			-0-
09	21210	X	19606	-0-	-1604	-0-	769	1	18837	2	N	-0-			-0-
10	21173	X	19415	-0-	-1758	-0-	746	1	18669	2	N	-0-			-0-
11	19650	X	18802	-0-	-848	-0-	805	1	17997	2	N	-0-			-0-
12	20305	X	18783	-0-	-1522	-0-	723	1	18060	2	N	-0-			-0-
01	20305	X	18703	-0-	-1602	-0-	636	1	18067	2	N	-0-			-0-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266526 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7948 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	19218	X	19218	-0-	-0-	-0-	504	1	18714	2	N	-0-			-0-
*03	20388	X	20388	-0-	-0-	-0-	525	1	19863	2	N	-0-			-0-
04	19529	X	19529	-0-	-0-	-0-	579	1	18950	2	N	-0-			-0-
05	14598	X	14598	-0-	-0-	-0-	397	1	14201	2	N	-0-			-0-
06	90	X	26	-0-	-64	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-
07	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	1			N	-0-			-0-
08	11305	X	11305	-0-	-0-	-0-	963	1	10342	2	N	-0-			-0-
09	18684	X	18684	-0-	-0-	-0-	870	1	17814	2	N	-0-			-0-
10	21167	X	21167	-0-	-0-	-0-	813	1	20354	2	N	-0-			-0-
*11	19891	X	19891	-0-	-0-	-0-	852	1	19039	2	N	-0-			-0-
12	19783	X	19783	-0-	-0-	-0-	762	1	19021	2	N	-0-			-0-
*01	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	475	1	12972	2	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 25H RRCID -> 266544 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6524 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	1			N	-0-			-0-
*03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	1			N	-0-			-0-
*04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	493	1	1452	3	N	-0-			-0-
*05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	78	1	128	3	N	-0-			-0-
*06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
*07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
*08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-			-0-
*01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUSSEY WELL #: 4H RRCID -> 266545 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 8406 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	573	1	9056	3	N	143	167	1			15
							157	9									
09	8970	X	8835	-0-	-135	-0-	579	1	8191	3	N	59					74
							65	9									
10	8308	X	7240	-0-	-1068	-0-	438	1	6802	3	N	-0-					74
11	9480	X	8276	-0-	-1204	-0-	613	1	4	2	N	-0-					74
							7659	3									
12	9796	X	8163	-0-	-1633	-0-	629	1	16	2	N	109	166	1			17
							7398	3	120	9							
01	9796	X	8324	-0-	-1472	-0-	612	1	8	2	N	-0-					17
							7704	3									

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266550 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8106 - 15077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	24795	X	18323	-0-	-6472	-0-	480	1	17843	2	N	-0-					-0-
*03	25792	X	22876	-0-	-2916	-0-	590	1	22286	2	N	-0-					-0-
04	25113	X	25113	-0-	-0-	-0-	745	1	24368	2	N	-0-					-0-
05	29042	X	29042	-0-	-0-	-0-	790	1	28252	2	N	-0-					-0-
06	27184	X	27184	-0-	-0-	-0-	670	1	26514	2	N	-0-					-0-
07	27518	X	27518	-0-	-0-	-0-	923	1	26595	2	N	-0-					-0-
08	29047	X	27030	-0-	-2017	-0-	965	1	26065	2	N	-0-					-0-
09	28110	X	25580	-0-	-2530	-0-	1003	1	24577	2	N	-0-					-0-
10	29047	X	25345	-0-	-3702	-0-	974	1	24371	2	N	-0-					-0-
11	27180	X	24258	-0-	-2922	-0-	1039	1	23219	2	N	-0-					-0-
12	27032	X	24048	-0-	-2984	-0-	926	1	23122	2	N	-0-					-0-
01	27032	X	20436	-0-	-6596	-0-	694	1	19742	2	N	-0-					-0-

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266551 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8236 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	401	1	6687	2	N	-0-					-0-
*03	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	390	1	5642	2	N	-0-					-0-
04	25051	X	25051	-0-	-0-	-0-	743	1	24308	2	N	-0-					-0-
05	15374	X	15374	-0-	-0-	-0-	418	1	14956	2	N	-0-					-0-
06	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	307	1	12139	2	N	-0-					-0-
07	12658	X	12658	-0-	-0-	-0-	424	1	12234	2	N	-0-					-0-
08	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	380	1	10250	2	N	-0-					-0-
09	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	279	1	6841	2	N	-0-					-0-
10	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	379	1	9491	2	N	-0-					-0-
11	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	434	1	9703	2	N	-0-					-0-
12	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	209	1	5207	2	N	-0-					-0-
*01	20339	X	20339	-0-	-0-	-0-	1532	1	18807	2	N	-0-					-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266553 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7684 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	13258	X	13258	-0-	-0-	-0-	348	1	12910	2	N	-0-					-0-
*03	14566	X	14566	-0-	-0-	-0-	375	1	14191	2	N	-0-					-0-
04	13050	X	12852	-0-	-198	-0-	381	1	12471	2	N	-0-					-0-
05	14012	X	11911	-0-	-2101	-0-	324	1	11587	2	N	-0-					-0-
06	14100	X	11176	-0-	-2924	-0-	275	1	10901	2	N	-0-					-0-
07	15433	X	15433	-0-	-0-	-0-	517	1	14916	2	N	-0-					-0-
08	15789	X	15789	-0-	-0-	-0-	564	1	15225	2	N	-0-					-0-
09	15451	X	15451	-0-	-0-	-0-	606	1	14845	2	N	-0-					-0-
10	15438	X	15006	-0-	-432	-0-	577	1	14429	2	N	-0-					-0-
*11	15270	X	14209	-0-	-1061	-0-	608	1	13601	2	N	-0-					-0-
12	15314	X	14858	-0-	-456	-0-	572	1	14286	2	N	-0-					-0-
01	15314	X	14620	-0-	-694	-0-	497	1	14123	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266632 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7742 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	17112	X	14187	-0-	-2925	-0-	810	1	13377	2	N	-0-			-0-
04	22425	X	22425	-0-	-0-	-0-	1218	1	21207	2	N	-0-			-0-
05	21572	X	21572	-0-	-0-	-0-	1159	1	20413	2	N	-0-			-0-
06	13740	X	5331	-0-	-8409	-0-	687	1	4644	2	N	-0-			-0-
07	22785	X	21515	-0-	-1270	-0-	1291	1	20224	2	N	-0-			-0-
08	22785	X	22777	-0-	-8	-0-	1381	1	21396	2	N	-0-			-0-
09	22050	X	21294	-0-	-756	-0-	1383	1	19911	2	N	-0-			-0-
10	21576	X	19308	-0-	-2268	-0-	1308	1	18000	2	N	-0-			-0-
*11	23937	X	23937	-0-	-0-	-0-	1570	1	22367	2	N	-0-			-0-
12	23965	X	23965	-0-	-0-	-0-	1116	1	22849	2	N	-0-			-0-
01	22785	X	21926	-0-	-859	-0-	745	1	21181	2	N	-0-			-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266738 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7781 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	17487	X	13282	-0-	-4205	-0-	885	1	12397	2	N	-0-			-0-
*03	18569	X	11537	-0-	-7032	-0-	427	1	11110	2	N	-0-			-0-
04	17760	X	14234	-0-	-3526	-0-	422	1	13812	2	N	-0-			-0-
05	18838	X	18838	-0-	-0-	-0-	512	1	18326	2	N	-0-			-0-
06	13590	X	4478	-0-	-9112	-0-	110	1	4368	2	N	-0-			-0-
07	14694	X	5021	-0-	-9673	-0-	168	1	4853	2	N	-0-			-0-
08	18848	X	18595	-0-	-253	-0-	664	1	17931	2	N	-0-			-0-
09	18240	X	13109	-0-	-5131	-0-	514	1	12595	2	N	-0-			-0-
10	18848	X	8264	-0-	-10584	-0-	318	1	7946	2	N	-0-			-0-
*11	18000	X	7740	-0-	-10260	-0-	331	1	7409	2	N	-0-			-0-
12	18600	X	8781	-0-	-9819	-0-	338	1	8443	2	N	-0-			-0-
01	18600	X	14850	-0-	-3750	-0-	505	1	14345	2	N	-0-			-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266747 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8106 - 15008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	18853	X	18853	-0-	-0-	-0-	700	1	18153	2	N	-0-			-0-
*03	22068	X	22068	-0-	-0-	-0-	737	1	21331	2	N	-0-			-0-
04	20452	X	20452	-0-	-0-	-0-	606	1	19846	2	N	-0-			-0-
05	17680	X	17680	-0-	-0-	-0-	481	1	17199	2	N	-0-			-0-
06	18603	X	18603	-0-	-0-	-0-	458	1	18145	2	N	-0-			-0-
07	19621	X	19621	-0-	-0-	-0-	658	1	18963	2	N	-0-			-0-
08	20177	X	20177	-0-	-0-	-0-	720	1	19457	2	N	-0-			-0-
09	20034	X	20034	-0-	-0-	-0-	785	1	19249	2	N	-0-			-0-
10	19664	X	19664	-0-	-0-	-0-	755	1	18909	2	N	-0-			-0-
11	17434	X	17434	-0-	-0-	-0-	746	1	16688	2	N	-0-			-0-
12	20708	X	18721	-0-	-1987	-0-	721	1	18000	2	N	-0-			-0-
01	20708	X	13996	-0-	-6712	-0-	937	1	13059	2	N	-0-			-0-

PEYCO-MCGEE-RAWDON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266751 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7991 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	866	1	2725	2	N	-0-			-0-
*03	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	927	1	2766	2	N	-0-			-0-
04	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	852	1	393	2	N	-0-			-0-
05	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	910	1	509	2	N	-0-			-0-
06	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	957	1	400	2	N	-0-			-0-
07	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1075	1	507	2	N	-0-			-0-
08	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1108	1	77	2	N	-0-			-0-
09	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1039	1	75	2	N	-0-			-0-
10	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1008	1	350	2	N	-0-			-0-
11	206	X	206	-0-	-0-	-0-	134	1	72	2	N	-0-			-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PERKINS (D)-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266793 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7147 - 13195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24645	X	23408	-0-	-1237	-0-	895	1	22513	3	N	-0-					-0-
09	23070	X	21891	-0-	-1179	-0-	791	1	21100	3	N	-0-					-0-
10	23901	X	22884	-0-	-1017	-0-	111	1	22773	3	N	-0-					-0-
11	23130	X	21304	-0-	-1826	-0-	103	1	21201	3	N	-0-					-0-
12	23560	X	21877	-0-	-1683	-0-	107	1	21770	3	N	-0-					-0-
01	23405	X	21484	-0-	-1921	-0-	107	1	21377	3	N	-0-					-0-

ACOLA-ACOLA"A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266801 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7377 - 11680

08	14880	X	14071	-0-	-809	-0-	524	1	13547	3	Y	-0-					17
09	14400	X	12659	-0-	-1741	-0-	445	1	12203	3	Y	10					27
							11	9									
10	14880	X	14791	-0-	-89	-0-	456	1	14333	3	Y	2					29
							2	9									
11	13800	X	13495	-0-	-305	-0-	464	1	13031	3	Y	-0-					29
12	14136	X	13654	-0-	-482	-0-	487	1	13154	3	Y	12					41
							13	9									
01	14291	X	13423	-0-	-868	-0-	448	1	12965	3	Y	9	50	1			-0-
							10	9									

ROOF DRUG WELL #: 2H RRCID -> 266802 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6531 - 11135

08	15035	X	13380	-0-	-1655	-0-	13380	3			N	-0-					-0-
09	14550	X	12557	-0-	-1993	-0-	12557	3			N	-0-					-0-
10	14725	X	12843	-0-	-1882	-0-	12843	3			N	-0-					-0-
11	14250	X	12486	-0-	-1764	-0-	12486	3			N	-0-					-0-
12	13516	X	12621	-0-	-895	-0-	12621	3			N	-0-					-0-
01	13392	X	12311	-0-	-1081	-0-	12311	3			N	-0-					-0-

ROOF DRUG WELL #: 3H RRCID -> 266803 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6497 - 11203

08	17143	X	15967	-0-	-1176	-0-	15967	3			N	-0-					-0-
09	16590	X	15399	-0-	-1191	-0-	15399	3			N	-0-					-0-
10	17143	X	14398	-0-	-2745	-0-	14398	3			N	-0-					-0-
11	16080	X	13982	-0-	-2098	-0-	13982	3			N	-0-					-0-
12	14973	X	14060	-0-	-913	-0-	14060	3			N	-0-					-0-
01	14973	X	13739	-0-	-1234	-0-	13739	3			N	-0-					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 2H RRCID -> 266804 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6705 - 11348

08	16430	X	11903	-0-	-4527	-0-	489	1	11414	3	N	-0-					-0-
09	15480	X	11737	-0-	-3743	-0-	366	1	11371	3	N	-0-					-0-
*10	15934	X	13091	-0-	-2843	-0-	335	1	12756	3	N	-0-					-0-
11	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	445	1	11304	3	N	-0-					-0-
*12	12121	X	8552	-0-	-3569	-0-	385	1	8167	3	N	-0-					-0-
01	12896	X	12449	-0-	-447	-0-	449	1	12000	3	N	-0-					-0-

NOWLIN-D-B-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266805 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7752 - 11420

*02	15457	X	13646	-0-	-1811	-0-	358	1	13288	2	N	-0-					-0-
*03	16337	X	15188	-0-	-1149	-0-	391	1	14797	2	N	-0-					-0-
04	15720	X	14962	-0-	-758	-0-	444	1	14518	2	N	-0-					-0-
05	16244	X	12997	-0-	-3247	-0-	353	1	12644	2	N	-0-					-0-
06	15000	X	13302	-0-	-1698	-0-	328	1	12974	2	N	-0-					-0-
07	15469	X	12380	-0-	-3089	-0-	415	1	11965	2	N	-0-					-0-
08	15469	X	13399	-0-	-2070	-0-	479	1	12920	2	N	-0-					-0-
09	14970	X	12859	-0-	-2111	-0-	504	1	12355	2	N	-0-					-0-
10	13733	X	13063	-0-	-670	-0-	502	1	12561	2	N	-0-					-0-
*11	13290	X	12101	-0-	-1189	-0-	518	1	11583	2	N	-0-					-0-
12	13392	X	11368	-0-	-2024	-0-	438	1	10930	2	N	-0-					-0-
01	13392	X	11115	-0-	-2277	-0-	378	1	10737	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASTO-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266806 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8506 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20553	X	19063	-0-	-1490	-0-	772	1	18291	2	N	-0-					-0-
09	19620	X	18311	-0-	-1309	-0-	891	1	17420	2	N	-0-					-0-
10	19809	X	19165	-0-	-644	-0-	19165	2			N	-0-					-0-
11	18840	X	18182	-0-	-658	-0-	928	1	17254	2	N	-0-					-0-
12	19344	X	18523	-0-	-821	-0-	1021	1	17502	2	N	-0-					-0-
01	19158	X	18790	-0-	-368	-0-	1052	1	17738	2	N	-0-					-0-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266807 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8077 - 12171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	24998	X	23194	-0-	-1804	-0-	608	1	22586	2	N	-0-					-0-
*03	26722	X	24415	-0-	-2307	-0-	629	1	23786	2	N	-0-					-0-
04	25440	X	22889	-0-	-2551	-0-	679	1	22210	2	N	-0-					-0-
05	25792	X	24522	-0-	-1270	-0-	667	1	23855	2	N	-0-					-0-
06	24684	X	24684	-0-	-0-	-0-	608	1	24076	2	N	-0-					-0-
07	24967	X	24967	-0-	-0-	-0-	837	1	24130	2	N	-0-					-0-
08	24521	X	23684	-0-	-837	-0-	846	1	22838	2	N	-0-					-0-
09	24690	X	22348	-0-	-2342	-0-	876	1	21472	2	N	-0-					-0-
10	25513	X	22732	-0-	-2781	-0-	873	1	21859	2	N	-0-					-0-
*11	24690	X	21749	-0-	-2941	-0-	931	1	20818	2	N	-0-					-0-
12	24552	X	21611	-0-	-2941	-0-	832	1	20779	2	N	-0-					-0-
01	23684	X	21871	-0-	-1813	-0-	744	1	21127	2	N	-0-					-0-

GUY HORNER WELL #: 1H RRCID -> 266904 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7950 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13117	X	13117	-0-	-0-	-0-	1366	1	11687	3	N	58					108
							64	9									
09	12946	X	12946	-0-	-0-	-0-	1300	1	11460	3	N	169	180	1			97
							186	9									
10	12697	X	12697	-0-	-0-	-0-	956	1	11734	3	N	6					103
							7	9									
11	12694	X	12694	-0-	-0-	-0-	926	1	11641	3	N	115	182	1			36
							127	9									
12	12216	X	12216	-0-	-0-	-0-	954	1	11258	3	N	4					40
							4	9									
01	11439	X	11164	-0-	-275	-0-	967	1	10116	3	N	74					114
							81	9									

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266966 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8441 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25017	X	20507	-0-	-4510	-0-	829	1	19678	2	N	-0-					-0-
09	23190	X	18015	-0-	-5175	-0-	877	1	17138	2	N	-0-					-0-
10	22940	X	18046	-0-	-4894	-0-	18046	2			N	-0-					-0-
11	22200	X	16546	-0-	-5654	-0-	844	1	15702	2	N	-0-					-0-
12	15717	X	15610	-0-	-107	-0-	860	1	14750	2	N	-0-					-0-
01	15717	X	14009	-0-	-1708	-0-	785	1	13224	2	N	-0-					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 3H RRCID -> 267018 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6665 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 2H RRCID -> 267019 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7705 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	16154	X	16154	-0-	-0-	-0-	1214	1	14940	2	N	-0-					-0-
*03	18206	X	18206	-0-	-0-	-0-	1315	1	16891	2	N	-0-					-0-
04	16520	X	16520	-0-	-0-	-0-	1305	1	15215	2	N	-0-					-0-
05	11926	X	11926	-0-	-0-	-0-	1169	1	10757	2	N	-0-					-0-
06	8910	X	7023	-0-	-1887	-0-	939	1	6084	2	N	-0-					-0-
07	9207	X	6570	-0-	-2637	-0-	981	1	5589	2	N	-0-					-0-
08	9207	X	8607	-0-	-600	-0-	1080	1	7527	2	N	-0-					-0-
09	8910	X	5899	-0-	-3011	-0-	990	1	4909	2	N	-0-					-0-
10	9207	X	6228	-0-	-2979	-0-	1021	1	5207	2	N	-0-					-0-
*11	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	1178	1	7566	2	N	-0-					-0-
12	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	1193	1	8114	2	N	-0-					-0-
*01	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	1103	1	7052	2	N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 3H RRCID -> 267021 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7778 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	23212	X	23212	-0-	-0-	-0-	609	1	22603	2	N	-0-					-0-
*03	26290	X	26290	-0-	-0-	-0-	678	1	25612	2	N	-0-					-0-
04	13740	X	11199	-0-	-2541	-0-	535	1	10664	2	N	-0-					-0-
05	24552	X	18069	-0-	-6483	-0-	649	1	17420	2	N	-0-					-0-
06	23910	X	23551	-0-	-359	-0-	580	1	22971	2	N	-0-					-0-
07	24707	X	23343	-0-	-1364	-0-	783	1	22560	2	N	-0-					-0-
08	24707	X	12761	-0-	-11946	-0-	456	1	12305	2	N	-0-					-0-
09	23550	X	18921	-0-	-4629	-0-	742	1	18179	2	N	-0-					-0-
10	24335	X	23851	-0-	-484	-0-	916	1	22935	2	N	-0-					-0-
*11	23550	X	22275	-0-	-1275	-0-	954	1	21321	2	N	-0-					-0-
12	22568	X	21761	-0-	-807	-0-	838	1	20923	2	N	-0-					-0-
01	22568	X	22072	-0-	-496	-0-	750	1	21322	2	N	-0-					-0-

ELIZABETH PRESTON WELL #: 4H RRCID -> 267022 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7789 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	22678	X	8578	-0-	-14100	-0-	225	1	8353	2	N	-0-					-0-
*03	24304	X	2766	-0-	-21538	-0-	458	1	2308	2	N	-0-					-0-
04	23520	X	15176	-0-	-8344	-0-	702	1	14474	2	N	-0-					-0-
05	24304	X	23776	-0-	-528	-0-	647	1	23129	2	N	-0-					-0-
06	22980	X	22582	-0-	-398	-0-	556	1	22026	2	N	-0-					-0-
07	23417	X	23417	-0-	-0-	-0-	785	1	22632	2	N	-0-					-0-
08	23777	X	23400	-0-	-377	-0-	835	1	22565	2	N	-0-					-0-
09	23010	X	22138	-0-	-872	-0-	868	1	21270	2	N	-0-					-0-
10	23777	X	22410	-0-	-1367	-0-	861	1	21549	2	N	-0-					-0-
*11	22650	X	21424	-0-	-1226	-0-	917	1	20507	2	N	-0-					-0-
12	23405	X	22233	-0-	-1172	-0-	857	1	21376	2	N	-0-					-0-
01	23405	X	22075	-0-	-1330	-0-	751	1	21324	2	N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 5H RRCID -> 267025 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7797 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	22591	X	6736	-0-	-15855	-0-	676	1	6060	2	N	-0-					-0-
*03	24149	X	3786	-0-	-20363	-0-	229	1	3557	2	N	-0-					-0-
04	23370	X	-0-	-0-	-23370	-0-					N	-0-					-0-
05	24149	X	4279	-0-	-19870	-0-	506	1	3773	2	N	-0-					-0-
06	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	729	1	8338	2	N	-0-					-0-
07	11702	X	11702	-0-	-0-	-0-	920	1	10782	2	N	-0-					-0-
08	18944	X	18944	-0-	-0-	-0-	836	1	18108	2	N	-0-					-0-
09	18299	X	18299	-0-	-0-	-0-	717	1	17582	2	N	-0-					-0-
10	18970	X	18970	-0-	-0-	-0-	729	1	18241	2	N	-0-					-0-
*11	19149	X	19149	-0-	-0-	-0-	820	1	18329	2	N	-0-					-0-
12	18941	X	18904	-0-	-37	-0-	728	1	18176	2	N	-0-					-0-
01	18972	X	18000	-0-	-972	-0-	612	1	17388	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PRESTON, ELIZABETH WELL #: 6H RRCID -> 267026 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7825 - 13173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	26245	X	26002	-0-	-243	-0-	682	1	25320	2	N	-0-					-0-
*03	28055	X	27352	-0-	-703	-0-	705	1	26647	2	N	-0-					-0-
04	27150	X	25745	-0-	-1405	-0-	763	1	24982	2	N	-0-					-0-
05	28055	X	26830	-0-	-1225	-0-	729	1	26101	2	N	-0-					-0-
06	27247	X	27247	-0-	-0-	-0-	671	1	26576	2	N	-0-					-0-
07	27497	X	26967	-0-	-530	-0-	904	1	26063	2	N	-0-					-0-
08	27373	X	26084	-0-	-1289	-0-	932	1	25152	2	N	-0-					-0-
09	27150	X	24895	-0-	-2255	-0-	976	1	23919	2	N	-0-					-0-
10	28055	X	25464	-0-	-2591	-0-	978	1	24486	2	N	-0-					-0-
*11	27150	X	24412	-0-	-2738	-0-	1045	1	23367	2	N	-0-					-0-
12	25792	X	24258	-0-	-1534	-0-	934	1	23324	2	N	-0-					-0-
01	25792	X	23365	-0-	-2427	-0-	794	1	22571	2	N	-0-					-0-

EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267029 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6200 - 10498

08	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	70	1	13369	3	N	22					134
							24	9									
09	12789	X	12789	-0-	-0-	-0-	81	1	12701	3	N	6					140
							7	9									
10	13662	X	13662	-0-	-0-	-0-	87	1	13544	3	N	28	147	1			21
							31	9									
11	13059	X	13059	-0-	-0-	-0-	78	1	7	2	N	14					35
							12959	3	15	9							
12	13671	X	13430	-0-	-241	-0-	75	1	28	2	N	86	111	1			10
							13232	3	95	9							
01	13671	X	13284	-0-	-387	-0-	87	1	14	2	N	-0-					10
							13183	3									

YOUNG A-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267030 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7147 - 14210

08	21297	X	21242	-0-	-55	-0-	815	1	20415	3	Y	11					66
							12	9									
09	20700	X	19868	-0-	-832	-0-	718	1	19140	3	Y	9					75
							10	9									
10	21731	X	20062	-0-	-1669	-0-	98	1	19951	3	Y	12					87
							13	9									
11	21030	X	19524	-0-	-1506	-0-	94	1	19424	3	Y	5					92
							6	9									
12	21731	X	19620	-0-	-2111	-0-	96	1	19516	3	Y	7	87	1			12
							8	9									
01	21235	X	19337	-0-	-1898	-0-	96	1	19219	3	Y	20					32
							22	9									

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267032 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7655 - 13057

*02	24708	X	21584	-0-	-3124	-0-	566	1	21018	2	N	-0-					-0-
*03	24397	X	23493	-0-	-904	-0-	605	1	22888	2	N	-0-					-0-
04	23610	X	22838	-0-	-772	-0-	677	1	22161	2	N	-0-					-0-
05	24397	X	22269	-0-	-2128	-0-	606	1	21663	2	N	-0-					-0-
06	22890	X	22805	-0-	-85	-0-	562	1	22243	2	N	-0-					-0-
07	23591	X	22990	-0-	-601	-0-	771	1	22219	2	N	-0-					-0-
08	23591	X	22672	-0-	-919	-0-	810	1	21862	2	N	-0-					-0-
09	22830	X	21909	-0-	-921	-0-	859	1	21050	2	N	-0-					-0-
10	23560	X	22200	-0-	-1360	-0-	853	1	21347	2	N	-0-					-0-
*11	22800	X	21492	-0-	-1308	-0-	920	1	20572	2	N	-0-					-0-
12	22754	X	21745	-0-	-1009	-0-	838	1	20907	2	N	-0-					-0-
01	22661	X	21161	-0-	-1500	-0-	719	1	20442	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANSONE, GLENNA GU WELL #: 2H RRCID -> 267039 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6675 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14139	X	14139	-0-	-0-	-0-	403	1	13723	3	N	12	148	1			25
							13	9									
09	15300	X	11169	-0-	-4131	-0-	773	1	10396	3	N	-0-					25
10	15810	X	6180	-0-	-9630	-0-	778	1	5402	3	N	-0-					25
11	15300	X	8525	-0-	-6775	-0-	635	1	5	2	N	-0-					25
							7885	3									
12	14136	X	12781	-0-	-1355	-0-	655	1	26	2	N	-0-					25
							12100	3									
*01	15001	X	15001	-0-	-0-	-0-	636	1	15	2	N	-0-					25
							14350	3									

EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267047 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6112 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10664	X	10134	-0-	-530	-0-	52	1	10058	3	N	22					97
							24	9									
09	10320	X	9718	-0-	-602	-0-	62	1	9654	3	N	2					99
							2	9									
10	10540	X	10288	-0-	-252	-0-	65	1	10202	3	N	19	95	1			23
							21	9									
11	10110	X	9748	-0-	-362	-0-	59	1	6	2	N	12					35
							9670	3	13	9							
12	10323	X	9745	-0-	-578	-0-	54	1	21	2	N	48	73	1			10
							9617	3	53	9							
01	10292	X	9897	-0-	-395	-0-	65	1	10	2	N	5					15
							9816	3	6	9							

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 267055 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7332 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	20184	X	19075	-0-	-1109	-0-	500	1	18575	2	N	-0-					-0-
*03	21576	X	19512	-0-	-2064	-0-	503	1	19009	2	N	-0-					-0-
04	20880	X	19850	-0-	-1030	-0-	589	1	19261	2	N	-0-					-0-
05	21576	X	19893	-0-	-1683	-0-	541	1	19352	2	N	-0-					-0-
06	20700	X	19013	-0-	-1687	-0-	468	1	18545	2	N	-0-					-0-
07	20522	X	19414	-0-	-1108	-0-	651	1	18763	2	N	-0-					-0-
08	20522	X	19233	-0-	-1289	-0-	687	1	18546	2	N	-0-					-0-
09	19860	X	18419	-0-	-1441	-0-	722	1	17697	2	N	-0-					-0-
10	19902	X	18879	-0-	-1023	-0-	725	1	18154	2	N	-0-					-0-
11	19020	X	18351	-0-	-669	-0-	786	1	17565	2	N	-0-					-0-
12	19096	X	18990	-0-	-106	-0-	732	1	18258	2	N	-0-					-0-
01	19096	X	17165	-0-	-1931	-0-	584	1	16581	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 267056 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7454 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	22533	X	20452	-0-	-2081	-0-	536	1	19916	2	N	-0-					-0-
*03	24087	X	21910	-0-	-2177	-0-	565	1	21345	2	N	-0-					-0-
04	22800	X	20747	-0-	-2053	-0-	615	1	20132	2	N	-0-					-0-
05	22878	X	21565	-0-	-1313	-0-	586	1	20979	2	N	-0-					-0-
06	21810	X	20760	-0-	-1050	-0-	511	1	20249	2	N	-0-					-0-
07	21917	X	21255	-0-	-662	-0-	713	1	20542	2	N	-0-					-0-
08	21917	X	21030	-0-	-887	-0-	752	1	20278	2	N	-0-					-0-
09	20880	X	20019	-0-	-861	-0-	785	1	19234	2	N	-0-					-0-
10	21576	X	20383	-0-	-1193	-0-	783	1	19600	2	N	-0-					-0-
11	20760	X	19350	-0-	-1410	-0-	828	1	18522	2	N	-0-					-0-
12	21235	X	19541	-0-	-1694	-0-	753	1	18788	2	N	-0-					-0-
01	21018	X	20045	-0-	-973	-0-	682	1	19363	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHARLES HOWELL WELL #: 7H RRCID -> 267058 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6635 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3607	-0-	507	1498	3607	3			N	-0-					-0-
09	1533	N	35	-0-	-1498	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	540	X	30	-0-	-510	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	558	X	17	-0-	-541	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-

CHARLES HOWELL WELL #: 8H RRCID -> 267072 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6547 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	X	57	-0-	-501	-0-	57	1			N	-0-					-0-
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 48H RRCID -> 267078 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6732 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6169	X	5584	-0-	-585	-0-	216	1	5368	3	N	-0-					23
09	5970	X	5233	-0-	-737	-0-	194	1	5039	3	N	-0-					23
10	6169	X	5486	-0-	-683	-0-	27	1	5459	3	N	-0-					23
11	5820	X	5117	-0-	-703	-0-	25	1	5092	3	N	-0-					23
12	5611	X	5455	-0-	-156	-0-	26	1	5315	3	N	104	107	1			20
							114	9									
01	5580	X	5298	-0-	-282	-0-	26	1	5269	3	Y	3	23	1			-0-
							3	9									

VEALE RANCH WELL #: 58H RRCID -> 267088 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6670 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8928	X	8600	-0-	-328	-0-	341	1	8259	3	N	-0-					66
09	8520	X	8067	-0-	-453	-0-	303	1	7764	3	N	-0-					66
10	8742	X	8178	-0-	-564	-0-	40	1	8138	3	N	-0-					66
11	8340	X	7302	-0-	-1038	-0-	35	1	7267	3	N	-0-					66
12	8618	X	8057	-0-	-561	-0-	39	1	7866	3	N	138	145	1			59
							152	9									
01	8587	X	8041	-0-	-546	-0-	40	1	8001	3	Y	-0-	20	1			37

BUSSEY WELL #: 6H RRCID -> 267095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6579 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	720	1	5198	3	N	-0-					57
09	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	634	1	6058	3	N	51					108
							56	9									
10	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	471	1	5405	3	N	70	161	1			17
							77	9									
11	5730	X	3508	-0-	-2222	-0-	552	1	2	2	N	-0-					17
							2954	3									
12	6975	X	3704	-0-	-3271	-0-	528	1	7	2	N	-0-					17
							3169	3									
01	6975	X	3989	-0-	-2986	-0-	581	1	4	2	N	-0-					17
							3404	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG A-YOUNG, B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267097 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7147 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25730	X	23224	-0-	-2506	-0-	892	1	22315	3	N	15					70
							17	9									
09	24300	X	22311	-0-	-1989	-0-	808	1	21483	3	N	18					88
							20	9									
*10	24118	X	22346	-0-	-1772	-0-	109	1	22217	3	N	18					106
							20	9									
*11	23040	X	21468	-0-	-1572	-0-	103	1	21341	3	N	22					128
							24	9									
12	23374	X	21956	-0-	-1418	-0-	107	1	21816	3	N	30	125	1			33
							33	9									
01	23219	X	21102	-0-	-2117	-0-	105	1	20967	3	N	27					60
							30	9									

YOUNG-BENTLEY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267098 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7147 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21731	X	20617	-0-	-1114	-0-	775	1	19841	3	Y	1					36
							1	9									
09	20760	X	19580	-0-	-1180	-0-	696	1	18880	3	Y	4					40
							4	9									
10	21266	X	20039	-0-	-1227	-0-	97	1	19942	3	Y	-0-					40
11	20460	X	19436	-0-	-1024	-0-	94	1	19334	3	Y	7					47
							8	9									
12	20460	X	19456	-0-	-1004	-0-	95	1	19348	3	Y	12					59
							13	9									
01	20460	X	19146	-0-	-1314	-0-	96	1	19046	3	Y	4	63	1			-0-
							4	9									

YOUNG-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267099 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7052 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15799	X	15799	-0-	-0-	-0-	614	1	15176	3	Y	8					58
							9	9									
09	15188	X	15188	-0-	-0-	-0-	555	1	14623	3	Y	9					67
							10	9									
10	15431	X	15431	-0-	-0-	-0-	75	1	15348	3	Y	7					74
							8	9									
11	14050	X	14050	-0-	-0-	-0-	68	1	13979	3	Y	3					77
							3	9									
12	15810	X	15491	-0-	-319	-0-	76	1	15396	3	Y	17					94
							19	9									
01	15810	X	14425	-0-	-1385	-0-	72	1	14350	3	Y	3	71	1			26
							3	9									

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267100 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7397 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23653	X	21758	-0-	-1895	-0-	732	1	21026	3	N	-0-					-0-
09	22620	X	20778	-0-	-1842	-0-	647	1	20131	3	N	-0-					-0-
10	23188	X	21100	-0-	-2088	-0-	103	1	20997	3	N	-0-					-0-
*11	22080	X	21201	-0-	-879	-0-	102	1	21099	3	N	-0-					-0-
12	21235	X	20949	-0-	-286	-0-	103	1	20846	3	N	-0-					-0-
01	21235	X	21211	-0-	-24	-0-	106	1	21105	3	N	-0-					-0-

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267102 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7220 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23064	X	21871	-0-	-1193	-0-	738	1	21133	3	N	-0-					-0-
09	22320	X	21678	-0-	-642	-0-	676	1	21002	3	N	-0-					-0-
10	23064	X	22162	-0-	-902	-0-	108	1	22054	3	N	-0-					-0-
*11	21930	X	19946	-0-	-1984	-0-	96	1	19850	3	N	-0-					-0-
12	21669	X	19991	-0-	-1678	-0-	98	1	19893	3	N	-0-					-0-
01	21669	X	19819	-0-	-1850	-0-	99	1	19720	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KYLE-WHITESELL A (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 267103 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7297 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23281	X	22345	-0-	-936	-0-	746	1	21599	3	N	-0-					-0-
09	22530	X	21224	-0-	-1306	-0-	659	1	20565	3	N	-0-					-0-
10	23281	X	21643	-0-	-1638	-0-	579	1	21064	3	N	-0-					-0-
*11	22110	X	20475	-0-	-1635	-0-	631	1	19844	3	N	-0-					-0-
12	22382	X	20157	-0-	-2225	-0-	650	1	19507	3	N	-0-					-0-
01	22351	X	21157	-0-	-1194	-0-	630	1	20527	3	N	-0-					-0-

MACKEY 2-YOUNG (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267116 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7347 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26784	X	26288	-0-	-496	-0-	1004	1	25264	3	N	18					68
							20	9									
09	25800	X	25095	-0-	-705	-0-	901	1	24152	3	N	38	79	1			27
							42	9									
10	26660	X	25600	-0-	-1060	-0-	124	1	25464	3	N	11					38
							12	9									
11	25590	X	24527	-0-	-1063	-0-	118	1	24381	3	N	25					63
							28	9									
12	26319	X	24861	-0-	-1458	-0-	122	1	24682	3	N	52	89	1			26
							57	9									
01	26288	X	24641	-0-	-1647	-0-	123	1	24507	3	N	10					36
							11	9									

ACOLA "B"-ACOLA "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267130 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7547 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20212	X	19043	-0-	-1169	-0-	721	1	18322	3	Y	-0-					-0-
09	19410	X	18311	-0-	-1099	-0-	655	1	17656	3	Y	-0-					-0-
10	19840	X	18747	-0-	-1093	-0-	91	1	18653	3	Y	3					3
							3	9									
11	19020	X	17994	-0-	-1026	-0-	86	1	17840	3	Y	62	65	1			-0-
							68	9									
12	19468	X	18296	-0-	-1172	-0-	90	1	18204	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	19034	X	18157	-0-	-877	-0-	91	1	18059	3	Y	6					6
							7	9									

ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267132 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7717 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21421	X	20025	-0-	-1396	-0-	755	1	19269	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	20400	X	19082	-0-	-1318	-0-	675	1	18405	3	Y	2					2
							2	9									
10	21080	X	19501	-0-	-1579	-0-	95	1	19395	3	Y	10					12
							11	9									
11	20070	X	18671	-0-	-1399	-0-	90	1	18547	3	Y	31	43	1			-0-
							34	9									
12	20057	X	18947	-0-	-1110	-0-	93	1	18853	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	20026	X	18715	-0-	-1311	-0-	93	1	18612	3	Y	9					9
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267136 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7747 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26164	X	24881	-0-	-1283	-0-	948	1	23930	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	24960	X	23920	-0-	-1040	-0-	857	1	23043	3	Y	18					19
							20	9									
10	25451	X	24462	-0-	-989	-0-	119	1	24321	3	Y	20					39
							22	9									
11	24270	X	23492	-0-	-778	-0-	113	1	23344	3	Y	32	71	1			-0-
							35	9									
12	24955	X	23787	-0-	-1168	-0-	116	1	23649	3	Y	20	2	1			18
							22	9									
01	24893	X	23829	-0-	-1064	-0-	119	1	23685	3	Y	23					41
							25	9									

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 43H RRCID -> 267138 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7997 - 12120

08	22754	X	22368	-0-	-386	-0-	805	1	21563	3	Y	-0-					3
09	22110	X	21608	-0-	-502	-0-	729	1	20879	3	Y	-0-					3
10	22847	X	22222	-0-	-625	-0-	108	1	22114	3	Y	-0-					3
11	22110	X	21921	-0-	-189	-0-	106	1	21815	3	Y	-0-					3
12	22382	X	21791	-0-	-591	-0-	107	1	21684	3	Y	-0-					3
01	22382	X	21662	-0-	-720	-0-	108	1	21554	3	Y	-0-					3

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 44H RRCID -> 267139 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11410

08	22909	X	21572	-0-	-1337	-0-	780	1	20792	3	Y	-0-					-0-
09	22170	X	20609	-0-	-1561	-0-	699	1	19910	3	Y	-0-					-0-
10	21948	X	20917	-0-	-1031	-0-	102	1	20815	3	Y	-0-					-0-
11	21240	X	17702	-0-	-3538	-0-	85	1	17617	3	Y	-0-					-0-
12	21607	X	20183	-0-	-1424	-0-	99	1	20084	3	Y	-0-					-0-
01	21576	X	19773	-0-	-1803	-0-	99	1	19674	3	Y	-0-					-0-

FORREST LINDSAY "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 267142 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6788 - 11817

08	13299	X	11824	-0-	-1475	-0-	453	1	11338	3	N	30					75
							33	9									
09	12600	X	11232	-0-	-1368	-0-	406	1	10791	3	N	32					107
							35	9									
10	12865	X	11811	-0-	-1054	-0-	57	1	11713	3	N	37					144
							41	9									
11	12360	X	11040	-0-	-1320	-0-	53	1	10953	3	N	31					175
							34	9									
12	11935	X	10288	-0-	-1647	-0-	50	1	10208	3	N	27	177	1			25
							30	9									
01	11811	X	11524	-0-	-287	-0-	57	1	11426	3	N	37					62
							41	9									

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267145 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6800 - 12528

08	17143	X	15984	-0-	-1159	-0-	595	1	15389	3	N	-0-					18
09	16860	X	16380	-0-	-480	-0-	572	1	15808	3	N	-0-					18
10	19313	X	17247	-0-	-2066	-0-	84	1	17163	3	N	-0-					18
11	18690	X	17008	-0-	-1682	-0-	82	1	16926	3	N	-0-					18
12	17780	X	17780	-0-	-0-	-0-	87	1	17693	3	N	-0-					18
01	17019	X	15874	-0-	-1145	-0-	79	1	15795	3	N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267148 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6775 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14973	X	13962	-0-	-1011	-0-	520	1	13442	3	N	-0-					22
09	14160	X	13132	-0-	-1028	-0-	462	1	12670	3	N	-0-					22
10	14477	X	12982	-0-	-1495	-0-	63	1	12919	3	N	-0-					22
11	13770	X	12647	-0-	-1123	-0-	61	1	12586	3	N	-0-					22
12	14074	X	12913	-0-	-1161	-0-	63	1	12850	3	N	-0-					22
01	13950	X	12806	-0-	-1144	-0-	64	1	12742	3	N	-0-					22

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267151 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7150 - 9678

08	12245	X	10096	-0-	-2149	-0-	1060	1	9036	3	N	-0-					17
09	11910	X	9063	-0-	-2847	-0-	950	1	8113	3	N	-0-					17
10	12307	X	10076	-0-	-2231	-0-	759	1	9317	3	N	-0-					17
11	11910	X	8583	-0-	-3327	-0-	713	1	7870	3	N	-0-					17
12	10106	X	8515	-0-	-1591	-0-	664	1	7851	3	N	-0-					17
01	10106	X	9637	-0-	-469	-0-	717	1	8920	3	N	-0-					17

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267239 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7659 - 10387

*02	14181	X	12231	-0-	-1950	-0-	321	1	11910	2	N	-0-					-0-
*03	15159	X	13548	-0-	-1611	-0-	349	1	13199	2	N	-0-					-0-
04	14670	X	13203	-0-	-1467	-0-	391	1	12812	2	N	-0-					-0-
05	13606	X	13606	-0-	-0-	-0-	370	1	13236	2	N	-0-					-0-
06	13110	X	12714	-0-	-396	-0-	313	1	12401	2	N	-0-					-0-
07	13640	X	13575	-0-	-65	-0-	455	1	13120	2	N	-0-					-0-
08	13640	X	11757	-0-	-1883	-0-	420	1	11337	2	N	-0-					-0-
09	13944	X	13944	-0-	-0-	-0-	754	1	13190	2	N	-0-					-0-
10	15553	X	15553	-0-	-0-	-0-	655	1	14898	2	N	-0-					-0-
*11	13478	X	13478	-0-	-0-	-0-	577	1	12901	2	N	-0-					-0-
12	15062	X	15062	-0-	-0-	-0-	580	1	14482	2	N	-0-					-0-
01	14880	X	14446	-0-	-434	-0-	491	1	13955	2	N	-0-					-0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267281 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7155 - 14453

08	22785	X	21993	-0-	-792	-0-	760	1	21233	3	N	-0-					-0-
09	21030	X	20956	-0-	-74	-0-	671	1	20285	3	N	-0-					-0-
10	22103	X	21531	-0-	-572	-0-	105	1	21426	3	N	-0-					-0-
11	21390	X	20893	-0-	-497	-0-	101	1	20792	3	N	-0-					-0-
12	21669	X	20748	-0-	-921	-0-	102	1	20646	3	N	-0-					-0-
01	21669	X	19947	-0-	-1722	-0-	100	1	19847	3	N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 7H RRCID -> 267286 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6754 - 10851

08	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	328	1	10295	3	N	172	170	1			15
							189	9									
09	10080	X	9316	-0-	-764	-0-	364	1	8780	3	N	156					171
							172	9									
10	10416	X	9231	-0-	-1185	-0-	320	1	8854	3	N	52	183	1			40
							57	9									
11	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	441	1	5	2	N	314	183	1			171
							9742	3	345	9							
12	10819	X	9667	-0-	-1152	-0-	448	1	19	2	N	97	198	1			70
							9093	3	107	9							
01	10819	X	9654	-0-	-1165	-0-	440	1	9	2	N	95	133	1			32
							9100	3	105	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 9H RRCID -> 267307 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6612 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14105	X	11775	-0-	-2330	-0-	54	1	11721	3	N	-0-					-0-
09	13440	X	12538	-0-	-902	-0-	71	1	12467	3	N	-0-					-0-
10	11098	X	7431	-0-	-3667	-0-	42	1	7389	3	N	-0-					-0-
11	12147	X	12147	-0-	-0-	-0-	65	1	7	2	N	-0-					-0-
							12075	3									
12	14343	X	14343	-0-	-0-	-0-	72	1	31	2	N	-0-					-0-
							14240	3									
*01	13877	X	13877	-0-	-0-	-0-	82	1	15	2	N	-0-					-0-
							13780	3									

SANSONE-ROBERTSON (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267313 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 7350 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2 EXT		890	-0-	890	890	649	1	241	3	N	-0-					51
12	2452	X	1562	-0-	-890	-0-	716	1	2	2	N	-0-					51
							844	3									
*01	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	1			N	-0-					51

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267334 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7697 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11377	X	7671	-0-	-3706	-0-	283	1	7388	3	Y	-0-					19
09	9180	X	8685	-0-	-495	-0-	302	1	8359	3	Y	22	41	1			-0-
							24	9									
10	9486	X	8541	-0-	-945	-0-	42	1	8497	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	9180	X	8815	-0-	-365	-0-	43	1	8772	3	Y	-0-					-0-
12	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	46	1	9424	3	Y	-0-					-0-
*01	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	48	1	9587	3	Y	-0-					-0-

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267339 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 8300 - 13703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13175	X	8664	-0-	-4511	-0-	676	1	7988	3	N	-0-					-0-
09	12750	X	11931	-0-	-819	-0-	382	1	11549	3	N	-0-					-0-
10	13175	X	8153	-0-	-5022	-0-	177	1	7976	3	N	-0-					-0-
11	13151	X	13151	-0-	-0-	-0-	63	1	13088	3	N	-0-					-0-
12	13063	X	13063	-0-	-0-	-0-	64	1	12999	3	N	-0-					-0-
*01	13268	X	13268	-0-	-0-	-0-	66	1	13202	3	N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 10H RRCID -> 267403 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6934 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13795	X	9576	-0-	-4219	-0-	43	1	9533	3	N	-0-					-0-
09	12900	X	11134	-0-	-1766	-0-	61	1	11073	3	N	-0-					-0-
10	12617	X	4978	-0-	-7639	-0-	27	1	4951	3	N	-0-					-0-
11	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	59	1	6	2	N	-0-					-0-
							11814	3									
12	11501	X	11335	-0-	-166	-0-	55	1	24	2	N	-0-					-0-
							11256	3									
*01	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	66	1	12	2	N	-0-					-0-
							11658	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 11H RRCID -> 267404 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6681 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	6068	-0-	-1062	-0-	27	1	6041	3	N	-0-					-0-
09	6720	X	5644	-0-	-1076	-0-	30	1	5614	3	N	-0-					-0-
10	6944	X	2372	-0-	-4572	-0-	13	1	2359	3	N	-0-					-0-
11	6630	X	5114	-0-	-1516	-0-	26	1	3	2	N	-0-					-0-
							5085	3									
12	6789	X	4298	-0-	-2491	-0-	21	1	9	2	N	-0-					-0-
							4268	3									
01	6076	X	5008	-0-	-1068	-0-	28	1	5	2	N	-0-					-0-
							4975	3									

WEBB-BARNETT GU WELL #: 7H RRCID -> 267406 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7200 - 9753

08	9951	X	9031	-0-	-920	-0-	1010	1	8021	3	N	-0-					-0-
09	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	1000	1	8954	3	N	-0-					-0-
10	8866	X	3778	-0-	-5088	-0-	698	1	3080	3	N	-0-					-0-
11	8730	X	8317	-0-	-413	-0-	727	1	7590	3	N	-0-					-0-
12	10292	X	8404	-0-	-1888	-0-	688	1	7716	3	N	-0-					-0-
01	10292	X	7585	-0-	-2707	-0-	743	1	6842	3	N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 8H RRCID -> 267407 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7025 - 9878

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267408 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7150 - 9403

08	8401	X	7866	-0-	-535	-0-	285	1	7581	3	N	-0-					-0-
09	8130	X	7291	-0-	-839	-0-	245	1	7046	3	N	-0-					-0-
10	8401	X	7398	-0-	-1003	-0-	36	1	7362	3	N	-0-					-0-
11	7830	X	7437	-0-	-393	-0-	36	1	7401	3	N	-0-					-0-
12	7812	X	7094	-0-	-718	-0-	35	1	7059	3	N	-0-					-0-
01	7812	X	7383	-0-	-429	-0-	37	1	7346	3	N	-0-					-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267409 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 11703

08	14859	X	14859	-0-	-0-	-0-	518	1	14341	3	N	-0-					-0-
09	14280	X	13421	-0-	-859	-0-	440	1	12981	3	N	-0-					-0-
10	15190	X	14558	-0-	-632	-0-	71	1	14487	3	N	-0-					-0-
11	14700	X	13847	-0-	-853	-0-	67	1	13780	3	N	-0-					-0-
12	14849	X	13782	-0-	-1067	-0-	68	1	13714	3	N	-0-					-0-
01	14849	X	13472	-0-	-1377	-0-	67	1	13405	3	N	-0-					-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267410 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7050 - 14053

08	19375	X	17845	-0-	-1530	-0-	630	1	17215	3	N	-0-					-0-
09	17670	X	16947	-0-	-723	-0-	557	1	16390	3	N	-0-					-0-
10	18042	X	17211	-0-	-831	-0-	84	1	17127	3	N	-0-					-0-
11	17736	X	17736	-0-	-0-	-0-	86	1	17650	3	N	-0-					-0-
12	17794	X	17245	-0-	-549	-0-	85	1	17160	3	N	-0-					-0-
01	17794	X	16168	-0-	-1626	-0-	81	1	16087	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267411 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7050 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19065	X	16999	-0-	-2066	-0-	608	1	16391	3	N	-0-					-0-
09	17820	X	15921	-0-	-1899	-0-	531	1	15390	3	N	-0-					-0-
10	18166	X	15685	-0-	-2481	-0-	76	1	15609	3	N	-0-					-0-
11	17040	X	7260	-0-	-9780	-0-	453	1	6807	3	N	-0-					-0-
12	16926	X	15293	-0-	-1633	-0-	186	1	15107	3	N	-0-					-0-
*01	17231	X	17231	-0-	-0-	-0-	86	1	17145	3	N	-0-					-0-

SANSONE-BEDINGER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267452 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6600 - 11603

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267468 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7683 - 12340

*02	22733	X	22733	-0-	-0-	-0-	596	1	22137	2	N	-0-					-0-
*03	23715	X	21873	-0-	-1842	-0-	564	1	21309	2	N	-0-					-0-
04	22950	X	6027	-0-	-16923	-0-	179	1	5848	2	N	-0-					-0-
05	23715	X	10813	-0-	-12902	-0-	294	1	10519	2	N	-0-					-0-
06	22950	X	9758	-0-	-13192	-0-	240	1	9518	2	N	-0-					-0-
07	23715	X	13203	-0-	-10512	-0-	443	1	12760	2	N	-0-					-0-
08	21886	X	16370	-0-	-5516	-0-	585	1	15785	2	N	-0-					-0-
09	18967	X	18967	-0-	-0-	-0-	744	1	18223	2	N	-0-					-0-
10	22112	X	22112	-0-	-0-	-0-	850	1	21262	2	N	-0-					-0-
*11	15840	X	12612	-0-	-3228	-0-	540	1	12072	2	N	-0-					-0-
12	11067	X	10843	-0-	-224	-0-	680	1	10163	2	N	-0-					-0-
*01	22131	X	22131	-0-	-0-	-0-	796	1	21335	2	N	-0-					-0-

MIZE, R. T. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267470 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7678 - 12105

08	5115	X	3601	-0-	-1514	-0-	677	1	2924	3	N	-0-					20
09	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	720	1	3673	3	N	-0-					20
10	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	641	1	4266	3	N	2					22
							2	9									
11	4290	X	4157	-0-	-133	-0-	617	1	3528	3	N	11					33
							12	9									
*12	4526	X	4352	-0-	-174	-0-	626	1	3714	3	N	11					44
							12	9									
01	4898	X	3764	-0-	-1134	-0-	540	1	3210	3	N	13					57
							14	9									

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267483 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7747 - 12250

08	14477	X	13564	-0-	-913	-0-	512	1	13052	3	Y	-0-					-0-
09	14010	X	12760	-0-	-1250	-0-	450	1	12277	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
10	13082	X	12784	-0-	-298	-0-	62	1	12720	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	13140	X	11821	-0-	-1319	-0-	57	1	11764	3	Y	-0-					-0-
12	13454	X	11780	-0-	-1674	-0-	58	1	11722	3	Y	-0-					-0-
01	13454	X	11340	-0-	-2114	-0-	57	1	11283	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BILTMORE WELL #: 14H RRCID -> 267498 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8564 - 13305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24056	X	22259	-0-	-1797	-0-	3074	1	19185	3	N	-0-					-0-
09	23280	X	21653	-0-	-1627	-0-	3045	1	18608	3	N	-0-					-0-
10	24056	X	21798	-0-	-2258	-0-	3165	1	18633	3	N	-0-					-0-
11	22980	X	20942	-0-	-2038	-0-	3127	1	17815	3	N	-0-					-0-
12	20796	X	20796	-0-	-0-	-0-	3153	1	17643	3	N	-0-					-0-
01	20150	X	20120	-0-	-30	-0-	3042	1	17078	3	N	-0-					-0-

A. B. GLASS WELL #: 1H RRCID -> 267499 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6800 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	92	-0-	-5302	-0-	77	1	15	9	N	14					88
09	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					88
10	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					88
11	342	X	-0-	-0-	-342	-0-					N	-0-					88
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64	1			24
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/07/2016 - W/O TO 09-267499

BILTMORE WELL #: 13H RRCID -> 267501 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8618 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25420	X	25222	-0-	-198	-0-	3483	1	21739	3	N	-0-					-0-
09	24600	X	23836	-0-	-764	-0-	3352	1	20484	3	N	-0-					-0-
10	25420	X	24428	-0-	-992	-0-	3547	1	20881	3	N	-0-					-0-
11	24600	X	22718	-0-	-1882	-0-	3392	1	19326	3	N	-0-					-0-
12	23484	X	23484	-0-	-0-	-0-	3561	1	19923	3	N	-0-					-0-
*01	23658	X	23658	-0-	-0-	-0-	3577	1	20081	3	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 8H RRCID -> 267502 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8874 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18591	X	18591	-0-	-0-	-0-	2568	1	16023	3	N	-0-					-0-
09	17880	X	17790	-0-	-90	-0-	2502	1	15288	3	N	-0-					-0-
10	18476	X	18139	-0-	-337	-0-	2634	1	15505	3	N	-0-					-0-
11	17880	X	17427	-0-	-453	-0-	2602	1	14825	3	N	-0-					-0-
12	18250	X	18250	-0-	-0-	-0-	2767	1	15483	3	N	-0-					-0-
*01	17478	X	17478	-0-	-0-	-0-	2643	1	14835	3	N	-0-					-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 1H RRCID -> 267503 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7213 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18104	X	16435	-0-	-1669	-0-	571	1	15864	3	N	-0-					-0-
09	17430	X	15708	-0-	-1722	-0-	506	1	15202	3	N	-0-					-0-
10	17112	X	15983	-0-	-1129	-0-	78	1	15905	3	N	-0-					-0-
11	16230	X	15448	-0-	-782	-0-	75	1	15373	3	N	-0-					-0-
12	15996	X	15754	-0-	-242	-0-	77	1	15677	3	N	-0-					-0-
01	15996	X	15640	-0-	-356	-0-	78	1	15562	3	N	-0-					-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 2H RRCID -> 267505 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7198 - 13625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21297	X	19172	-0-	-2125	-0-	674	1	18498	3	N	-0-					-0-
09	20610	X	18294	-0-	-2316	-0-	603	1	17691	3	N	-0-					-0-
10	20584	X	18539	-0-	-2045	-0-	90	1	18449	3	N	-0-					-0-
11	19380	X	17905	-0-	-1475	-0-	86	1	17819	3	N	-0-					-0-
12	19158	X	18248	-0-	-910	-0-	89	1	18159	3	N	-0-					-0-
01	19158	X	17704	-0-	-1454	-0-	88	1	17616	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 3H RRCID -> 267513 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7238 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	21762	X	19663	-0-	-2099	-0-	703	1	18960	3	Y	-0-			-0-
09	20280	X	18589	-0-	-1691	-0-	619	1	17970	3	Y	-0-			-0-
10	20956	X	18957	-0-	-1999	-0-	92	1	18865	3	Y	-0-			-0-
11	19800	X	18215	-0-	-1585	-0-	88	1	18127	3	Y	-0-			-0-
12	20119	X	18710	-0-	-1409	-0-	92	1	18618	3	Y	-0-			-0-
01	19654	X	18601	-0-	-1053	-0-	93	1	18508	3	Y	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 15H RRCID -> 267514 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8271 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	32674	X	32654	-0-	-20	-0-	4510	1	28144	3	N	-0-			-0-
09	31620	X	31562	-0-	-58	-0-	4439	1	27123	3	N	-0-			-0-
10	34534	X	32495	-0-	-2039	-0-	4719	1	27776	3	N	-0-			-0-
11	33420	X	30365	-0-	-3055	-0-	4534	1	25831	3	N	-0-			-0-
12	31814	X	31814	-0-	-0-	-0-	4824	1	26990	3	N	-0-			-0-
*01	30790	X	30790	-0-	-0-	-0-	4656	1	26134	3	N	-0-			-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267515 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8266 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9672	X	9405	-0-	-267	-0-	225	1	9180	3	N	-0-			-0-
09	9270	X	8625	-0-	-645	-0-	185	1	8440	3	N	-0-			-0-
10	9548	X	9086	-0-	-462	-0-	30	1	9056	3	N	-0-			-0-
11	9090	X	8757	-0-	-333	-0-	42	1	8715	3	N	-0-			-0-
12	9238	X	9010	-0-	-228	-0-	44	1	8966	3	N	-0-			-0-
01	9238	X	9174	-0-	-64	-0-	46	1	9128	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 27H RRCID -> 267518 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8201 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	16492	X	15927	-0-	-565	-0-	554	1	15373	2	N	-0-			-0-
09	15960	X	15227	-0-	-733	-0-	517	1	14710	2	N	-0-			-0-
10	16492	X	15397	-0-	-1095	-0-	518	1	14879	2	N	-0-			-0-
11	15570	X	14400	-0-	-1170	-0-	474	1	13926	2	N	-0-			-0-
12	16089	X	14190	-0-	-1899	-0-	474	1	13716	2	N	-0-			-0-
01	15934	X	14279	-0-	-1655	-0-	470	1	13809	2	N	-0-			-0-

DCCO 3 - VELTEN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267519 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8496 - 70930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	17827	X	17827	-0-	-0-	-0-	620	1	17207	2	N	-0-			-0-
09	17446	X	17446	-0-	-0-	-0-	592	1	16854	2	N	-0-			-0-
10	17199	X	17199	-0-	-0-	-0-	579	1	16620	2	N	-0-			-0-
11	16552	X	16552	-0-	-0-	-0-	545	1	16007	2	N	-0-			-0-
12	18011	X	16552	-0-	-1459	-0-	553	1	15999	2	N	-0-			-0-
01	18011	X	17891	-0-	-120	-0-	589	1	17302	2	N	-0-			-0-

HARDEMAN-HARDEMAN (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267520 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8375 - 12903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	31589	X	28123	-0-	-3466	-0-	979	1	27144	2	N	-0-			-0-
09	29940	X	27846	-0-	-2094	-0-	945	1	26901	2	N	-0-			-0-
10	30287	X	28587	-0-	-1700	-0-	963	1	27624	2	N	-0-			-0-
11	29310	X	26963	-0-	-2347	-0-	888	1	26075	2	N	-0-			-0-
12	29481	X	27357	-0-	-2124	-0-	915	1	26442	2	N	-0-			-0-
01	28768	X	26731	-0-	-2037	-0-	880	1	25851	2	N	-0-			-0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 7H RRCID -> 267521 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 13528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	18228	X	17040	-0-	-1188	-0-	586	1	16454	3	N	-0-			-0-
09	17310	X	16275	-0-	-1035	-0-	519	1	15756	3	N	-0-			-0-
10	17732	X	16649	-0-	-1083	-0-	81	1	16568	3	N	-0-			-0-
11	17010	X	15696	-0-	-1314	-0-	76	1	15620	3	N	-0-			-0-
12	16833	X	15152	-0-	-1681	-0-	74	1	15078	3	N	-0-			-0-
01	16833	X	14744	-0-	-2089	-0-	74	1	14670	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PRATHER WELL #: 1H RRCID -> 267524 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7161	X	6005	-0-	-1156	-0-	779	1	5226	3	N	-0-					10
09	6330	X	5269	-0-	-1061	-0-	506	1	4763	3	N	-0-					10
10	6324	X	3171	-0-	-3153	-0-	229	1	2942	3	N	-0-					10
11	5910	X	5069	-0-	-841	-0-	592	1	4477	3	N	-0-					10
12	6014	X	4991	-0-	-1023	-0-	610	1	4191	3	N	173	95	1			88
							190	9									
01	6014	X	2656	-0-	-3358	-0-	429	1	2227	3	N	-0-					88

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 6H RRCID -> 267525 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7050 - 14928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18352	X	17338	-0-	-1014	-0-	598	1	16740	3	N	-0-					-0-
09	17670	X	16767	-0-	-903	-0-	541	1	16226	3	N	-0-					-0-
10	17670	X	15903	-0-	-1767	-0-	77	1	15826	3	N	-0-					-0-
11	21801	X	21801	-0-	-0-	-0-	105	1	21696	3	N	-0-					-0-
12	23776	X	23776	-0-	-0-	-0-	117	1	23659	3	N	-0-					-0-
*01	23742	X	23742	-0-	-0-	-0-	119	1	23623	3	N	-0-					-0-

W.C. BROWN JR. WELL #: 4H RRCID -> 267526 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7406 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	975	1	5985	3	N	-0-					12
09	6690	X	6259	-0-	-431	-0-	909	1	5350	3	N	-0-					12
10	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	775	1	6383	3	N	-0-					12
11	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	749	1	6031	3	N	-0-					12
12	6975	X	6901	-0-	-74	-0-	750	1	6151	3	N	-0-					12
01	7161	X	6612	-0-	-549	-0-	709	1	5780	3	N	112	111	1			13
							123	9									

VEALE RANCH WELL #: 46H RRCID -> 267527 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6857 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11284	X	11196	-0-	-88	-0-	420	1	10776	3	N	-0-					39
09	10830	X	10466	-0-	-364	-0-	369	1	10097	3	N	-0-					39
10	11191	X	10644	-0-	-547	-0-	52	1	10592	3	N	-0-					39
11	10830	X	10277	-0-	-553	-0-	50	1	10227	3	N	-0-					39
12	11555	X	11555	-0-	-0-	-0-	57	1	11498	3	N	-0-					39
*01	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	55	1	10962	3	Y	58	58	1			39
							64	9									

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 11H RRCID -> 267528 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8181 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14415	X	13905	-0-	-510	-0-	484	1	13421	2	N	-0-					-0-
09	13950	X	12900	-0-	-1050	-0-	438	1	12462	2	N	-0-					-0-
10	14136	X	13399	-0-	-737	-0-	451	1	12948	2	N	-0-					-0-
11	13470	X	12787	-0-	-683	-0-	421	1	12366	2	N	-0-					-0-
12	13919	X	13796	-0-	-123	-0-	461	1	13335	2	N	-0-					-0-
*01	14383	X	14383	-0-	-0-	-0-	474	1	13909	2	N	-0-					-0-

PITTS 'B'-CARAWAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267537 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8342 - 12595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14880	X	14334	-0-	-546	-0-	547	1	13585	3	N	184	179	1			19
							202	9									
09	14130	X	13729	-0-	-401	-0-	655	1	12876	3	N	180	180	1			19
							198	9									
10	14756	X	13983	-0-	-773	-0-	89	1	13633	3	N	237	189	1			67
							261	9									
11	14280	X	13293	-0-	-987	-0-	85	1	13058	3	N	136	181	1			22
							150	9									
12	14508	X	13264	-0-	-1244	-0-	86	1	13039	3	N	126	128	1			20
							139	9									
01	14322	X	13288	-0-	-1034	-0-	87	1	12964	3	N	215	179	1			56
							237	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHARLES PITTS WELL #: 13H RRCID -> 267540 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6506 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	3324	-0-	-3806	-0-	748	1	2576	3	N	-0-			-0-
09	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	709	1	1213	3	N	-0-			-0-
10	2697	X	1790	-0-	-907	-0-	772	1	1018	3	N	-0-			-0-
11	3210	X	1980	-0-	-1230	-0-	1980	3			N	-0-			-0-
12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-			-0-
01	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-			-0-

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8730 - 12655

08	20925	X	19473	-0-	-1452	-0-	787	1	18686	2	N	-0-			-0-
09	20160	X	18498	-0-	-1662	-0-	900	1	17598	2	N	-0-			-0-
10	20491	X	18889	-0-	-1602	-0-	18889	2			N	-0-			-0-
11	18840	X	17895	-0-	-945	-0-	913	1	16982	2	N	-0-			-0-
12	19375	X	17201	-0-	-2174	-0-	948	1	16253	2	N	-0-			-0-
01	19375	X	17401	-0-	-1974	-0-	975	1	16426	2	N	-0-			-0-

CASTO (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267549 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8406 - 10500

08	15624	X	13826	-0-	-1798	-0-	558	1	13268	2	N	-0-			-0-
09	14880	X	13710	-0-	-1170	-0-	667	1	13043	2	N	-0-			-0-
10	15128	X	13785	-0-	-1343	-0-	13785	2			N	-0-			-0-
11	14430	X	13018	-0-	-1412	-0-	664	1	12354	2	N	-0-			-0-
12	13888	X	13296	-0-	-592	-0-	733	1	12563	2	N	-0-			-0-
01	13888	X	13864	-0-	-24	-0-	776	1	13088	2	N	-0-			-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267553 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8226 - 13230

08	21278	X	21278	-0-	-0-	-0-	741	1	20537	3	N	-0-			-0-
09	20010	X	19953	-0-	-57	-0-	646	1	19307	3	N	-0-			-0-
10	20677	X	19900	-0-	-777	-0-	97	1	19803	3	N	-0-			-0-
11	20010	X	19739	-0-	-271	-0-	95	1	19644	3	N	-0-			-0-
12	20956	X	20096	-0-	-860	-0-	99	1	19997	3	N	-0-			-0-
01	20956	X	19317	-0-	-1639	-0-	96	1	19221	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267562 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8156 - 11170

08	11842	X	11413	-0-	-429	-0-	397	1	11016	3	N	-0-			-0-
09	11400	X	10806	-0-	-594	-0-	346	1	10460	3	N	-0-			-0-
10	11625	X	11237	-0-	-388	-0-	55	1	11182	3	N	-0-			-0-
11	11130	X	10588	-0-	-542	-0-	51	1	10537	3	N	-0-			-0-
12	11160	X	10708	-0-	-452	-0-	53	1	10655	3	N	-0-			-0-
01	11160	X	10684	-0-	-476	-0-	53	1	10631	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 30H RRCID -> 267563 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8166 - 11775

08	16523	X	16147	-0-	-376	-0-	385	1	15762	3	N	-0-			-0-
09	15930	X	15423	-0-	-507	-0-	330	1	15093	3	N	-0-			-0-
10	16244	X	15931	-0-	-313	-0-	302	1	15629	3	N	-0-			-0-
11	15630	X	15306	-0-	-324	-0-	480	1	14826	3	N	-0-			-0-
12	16120	X	15738	-0-	-382	-0-	513	1	15225	3	N	-0-			-0-
01	16120	X	15661	-0-	-459	-0-	475	1	15186	3	N	-0-			-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267565 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8261 - 12350

08	15562	X	15163	-0-	-399	-0-	368	1	14795	3	N	-0-			-0-
09	14790	X	14447	-0-	-343	-0-	316	1	14131	3	N	-0-			-0-
10	15171	X	15171	-0-	-0-	-0-	49	1	15122	3	N	-0-			-0-
11	14670	X	14639	-0-	-31	-0-	71	1	14568	3	N	-0-			-0-
12	15159	X	14605	-0-	-554	-0-	72	1	14533	3	N	-0-			-0-
01	15159	X	14748	-0-	-411	-0-	74	1	14674	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267567 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7225 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	18166	X	16982	-0-	-1184	-0-	635	1	16347	3	N	-0-			-0-
09	17580	X	16464	-0-	-1116	-0-	578	1	15886	3	N	-0-			-0-
10	17391	X	16375	-0-	-1016	-0-	80	1	16295	3	N	-0-			-0-
11	16800	X	14780	-0-	-2020	-0-	71	1	14709	3	N	-0-			-0-
12	17019	X	16003	-0-	-1016	-0-	78	1	15925	3	N	-0-			-0-
01	17019	X	16183	-0-	-836	-0-	81	1	16102	3	N	-0-			-0-

CDGUA-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267570 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8690 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	27993	X	27642	-0-	-351	-0-	641	1	27001	3	N	-0-			-0-
09	26310	X	25864	-0-	-446	-0-	532	1	25332	3	N	-0-			-0-
10	27775	X	27775	-0-	-0-	-0-	90	1	27685	3	N	-0-			-0-
11	27317	X	27317	-0-	-0-	-0-	132	1	27185	3	N	-0-			-0-
12	27652	X	26864	-0-	-788	-0-	132	1	26732	3	N	-0-			-0-
01	27776	X	26554	-0-	-1222	-0-	133	1	26421	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 13H RRCID -> 267573 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8236 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14572	X	14572	-0-	-0-	-0-	507	1	14065	2	N	-0-			-0-
09	13830	X	13041	-0-	-789	-0-	443	1	12598	2	N	-0-			-0-
10	14446	X	13355	-0-	-1091	-0-	450	1	12905	2	N	-0-			-0-
11	14100	X	12566	-0-	-1534	-0-	414	1	12152	2	N	-0-			-0-
12	14570	X	12535	-0-	-2035	-0-	419	1	12116	2	N	-0-			-0-
01	14570	X	12121	-0-	-2449	-0-	399	1	11722	2	N	-0-			-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 10H RRCID -> 267574 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8101 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13082	X	8279	-0-	-4803	-0-	288	1	7991	2	N	-0-			-0-
09	12660	X	10036	-0-	-2624	-0-	341	1	9695	2	N	-0-			-0-
10	13082	X	11629	-0-	-1453	-0-	392	1	11237	2	N	-0-			-0-
11	11160	X	10814	-0-	-346	-0-	356	1	10458	2	N	-0-			-0-
12	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	368	1	10642	2	N	-0-			-0-
*01	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	328	1	9628	2	N	-0-			-0-

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 14H RRCID -> 267577 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6656 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14694	X	13878	-0-	-816	-0-	13878	3			N	-0-			-0-
09	14220	X	13181	-0-	-1039	-0-	13181	3			N	-0-			-0-
10	14694	X	10180	-0-	-4514	-0-	10180	3			N	-0-			-0-
11	14130	X	9056	-0-	-5074	-0-	408	1	8648	3	N	-0-			-0-
12	14260	X	3833	-0-	-10427	-0-	433	1	3400	3	N	-0-			-0-
01	13888	X	2631	-0-	-11257	-0-	491	1	2140	3	N	-0-			-0-

W.H. SPRINGFIELD (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267578 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6900 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	202	1	5636	3	N	-0-			-0-
09	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	177	1	5291	3	N	-0-			-0-
10	5735	X	1057	-0-	-4678	-0-	5	1	1052	3	N	-0-			-0-
11	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-			-0-
12	5828	X	5089	-0-	-739	-0-	25	1	5064	3	N	-0-			-0-
01	5828	X	5806	-0-	-22	-0-	29	1	5777	3	N	-0-			-0-

HOYL-SHOOP 'C' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267579 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7642 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14229	X	12895	-0-	-1334	-0-	477	1	12418	3	N	-0-			-0-
*09	13380	X	12293	-0-	-1087	-0-	62	1	12231	3	N	-0-			-0-
10	13702	X	12605	-0-	-1097	-0-	61	1	12544	3	N	-0-			-0-
11	12870	X	12070	-0-	-800	-0-	58	1	12012	3	N	-0-			-0-
12	13051	X	12212	-0-	-839	-0-	60	1	12152	3	N	-0-			-0-
01	12896	X	12322	-0-	-574	-0-	62	1	12260	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOYL, DALE WELL #: 8H RRCID -> 267580 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7750 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17794	X	16932	-0-	-862	-0-	634	1	16298	3	N	-0-					-0-
*09	17220	X	16183	-0-	-1037	-0-	81	1	16102	3	N	-0-					-0-
10	17081	X	16606	-0-	-475	-0-	81	1	16525	3	N	-0-					-0-
11	16530	X	15810	-0-	-720	-0-	76	1	15734	3	N	-0-					-0-
12	17081	X	15487	-0-	-1594	-0-	76	1	15411	3	N	-0-					-0-
01	16926	X	14913	-0-	-2013	-0-	74	1	14839	3	N	-0-					-0-

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267581 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 7800 - 11559

08	17980	X	16760	-0-	-1220	-0-	633	1	16116	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
*09	16860	X	15316	-0-	-1544	-0-	77	1	15229	3	N	9	9	0			-0-
							10	9									
10	17081	X	16567	-0-	-514	-0-	81	1	16475	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
11	16530	X	15733	-0-	-797	-0-	76	1	15647	3	N	9	9	0			-0-
							10	9									
12	16864	X	16171	-0-	-693	-0-	79	1	16081	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
01	16771	X	16017	-0-	-754	-0-	80	1	15927	3	N	9	9	0			-0-
							10	9									

VEALE RANCH WELL #: 53H RRCID -> 267598 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6492 - 10762

08	10819	X	10474	-0-	-345	-0-	396	1	10078	3	N	-0-					17
09	10200	X	10042	-0-	-158	-0-	357	1	9685	3	N	-0-					17
10	10540	X	10396	-0-	-144	-0-	51	1	10345	3	N	-0-					17
11	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	49	1	10139	3	N	-0-					17
12	10696	X	10696	-0-	-0-	-0-	52	1	10519	3	N	114	112	1			19
							125	9									
01	10323	X	10320	-0-	-3	-0-	52	1	10268	3	N	-0-					19

VEALE RANCH WELL #: 45H RRCID -> 267599 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6749 - 10881

08	7471	X	6641	-0-	-830	-0-	251	1	6383	3	N	6					19
							7	9									
09	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	276	1	7455	3	N	-0-					19
10	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	39	1	7893	3	N	-0-					19
11	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	36	1	7383	3	N	-0-					19
12	7905	X	7443	-0-	-462	-0-	37	1	7406	3	N	-0-					19
01	7905	X	6836	-0-	-1069	-0-	34	1	6766	3	Y	33	42	1			10
							36	9									

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 7H RRCID -> 267600 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8127 - 12030

08	22754	X	20532	-0-	-2222	-0-	715	1	19817	2	N	-0-					-0-
09	21960	X	20300	-0-	-1660	-0-	689	1	19611	2	N	-0-					-0-
10	22568	X	20790	-0-	-1778	-0-	700	1	20090	2	N	-0-					-0-
11	20760	X	19656	-0-	-1104	-0-	647	1	19009	2	N	-0-					-0-
12	21452	X	20146	-0-	-1306	-0-	674	1	19472	2	N	-0-					-0-
01	20987	X	20043	-0-	-944	-0-	660	1	19383	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 54H RRCID -> 267623 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6578 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8308	X	7489	-0-	-819	-0-	281	1	7208	3	N	-0-					16
09	7770	X	7411	-0-	-359	-0-	260	1	7151	3	N	-0-					16
10	7905	X	7649	-0-	-256	-0-	37	1	7612	3	N	-0-					16
11	7500	X	7470	-0-	-30	-0-	36	1	7434	3	N	-0-					16
12	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	37	1	7559	3	N	103	102	1			17
							113	9									
*01	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	39	1	7804	3	N	-0-					17

FAXEL WELL #: 8H RRCID -> 267624 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6480 - 8762

08	22444	X	16885	-0-	-5559	-0-	86	1	16621	3	N	162	188	1			29
							178	9									
09	20250	X	15956	-0-	-4294	-0-	101	1	15855	3	N	-0-					29
10	20026	X	17060	-0-	-2966	-0-	107	1	16760	3	N	175					204
							193	9									
11	18900	X	16197	-0-	-2703	-0-	97	1	9	2	N	2	184	1			22
							16089	3	2	9							
12	17205	X	16223	-0-	-982	-0-	91	1	35	2	N	-0-					22
							16097	3									
01	17050	X	15862	-0-	-1188	-0-	102	1	16	2	N	151	153	1			20
							15578	3	166	9							

BILTMORE-B. YARB-BILTMORE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267688 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8542 - 13691

08	26567	X	26478	-0-	-89	-0-	3657	1	22821	3	N	-0-					-0-
09	25710	X	25007	-0-	-703	-0-	3517	1	21490	3	N	-0-					-0-
10	26567	X	24520	-0-	-2047	-0-	3561	1	20959	3	N	-0-					-0-
11	25710	X	23451	-0-	-2259	-0-	3502	1	19949	3	N	-0-					-0-
12	25364	X	25364	-0-	-0-	-0-	3846	1	21518	3	N	-0-					-0-
*01	24978	X	24978	-0-	-0-	-0-	3777	1	21201	3	N	-0-					-0-

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267689 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8486 - 14726

08	26846	X	24516	-0-	-2330	-0-	989	1	23527	2	N	-0-					-0-
09	25710	X	23248	-0-	-2462	-0-	1131	1	22117	2	N	-0-					-0-
10	25978	X	24327	-0-	-1651	-0-	24327	2			N	-0-					-0-
11	24510	X	23266	-0-	-1244	-0-	1187	1	22079	2	N	-0-					-0-
12	24645	X	24449	-0-	-196	-0-	1348	1	23101	2	N	-0-					-0-
01	24521	X	23975	-0-	-546	-0-	1343	1	22632	2	N	-0-					-0-

FAXEL (SA) WELL #: 9H RRCID -> 267690 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6446 - 11512

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 22H RRCID -> 267695 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8909 - 11707

08	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	241	1	10017	3	N	-0-					-0-
09	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	206	1	9584	3	N	-0-					-0-
10	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	32	1	9869	3	N	-0-					-0-
11	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	47	1	9688	3	N	-0-					-0-
12	10323	X	9785	-0-	-538	-0-	48	1	9737	3	N	-0-					-0-
01	10261	X	9855	-0-	-406	-0-	49	1	9806	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE 576 A-B YARBROUGH (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267698 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8691 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20584	X	19840	-0-	-744	-0-	469	1	19371	3	N	-0-					-0-
09	19650	X	18406	-0-	-1244	-0-	390	1	18016	3	N	-0-					-0-
10	19964	X	18741	-0-	-1223	-0-	61	1	18680	3	N	-0-					-0-
11	19290	X	18154	-0-	-1136	-0-	88	1	18066	3	N	-0-					-0-
12	19654	X	18441	-0-	-1213	-0-	90	1	18351	3	N	-0-					-0-
01	19654	X	18317	-0-	-1337	-0-	91	1	18226	3	N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 3H RRCID -> 267707 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6519 - 8649

08	5115	X	3066	-0-	-2049	-0-	868	1	2198	3	N	-0-					52
09	4950	X	2629	-0-	-2321	-0-	837	1	1792	3	N	-0-					52
10	4278	X	2121	-0-	-2157	-0-	847	1	1274	3	N	-0-					52
11	4140	X	1565	-0-	-2575	-0-	840	1	725	3	N	-0-					52
12	3069	X	1771	-0-	-1298	-0-	865	1	851	3	N	50	94	1			8
							55	9									
01	3069	X	2808	-0-	-261	-0-	860	1	1948	3	N	-0-					8

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 1H RRCID -> 267711 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6496 - 9762

08	6541	X	5518	-0-	-1023	-0-	589	1	4912	3	N	15					50
							17	9									
09	6330	X	4790	-0-	-1540	-0-	562	1	4228	3	N	-0-					50
10	6541	X	4986	-0-	-1555	-0-	589	1	4397	3	N	-0-					50
*11	5790	X	3317	-0-	-2473	-0-	399	1	2918	3	N	-0-					50
*12	5983	X	38	-0-	-5945	-0-	2	3	36	9	N	33	51	1			32
01	5518	X	617	-0-	-4901	-0-	65	1	552	3	N	-0-					32

EMMA EDSALL WELL #: 1H RRCID -> 267717 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8230 - 10091

08	12307	X	11606	-0-	-701	-0-	607	1	10991	3	N	7					148
							8	9									
09	11730	X	11042	-0-	-688	-0-	555	1	10484	3	N	3					151
							3	9									
10	11935	X	11311	-0-	-624	-0-	73	1	11232	3	N	5					156
							6	9									
11	11220	X	10923	-0-	-297	-0-	70	1	10842	3	N	10					166
							11	9									
12	11594	X	11331	-0-	-263	-0-	74	1	11207	3	N	45	189	1			22
							50	9									
01	11594	X	10705	-0-	-889	-0-	71	1	10634	3	N	-0-					22

C. H. WYLIE GU WELL #: 1H RRCID -> 267718 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7218 - 12415

08	10881	X	10527	-0-	-354	-0-	403	1	9851	3	Y	248	261	1			76
							273	9									
09	10440	X	10211	-0-	-229	-0-	371	1	9619	3	Y	201	258	1			19
							221	9									
10	10757	X	10052	-0-	-705	-0-	48	1	9767	3	Y	215	171	1			63
							237	9									
11	10410	X	10075	-0-	-335	-0-	47	1	9775	3	Y	230	145	1			148
							253	9									
12	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	47	1	9574	3	Y	245	347	1			46
							270	9									
*01	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	49	1	9725	3	Y	200	121	1			125
							220	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASTO-CT FOUR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267724 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8601 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32922	X	31064	-0-	-1858	-0-	1257	1	29807	2	N	-0-					-0-
09	31290	X	29588	-0-	-1702	-0-	1440	1	28148	2	N	-0-					-0-
10	32147	X	30535	-0-	-1612	-0-	30535	2			N	-0-					-0-
11	30660	X	29646	-0-	-1014	-0-	1513	1	28133	2	N	-0-					-0-
12	31341	X	29847	-0-	-1494	-0-	1645	1	28202	2	N	-0-					-0-
01	31062	X	29310	-0-	-1752	-0-	1642	1	27668	2	N	-0-					-0-

EARP-ESTES (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267741 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13113	X	11332	-0-	-1781	-0-	390	1	10942	3	N	-0-					-0-
09	12690	X	11768	-0-	-922	-0-	377	1	11391	3	N	-0-					-0-
10	13051	X	12560	-0-	-491	-0-	349	1	12211	3	N	-0-					-0-
11	12030	X	11516	-0-	-514	-0-	363	1	11153	3	N	-0-					-0-
12	11315	X	9394	-0-	-1921	-0-	305	1	9089	3	N	-0-					-0-
*01	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	356	1	11465	3	N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 4H RRCID -> 267743 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6649 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	141	-0-	-2556	-0-	141	3			N	-0-					36
09	2610	X	105	-0-	-2505	-0-	105	3			N	-0-					36
10	2697	X	59	-0-	-2638	-0-	59	3			N	-0-					36
11	2130	X	28	-0-	-2102	-0-	28	3			N	-0-					36
12	992	X	48	-0-	-944	-0-	23	3	25	9	N	23	50	1			9
01	155	X	1	-0-	-154	-0-	1	3			N	-0-					9

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 15H RRCID -> 267787 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6698 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16718	X	16718	-0-	-0-	-0-	16718	3			N	-0-					-0-
09	16140	X	15622	-0-	-518	-0-	15622	3			N	-0-					-0-
10	16678	X	16084	-0-	-594	-0-	16084	3			N	-0-					-0-
11	16170	X	13768	-0-	-2402	-0-	342	1	13426	3	N	-0-					-0-
12	16709	X	15891	-0-	-818	-0-	312	1	15579	3	N	-0-					-0-
01	16709	X	16127	-0-	-582	-0-	275	1	15852	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 12H RRCID -> 267809 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8251 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18383	X	17452	-0-	-931	-0-	607	1	16845	2	N	-0-					-0-
09	17790	X	16930	-0-	-860	-0-	575	1	16355	2	N	-0-					-0-
10	18135	X	16964	-0-	-1171	-0-	571	1	16393	2	N	-0-					-0-
11	17130	X	16435	-0-	-695	-0-	541	1	15894	2	N	-0-					-0-
12	17546	X	17260	-0-	-286	-0-	577	1	16683	2	N	-0-					-0-
01	17484	X	16577	-0-	-907	-0-	546	1	16031	2	N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 2H RRCID -> 267840 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6508 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	5301	X	3876	-0-	-1425	-0-	3781	3	95	9	N	86					106
*08	5301	X	3657	-0-	-1644	-0-	3657	3			N	-0-					106
*09	5130	X	3438	-0-	-1692	-0-	3438	3			N	-0-					106
*10	5301	X	4071	-0-	-1230	-0-	4071	3			N	-0-					106
*11	5130	X	4631	-0-	-499	-0-	4631	3			N	-0-					106
*12	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	3			N	-0-	87	1			19
*01	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	469	1	3995	3	N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267841 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6851 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13082	X	12421	-0-	-661	-0-	419	1	12002	3	N	-0-					-0-
09	12660	X	11473	-0-	-1187	-0-	361	1	11112	3	N	-0-					-0-
10	14311	X	14311	-0-	-0-	-0-	70	1	14241	3	N	-0-					-0-
11	12697	X	12697	-0-	-0-	-0-	61	1	12636	3	N	-0-					-0-
12	12431	X	7760	-0-	-4671	-0-	196	1	7564	3	N	-0-					-0-
01	13485	X	8426	-0-	-5059	-0-	509	1	7917	3	N	-0-					-0-

CDGUA-COLE 576 A (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267843 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8982 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24149	X	23576	-0-	-573	-0-	539	1	23037	3	N	-0-					-0-
09	23130	X	21333	-0-	-1797	-0-	432	1	20901	3	N	-0-					-0-
10	23653	X	21534	-0-	-2119	-0-	70	1	21464	3	N	-0-					-0-
11	22830	X	20490	-0-	-2340	-0-	99	1	20391	3	N	-0-					-0-
12	23591	X	21036	-0-	-2555	-0-	103	1	20933	3	N	-0-					-0-
01	23591	X	20597	-0-	-2994	-0-	103	1	20494	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267844 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8246 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10075	X	9733	-0-	-342	-0-	326	1	9407	3	N	-0-					-0-
09	9750	X	9133	-0-	-617	-0-	280	1	8853	3	N	-0-					-0-
10	9858	X	9399	-0-	-459	-0-	46	1	9353	3	N	-0-					-0-
11	9420	X	8840	-0-	-580	-0-	43	1	8797	3	N	-0-					-0-
12	9672	X	9121	-0-	-551	-0-	45	1	9076	3	N	-0-					-0-
01	9672	X	8968	-0-	-704	-0-	45	1	8923	3	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267860 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6589 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18595	X	18595	-0-	-0-	-0-	154	1	18441	3	N	-0-					22
09	19044	X	19044	-0-	-0-	-0-	110	1	18934	3	N	-0-					22
10	20770	X	20704	-0-	-66	-0-	120	1	20584	3	N	-0-					22
11	20100	X	19802	-0-	-298	-0-	108	1	11	2	N	-0-					22
							19683	3									
12	19888	X	19888	-0-	-0-	-0-	102	1	43	2	N	-0-					22
							19743	3									
*01	19585	X	19585	-0-	-0-	-0-	119	1	20	2	N	-0-					22
							19446	3									

BAILEY RANCH 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267952 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6594 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17949	X	16271	-0-	-1678	-0-	78	1	16193	3	N	-0-					38
09	17070	X	15400	-0-	-1670	-0-	91	1	15309	3	N	-0-					38
10	16337	X	16211	-0-	-126	-0-	95	1	16116	3	N	-0-					38
11	15750	X	15175	-0-	-575	-0-	84	1	8	2	N	-0-					38
							15083	3									
12	16275	X	15674	-0-	-601	-0-	81	1	34	2	N	-0-					38
							15559	3									
01	16275	X	16162	-0-	-113	-0-	99	1	17	2	N	-0-					38
							16046	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267964 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7196 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31186	X	28951	-0-	-2235	-0-	1113	1	27838	3	N	-0-					-0-
09	29730	X	27577	-0-	-2153	-0-	1003	1	26574	3	N	-0-					-0-
10	30256	X	28084	-0-	-2172	-0-	137	1	27947	3	N	-0-					-0-
11	28980	X	26947	-0-	-2033	-0-	130	1	26763	3	N	49					49
							54	9									
12	29543	X	27703	-0-	-1840	-0-	136	1	27543	3	N	22	70	1			1
							24	9									
01	28954	X	26935	-0-	-2019	-0-	134	1	26800	3	N	1	1	1			1
							1	9									

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267965 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7907 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15407	X	14726	-0-	-681	-0-	549	1	14156	3	N	19	19	0			-0-
							21	9									
*09	14610	X	14142	-0-	-468	-0-	71	1	14030	3	N	37	37	0			-0-
							41	9									
10	15097	X	13781	-0-	-1316	-0-	67	1	13674	3	N	36	36	0			-0-
							40	9									
11	14610	X	13246	-0-	-1364	-0-	64	1	13143	3	N	35	35	0			-0-
							39	9									
12	14725	X	13645	-0-	-1080	-0-	66	1	13470	3	N	99	99	0			-0-
							109	9									
01	14725	X	13563	-0-	-1162	-0-	67	1	13388	3	N	98	98	0			-0-
							108	9									

HYDE-HICKMAN 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267966 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6743 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	11845	3			N	-0-					-0-
09	11700	X	10552	-0-	-1148	-0-	10552	3			N	-0-					-0-
10	12090	X	11215	-0-	-875	-0-	11215	3			N	-0-					-0-
11	11700	X	10683	-0-	-1017	-0-	6	2	10677	3	N	-0-					-0-
12	11997	X	10608	-0-	-1389	-0-	23	2	10585	3	N	-0-					-0-
01	11842	X	10548	-0-	-1294	-0-	11	2	10537	3	N	-0-					-0-

STENGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267968 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6900 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25823	X	20673	-0-	-5150	-0-	744	1	19929	3	N	-0-					-0-
09	24600	X	18432	-0-	-6168	-0-	618	1	17814	3	N	-0-					-0-
10	25017	X	18576	-0-	-6441	-0-	90	1	18486	3	N	-0-					-0-
11	23820	X	19180	-0-	-4640	-0-	93	1	19087	3	N	-0-					-0-
12	22103	X	17955	-0-	-4148	-0-	88	1	17867	3	N	-0-					-0-
01	20677	X	18306	-0-	-2371	-0-	91	1	18215	3	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267974 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7037 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	704	1	7344	3	N	-0-					-0-
09	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	835	1	6165	3	N	-0-					-0-
10	7099	X	5797	-0-	-1302	-0-	648	1	5149	3	N	-0-					-0-
11	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	881	1	4	2	N	-0-					-0-
							7752	3									
12	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	870	1	11	2	N	-0-					-0-
							5293	3									
*01	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	895	1	8	2	N	-0-					-0-
							7677	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EARP (SA) WELL #: 6H RRCID -> 268016 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7100 - 13228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13516	X	9732	-0-	-3784	-0-	519	1	9213	3	N	-0-					-0-
09	13781	X	13781	-0-	-0-	-0-	437	1	13344	3	N	-0-					-0-
10	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	61	1	12473	3	N	-0-					-0-
11	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	63	1	12931	3	N	-0-					-0-
12	14252	X	14252	-0-	-0-	-0-	70	1	14182	3	N	-0-					-0-
01	14229	X	11110	-0-	-3119	-0-	55	1	11055	3	N	-0-					-0-

WALLACE-MORRIS (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268022 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7627 - 11381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21359	X	20297	-0-	-1062	-0-	761	1	19536	3	N	-0-					6
09	20250	X	19480	-0-	-770	-0-	686	1	18794	3	N	-0-					6
10	20925	X	19912	-0-	-1013	-0-	97	1	19815	3	N	-0-					6
11	20070	X	19134	-0-	-936	-0-	92	1	19042	3	N	-0-					6
12	20398	X	18230	-0-	-2168	-0-	89	1	18141	3	N	-0-					6
01	20305	X	19204	-0-	-1101	-0-	96	1	19042	3	Y	60	66	1			-0-
							66	9									

HAMPTON-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268031 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7637 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39060	X	37497	-0-	-1563	-0-	1396	1	36068	3	N	30	30	0			-0-
							33	9									
*09	37260	X	36010	-0-	-1250	-0-	181	1	35798	3	N	28	28	0			-0-
							31	9									
10	38502	X	36872	-0-	-1630	-0-	179	1	36661	3	N	29	29	0			-0-
							32	9									
11	36720	X	35308	-0-	-1412	-0-	170	1	35107	3	N	28	28	0			-0-
							31	9									
12	37510	X	36044	-0-	-1466	-0-	177	1	35836	3	N	28	28	0			-0-
							31	9									
01	37510	X	35429	-0-	-2081	-0-	177	1	35221	3	N	28	28	0			-0-
							31	9									

SHOOP C-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268032 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7734 - 83836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	13310	X	13310	-0-	-0-	-0-	67	1	13243	3	N	-0-					-0-
06	13943	X	13943	-0-	-0-	-0-	503	1	13440	3	N	-0-					-0-
07	14848	X	14848	-0-	-0-	-0-	565	1	14283	3	N	-0-					-0-
08	15006	X	15006	-0-	-0-	-0-	570	1	14436	3	N	-0-					-0-
*09	12777	X	12777	-0-	-0-	-0-	64	1	12713	3	N	-0-					-0-
10	12727	X	12727	-0-	-0-	-0-	62	1	12665	3	N	-0-					-0-
11	13844	X	13844	-0-	-0-	-0-	67	1	13777	3	N	-0-					-0-
12	14942	X	14157	-0-	-785	-0-	69	1	14088	3	N	-0-					-0-
01	14942	X	14219	-0-	-723	-0-	71	1	14148	3	N	-0-					-0-

WAYNE CARUTHERS GU WELL #: 1H RRCID -> 268033 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 8078 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	878	1	7009	3	N	1					102
							1	9									
09	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	869	1	7167	3	N	4					106
							4	9									
10	8897	X	6533	-0-	-2364	-0-	808	1	5725	3	N	-0-					106
11	8610	X	4762	-0-	-3848	-0-	746	1	4015	3	N	1					107
							1	9									
12	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	913	1	7694	3	N	-0-					107
01	7936	X	7120	-0-	-816	-0-	825	1	6277	3	N	16					123
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TROXELL-KELLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268034 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8047 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14229	X	13463	-0-	-766	-0-	484	1	12979	3	N	-0-					-0-
09	13830	X	12388	-0-	-1442	-0-	414	1	11974	3	N	-0-					-0-
10	14291	X	13624	-0-	-667	-0-	66	1	13558	3	N	-0-					-0-
11	13830	X	12763	-0-	-1067	-0-	62	1	12701	3	N	-0-					-0-
12	14353	X	12720	-0-	-1633	-0-	62	1	12658	3	N	-0-					-0-
01	13609	X	13293	-0-	-316	-0-	66	1	13227	3	N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 4H RRCID -> 268036 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6942 - 11468

08	13392	X	12646	-0-	-746	-0-	12646	3			N	-0-					-0-
09	12960	X	11686	-0-	-1274	-0-	11686	3			N	-0-					-0-
10	13392	X	11542	-0-	-1850	-0-	11542	3			N	-0-					-0-
11	12240	X	11430	-0-	-810	-0-	11430	3			N	-0-					-0-
12	12648	X	11830	-0-	-818	-0-	11830	3			N	-0-					-0-
01	12648	X	11715	-0-	-933	-0-	11715	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 3H RRCID -> 268038 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6846 - 11512

08	13857	X	11623	-0-	-2234	-0-	11623	3			N	-0-					-0-
09	13410	X	10864	-0-	-2546	-0-	10864	3			N	-0-					-0-
10	13857	X	10581	-0-	-3276	-0-	10581	3			N	-0-					-0-
11	11940	X	9946	-0-	-1994	-0-	9946	3			N	-0-					-0-
12	11625	X	9896	-0-	-1729	-0-	9896	3			N	-0-					-0-
01	11625	X	9974	-0-	-1651	-0-	9974	3			N	-0-					-0-

HAMPTON-SHOOP C (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268040 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7801 - 10761

08	14570	X	13837	-0-	-733	-0-	523	1	13292	3	N	20	20	0			-0-
							22	9									
*09	13980	X	13387	-0-	-593	-0-	67	1	13299	3	N	19	19	0			-0-
							21	9									
10	14322	X	13684	-0-	-638	-0-	66	1	13597	3	N	19	19	0			-0-
							21	9									
11	13860	X	13161	-0-	-699	-0-	63	1	13077	3	N	19	19	0			-0-
							21	9									
12	13857	X	12010	-0-	-1847	-0-	59	1	11932	3	N	17	17	0			-0-
							19	9									
01	13826	X	11855	-0-	-1971	-0-	59	1	11777	3	N	17	17	0			-0-
							19	9									

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268044 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7724 - 10475

08	12028	X	11257	-0-	-771	-0-	420	1	10837	3	Y	-0-					-0-
09	11610	X	10866	-0-	-744	-0-	381	1	10485	3	Y	-0-					-0-
10	11470	X	11245	-0-	-225	-0-	55	1	11190	3	Y	-0-					-0-
11	11100	X	10941	-0-	-159	-0-	53	1	10888	3	Y	-0-					-0-
12	11470	X	11222	-0-	-248	-0-	55	1	11167	3	Y	-0-					-0-
01	11253	X	10521	-0-	-732	-0-	53	1	10468	3	Y	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268046 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6759 - 11661

08	17112	X	13651	-0-	-3461	-0-	13651	3			N	-0-					-0-
09	16560	X	13164	-0-	-3396	-0-	13164	3			N	-0-					-0-
10	17112	X	13105	-0-	-4007	-0-	13105	3			N	-0-					-0-
11	14610	X	12127	-0-	-2483	-0-	12127	3			N	-0-					-0-
12	14725	X	12350	-0-	-2375	-0-	12350	3			N	-0-					-0-
01	13640	X	12112	-0-	-1528	-0-	12112	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HILL TOP RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268055 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6898 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	108	1	11032	3	N	-0-					-0-
09	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	360	1	10924	3	N	-0-					-0-
10	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	343	1	11622	3	N	-0-					-0-
11	13078	X	13078	-0-	-0-	-0-	359	1	12719	3	N	-0-					-0-
12	8959	X	4365	-0-	-4594	-0-	336	1	4029	3	N	-0-					-0-
01	8959	X	4763	-0-	-4196	-0-	236	1	4527	3	N	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 268062 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 8575 - 12250

08	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
09	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					-0-
10	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
11	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	37	37	1			-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	24	1			5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CHARLES BEDINGER GU A WELL #: 2H RRCID -> 268065 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6625 - 9203

08	11036	X	5757	-0-	-5279	-0-	323	1	5434	3	N	-0-					19
09	10380	X	5957	-0-	-4423	-0-	494	1	5463	3	N	-0-					19
10	10664	X	8822	-0-	-1842	-0-	551	1	8271	3	N	-0-					19
11	10170	X	7451	-0-	-2719	-0-	531	1	4	2	N	-0-					19
							6916	3									
*12	10509	X	6433	-0-	-4076	-0-	451	1	13	2	N	-0-					19
							5969	3									
01	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-					19

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268107 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 8600 - 9829

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	80	74	1			6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			6

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 5H RRCID -> 268108 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 9105 - 12430

08	12772	X	-0-	-0-	-12772	-0-					N	-0-					38
09	8130	X	-0-	-0-	-8130	-0-					N	-0-					38
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	145	149	1			34
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31	1			3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 268109 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8700 - 10979

08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					47
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					47
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	79	1			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 1H RRCID -> 268110 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8956 - 13771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	4858	-0-	-1156	-0-	592	1	4215	3	N	46					64
							51	9									
09	5820	X	5054	-0-	-766	-0-	591	1	4406	3	N	52	52	1			64
							57	9									
10	5766	X	4272	-0-	-1494	-0-	455	1	3764	3	N	48					112
							53	9									
11	5370	X	4269	-0-	-1101	-0-	434	1	3774	3	N	55					167
							61	9									
12	5301	X	4371	-0-	-930	-0-	491	1	3810	3	N	64	178	1			53
							70	9									
01	5208	X	4139	-0-	-1069	-0-	544	1	3534	3	N	55					108
							61	9									

G. H. GORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268113 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8250 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16540	X	16540	-0-	-0-	-0-	643	1	15825	3	N	65					114
							72	9									
09	15253	X	15253	-0-	-0-	-0-	560	1	14603	3	N	82	172	1			24
							90	9									
10	15111	X	15111	-0-	-0-	-0-	73	1	14993	3	N	41					65
							45	9									
11	14929	X	14929	-0-	-0-	-0-	72	1	14781	3	N	69	110	1			24
							76	9									
12	15655	X	15057	-0-	-598	-0-	74	1	14936	3	N	43					67
							47	9									
01	15655	X	14072	-0-	-1583	-0-	70	1	13852	3	N	136	181	1			22
							150	9									

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268127 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6927 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20309	X	20309	-0-	-0-	-0-	20309	3			N	-0-					-0-
09	19456	X	19456	-0-	-0-	-0-	19456	3			N	-0-					-0-
10	19949	X	19949	-0-	-0-	-0-	19949	3			N	-0-					-0-
11	18710	X	18710	-0-	-0-	-0-	18710	3			N	-0-					-0-
12	18017	X	18017	-0-	-0-	-0-	18017	3			N	-0-					-0-
*01	17545	X	17545	-0-	-0-	-0-	17545	3			N	-0-					-0-

RANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268129 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24552	X	22738	-0-	-1814	-0-	864	1	21868	3	Y	5					54
							6	9									
09	23610	X	20919	-0-	-2691	-0-	751	1	20162	3	Y	5					59
							6	9									
10	22785	X	18981	-0-	-3804	-0-	92	1	18882	3	Y	6					65
							7	9									
11	22050	X	18967	-0-	-3083	-0-	92	1	18872	3	Y	3					68
							3	9									
12	22785	X	18561	-0-	-4224	-0-	91	1	18461	3	Y	8					76
							9	9									
01	22723	X	17194	-0-	-5529	-0-	86	1	17101	3	Y	6					82
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268130 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7298 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34844	X	32120	-0-	-2724	-0-	1231	1	30889	3	N	-0-					17
09	33150	X	30850	-0-	-2300	-0-	1114	1	29736	3	N	-0-					17
10	33821	X	31361	-0-	-2460	-0-	153	1	31208	3	N	-0-					17
11	32010	X	30394	-0-	-1616	-0-	147	1	30226	3	N	19					36
							21	9									
12	31744	X	31579	-0-	-165	-0-	155	1	31411	3	N	12	46	1			2
							13	9									
01	31744	X	30324	-0-	-1420	-0-	151	1	30172	3	N	1	1	1			2
							1	9									

LANDERS GU WELL #: 2H RRCID -> 268131 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6773 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7192	X	6316	-0-	-876	-0-	32	1	6284	3	N	-0-					14
09	6360	X	5543	-0-	-817	-0-	33	1	5325	3	N	168	168	1			14
							185	9									
10	6572	X	5867	-0-	-705	-0-	383	1	5484	3	N	-0-					14
11	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	521	1	4	2	N	-0-					14
							6648	3									
12	6355	X	5560	-0-	-795	-0-	30	1	12	2	N	71	60	1			25
							5440	3	78	9							
01	6324	X	5416	-0-	-908	-0-	35	1	6	2	N	-0-					25
							5375	3									

BURGESS, JACK WELL #: 8H RRCID -> 268135 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6725 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11346	X	9636	-0-	-1710	-0-	1047	1	8589	3	N	-0-					-0-
09	10440	X	7167	-0-	-3273	-0-	922	1	6245	3	N	-0-					-0-
10	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	789	1	9224	3	N	-0-					-0-
11	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	764	1	8991	3	N	-0-					-0-
12	9641	X	6797	-0-	-2844	-0-	758	1	6039	3	N	-0-					-0-
01	10013	X	6360	-0-	-3653	-0-	755	1	5605	3	N	-0-					-0-

PETERSON-SPAIN 'B' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268171 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7847 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17980	X	16909	-0-	-1071	-0-	568	1	16341	3	N	-0-					-0-
09	17490	X	14136	-0-	-3354	-0-	440	1	13696	3	N	-0-					-0-
10	20985	X	20985	-0-	-0-	-0-	102	1	20883	3	N	-0-					-0-
11	20482	X	20482	-0-	-0-	-0-	99	1	20383	3	N	-0-					-0-
12	20198	X	20198	-0-	-0-	-0-	99	1	20099	3	N	-0-					-0-
*01	18794	X	18794	-0-	-0-	-0-	94	1	18700	3	N	-0-					-0-

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268173 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7567 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15008	X	15008	-0-	-0-	-0-	560	1	14447	3	Y	1					1
							1	9									
09	14570	X	14570	-0-	-0-	-0-	512	1	14058	3	Y	-0-					1
10	14985	X	14985	-0-	-0-	-0-	73	1	14912	3	Y	-0-					1
11	14371	X	14371	-0-	-0-	-0-	69	1	14302	3	Y	-0-					1
12	15066	X	14860	-0-	-206	-0-	73	1	14787	3	Y	-0-					1
*01	15682	X	15682	-0-	-0-	-0-	78	1	15532	3	Y	65	66	1			-0-
							72	9									

SHOOP C-HAMPTON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268174 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7622 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12257	X	12257	-0-	-0-	-0-	467	1	11790	3	N	-0-					-0-
*09	11550	X	10526	-0-	-1024	-0-	53	1	10473	3	N	-0-					-0-
10	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	63	1	12788	3	N	-0-					-0-
11	12066	X	12066	-0-	-0-	-0-	58	1	12008	3	N	-0-					-0-
12	12741	X	12092	-0-	-649	-0-	59	1	12033	3	N	-0-					-0-
01	12772	X	12038	-0-	-734	-0-	60	1	11978	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268176 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8276 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20026	X	19209	-0-	-817	-0-	652	1	18557	3	N	-0-					-0-
09	19200	X	18366	-0-	-834	-0-	580	1	17786	3	N	-0-					-0-
10	19685	X	18938	-0-	-747	-0-	92	1	18846	3	N	-0-					-0-
11	18810	X	18297	-0-	-513	-0-	88	1	18209	3	N	-0-					-0-
12	19375	X	18704	-0-	-671	-0-	92	1	18612	3	N	-0-					-0-
01	19220	X	17677	-0-	-1543	-0-	88	1	17589	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268182 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8471 - 12885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22878	X	21617	-0-	-1261	-0-	739	1	20878	3	N	-0-					-0-
09	21870	X	20598	-0-	-1272	-0-	656	1	19942	3	N	-0-					-0-
10	22258	X	21153	-0-	-1105	-0-	103	1	21050	3	N	-0-					-0-
11	21330	X	20277	-0-	-1053	-0-	98	1	20179	3	N	-0-					-0-
12	21948	X	20632	-0-	-1316	-0-	101	1	20531	3	N	-0-					-0-
01	21607	X	20592	-0-	-1015	-0-	103	1	20489	3	N	-0-					-0-

SHOOP C-MCCURDY B (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268185 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7837 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19716	X	18560	-0-	-1156	-0-	699	1	17861	3	N	-0-					-0-
*09	18870	X	15822	-0-	-3048	-0-	80	1	15742	3	N	-0-					-0-
10	19499	X	18491	-0-	-1008	-0-	90	1	18401	3	N	-0-					-0-
11	18510	X	17999	-0-	-511	-0-	87	1	17912	3	N	-0-					-0-
12	18600	X	18428	-0-	-172	-0-	90	1	18338	3	N	-0-					-0-
01	18569	X	18356	-0-	-213	-0-	92	1	18264	3	N	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268210 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8358 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					19
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					19
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	69	1			19
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			19

HILL TOP RANCH WELL #: 1H RRCID -> 268215 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6687 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10292	X	9600	-0-	-692	-0-	9600	3			N	-0-					-0-
09	9960	X	9078	-0-	-882	-0-	9078	3			N	-0-					-0-
10	10292	X	9051	-0-	-1241	-0-	9051	3			N	-0-					-0-
11	9870	X	8616	-0-	-1254	-0-	8616	3			N	-0-					-0-
12	9703	X	7511	-0-	-2192	-0-	7511	3			N	-0-					-0-
01	9610	X	8219	-0-	-1391	-0-	8219	3			N	-0-					-0-

GRAHAM-HARRISON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268216 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7117 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27063	X	25748	-0-	-1315	-0-	937	1	24811	3	N	-0-					-0-
09	25800	X	24601	-0-	-1199	-0-	842	1	23759	3	N	-0-					-0-
10	26102	X	25066	-0-	-1036	-0-	122	1	24944	3	N	-0-					-0-
11	25140	X	23892	-0-	-1248	-0-	115	1	23777	3	N	-0-					-0-
12	25637	X	24345	-0-	-1292	-0-	119	1	24226	3	N	-0-					-0-
01	25637	X	22583	-0-	-3054	-0-	113	1	22470	3	N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 2H RRCID -> 268228 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6681 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	10593	3			N	-0-					-0-
09	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	9895	3			N	-0-					-0-
10	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	9560	3			N	-0-					-0-
11	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	9042	3			N	-0-					-0-
12	10478	X	6099	-0-	-4379	-0-	6099	3			N	-0-					-0-
01	10478	X	9010	-0-	-1468	-0-	28	1	8982	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GATES-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 268244 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5918 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6851	X	6310	-0-	-541	-0-	31	1	6238	3	N	37					162
							41	9									
09	6630	X	6018	-0-	-612	-0-	37	1	5975	3	N	5					167
							6	9									
10	6789	X	6183	-0-	-606	-0-	38	1	6135	3	N	9	164	1			12
							10	9									
11	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	41	1	4	2	N	20					32
							6951	3	22	9							
12	6603	X	6374	-0-	-229	-0-	35	1	14	2	N	-0-					32
							6325	3									
01	6324	X	6095	-0-	-229	-0-	38	1	6	2	N	125	145	1			12
							5913	3	138	9							

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268272 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6505 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16492	X	15602	-0-	-890	-0-	78	1	15459	3	N	59					108
							65	9									
09	15810	X	14280	-0-	-1530	-0-	89	1	14159	3	N	29					137
							32	9									
10	15686	X	14511	-0-	-1175	-0-	91	1	14301	3	N	108	209	1			36
							119	9									
11	15090	X	14378	-0-	-712	-0-	85	1	8	2	N	-0-					36
							14285	3									
12	15593	X	14718	-0-	-875	-0-	81	1	31	2	N	117	57	1			96
							14477	3	129	9							
01	15593	X	15159	-0-	-434	-0-	98	1	16	2	N	84	144	1			36
							14953	3	92	9							

J.E. CARTER SA WELL #: 6H RRCID -> 268350 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6450 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13423	X	12662	-0-	-761	-0-	64	1	12492	3	N	96	179	1			114
							106	9									
09	12990	X	12038	-0-	-952	-0-	75	1	11842	3	N	110	174	1			50
							121	9									
10	13361	X	12535	-0-	-826	-0-	78	1	12311	3	N	133	183	1			-0-
							146	9									
*11	12240	X	11799	-0-	-441	-0-	69	1	7	2	N	220	194	1			26
							11481	3	242	9							
*12	12648	X	12308	-0-	-340	-0-	68	1	26	2	N	155	181	1			-0-
							12043	3	171	9							
01	12648	X	12630	-0-	-18	-0-	80	1	13	2	N	228	183	1			45
							12286	3	251	9							

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268365 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8351 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16585	X	15921	-0-	-664	-0-	532	1	15389	3	N	-0-					-0-
09	15870	X	15146	-0-	-724	-0-	470	1	14676	3	N	-0-					-0-
10	16213	X	15619	-0-	-594	-0-	76	1	15543	3	N	-0-					-0-
11	15570	X	14960	-0-	-610	-0-	72	1	14888	3	N	-0-					-0-
12	15779	X	15109	-0-	-670	-0-	74	1	15035	3	N	-0-					-0-
01	15779	X	15002	-0-	-777	-0-	75	1	14927	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
G. W. RAMSEY WELL #: 1H RRCID -> 268366 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7348 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7192	X	7119	-0-	-73	-0-	670	1	6442	3	N	6					125
							7	9									
09	6960	X	6724	-0-	-236	-0-	654	1	6058	3	N	11					136
							12	9									
10	7192	X	7148	-0-	-44	-0-	486	1	6651	3	N	10					146
							11	9									
11	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	475	1	6718	3	N	8					154
							9	9									
12	7564	X	7495	-0-	-69	-0-	446	1	7035	3	N	13					167
							14	9									
*01	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	453	1	6772	3	N	12					179
							13	9									

HILL TOP RANCH WELL #: 3H RRCID -> 268370 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6900 - 9258

08	11528	X	11528	-0-	-0-	-0-	877	1	10651	3	N	-0-					-0-
09	25257	X	25257	-0-	-0-	-0-	870	1	24387	3	N	-0-					-0-
10	26327	X	26327	-0-	-0-	-0-	880	1	25447	3	N	-0-					-0-
11	23977	X	23977	-0-	-0-	-0-	841	1	23136	3	N	-0-					-0-
12	19219	X	19219	-0-	-0-	-0-	855	1	18364	3	N	-0-					-0-
*01	22386	X	22386	-0-	-0-	-0-	855	1	21531	3	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 7H RRCID -> 268373 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6675 - 8778

08	12183	X	11917	-0-	-266	-0-	432	1	11485	3	N	-0-					-0-
09	11880	X	11165	-0-	-715	-0-	378	1	10787	3	N	-0-					-0-
10	12741	X	11103	-0-	-1638	-0-	54	1	11049	3	N	-0-					-0-
11	12330	X	10236	-0-	-2094	-0-	49	1	10187	3	N	-0-					-0-
12	11904	X	10797	-0-	-1107	-0-	53	1	10744	3	N	-0-					-0-
01	11904	X	11214	-0-	-690	-0-	56	1	11158	3	N	-0-					-0-

D. J. HUGHES GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268390 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7061 - 12055

08	9331	X	8642	-0-	-689	-0-	1026	1	7583	3	N	30					138
							33	9									
09	11400	X	8512	-0-	-2888	-0-	1189	1	7291	3	N	29					167
							32	9									
10	11780	X	8825	-0-	-2955	-0-	889	1	7901	3	N	32					199
							35	9									
11	11400	X	7598	-0-	-3802	-0-	740	1	6841	3	Y	15	154	1			60
							17	9									
12	8928	X	6675	-0-	-2253	-0-	644	1	5986	3	Y	41	61	1			40
							45	9									
01	8835	X	4168	-0-	-4667	-0-	318	1	3808	3	Y	38	1	1			77
							42	9									

JEFF S. FOX (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268428 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8027 - 13750

08	29233	X	27988	-0-	-1245	-0-	1046	1	26936	3	N	5					143
							6	9									
09	27990	X	24610	-0-	-3380	-0-	865	1	23736	3	N	8					151
							9	9									
10	28861	X	25913	-0-	-2948	-0-	126	1	25784	3	N	3					154
							3	9									
11	27810	X	25326	-0-	-2484	-0-	122	1	25142	3	N	56	180	1			30
							62	9									
12	27714	X	25424	-0-	-2290	-0-	125	1	25274	3	N	23					53
							25	9									
01	27714	X	24931	-0-	-2783	-0-	124	1	24806	3	N	1					54
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EARP (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268454 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7830 - 14103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	21390	X	16573	-0-	-4817	-0-	569	1	16004	3	N	-0-			-0-
09	20700	X	14726	-0-	-5974	-0-	467	1	14259	3	N	-0-			-0-
10	21390	X	14313	-0-	-7077	-0-	70	1	14243	3	N	-0-			-0-
11	20460	X	12099	-0-	-8361	-0-	58	1	12041	3	N	-0-			-0-
12	20708	X	12931	-0-	-7777	-0-	63	1	12868	3	N	-0-			-0-
01	16585	X	14591	-0-	-1994	-0-	73	1	14518	3	N	-0-			-0-

EARP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 268514 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7150 - 12228

08	16151	X	15663	-0-	-488	-0-	532	1	15131	3	N	-0-			-0-
09	15000	X	14900	-0-	-100	-0-	473	1	14427	3	N	-0-			-0-
10	15810	X	14936	-0-	-874	-0-	73	1	14863	3	N	-0-			-0-
11	15300	X	14551	-0-	-749	-0-	70	1	14481	3	N	-0-			-0-
12	15562	X	14877	-0-	-685	-0-	73	1	14804	3	N	-0-			-0-
01	15562	X	14733	-0-	-829	-0-	74	1	14659	3	N	-0-			-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 4H RRCID -> 268580 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6743 - 11783

08	7316	X	7185	-0-	-131	-0-	7185	3			N	-0-			1
09	7080	X	1543	-0-	-5537	-0-	1543	3			N	-0-			1
10	7316	X	6933	-0-	-383	-0-	348	1	6585	3	N	-0-			1
11	14185	X	14185	-0-	-0-	-0-	362	1	13823	3	N	-0-			1
12	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	332	1	9950	3	N	-0-			1
*01	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	356	1	10235	3	N	-0-			1

SHARON MCCAFFITY WELL #: 2H RRCID -> 268581 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6751 - 11721

08	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	707	1	9866	3	N	-0-			-0-
09	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	647	1	7662	3	N	-0-			-0-
10	2232	X	363	-0-	-1869	-0-	363	1			N	-0-			-0-
11	2160	X	610	-0-	-1550	-0-	610	1			N	-0-			-0-
12	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	683	1	6756	3	N	-0-			-0-
*01	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	729	1	9341	3	N	-0-			-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 3H RRCID -> 268582 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6786 - 12350

08	10726	X	7861	-0-	-2865	-0-	7861	3			N	-0-			-0-
09	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	10554	3			N	-0-			-0-
10	16911	X	16911	-0-	-0-	-0-	16911	3			N	-0-			-0-
11	12194	X	12194	-0-	-0-	-0-	12194	3			N	-0-			-0-
12	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	10905	3			N	-0-			-0-
*01	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	8663	3			N	-0-			-0-

O. H. MCALISTER WELL #: 23H RRCID -> 268583 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7597 - 10930

08	17608	X	14722	-0-	-2886	-0-	500	1	14222	3	N	-0-			-0-
09	16290	X	14702	-0-	-1588	-0-	467	1	14235	3	N	-0-			-0-
10	17026	X	17026	-0-	-0-	-0-	83	1	16943	3	N	-0-			-0-
11	15834	X	15834	-0-	-0-	-0-	76	1	15758	3	N	-0-			-0-
12	16226	X	16226	-0-	-0-	-0-	80	1	16146	3	N	-0-			-0-
*01	15826	X	15826	-0-	-0-	-0-	79	1	15747	3	N	-0-			-0-

MARVIN BURCH WELL #: 4H RRCID -> 268761 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9548 - 13245

08	8401	X	8189	-0-	-212	-0-	332	1	7857	2	N	-0-			-0-
09	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	406	1	7943	2	N	-0-			-0-
10	8401	X	8384	-0-	-17	-0-	8384	2			N	-0-			-0-
11	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	422	1	7840	2	N	-0-			-0-
12	8525	X	7943	-0-	-582	-0-	438	1	7505	2	N	-0-			-0-
01	8525	X	8268	-0-	-257	-0-	463	1	7805	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

W. D. WALTMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 268983 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7011 - 13740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15562	X	15143	-0-	-419	-0-	772	1	14360	3	N	10					164
							11	9									
09	15060	X	14627	-0-	-433	-0-	716	1	13855	3	N	51	173	1			42
							56	9									
10	15500	X	15182	-0-	-318	-0-	98	1	15041	3	N	39					81
							43	9									
11	14820	X	14691	-0-	-129	-0-	94	1	14561	3	N	33					114
							36	9									
12	15221	X	14909	-0-	-312	-0-	97	1	14765	3	N	43					157
							47	9									
01	15190	X	14168	-0-	-1022	-0-	94	1	14043	3	N	28					185
							31	9									

CARTER, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 269019 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 6400 - 8854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7564	X	7055	-0-	-509	-0-	552	1	6503	3	N	-0-					15
09	7260	X	7158	-0-	-102	-0-	553	1	6605	3	N	-0-					15
10	7502	X	7397	-0-	-105	-0-	575	1	6822	3	N	-0-	15	1			-0-
11	7020	X	6616	-0-	-404	-0-	570	1	4	2	N	-0-					-0-
							6042	3									
12	7409	X	6117	-0-	-1292	-0-	563	1	12	2	N	-0-					-0-
							5542	3									
01	7409	X	6225	-0-	-1184	-0-	625	1	6	2	N	-0-					-0-
							5594	3									

EARP, M. L. 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269020 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6905 - 10500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11501	X	7669	-0-	-3832	-0-	260	1	7409	3	N	-0-					-0-
09	13705	X	13705	-0-	-0-	-0-	432	1	13273	3	N	-0-					-0-
10	13067	X	13067	-0-	-0-	-0-	64	1	13003	3	N	-0-					-0-
11	17380	X	17380	-0-	-0-	-0-	84	1	17296	3	N	-0-					-0-
12	12958	X	9826	-0-	-3132	-0-	48	1	9778	3	N	-0-					-0-
01	12958	X	6855	-0-	-6103	-0-	34	1	6821	3	N	-0-					-0-

REESE, J. MURIEL WELL #: 2H RRCID -> 269029 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7577 - 9516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10974	X	10300	-0-	-674	-0-	45	1	10255	3	N	-0-					-0-
09	10530	X	10228	-0-	-302	-0-	55	1	10173	3	N	-0-					-0-
10	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	58	1	10703	3	N	-0-					-0-
11	10170	X	9774	-0-	-396	-0-	50	1	6	2	N	-0-					-0-
							9718	3									
12	10571	X	10062	-0-	-509	-0-	48	1	22	2	N	-0-					-0-
							9992	3									
01	10757	X	9694	-0-	-1063	-0-	54	1	10	2	N	-0-					-0-
							9630	3									

ALICE MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269042 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7750 - 12662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9920	X	7220	-0-	-2700	-0-	1142	1	6066	3	N	11					51
							12	9									
09	9150	X	8188	-0-	-962	-0-	1134	1	7031	3	N	21					72
							23	9									
10	9455	X	7154	-0-	-2301	-0-	901	1	6233	3	N	18					90
							20	9									
11	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	904	1	6926	3	N	20					110
							22	9									
12	8463	X	4498	-0-	-3965	-0-	917	1	3559	3	N	20					130
							22	9									
01	8463	X	901	-0-	-7562	-0-	899	1	2	9	N	2					132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269064 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8166 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	19189	X	18316	-0-	-873	-0-	637	1	17679	2	N	-0-			-0-
09	18570	X	17567	-0-	-1003	-0-	596	1	16971	2	N	-0-			-0-
10	19065	X	17911	-0-	-1154	-0-	603	1	17308	2	N	-0-			-0-
11	18060	X	17383	-0-	-677	-0-	572	1	16811	2	N	-0-			-0-
12	18352	X	16341	-0-	-2011	-0-	546	1	15795	2	N	-0-			-0-
01	18321	X	17683	-0-	-638	-0-	582	1	17101	2	N	-0-			-0-

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269066 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8156 - 12675

08	15562	X	14998	-0-	-564	-0-	362	1	14636	3	N	-0-			-0-
09	14910	X	14346	-0-	-564	-0-	315	1	14031	3	N	-0-			-0-
10	15376	X	14688	-0-	-688	-0-	48	1	14640	3	N	-0-			-0-
11	14670	X	14109	-0-	-561	-0-	68	1	14041	3	N	-0-			-0-
12	14849	X	14391	-0-	-458	-0-	71	1	14320	3	N	-0-			-0-
01	14849	X	14317	-0-	-532	-0-	71	1	14246	3	N	-0-			-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 6H RRCID -> 269173 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6626 - 12351

08	14446	X	13394	-0-	-1052	-0-	13394	3			N	-0-			-0-
09	13980	X	13363	-0-	-617	-0-	13363	3			N	-0-			-0-
10	14291	X	12304	-0-	-1987	-0-	12304	3			N	-0-			-0-
11	13440	X	11387	-0-	-2053	-0-	11387	3			N	-0-			-0-
12	12741	X	11478	-0-	-1263	-0-	11478	3			N	-0-			-0-
01	12741	X	11093	-0-	-1648	-0-	11093	3			N	-0-			-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 7H RRCID -> 269174 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6641 - 12484

08	14601	X	11920	-0-	-2681	-0-	11920	3			N	-0-			-0-
09	14130	X	10842	-0-	-3288	-0-	10842	3			N	-0-			-0-
10	14601	X	13126	-0-	-1475	-0-	13126	3			N	-0-			-0-
11	14130	X	12733	-0-	-1397	-0-	12733	3			N	-0-			-0-
12	13826	X	12866	-0-	-960	-0-	12866	3			N	-0-			-0-
01	13113	X	12812	-0-	-301	-0-	12812	3			N	-0-			-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 5H RRCID -> 269183 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6732 - 12479

08	18402	X	18402	-0-	-0-	-0-	18402	3			N	-0-			-0-
09	15058	X	15058	-0-	-0-	-0-	15058	3			N	-0-			-0-
10	16203	X	16203	-0-	-0-	-0-	16203	3			N	-0-			-0-
11	15146	X	15146	-0-	-0-	-0-	15146	3			N	-0-			-0-
12	18166	X	15247	-0-	-2919	-0-	15247	3			N	-0-			-0-
01	18166	X	15532	-0-	-2634	-0-	15532	3			N	-0-			-0-

D1-SANDERS-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269261 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8161 - 13110

08	22537	X	21332	-0-	-1205	-0-	511	1	20821	3	N	-0-			-0-
09	21810	X	20974	-0-	-836	-0-	448	1	20526	3	N	-0-			-0-
10	23080	X	23080	-0-	-0-	-0-	112	1	22968	3	N	-0-			-0-
11	21340	X	21340	-0-	-0-	-0-	103	1	21237	3	N	-0-			-0-
12	21331	X	21331	-0-	-0-	-0-	105	1	21226	3	N	-0-			-0-
*01	21737	X	21737	-0-	-0-	-0-	72	1	21665	3	N	-0-			-0-

D1-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269262 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8171 - 11975

08	20120	X	20120	-0-	-0-	-0-	478	1	19642	3	N	-0-			-0-
09	19080	X	18463	-0-	-617	-0-	395	1	18068	3	N	-0-			-0-
10	19716	X	19423	-0-	-293	-0-	94	1	19329	3	N	-0-			-0-
11	19470	X	18516	-0-	-954	-0-	89	1	18427	3	N	-0-			-0-
12	20119	X	17499	-0-	-2620	-0-	86	1	17413	3	N	-0-			-0-
01	20119	X	18295	-0-	-1824	-0-	91	1	18204	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BILTMORE WELL #: 7H RRCID -> 269318 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8765 - 12237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24180	X	23936	-0-	-244	-0-	3306	1	20630	3	N	-0-					-0-
09	23400	X	22782	-0-	-618	-0-	3204	1	19578	3	N	-0-					-0-
10	24180	X	23384	-0-	-796	-0-	3396	1	19988	3	N	-0-					-0-
11	23400	X	22463	-0-	-937	-0-	3354	1	19109	3	N	-0-					-0-
12	22134	X	22134	-0-	-0-	-0-	3356	1	18778	3	N	-0-					-0-
*01	23877	X	23877	-0-	-0-	-0-	3610	1	20267	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 269329 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8266 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16926	X	16156	-0-	-770	-0-	569	1	15587	3	N	-0-					-0-
09	16230	X	15401	-0-	-829	-0-	504	1	14897	3	N	-0-					-0-
10	16585	X	15964	-0-	-621	-0-	78	1	15886	3	N	-0-					-0-
11	15750	X	15366	-0-	-384	-0-	74	1	15292	3	N	-0-					-0-
12	16058	X	15431	-0-	-627	-0-	76	1	15355	3	N	-0-					-0-
01	16058	X	15416	-0-	-642	-0-	77	1	15339	3	N	-0-					-0-

C. H. GROLLMAN 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269337 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7238 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	1136	1	6054	3	N	16					172
							18	9									
09	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	1060	1	5245	3	N	9	172	1			9
							10	9									
10	7130	X	6700	-0-	-430	-0-	927	1	5753	3	N	18					27
							20	9									
11	6900	X	6161	-0-	-739	-0-	895	1	5249	3	N	15					42
							17	9									
12	6169	X	5873	-0-	-296	-0-	923	1	4950	3	N	-0-					42
01	6169	X	6030	-0-	-139	-0-	924	1	5030	3	N	69					111
							76	9									

MICHAEL MORRIS GU WELL #: 2H RRCID -> 269338 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6820 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16306	X	14850	-0-	-1456	-0-	528	1	14322	3	N	-0-					-0-
09	15390	X	14139	-0-	-1251	-0-	468	1	13671	3	N	-0-					-0-
10	15748	X	14554	-0-	-1194	-0-	71	1	14483	3	N	-0-					-0-
11	14940	X	13661	-0-	-1279	-0-	66	1	13595	3	N	-0-					-0-
12	15035	X	13831	-0-	-1204	-0-	68	1	13763	3	N	-0-					-0-
01	14849	X	14821	-0-	-28	-0-	74	1	14747	3	N	-0-					-0-

SKILES WELL #: 3H RRCID -> 269340 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6312 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14756	X	14656	-0-	-100	-0-	74	1	14508	3	N	67	159	1			155
							74	9									
09	14280	X	13903	-0-	-377	-0-	85	1	13697	3	N	110	95	1			170
							121	9									
10	14756	X	14486	-0-	-270	-0-	90	1	14277	3	N	108	176	1			102
							119	9									
11	14280	X	13924	-0-	-356	-0-	82	1	8	2	N	27	104	1			25
							13804	3	30	9							
12	14911	X	14837	-0-	-74	-0-	81	1	31	2	N	161	151	1			35
							14548	3	177	9							
01	14663	X	14517	-0-	-146	-0-	92	1	15	2	N	109	119	1			25
							14290	3	120	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SKILES WELL #: 2H RRCID -> 269342 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6302 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	48	1	9366	3	N	21					130
							23	9									
09	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	56	1	8925	3	N	28	91	1			67
							31	9									
10	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	59	1	9439	3	N	3					70
							3	9									
11	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	53	1	5	2	N	42	87	1			25
							9049	3	46	9							
12	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	54	1	21	2	N	37	27	1			35
							9733	3	41	9							
01	9486	X	9218	-0-	-268	-0-	59	1	10	2	N	41	51	1			25
							9104	3	45	9							

BLALOCK (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269343 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8296 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	97	1	2784	3	N	-0-					-0-
09	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	89	1	2672	3	N	-0-					-0-
10	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	14	1	2833	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	3123	-0-	123	123	15	1	3108	3	N	-0-					-0-
12	3048	N	2925	-0-	-123	-0-	14	1	2911	3	N	-0-					-0-
*01	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	13	1	2560	3	N	-0-					-0-

DENSMORE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269380 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 6303 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	59	1	11576	3	N	33					130
							36	9									
09	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	68	1	10917	3	N	28					158
							31	9									
10	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	73	1	11728	3	N	21	154	1			25
							23	9									
11	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	65	1	6	2	N	5					30
							10942	3	6	9							
12	12183	X	10982	-0-	-1201	-0-	60	1	23	2	N	103	120	1			13
							10786	3	113	9							
01	11811	X	11122	-0-	-689	-0-	71	1	12	2	N	18					31
							11019	3	20	9							

DENSMORE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269381 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6270 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20460	X	19214	-0-	-1246	-0-	98	1	19048	3	N	62					162
							68	9									
09	19650	X	18068	-0-	-1582	-0-	113	1	17912	3	N	39					201
							43	9									
10	19716	X	18835	-0-	-881	-0-	118	1	18693	3	N	22	181	1			42
							24	9									
11	18750	X	17950	-0-	-800	-0-	104	1	10	2	N	59					101
							17771	3	65	9							
12	19220	X	18467	-0-	-753	-0-	100	1	39	2	N	107	182	1			26
							18210	3	118	9							
01	19220	X	18199	-0-	-1021	-0-	115	1	19	2	N	28					54
							18034	3	31	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 8H RRCID -> 269384 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6725 - 13489

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39401	X	36816	-0-	-2585	-0-	175	1	36641	3	Y	-0-					-0-
09	37350	X	35136	-0-	-2214	-0-	205	1	34931	3	Y	-0-					-0-
10	38595	X	36186	-0-	-2409	-0-	211	1	35975	3	Y	-0-					-0-
11	36900	X	34547	-0-	-2353	-0-	190	1	20	2	Y	-0-					-0-
							34337	3									
12	36828	X	35523	-0-	-1305	-0-	184	1	76	2	Y	-0-					-0-
							35263	3									
01	36828	X	35227	-0-	-1601	-0-	213	1	37	2	Y	-0-					-0-
							34977	3									

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269387 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8281 - 13410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24862	X	23527	-0-	-1335	-0-	831	1	22696	3	N	-0-					-0-
09	23550	X	22458	-0-	-1092	-0-	742	1	21716	3	N	-0-					-0-
10	23994	X	23015	-0-	-979	-0-	112	1	22903	3	N	-0-					-0-
11	22980	X	22012	-0-	-968	-0-	106	1	21906	3	N	-0-					-0-
12	23746	X	22357	-0-	-1389	-0-	110	1	22247	3	N	-0-					-0-
01	23529	X	22241	-0-	-1288	-0-	111	1	22130	3	N	-0-					-0-

WM. ROHRER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269394 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7098 - 10590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10726	X	9883	-0-	-843	-0-	501	1	9335	3	N	43					133
							47	9									
09	10380	X	9476	-0-	-904	-0-	460	1	8974	3	N	38					171
							42	9									
10	10447	X	9646	-0-	-801	-0-	62	1	9541	3	N	39	178	1			32
							43	9									
11	10110	X	9273	-0-	-837	-0-	59	1	9171	3	N	39					71
							43	9									
12	10013	X	8932	-0-	-1081	-0-	58	1	8830	3	N	40					111
							44	9									
01	9889	X	8590	-0-	-1299	-0-	57	1	8489	3	N	40					151
							44	9									

SHARON MCCAFFITY (SA) WELL #: 8H RRCID -> 269395 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6759 - 12661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26071	X	24916	-0-	-1155	-0-	24916	3			N	-0-					-0-
09	25230	X	24169	-0-	-1061	-0-	24169	3			N	-0-					-0-
10	26071	X	24564	-0-	-1507	-0-	24564	3			N	-0-					-0-
11	24960	X	23274	-0-	-1686	-0-	23274	3			N	-0-					-0-
12	25017	X	22857	-0-	-2160	-0-	22857	3			N	-0-					-0-
01	24986	X	23032	-0-	-1954	-0-	23032	3			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 9H RRCID -> 269402 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6810 - 8921

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	3			N	-0-					-0-
09	7080	X	6453	-0-	-627	-0-	6453	3			N	-0-					-0-
10	7316	X	6273	-0-	-1043	-0-	6273	3			N	-0-					-0-
11	7080	X	5734	-0-	-1346	-0-	5734	3			N	-0-					-0-
12	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8259	3			N	-0-					-0-
01	7533	X	6462	-0-	-1071	-0-	6462	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PRATHER WELL #: 2H RRCID -> 269515 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6720 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8742	X	8643	-0-	-99	-0-	329	1	8314	3	N	-0-					-0-
09	8400	X	7902	-0-	-498	-0-	282	1	7620	3	N	-0-					-0-
10	9176	X	8353	-0-	-823	-0-	41	1	8312	3	N	-0-					-0-
11	8880	X	7918	-0-	-962	-0-	38	1	7880	3	N	-0-					-0-
12	8494	X	7412	-0-	-1082	-0-	35	1	7198	3	N	163	88	1			75
							179	9									
01	8494	X	7994	-0-	-500	-0-	40	1	7954	3	N	-0-					75

FORREST LINDSAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269516 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 7511 - 12085

08	11594	X	11415	-0-	-179	-0-	1237	1	10161	3	N	15					137
							17	9									
09	11564	X	11564	-0-	-0-	-0-	1175	1	10372	3	N	15					152
							17	9									
10	12152	X	11837	-0-	-315	-0-	890	1	10933	3	N	13	114	1			51
							14	9									
11	11760	X	8977	-0-	-2783	-0-	581	1	8387	3	N	8					59
							9	9									
12	10695	X	2266	-0-	-8429	-0-	458	1	1808	3	N	-0-					59
01	10695	X	6180	-0-	-4515	-0-	844	1	5336	3	N	-0-					59

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 269561 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7098 - 11800

08	10261	X	9479	-0-	-782	-0-	497	1	8963	3	Y	17					139
							19	9									
09	9930	X	9029	-0-	-901	-0-	452	1	8532	3	Y	41					180
							45	9									
10	9920	X	9159	-0-	-761	-0-	59	1	9067	3	Y	30	167	1			43
							33	9									
11	9450	X	8851	-0-	-599	-0-	57	1	8765	3	Y	26					69
							29	9									
12	9393	X	8949	-0-	-444	-0-	59	1	8889	3	Y	1					70
							1	9									
01	9393	X	8934	-0-	-459	-0-	59	1	8814	3	Y	55					125
							61	9									

PRATHER WELL #: 3H RRCID -> 269569 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6745 - 11376

08	12927	X	12183	-0-	-744	-0-	831	1	11352	3	N	-0-					15
09	12510	X	10023	-0-	-2487	-0-	678	1	9345	3	N	-0-					15
10	13361	X	11516	-0-	-1845	-0-	425	1	10867	3	N	204					219
							224	9									
11	12930	X	10639	-0-	-2291	-0-	410	1	10229	3	N	-0-	174	1			45
12	12338	X	10945	-0-	-1393	-0-	409	1	10536	3	N	-0-					45
01	12183	X	10259	-0-	-1924	-0-	51	1	10208	3	N	-0-					45

J. D. KARNES UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 269571 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7268 - 10680

08	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	229	1	4256	3	N	45					119
							50	9									
09	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	215	1	4151	3	N	43					162
							47	9									
10	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	29	1	4485	3	N	27					189
							30	9									
11	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	28	1	4276	3	N	21	160	1			50
							23	9									
12	4712	X	4446	-0-	-266	-0-	29	1	4359	3	N	53					103
							58	9									
01	4557	X	4194	-0-	-363	-0-	28	1	4122	3	N	40					143
							44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GLADYS DIKE WELL #: 4H RRCID -> 269572 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8114 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	20590	X	19086	-0-	-1504	-0-	500	1	18586	2	N	-0-					-0-
*03	21917	X	20082	-0-	-1835	-0-	518	1	19564	2	N	-0-					-0-
04	21180	X	19055	-0-	-2125	-0-	565	1	18490	2	N	-0-					-0-
05	21886	X	19666	-0-	-2220	-0-	535	1	19131	2	N	-0-					-0-
06	20160	X	18369	-0-	-1791	-0-	452	1	17917	2	N	-0-					-0-
07	20181	X	18565	-0-	-1616	-0-	622	1	17943	2	N	-0-					-0-
08	20088	X	18381	-0-	-1707	-0-	657	1	17724	2	N	-0-					-0-
09	19050	X	17824	-0-	-1226	-0-	699	1	17125	2	N	-0-					-0-
10	19654	X	18224	-0-	-1430	-0-	700	1	17524	2	N	-0-					-0-
11	18360	X	17359	-0-	-1001	-0-	743	1	16616	2	N	-0-					-0-
12	18569	X	17610	-0-	-959	-0-	678	1	16932	2	N	-0-					-0-
01	18414	X	17328	-0-	-1086	-0-	589	1	16739	2	N	-0-					-0-

WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 269612 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7348 - 12810

08	6386	X	6034	-0-	-352	-0-	1097	1	4912	3	N	23					103
							25	9									
09	6180	X	5874	-0-	-306	-0-	1053	1	4801	3	N	18					121
							20	9									
10	6386	X	5991	-0-	-395	-0-	924	1	5036	3	N	28					149
							31	9									
11	6180	X	5592	-0-	-588	-0-	893	1	4669	3	N	27					176
							30	9									
12	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	922	1	4590	3	N	36	181	1			31
							40	9									
*01	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	924	1	4929	3	N	88					119
							97	9									

DENSMORE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269613 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6786 - 9663

08	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	45	1	8874	3	N	46					161
							51	9									
09	8580	X	7852	-0-	-728	-0-	48	1	7751	3	N	48	179	1			30
							53	9									
10	8649	X	8052	-0-	-597	-0-	50	1	7998	3	N	4					34
							4	9									
11	8670	X	7769	-0-	-901	-0-	45	1	4	2	N	24					58
							7694	3	26	9							
12	8959	X	8301	-0-	-658	-0-	45	1	18	2	N	43	66	1			35
							8191	3	47	9							
01	8959	X	7745	-0-	-1214	-0-	49	1	8	2	N	17					52
							7669	3	19	9							

C. J. EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 269614 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6283 - 9022

08	7006	X	6433	-0-	-573	-0-	32	1	6376	3	N	23	178	1			55
							25	9									
09	6780	X	6091	-0-	-689	-0-	37	1	6051	3	N	3					58
							3	9									
10	6913	X	6535	-0-	-378	-0-	40	1	6443	3	N	47					105
							52	9									
11	6570	X	6179	-0-	-391	-0-	36	1	4	2	N	-0-					105
							6139	3									
12	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	37	1	14	2	N	66	107	1			64
							6697	3	73	9							
*01	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	44	1	7	2	N	-0-					64
							6890	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
C. J. EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269615 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6695 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10571	X	10097	-0-	-474	-0-	50	1	10022	3	N	23					197
							25	9									
09	10230	X	9733	-0-	-497	-0-	60	1	9660	3	N	12					209
							13	9									
10	10416	X	10213	-0-	-203	-0-	63	1	10138	3	N	11	183	1			37
							12	9									
11	9840	X	9678	-0-	-162	-0-	56	1	5	2	N	2					39
							9615	3	2	9							
*12	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	55	1	22	2	N	94	101	1			32
							10075	3	103	9							
01	10168	X	9828	-0-	-340	-0-	62	1	10	2	N	-0-					32
							9756	3									

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 24H RRCID -> 269623 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7647 - 12630

08	23881	X	23881	-0-	-0-	-0-	823	1	23058	3	N	-0-					-0-
09	23158	X	23158	-0-	-0-	-0-	747	1	22411	3	N	-0-					-0-
10	23632	X	23632	-0-	-0-	-0-	115	1	23517	3	N	-0-					-0-
11	22315	X	22315	-0-	-0-	-0-	108	1	22207	3	N	-0-					-0-
12	23932	X	22416	-0-	-1516	-0-	110	1	22306	3	N	-0-					-0-
01	23932	X	21370	-0-	-2562	-0-	107	1	21263	3	N	-0-					-0-

MCALISTER-WCCO 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269624 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7697 - 13500

08	23380	X	23380	-0-	-0-	-0-	819	1	22561	3	N	-0-					-0-
09	22747	X	22747	-0-	-0-	-0-	743	1	22004	3	N	-0-					-0-
10	23715	X	23298	-0-	-417	-0-	113	1	23185	3	N	-0-					-0-
11	22950	X	21885	-0-	-1065	-0-	106	1	21779	3	N	-0-					-0-
12	23653	X	22534	-0-	-1119	-0-	110	1	22424	3	N	-0-					-0-
01	23498	X	22168	-0-	-1330	-0-	111	1	22057	3	N	-0-					-0-

GREEN-BETTS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269625 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6984 - 12150

08	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
09	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	1			N	-0-					-0-
12	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	1			N	-0-					-0-
*01	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	1			N	-0-					-0-

FLORENCE CURRIE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269627 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7347 - 11425

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODY BROTHERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269629 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6940 - 10455

08	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					-0-
09	7470	X	-0-	-0-	-7470	-0-					N	-0-					-0-
10	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269631 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7697 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20894	X	20370	-0-	-524	-0-	784	1	19568	3	Y	16	3	1			13
							18	9									
09	19950	X	19157	-0-	-793	-0-	718	1	18416	3	Y	21					34
							23	9									
10	20615	X	19270	-0-	-1345	-0-	94	1	19153	3	Y	21					55
							23	9									
11	19950	X	18627	-0-	-1323	-0-	90	1	18515	3	Y	20	75	1			-0-
							22	9									
12	20491	X	18825	-0-	-1666	-0-	92	1	18696	3	Y	34	3	1			31
							37	9									
01	20367	X	18519	-0-	-1848	-0-	92	1	18387	3	Y	36					67
							40	9									

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269638 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7597 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9920	X	9309	-0-	-611	-0-	1000	1	8309	3	N	-0-					-0-
09	9600	X	8828	-0-	-772	-0-	940	1	7888	3	N	-0-					-0-
10	9734	X	5565	-0-	-4169	-0-	718	1	4847	3	N	-0-					-0-
11	9330	X	6365	-0-	-2965	-0-	699	1	5666	3	N	-0-					-0-
12	8990	X	5588	-0-	-3402	-0-	729	1	4859	3	N	-0-					-0-
01	8990	X	7767	-0-	-1223	-0-	745	1	7022	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269639 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7397 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269641 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6970 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24242	X	15898	-0-	-8344	-0-	530	1	15368	3	N	-0-					-0-
09	23460	X	22676	-0-	-784	-0-	831	1	21845	3	N	-0-					-0-
10	24242	X	23182	-0-	-1060	-0-	113	1	23069	3	N	-0-					-0-
11	23070	X	22980	-0-	-90	-0-	111	1	22869	3	N	-0-					-0-
12	23839	X	22592	-0-	-1247	-0-	111	1	22481	3	N	-0-					-0-
01	23436	X	21747	-0-	-1689	-0-	109	1	21638	3	N	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269652 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7567 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	238	1	6148	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	241	1	6576	3	Y	-0-					-0-
10	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	34	1	6979	3	Y	-0-					-0-
11	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	32	1	6682	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
12	6851	X	6818	-0-	-33	-0-	33	1	6784	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	6851	X	6775	-0-	-76	-0-	34	1	6741	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 4H RRCID -> 269657 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9147 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7440	X	5970	-0-	-1470	-0-	219	1	5679	3	N	65	176	1			95
							72	9									
09	6540	X	5523	-0-	-1017	-0-	197	1	5264	3	N	56					151
							62	9									
10	6417	X	5694	-0-	-723	-0-	27	1	5608	3	N	54					205
							59	9									
11	6180	X	5615	-0-	-565	-0-	27	1	5532	3	N	51	168	1			88
							56	9									
12	5983	X	5847	-0-	-136	-0-	28	1	5744	3	N	68	23	1			133
							75	9									
01	5983	X	5786	-0-	-197	-0-	29	1	5695	3	N	56					189
							62	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 269658 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8911 - 13016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	196	1	5067	3	N	78					163
							86	9									
09	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	185	1	4966	3	N	58	166	1			55
							64	9									
10	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	26	1	5314	3	N	81					136
							89	9									
11	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	26	1	5302	3	N	69	167	1			38
							76	9									
12	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	26	1	5350	3	N	82					120
							90	9									
*01	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	27	1	5294	3	N	69					189
							76	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 269659 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 9280 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9641	X	8901	-0-	-740	-0-	332	1	8448	3	N	110					149
							121	9									
09	9330	X	8469	-0-	-861	-0-	299	1	8060	3	N	100	176	1			73
							110	9									
10	9238	X	8645	-0-	-593	-0-	42	1	8484	3	N	108					181
							119	9									
11	8940	X	8239	-0-	-701	-0-	39	1	8090	3	N	100	168	1			113
							110	9									
12	8897	X	8340	-0-	-557	-0-	40	1	8176	3	N	113	164	1			62
							124	9									
01	8897	X	8360	-0-	-537	-0-	41	1	8198	3	N	110					172
							121	9									

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269660 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7627 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12090	X	11303	-0-	-787	-0-	435	1	10866	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	11520	X	10960	-0-	-560	-0-	395	1	10552	3	Y	12					12
							13	9									
10	11904	X	11272	-0-	-632	-0-	55	1	11204	3	Y	12					24
							13	9									
11	11310	X	10724	-0-	-586	-0-	52	1	10650	3	Y	20	44	1			-0-
							22	9									
12	11067	X	10847	-0-	-220	-0-	53	1	10787	3	Y	6	2	1			4
							7	9									
01	11067	X	10906	-0-	-161	-0-	54	1	10831	3	Y	19					23
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269661 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7900 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10230	X	9205	-0-	-1025	-0-	772	1	8376	3	N	52					149
							57	9									
09	9900	X	8862	-0-	-1038	-0-	741	1	8066	3	N	50					199
							55	9									
10	10633	X	8772	-0-	-1861	-0-	702	1	8023	3	N	43	183	1			59
							47	9									
11	10290	X	7529	-0-	-2761	-0-	655	1	6840	3	N	31					90
							34	9									
12	10633	X	7776	-0-	-2857	-0-	664	1	7032	3	N	73					163
							80	9									
01	9207	X	7277	-0-	-1930	-0-	662	1	6570	3	N	41					204
							45	9									

D. J. WILSON UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 269662 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7118 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13764	X	12831	-0-	-933	-0-	650	1	11800	3	N	346	362	1			86
							381	9									
09	13020	X	12234	-0-	-786	-0-	595	1	11280	3	N	326	353	1			59
							359	9									
10	13330	X	12566	-0-	-764	-0-	79	1	12116	3	N	337	351	1			45
							371	9									
11	12660	X	11978	-0-	-682	-0-	75	1	11602	3	N	274	183	1			136
							301	9									
12	12369	X	11988	-0-	-381	-0-	76	1	11557	3	N	323	352	1			107
							355	9									
01	12369	X	11650	-0-	-719	-0-	75	1	11221	3	N	322	362	1			67
							354	9									

SHARON MCCAFFITY WELL #: 10H RRCID -> 269664 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6687 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	3			N	-0-					-0-
09	6270	X	5347	-0-	-923	-0-	5347	3			N	-0-					-0-
10	6479	X	6232	-0-	-247	-0-	6232	3			N	-0-					-0-
11	6270	X	6149	-0-	-121	-0-	6149	3			N	-0-					-0-
12	7347	X	4488	-0-	-2859	-0-	4488	3			N	-0-					-0-
01	6727	X	6684	-0-	-43	-0-	6684	3			N	-0-					-0-

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269667 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7647 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19065	X	17386	-0-	-1679	-0-	585	1	16801	3	N	-0-					-0-
09	18030	X	16724	-0-	-1306	-0-	521	1	16203	3	N	-0-					-0-
10	18042	X	17136	-0-	-906	-0-	83	1	17053	3	N	-0-					-0-
11	17190	X	16433	-0-	-757	-0-	79	1	16354	3	N	-0-					-0-
12	17670	X	16757	-0-	-913	-0-	82	1	16675	3	N	-0-					-0-
01	17391	X	16569	-0-	-822	-0-	83	1	16486	3	N	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269671 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7747 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29450	X	29359	-0-	-91	-0-	1115	1	28222	3	Y	20	2	1			20
							22	9									
09	28980	X	28220	-0-	-760	-0-	1030	1	27173	3	Y	15					35
							17	9									
10	30380	X	28579	-0-	-1801	-0-	139	1	28415	3	Y	23					58
							25	9									
11	29400	X	27196	-0-	-2204	-0-	131	1	27048	3	Y	15	73	1			-0-
							17	9									
12	29977	X	27921	-0-	-2056	-0-	137	1	27751	3	Y	30	2	1			28
							33	9									
01	29357	X	27706	-0-	-1651	-0-	138	1	27531	3	Y	34					62
							37	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ELLA MAEYERS (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269674 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7627 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13237	X	12364	-0-	-873	-0-	472	1	11880	3	Y	11	3	1			8
							12	9									
09	12660	X	11779	-0-	-881	-0-	420	1	11335	3	Y	22					30
							24	9									
10	13082	X	12153	-0-	-929	-0-	59	1	12066	3	Y	25					55
							28	9									
11	12390	X	10540	-0-	-1850	-0-	51	1	10467	3	Y	20	75	1			-0-
							22	9									
12	12524	X	11175	-0-	-1349	-0-	55	1	11095	3	Y	23	3	1			20
							25	9									
01	12369	X	10909	-0-	-1460	-0-	54	1	10815	3	Y	36					56
							40	9									

GLENN P. SHOOP 'G' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269675 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7977 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24776	X	24776	-0-	-0-	-0-	865	1	23911	3	N	-0-					-0-
09	24510	X	23567	-0-	-943	-0-	769	1	22798	3	N	-0-					-0-
10	25327	X	24295	-0-	-1032	-0-	118	1	24177	3	N	-0-					-0-
11	24510	X	23294	-0-	-1216	-0-	112	1	23182	3	N	-0-					-0-
12	24738	X	23512	-0-	-1226	-0-	115	1	23397	3	N	-0-					-0-
01	24738	X	23211	-0-	-1527	-0-	116	1	23095	3	N	-0-					-0-

ROYCE CHISM (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269683 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7287 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17143	X	16820	-0-	-323	-0-	628	1	16191	3	Y	1					88
							1	9									
09	16410	X	16191	-0-	-219	-0-	567	1	15624	3	Y	-0-					88
10	16957	X	16263	-0-	-694	-0-	79	1	16177	3	Y	6	94	1			-0-
							7	9									
11	16410	X	15886	-0-	-524	-0-	77	1	15805	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	16740	X	16107	-0-	-633	-0-	79	1	16028	3	Y	-0-					-0-
01	16740	X	15990	-0-	-750	-0-	80	1	15910	3	Y	-0-					-0-

A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269695 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8080 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10571	X	7813	-0-	-2758	-0-	733	1	7025	3	N	50					132
							55	9									
09	10230	X	9239	-0-	-991	-0-	739	1	8434	3	N	60					192
							66	9									
10	10571	X	9725	-0-	-846	-0-	504	1	9142	3	N	72	184	1			80
							79	9									
11	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	501	1	8449	3	N	55					135
							61	9									
12	9548	X	8438	-0-	-1110	-0-	452	1	7884	3	N	93					228
							102	9									
01	9734	X	8540	-0-	-1194	-0-	480	1	7972	3	N	80	179	1			129
							88	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ETTA BURRESS WELL #: 5H RRCID -> 269696 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7600 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20119	X	18825	-0-	-1294	-0-	743	1	18028	3	N	49					215
							54	9									
09	19470	X	18526	-0-	-944	-0-	694	1	17792	3	N	36	186	1			65
							40	9									
10	19809	X	18728	-0-	-1081	-0-	91	1	18579	3	N	53					118
							58	9									
11	18450	X	17836	-0-	-614	-0-	86	1	17685	3	N	59					177
							65	9									
12	19158	X	17854	-0-	-1304	-0-	87	1	17702	3	N	59	182	1			54
							65	9									
01	19158	X	17400	-0-	-1758	-0-	86	1	17235	3	N	72					126
							79	9									

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269697 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7020 - 12233

08	27280	X	24858	-0-	-2422	-0-	836	1	24022	3	N	-0-					-0-
09	26400	X	24176	-0-	-2224	-0-	754	1	23422	3	N	-0-					-0-
10	27218	X	25581	-0-	-1637	-0-	124	1	25457	3	N	-0-					-0-
11	25260	X	24450	-0-	-810	-0-	118	1	24332	3	N	-0-					-0-
12	25124	X	25124	-0-	-0-	-0-	123	1	25001	3	N	-0-					-0-
*01	25164	X	25164	-0-	-0-	-0-	126	1	25038	3	N	-0-					-0-

STENGER (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269701 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6768 - 10331

08	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	1102	1	11149	3	N	-0-					-0-
09	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	992	1	9495	3	N	-0-					-0-
10	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	723	1	8295	3	N	-0-					-0-
11	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	700	1	8277	3	N	-0-					-0-
12	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	625	1	7220	3	N	-0-					-0-
*01	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	720	1	7668	3	N	-0-					-0-

DCCO3-DCCO1 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269702 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8361 - 11030

08	14756	X	13864	-0-	-892	-0-	488	1	13376	3	N	-0-					-0-
09	14010	X	13218	-0-	-792	-0-	435	1	12783	3	N	-0-					-0-
10	14260	X	13591	-0-	-669	-0-	66	1	13525	3	N	-0-					-0-
11	13620	X	13058	-0-	-562	-0-	63	1	12995	3	N	-0-					-0-
12	13981	X	13250	-0-	-731	-0-	65	1	13185	3	N	-0-					-0-
01	13857	X	13135	-0-	-722	-0-	66	1	13069	3	N	-0-					-0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 5H RRCID -> 269703 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8965 - 12845

08	8959	X	6175	-0-	-2784	-0-	231	1	5858	3	N	78					163
							86	9									
09	8670	X	5721	-0-	-2949	-0-	201	1	5441	3	N	72	177	1			58
							79	9									
10	7564	X	5871	-0-	-1693	-0-	28	1	5753	3	N	82					140
							90	9									
11	6480	X	5519	-0-	-961	-0-	26	1	5416	3	N	70	175	1			35
							77	9									
12	6076	X	5742	-0-	-334	-0-	28	1	5634	3	N	73					108
							80	9									
01	6076	X	5673	-0-	-403	-0-	28	1	5557	3	N	80					188
							88	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 7 - H.S. JONES WELL #: 1H RRCID -> 269705 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7398 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10943	X	9911	-0-	-1032	-0-	507	1	9404	3	N	-0-					34
09	10590	X	9792	-0-	-798	-0-	477	1	9275	3	N	36					70
							40	9									
10	10943	X	8660	-0-	-2283	-0-	56	1	8592	3	N	11	72	1			9
							12	9									
11	10140	X	7969	-0-	-2171	-0-	51	1	7898	3	N	18					27
							20	9									
12	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	65	1	9901	3	N	35					62
							39	9									
01	9765	X	9723	-0-	-42	-0-	64	1	9601	3	Y	53	75	1			40
							58	9									

HOUGH-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269714 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7347 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14353	X	13529	-0-	-824	-0-	506	1	13023	3	Y	-0-					5
09	13740	X	12665	-0-	-1075	-0-	450	1	12215	3	Y	-0-					5
10	14012	X	12601	-0-	-1411	-0-	393	1	12208	3	Y	-0-					5
11	13530	X	12063	-0-	-1467	-0-	412	1	11651	3	Y	-0-					5
12	13516	X	12674	-0-	-842	-0-	451	1	12223	3	Y	-0-					5
01	13516	X	12277	-0-	-1239	-0-	409	1	11865	3	Y	3	28	1			-0-
							3	9									

RAY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269718 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6725 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12927	X	11888	-0-	-1039	-0-	59	1	11828	3	N	1					69
							1	9									
09	12360	X	11252	-0-	-1108	-0-	69	1	11183	3	N	-0-					69
10	12431	X	11900	-0-	-531	-0-	73	1	11827	3	N	-0-					69
11	11760	X	11299	-0-	-461	-0-	66	1	6	2	N	-0-					69
							11227	3									
12	12059	X	11573	-0-	-486	-0-	62	1	25	2	N	-0-					69
							11486	3									
01	11904	X	11127	-0-	-777	-0-	70	1	12	2	N	-0-					69
							11045	3									

RAY 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269719 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20367	X	19435	-0-	-932	-0-	97	1	19338	3	N	-0-					33
09	19710	X	17792	-0-	-1918	-0-	108	1	17684	3	N	-0-					33
10	20026	X	19036	-0-	-990	-0-	116	1	18920	3	N	-0-					33
11	18810	X	18798	-0-	-12	-0-	108	1	11	2	N	-0-					33
							18679	3									
12	19437	X	18440	-0-	-997	-0-	99	1	39	2	N	-0-					33
							18302	3									
01	19437	X	18328	-0-	-1109	-0-	115	1	19	2	N	-0-					33
							18194	3									

RAY 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269720 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6530 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17546	X	16314	-0-	-1232	-0-	82	1	16217	3	N	14	114	1			32
							15	9									
09	16980	X	15523	-0-	-1457	-0-	96	1	15427	3	N	-0-					32
10	17298	X	15857	-0-	-1441	-0-	98	1	15759	3	N	-0-					32
11	16170	X	15214	-0-	-956	-0-	89	1	9	2	N	-0-					32
							15116	3									
12	16523	X	14527	-0-	-1996	-0-	78	1	31	2	N	-0-					32
							14418	3									
01	16306	X	14976	-0-	-1330	-0-	93	1	16	2	N	-0-					32
							14867	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAY 'B' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269721 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6597 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22382	X	20751	-0-	-1631	-0-	102	1	20596	3	N	48	36	1			41
							53	9									
09	21000	X	20141	-0-	-859	-0-	122	1	20019	3	N	-0-					41
10	21514	X	21224	-0-	-290	-0-	129	1	21095	3	N	-0-					41
11	20400	X	20086	-0-	-314	-0-	115	1	11	2	N	-0-					41
							19960	3									
12	20894	X	19935	-0-	-959	-0-	110	1	43	2	N	-0-					41
							19782	3									
01	21235	X	19516	-0-	-1719	-0-	125	1	20	2	N	-0-					41
							19371	3									

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269724 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7297 - 13390

08	29605	X	28134	-0-	-1471	-0-	1057	1	27077	3	Y	-0-					6
09	28320	X	27056	-0-	-1264	-0-	961	1	26095	3	Y	-0-					6
10	29016	X	27255	-0-	-1761	-0-	133	1	27122	3	Y	-0-					6
11	27540	X	26177	-0-	-1363	-0-	126	1	26051	3	Y	-0-					6
12	27993	X	27025	-0-	-968	-0-	132	1	26893	3	Y	-0-					6
01	27993	X	26807	-0-	-1186	-0-	134	1	26673	3	Y	-0-					6

YOUNG-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269728 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7298 - 11885

08	18197	X	14585	-0-	-3612	-0-	538	1	14047	3	Y	-0-					13
09	17610	X	15970	-0-	-1640	-0-	555	1	15415	3	Y	-0-					13
10	18197	X	13586	-0-	-4611	-0-	66	1	13520	3	Y	-0-					13
11	16950	X	16427	-0-	-523	-0-	79	1	16306	3	Y	38	38	1			13
							42	9									
12	16064	X	16064	-0-	-0-	-0-	79	1	15984	3	Y	1	1	1			13
							1	9									
*01	15395	X	15395	-0-	-0-	-0-	77	1	15318	3	Y	-0-					13

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269729 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7197 - 9803

08	14818	X	13451	-0-	-1367	-0-	509	1	12942	3	Y	-0-					8
09	14220	X	12898	-0-	-1322	-0-	461	1	12437	3	Y	-0-					8
10	14415	X	13209	-0-	-1206	-0-	64	1	13145	3	Y	-0-					8
11	13470	X	12644	-0-	-826	-0-	61	1	12583	3	Y	-0-					8
12	13516	X	12272	-0-	-1244	-0-	60	1	12212	3	Y	-0-					8
01	13454	X	12683	-0-	-771	-0-	63	1	12620	3	Y	-0-					8

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269732 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7497 - 10705

08	10168	X	9315	-0-	-853	-0-	352	1	8962	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	9840	X	8890	-0-	-950	-0-	322	1	8567	3	Y	1					1
							1	9									
10	9827	X	9001	-0-	-826	-0-	44	1	8947	3	Y	9					10
							10	9									
11	9210	X	8520	-0-	-690	-0-	41	1	8446	3	Y	30	40	1			-0-
							33	9									
12	9455	X	8595	-0-	-860	-0-	42	1	8552	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	9300	X	8442	-0-	-858	-0-	42	1	8380	3	Y	18					18
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHARLES BEDINGER 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269735 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6548 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13617	X	13617	-0-	-0-	-0-	67	1	13550	3	N	-0-					17
09	12802	X	12802	-0-	-0-	-0-	78	1	12724	3	N	-0-					17
10	13423	X	12702	-0-	-721	-0-	78	1	12624	3	N	-0-					17
11	13170	X	12314	-0-	-856	-0-	71	1	7	2	N	-0-					17
							12236	3									
*12	13609	X	12309	-0-	-1300	-0-	66	1	26	2	N	106	108	1			15
							12100	3	117	9							
01	13609	X	12386	-0-	-1223	-0-	78	1	13	2	N	-0-					15
							12295	3									

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 25H RRCID -> 269736 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7497 - 12525

08	26939	X	25320	-0-	-1619	-0-	867	1	24453	3	N	-0-					-0-
09	26070	X	23693	-0-	-2377	-0-	750	1	22943	3	N	-0-					-0-
10	26939	X	24295	-0-	-2644	-0-	118	1	24177	3	N	-0-					-0-
11	25770	X	23066	-0-	-2704	-0-	111	1	22955	3	N	-0-					-0-
12	25451	X	23814	-0-	-1637	-0-	117	1	23697	3	N	-0-					-0-
01	25327	X	23863	-0-	-1464	-0-	119	1	23744	3	N	-0-					-0-

H. B. PRATHER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269756 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6803 - 10578

08	10385	X	9877	-0-	-508	-0-	371	1	9506	3	N	-0-					135
09	9780	X	9296	-0-	-484	-0-	329	1	8967	3	N	-0-					135
10	9951	X	9418	-0-	-533	-0-	46	1	9372	3	N	-0-					135
11	9630	X	8923	-0-	-707	-0-	43	1	8880	3	N	-0-					135
12	9889	X	7545	-0-	-2344	-0-	37	1	7419	3	N	81	187	1			29
							89	9									
01	9889	X	8182	-0-	-1707	-0-	41	1	8141	3	N	-0-					29

OTIS MEEK 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269759 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7338 - 12670

08	5611	X	3548	-0-	-2063	-0-	991	1	2528	3	N	26					109
							29	9									
09	5220	X	2731	-0-	-2489	-0-	928	1	1685	3	N	107					216
							118	9									
10	5394	X	961	-0-	-4433	-0-	899	1	62	9	N	56	176	1			96
11	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	908	1	7916	3	N	38					134
							42	9									
12	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	919	1	6991	3	N	64					198
							70	9									
01	1085	X	979	-0-	-106	-0-	899	1	80	9	N	73	180	1			91

GLADYS DIKE WELL #: 3H RRCID -> 269763 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8073 - 11110

*02	14007	X	12921	-0-	-1086	-0-	339	1	12582	2	N	-0-					-0-
*03	14818	X	13629	-0-	-1189	-0-	351	1	13278	2	N	-0-					-0-
04	13650	X	13057	-0-	-593	-0-	387	1	12670	2	N	-0-					-0-
05	13981	X	12842	-0-	-1139	-0-	350	1	12492	2	N	-0-					-0-
06	13320	X	12642	-0-	-678	-0-	311	1	12331	2	N	-0-					-0-
07	13671	X	12693	-0-	-978	-0-	426	1	12267	2	N	-0-					-0-
08	13640	X	12713	-0-	-927	-0-	454	1	12259	2	N	-0-					-0-
09	13050	X	12049	-0-	-1001	-0-	472	1	11577	2	N	-0-					-0-
10	13051	X	11803	-0-	-1248	-0-	454	1	11349	2	N	-0-					-0-
11	12630	X	11810	-0-	-820	-0-	506	1	11304	2	N	-0-					-0-
12	12710	X	11650	-0-	-1060	-0-	449	1	11201	2	N	-0-					-0-
01	12710	X	11640	-0-	-1070	-0-	396	1	11244	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269769 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6415 - 10044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14849	X	13747	-0-	-1102	-0-	69	1	13539	3	N	126	167	1			79
							139	9									
09	14370	X	12768	-0-	-1602	-0-	80	1	12575	3	N	103					182
							113	9									
10	14508	X	13381	-0-	-1127	-0-	84	1	13206	3	N	83	184	1			81
							91	9									
11	13770	X	12856	-0-	-914	-0-	76	1	7	2	N	144	185	1			40
							12615	3	158	9							
12	13826	X	12972	-0-	-854	-0-	72	1	28	2	N	130	157	1			13
							12729	3	143	9							
01	13733	X	13245	-0-	-488	-0-	85	1	14	2	N	158	44	1			127
							12972	3	174	9							

M. E. HARTSELL GU WELL #: 1H RRCID -> 269777 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7358 - 13470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12958	X	12259	-0-	-699	-0-	614	1	11604	3	N	37					156
							41	9									
09	13200	X	10891	-0-	-2309	-0-	524	1	10323	3	N	40					196
							44	9									
10	13640	X	8567	-0-	-5073	-0-	83	1	8451	3	N	30					226
							33	9									
11	13200	X	842	-0-	-12358	-0-	840	1	2	9	N	2					228
12	11935	X	787	-0-	-11148	-0-	784	1	3	9	N	3	177	1			54
01	11935	X	-0-	-0-	-11935	-0-					N	-0-					54

GATES-EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269781 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6199 - 9828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12245	X	10271	-0-	-1974	-0-	53	1	10183	3	N	32					111
							35	9									
09	11430	X	9618	-0-	-1812	-0-	61	1	9527	3	N	27					138
							30	9									
10	11222	X	9168	-0-	-2054	-0-	58	1	9059	3	N	46	146	1			38
							51	9									
11	10860	X	7766	-0-	-3094	-0-	47	1	4	2	N	-0-					38
							7715	3									
12	10478	X	8630	-0-	-1848	-0-	48	1	18	2	N	22					60
							8540	3	24	9							
01	10261	X	8153	-0-	-2108	-0-	53	1	8	2	N	46	46	1			60
							8041	3	51	9							

GRANT FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269782 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6381 - 10205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11191	X	10292	-0-	-899	-0-	52	1	10204	3	N	33					180
							36	9									
09	10800	X	9754	-0-	-1046	-0-	61	1	9686	3	N	6	174	1			12
							7	9									
10	10850	X	10439	-0-	-411	-0-	66	1	10361	3	N	11					23
							12	9									
11	10380	X	9733	-0-	-647	-0-	57	1	6	2	N	77					100
							9585	3	85	9							
12	10292	X	10033	-0-	-259	-0-	55	1	21	2	N	75	163	1			12
							9874	3	83	9							
01	10292	X	9783	-0-	-509	-0-	63	1	10	2	N	10					22
							9699	3	11	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GREEN-YATES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269785 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7139 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13578	X	926	-0-	-12652	-0-	926	1			N	-0-					-0-
09	13140	X	6601	-0-	-6539	-0-	990	1	5611	3	N	-0-					-0-
10	13578	X	-0-	-0-	-13578	-0-					N	-0-					-0-
11	12210	X	8942	-0-	-3268	-0-	572	1	8370	3	N	-0-					-0-
12	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	699	1	11145	3	N	-0-					-0-
*01	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	815	1	8736	3	N	-0-					-0-

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 3H RRCID -> 269802 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7208 - 13730

08	18166	X	17400	-0-	-766	-0-	895	1	16308	3	N	179	178	1			114
							197	9									
09	17580	X	16640	-0-	-940	-0-	821	1	15585	3	N	213	185	1			142
							234	9									
10	18166	X	16131	-0-	-2035	-0-	104	1	15856	3	N	155	178	1			119
							171	9									
11	17220	X	16281	-0-	-939	-0-	103	1	15949	3	N	208	182	1			145
							229	9									
12	16895	X	16363	-0-	-532	-0-	106	1	16036	3	N	201	181	1			165
							221	9									
01	16895	X	15890	-0-	-1005	-0-	104	1	15557	3	N	208	170	1			203
							229	9									

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 2H RRCID -> 269847 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7168 - 13720

08	15624	X	13772	-0-	-1852	-0-	715	1	12956	3	N	92	184	1			19
							101	9									
09	15000	X	13217	-0-	-1783	-0-	662	1	12468	3	N	79					98
							87	9									
10	14570	X	13362	-0-	-1208	-0-	86	1	13177	3	N	90					188
							99	9									
11	13890	X	12839	-0-	-1051	-0-	82	1	12680	3	N	70	179	1			79
							77	9									
12	13795	X	12361	-0-	-1434	-0-	80	1	12191	3	N	82					161
							90	9									
01	13764	X	12919	-0-	-845	-0-	86	1	12798	3	N	32	157	1			36
							35	9									

M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269859 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7447 - 12228

08	20584	X	20562	-0-	-22	-0-	768	1	19794	3	N	-0-					18
09	19800	X	19303	-0-	-497	-0-	676	1	18621	3	N	5					23
							6	9									
10	20460	X	19585	-0-	-875	-0-	95	1	19489	3	N	1					24
							1	9									
11	19890	X	18987	-0-	-903	-0-	92	1	18888	3	N	6					30
							7	9									
12	20553	X	19264	-0-	-1289	-0-	94	1	19167	3	N	3					33
							3	9									
01	20553	X	18892	-0-	-1661	-0-	94	1	18788	3	Y	9	42	1			-0-
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269863 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7447 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17236	X	10532	-0-	-6704	-0-	391	1	10141	3	Y	-0-					17
09	16470	X	16336	-0-	-134	-0-	572	1	15764	3	Y	-0-					17
10	16833	X	15689	-0-	-1144	-0-	76	1	15613	3	Y	-0-					17
11	16020	X	15396	-0-	-624	-0-	74	1	15322	3	Y	-0-					17
12	15225	X	15225	-0-	-0-	-0-	75	1	15150	3	Y	-0-					17
*01	14777	X	14777	-0-	-0-	-0-	74	1	14663	3	Y	36	53	1			-0-
							40	9									

ADELE CLOUGH 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269889 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7547 - 13300

08	24335	X	22801	-0-	-1534	-0-	842	1	21950	3	N	8					51
							9	9									
09	23100	X	21782	-0-	-1318	-0-	757	1	21015	3	N	9					60
							10	9									
10	23281	X	22139	-0-	-1142	-0-	108	1	22020	3	N	10					70
							11	9									
11	22230	X	21179	-0-	-1051	-0-	102	1	21064	3	N	12					82
							13	9									
12	22816	X	21468	-0-	-1348	-0-	105	1	21342	3	N	19					101
							21	9									
01	22816	X	21157	-0-	-1659	-0-	106	1	21050	3	Y	1	98	1			2
							1	9									

W. A. ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269892 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8055 - 13101

08	20956	X	20161	-0-	-795	-0-	756	1	19383	3	N	20					44
							22	9									
09	20190	X	19289	-0-	-901	-0-	680	1	18585	3	N	22					66
							24	9									
10	20739	X	19804	-0-	-935	-0-	96	1	19682	3	N	24					90
							26	9									
11	19830	X	19071	-0-	-759	-0-	92	1	18950	3	N	26					116
							29	9									
12	20088	X	19357	-0-	-731	-0-	95	1	19229	3	N	30	129	1			17
							33	9									
01	20088	X	19303	-0-	-785	-0-	96	1	19168	3	N	35					52
							39	9									

COLE TRUSTS 576 'A' WELL #: 28H RRCID -> 269938 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8695 - 12620

08	15934	X	15062	-0-	-872	-0-	355	1	14707	3	N	-0-					-0-
09	15270	X	14265	-0-	-1005	-0-	446	1	13819	3	N	-0-					-0-
10	15686	X	14626	-0-	-1060	-0-	71	1	14555	3	N	-0-					-0-
11	14940	X	14048	-0-	-892	-0-	68	1	13980	3	N	-0-					-0-
12	14973	X	14269	-0-	-704	-0-	70	1	14199	3	N	-0-					-0-
01	14973	X	14211	-0-	-762	-0-	71	1	14140	3	N	-0-					-0-

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269939 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6828 - 12525

08	15438	X	14448	-0-	-990	-0-	516	1	13932	3	N	-0-					-0-
09	14940	X	13911	-0-	-1029	-0-	462	1	13449	3	N	-0-					-0-
10	15314	X	14190	-0-	-1124	-0-	69	1	14121	3	N	-0-					-0-
11	14820	X	14279	-0-	-541	-0-	69	1	14210	3	N	-0-					-0-
12	15242	X	15242	-0-	-0-	-0-	75	1	15167	3	N	-0-					-0-
*01	15561	X	15561	-0-	-0-	-0-	78	1	15483	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 269958 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7097 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24397	X	23252	-0-	-1145	-0-	884	1	22366	3	N	2					13
							2	9									
09	23070	X	22596	-0-	-474	-0-	810	1	21786	3	N	-0-					13
10	23839	X	22637	-0-	-1202	-0-	110	1	22526	3	N	1					14
							1	9									
11	22740	X	21809	-0-	-931	-0-	105	1	21704	3	N	-0-					14
12	23374	X	22314	-0-	-1060	-0-	109	1	22205	3	N	-0-					14
01	23343	X	21712	-0-	-1631	-0-	108	1	21573	3	Y	28	40	1			2
							31	9									

BLALOCK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269962 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8521 - 14858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27249	X	26094	-0-	-1155	-0-	876	1	25218	3	N	-0-					-0-
09	26100	X	24572	-0-	-1528	-0-	761	1	23811	3	N	-0-					-0-
10	26660	X	25643	-0-	-1017	-0-	125	1	25518	3	N	-0-					-0-
11	25260	X	24451	-0-	-809	-0-	118	1	24333	3	N	-0-					-0-
12	26102	X	23776	-0-	-2326	-0-	117	1	23659	3	N	-0-					-0-
01	26102	X	24681	-0-	-1421	-0-	123	1	24558	3	N	-0-					-0-

BLALOCK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270046 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8324 - 15390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23777	X	21350	-0-	-2427	-0-	716	1	20634	3	N	-0-					-0-
09	22380	X	20835	-0-	-1545	-0-	648	1	20187	3	N	-0-					-0-
10	22320	X	22032	-0-	-288	-0-	107	1	21925	3	N	-0-					-0-
11	21600	X	21120	-0-	-480	-0-	102	1	21018	3	N	-0-					-0-
12	21648	X	21648	-0-	-0-	-0-	106	1	21542	3	N	-0-					-0-
*01	21652	X	21652	-0-	-0-	-0-	108	1	21544	3	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270047 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6549 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10540	X	9448	-0-	-1092	-0-	46	1	9402	3	N	-0-					95
09	10200	X	8795	-0-	-1405	-0-	53	1	8742	3	N	-0-					95
10	10168	X	9170	-0-	-998	-0-	55	1	9115	3	N	-0-					95
11	9420	X	8726	-0-	-694	-0-	49	1	8579	3	N	89	86	1			98
							98	9									
12	9672	X	8129	-0-	-1543	-0-	43	1	8051	3	Y	32	114	1			16
							35	9									
01	9455	X	6927	-0-	-2528	-0-	43	1	6883	3	Y	1	1	1			16
							1	9									

J. MURIEL REESE WELL #: 3H RRCID -> 270049 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7000 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24831	X	22937	-0-	-1894	-0-	101	1	22836	3	N	-0-					-0-
09	23730	X	20589	-0-	-3141	-0-	111	1	20478	3	N	-0-					-0-
10	23715	X	21487	-0-	-2228	-0-	116	1	21371	3	N	-0-					-0-
11	22950	X	21706	-0-	-1244	-0-	110	1	12	2	N	-0-					-0-
							21584	3									
12	23126	X	21744	-0-	-1382	-0-	104	1	46	2	N	-0-					-0-
							21594	3									
01	22940	X	21105	-0-	-1835	-0-	118	1	22	2	N	-0-					-0-
							20965	3									

BLALOCK-ROBERTSON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 270067 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8286 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23777	X	22926	-0-	-851	-0-	790	1	22136	3	N	-0-					-0-
09	22920	X	21466	-0-	-1454	-0-	685	1	20781	3	N	-0-					-0-
10	23684	X	21961	-0-	-1723	-0-	107	1	21854	3	N	-0-					-0-
11	22650	X	20931	-0-	-1719	-0-	101	1	20830	3	N	-0-					-0-
12	23157	X	21701	-0-	-1456	-0-	106	1	21595	3	N	-0-					-0-
01	22940	X	21316	-0-	-1624	-0-	106	1	21210	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAU (SA) WELL #: 19H RRCID -> 270073 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8000 - 16513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	74617	X	70695	-0-	-3922	-0-	2460	1	68235	2	N	-0-					-0-
09	72150	X	67992	-0-	-4158	-0-	2308	1	65684	2	N	-0-					-0-
10	73563	X	68830	-0-	-4733	-0-	2318	1	66512	2	N	-0-					-0-
11	69840	X	66363	-0-	-3477	-0-	2185	1	64178	2	N	-0-					-0-
12	71393	X	68474	-0-	-2919	-0-	2289	1	66185	2	N	-0-					-0-
01	70680	X	67906	-0-	-2774	-0-	2236	1	65670	2	N	-0-					-0-

AURRA THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270108 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7400 - 12803

08	14849	X	13616	-0-	-1233	-0-	1003	1	12535	3	N	71	177	1			108
							78	9									
09	14370	X	12205	-0-	-2165	-0-	922	1	11209	3	N	67					175
							74	9									
10	11935	X	6334	-0-	-5601	-0-	677	1	5613	3	N	40					215
							44	9									
11	13170	X	9914	-0-	-3256	-0-	677	1	9154	3	N	75	168	1			122
							83	9									
12	13609	X	5694	-0-	-7915	-0-	738	1	4902	3	N	49					171
							54	9									
01	13609	X	957	-0-	-12652	-0-	634	1	319	3	N	4					175
							4	9									

AURRA THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270110 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12803

08	6572	X	5931	-0-	-641	-0-	1173	1	4718	3	N	36					222
							40	9									
09	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	1195	1	6652	3	N	45	170	1			97
							50	9									
10	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	876	1	7713	3	N	44					141
							48	9									
11	6360	X	3894	-0-	-2466	-0-	787	1	3096	3	N	10	85	1			66
							11	9									
12	8153	X	6229	-0-	-1924	-0-	765	1	5425	3	N	35					101
							39	9									
*01	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	900	1	8808	3	N	59					160
							65	9									

A. C. MCCURDY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 270111 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7980 - 10880

08	7564	X	7166	-0-	-398	-0-	268	1	6890	3	N	7					71
							8	9									
09	7290	X	7092	-0-	-198	-0-	248	1	6838	3	N	5					76
							6	9									
10	7471	X	7316	-0-	-155	-0-	36	1	7273	3	N	6					82
							7	9									
11	7080	X	7033	-0-	-47	-0-	34	1	6992	3	N	6					88
							7	9									
12	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	36	1	7338	3	N	32	84	1			36
							35	9									
*01	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	36	1	7103	3	N	13					49
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 1H RRCID -> 270113 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7047 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13826	X	12529	-0-	-1297	-0-	485	1	11845	3	N	181	115	1			126
							199	9									
09	13140	X	12045	-0-	-1095	-0-	439	1	11361	3	N	223	331	1			18
							245	9									
10	13392	X	12439	-0-	-953	-0-	59	1	12113	3	N	243	212	1			49
							267	9									
11	12750	X	11981	-0-	-769	-0-	57	1	11694	3	N	209	158	1			100
							230	9									
12	12927	X	12322	-0-	-605	-0-	59	1	12014	3	N	226	213	1			113
							249	9									
01	12524	X	12187	-0-	-337	-0-	60	1	11887	3	N	218	186	1			145
							240	9									

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 2H RRCID -> 270114 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6867 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11501	X	10710	-0-	-791	-0-	422	1	10091	3	N	179	201	1			-0-
							197	9									
09	10890	X	10382	-0-	-508	-0-	381	1	9715	3	N	260	143	1			117
							286	9									
10	11160	X	10498	-0-	-662	-0-	50	1	10229	3	N	199	308	1			8
							219	9									
11	10710	X	9864	-0-	-846	-0-	47	1	9606	3	N	192	182	1			18
							211	9									
*12	10881	X	10155	-0-	-726	-0-	49	1	9858	3	N	225	177	1			66
							248	9									
01	10726	X	10048	-0-	-678	-0-	49	1	9765	3	N	213	178	1			101
							234	9									

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 3H RRCID -> 270115 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7582 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12276	X	11664	-0-	-612	-0-	452	1	11127	3	N	77	48	1			77
							85	9									
09	11490	X	11130	-0-	-360	-0-	411	1	10680	3	N	35	76	1			36
							39	9									
10	11873	X	11430	-0-	-443	-0-	55	1	11298	3	N	70	41	1			65
							77	9									
11	11490	X	10832	-0-	-658	-0-	52	1	10743	3	N	34	30	1			69
							37	9									
*12	11625	X	11034	-0-	-591	-0-	54	1	10880	3	N	91	130	1			30
							100	9									
01	11625	X	10945	-0-	-680	-0-	55	1	10867	3	N	21					51
							23	9									

WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 1H RRCID -> 270116 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6957 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8959	X	7253	-0-	-1706	-0-	1290	1	5910	3	N	48	28	1			39
							53	9									
09	8670	X	8444	-0-	-226	-0-	1289	1	7096	3	N	54	63	1			30
							59	9									
10	9207	X	7640	-0-	-1567	-0-	1086	1	6496	3	N	53	66	1			17
							58	9									
11	8910	X	7019	-0-	-1891	-0-	1049	1	5951	3	N	17					34
							19	9									
*12	8339	X	6759	-0-	-1580	-0-	1082	1	5602	3	N	68	82	1			20
							75	9									
01	8339	X	6429	-0-	-1910	-0-	1073	1	5271	3	N	77					97
							85	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 2H RRCID -> 270148 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7047 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18972	X	17894	-0-	-1078	-0-	695	1	17056	3	N	130	155	1			12
							143	9									
09	17940	X	17054	-0-	-886	-0-	627	1	16261	3	N	151	111	1			52
							166	9									
10	18042	X	17583	-0-	-459	-0-	85	1	17387	3	N	101	110	1			43
							111	9									
11	17460	X	16909	-0-	-551	-0-	81	1	16652	3	N	160	181	1			22
							176	9									
12	17918	X	17264	-0-	-654	-0-	84	1	17057	3	N	112	103	1			31
							123	9									
01	17887	X	17197	-0-	-690	-0-	85	1	16978	3	N	122					153
							134	9									

MCLEROY WELL #: 2H RRCID -> 270205 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8020 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	19633	X	17772	-0-	-1861	-0-	466	1	17306	3	N	-0-					-0-
*03	20987	X	18979	-0-	-2008	-0-	489	1	18490	3	N	-0-					-0-
04	19650	X	18041	-0-	-1609	-0-	535	1	17506	3	N	-0-					-0-
05	19995	X	18573	-0-	-1422	-0-	505	1	18068	3	N	-0-					-0-
06	18870	X	17476	-0-	-1394	-0-	430	1	17046	3	N	-0-					-0-
07	18972	X	17734	-0-	-1238	-0-	595	1	17139	3	N	-0-					-0-
08	18972	X	17535	-0-	-1437	-0-	626	1	16909	3	N	-0-					-0-
09	18030	X	16834	-0-	-1196	-0-	660	1	16174	3	N	-0-					-0-
10	18569	X	17590	-0-	-979	-0-	676	1	16914	3	N	-0-					-0-
11	17490	X	16748	-0-	-742	-0-	717	1	16031	3	N	-0-					-0-
12	17515	X	16874	-0-	-641	-0-	650	1	16224	3	N	-0-					-0-
01	17515	X	16596	-0-	-919	-0-	564	1	16032	3	N	-0-					-0-

MCLEROY WELL #: 1H RRCID -> 270206 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8011 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	19459	X	17411	-0-	-2048	-0-	456	1	16955	3	N	-0-					-0-
*03	20801	X	18414	-0-	-2387	-0-	475	1	17939	3	N	-0-					-0-
04	19380	X	17548	-0-	-1832	-0-	520	1	17028	3	N	-0-					-0-
05	19685	X	18056	-0-	-1629	-0-	491	1	17565	3	N	-0-					-0-
06	18540	X	16984	-0-	-1556	-0-	418	1	16566	3	N	-0-					-0-
07	18414	X	17273	-0-	-1141	-0-	579	1	16694	3	N	-0-					-0-
08	18414	X	17266	-0-	-1148	-0-	616	1	16650	3	N	-0-					-0-
09	17550	X	16580	-0-	-970	-0-	650	1	15930	3	N	-0-					-0-
10	18042	X	17025	-0-	-1017	-0-	654	1	16371	3	N	-0-					-0-
11	16980	X	16427	-0-	-553	-0-	703	1	15724	3	N	-0-					-0-
12	17112	X	16704	-0-	-408	-0-	644	1	16060	3	N	-0-					-0-
01	17112	X	16435	-0-	-677	-0-	559	1	15876	3	N	-0-					-0-

GLADYS DIKE WELL #: 5H RRCID -> 270220 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8260 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	18183	X	16316	-0-	-1867	-0-	428	1	15888	3	N	-0-					-0-
*03	19034	X	17155	-0-	-1879	-0-	442	1	16713	3	N	-0-					-0-
04	18210	X	15601	-0-	-2609	-0-	463	1	15138	3	N	-0-					-0-
05	17701	X	16685	-0-	-1016	-0-	454	1	16231	3	N	-0-					-0-
06	16680	X	15498	-0-	-1182	-0-	382	1	15116	3	N	-0-					-0-
07	17236	X	15604	-0-	-1632	-0-	523	1	15081	3	N	-0-					-0-
08	17174	X	15443	-0-	-1731	-0-	552	1	14891	3	N	-0-					-0-
09	16140	X	14496	-0-	-1644	-0-	568	1	13928	3	N	-0-					-0-
10	16678	X	14945	-0-	-1733	-0-	574	1	14371	3	N	-0-					-0-
11	15510	X	14357	-0-	-1153	-0-	615	1	13742	3	N	-0-					-0-
12	15593	X	14561	-0-	-1032	-0-	561	1	14000	3	N	-0-					-0-
01	15438	X	14052	-0-	-1386	-0-	478	1	13574	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ANDERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270221 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8235 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	11977	X	11532	-0-	-445	-0-	302	1	11230	3	N	-0-					-0-
*03	12803	X	12114	-0-	-689	-0-	312	1	11802	3	N	-0-					-0-
04	12240	X	11355	-0-	-885	-0-	337	1	11018	3	N	-0-					-0-
05	12648	X	11664	-0-	-984	-0-	317	1	11347	3	N	-0-					-0-
06	11790	X	10829	-0-	-961	-0-	267	1	10562	3	N	-0-					-0-
07	12183	X	11108	-0-	-1075	-0-	372	1	10736	3	N	-0-					-0-
08	12121	X	11737	-0-	-384	-0-	419	1	11318	3	N	-0-					-0-
09	11370	X	10636	-0-	-734	-0-	417	1	10219	3	N	-0-					-0-
10	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-	451	1	11286	3	N	-0-					-0-
11	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	492	1	10992	3	N	-0-					-0-
12	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	497	1	12405	3	N	-0-					-0-
*01	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	404	1	11465	3	N	-0-					-0-

LAU (SA) WELL #: 21H RRCID -> 270223 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7555 - 13183

08	52018	X	49213	-0-	-2805	-0-	1713	1	47500	2	N	-0-					-0-
09	49530	X	46095	-0-	-3435	-0-	1043	1	45052	2	N	-0-					-0-
10	51181	X	48225	-0-	-2956	-0-	1624	1	46601	2	N	-0-					-0-
11	48720	X	46393	-0-	-2327	-0-	1527	1	44866	2	N	-0-					-0-
12	50158	X	47467	-0-	-2691	-0-	1587	1	45880	2	N	-0-					-0-
01	49228	X	46928	-0-	-2300	-0-	1545	1	45383	2	N	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270225 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8343 - 14731

*02	27956	X	25640	-0-	-2316	-0-	672	1	24968	3	N	-0-					-0-
*03	29884	X	27130	-0-	-2754	-0-	699	1	26431	3	N	-0-					-0-
04	28920	X	25846	-0-	-3074	-0-	766	1	25080	3	N	-0-					-0-
05	29078	X	27319	-0-	-1759	-0-	742	1	26577	3	N	-0-					-0-
06	27270	X	25333	-0-	-1937	-0-	624	1	24709	3	N	-0-					-0-
07	27125	X	23515	-0-	-3610	-0-	788	1	22727	3	N	-0-					-0-
08	27311	X	26676	-0-	-635	-0-	953	1	25723	3	N	-0-					-0-
09	26430	X	25936	-0-	-494	-0-	1017	1	24919	3	N	-0-					-0-
10	27311	X	26968	-0-	-343	-0-	1036	1	25932	3	N	-0-					-0-
11	25830	X	25804	-0-	-26	-0-	1105	1	24699	3	N	-0-					-0-
12	26172	X	26172	-0-	-0-	-0-	1008	1	25164	3	N	-0-					-0-
01	26040	X	23019	-0-	-3021	-0-	783	1	22236	3	N	-0-					-0-

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 270300 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8957 - 13437

08	3286	X	2656	-0-	-630	-0-	656 31	1 9	1969	3	N	28					137
09	3150	X	2565	-0-	-585	-0-	660 31	1 9	1874	3	N	28	123	1			42
10	3131	X	3064	-0-	-67	-0-	629 33	1 9	2402	3	N	30					72
11	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	604 34	1 9	2376	3	N	31					103
12	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	560 35	1 9	2429	3	N	32					135
*01	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	541 36	1 9	2653	3	N	33					168

EDITH BETTS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 270409 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6800 - 9797

08	10354	X	9608	-0-	-746	-0-	399	1	9209	3	N	-0-					-0-
09	10410	X	8470	-0-	-1940	-0-	784	1	7686	3	N	-0-					-0-
10	10757	X	217	-0-	-10540	-0-	217	1			N	-0-					-0-
11	10410	X	9224	-0-	-1186	-0-	1464	1	7760	3	N	-0-					-0-
12	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	1478	1	8608	3	N	-0-					-0-
*01	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	1493	1	8493	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270410 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8186 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	25230	X	23056	-0-	-2174	-0-	604	1	22452	3	N	-0-					-0-
*03	26970	X	25113	-0-	-1857	-0-	647	1	24466	3	N	-0-					-0-
04	24990	X	23399	-0-	-1591	-0-	694	1	22705	3	N	-0-					-0-
05	25823	X	17710	-0-	-8113	-0-	972	1	16738	3	N	-0-					-0-
06	24990	X	15594	-0-	-9396	-0-	1168	1	14426	3	N	-0-					-0-
07	25110	X	16998	-0-	-8112	-0-	1366	1	15632	3	N	-0-					-0-
08	25110	X	10402	-0-	-14708	-0-	1114	1	9288	3	N	-0-					-0-
09	23400	X	8407	-0-	-14993	-0-	330	1	8077	3	N	-0-					-0-
10	17701	X	1997	-0-	-15704	-0-	77	1	1920	3	N	-0-					-0-
11	16440	X	307	-0-	-16133	-0-	13	1	294	3	N	-0-					-0-
12	16988	X	168	-0-	-16820	-0-	6	1	162	3	N	-0-					-0-
01	10416	X	4491	-0-	-5925	-0-	153	1	4338	3	N	-0-					-0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270415 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7147 - 13160

08	25668	X	22678	-0-	-2990	-0-	865	1	21813	3	N	-0-					47
09	24810	X	20623	-0-	-4187	-0-	741	1	19882	3	N	-0-					47
10	25079	X	20793	-0-	-4286	-0-	101	1	20692	3	N	-0-					47
11	23730	X	20139	-0-	-3591	-0-	97	1	20042	3	N	-0-					47
12	23653	X	20891	-0-	-2762	-0-	102	1	20789	3	N	-0-					47
01	22692	X	19362	-0-	-3330	-0-	97	1	19251	3	Y	13	60	1			-0-
							14	9									

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270419 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8067 - 15247

*02	28391	X	23598	-0-	-4793	-0-	619	1	22979	3	N	-0-					-0-
*03	30132	X	24686	-0-	-5446	-0-	636	1	24050	3	N	-0-					-0-
04	26400	X	23475	-0-	-2925	-0-	696	1	22779	3	N	-0-					-0-
05	27280	X	23341	-0-	-3939	-0-	634	1	22707	3	N	-0-					-0-
06	25950	X	20940	-0-	-5010	-0-	516	1	20424	3	N	-0-					-0-
07	24955	X	20181	-0-	-4774	-0-	677	1	19504	3	N	-0-					-0-
08	24676	X	15233	-0-	-9443	-0-	625	1	14608	3	N	-0-					-0-
09	23490	X	18925	-0-	-4565	-0-	1541	1	17384	3	N	-0-					-0-
10	23343	X	14276	-0-	-9067	-0-	1383	1	12893	3	N	-0-					-0-
11	20940	X	14052	-0-	-6888	-0-	1218	1	12834	3	N	-0-					-0-
12	19592	X	2984	-0-	-16608	-0-	842	1	2142	3	N	-0-					-0-
01	19561	X	2297	-0-	-17264	-0-	490	1	1807	3	N	-0-					-0-

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270527 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 13020

08	19592	X	18593	-0-	-999	-0-	651	1	17942	3	N	-0-					-0-
09	18690	X	17736	-0-	-954	-0-	576	1	17160	3	N	-0-					-0-
10	19003	X	17871	-0-	-1132	-0-	87	1	17784	3	N	-0-					-0-
11	18240	X	17550	-0-	-690	-0-	85	1	17465	3	N	-0-					-0-
12	18755	X	17741	-0-	-1014	-0-	87	1	17654	3	N	-0-					-0-
01	18600	X	17619	-0-	-981	-0-	88	1	17531	3	N	-0-					-0-

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 3H RRCID -> 270537 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8978 - 12933

08	7750	X	5389	-0-	-2361	-0-	898	1	4400	3	N	83					118
							91	9									
09	5850	X	4534	-0-	-1316	-0-	673	1	3783	3	N	71					189
							78	9									
10	5859	X	5078	-0-	-781	-0-	547	1	4443	3	N	80	169	1			100
							88	9									
11	5550	X	4839	-0-	-711	-0-	525	1	4236	3	N	71					171
							78	9									
12	5487	X	5186	-0-	-301	-0-	518	1	4588	3	N	73	171	1			73
							80	9									
01	5394	X	4828	-0-	-566	-0-	456	1	4288	3	N	76					149
							84	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FIELDS, MONA R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270552 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6625 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14911	X	13526	-0-	-1385	-0-	515	1	13011	3	N	-0-					22
09	13860	X	12774	-0-	-1086	-0-	460	1	12314	3	N	-0-					22
10	14136	X	12747	-0-	-1389	-0-	403	1	12344	3	N	-0-					22
11	13200	X	12419	-0-	-781	-0-	427	1	11836	3	N	142	132	1			32
							156	9									
12	13423	X	12230	-0-	-1193	-0-	444	1	11786	3	N	-0-					32
01	13423	X	11539	-0-	-1884	-0-	396	1	11143	3	N	-0-					32

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270564 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8088 - 14921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	35177	X	31906	-0-	-3271	-0-	836	1	31070	3	N	-0-					-0-
*03	37603	X	33570	-0-	-4033	-0-	865	1	32705	3	N	-0-					-0-
04	36390	X	32038	-0-	-4352	-0-	950	1	31088	3	N	-0-					-0-
05	35433	X	33501	-0-	-1932	-0-	911	1	32590	3	N	-0-					-0-
06	33660	X	31348	-0-	-2312	-0-	772	1	30576	3	N	-0-					-0-
07	33728	X	31873	-0-	-1855	-0-	1065	1	30808	3	N	-0-					-0-
08	33768	X	33768	-0-	-0-	-0-	1206	1	32562	3	N	-0-					-0-
09	32430	X	31096	-0-	-1334	-0-	1231	1	29865	3	N	-0-					-0-
10	33511	X	33156	-0-	-355	-0-	1274	1	31882	3	N	-0-					-0-
11	32670	X	31060	-0-	-1610	-0-	1330	1	29730	3	N	-0-					-0-
12	35152	X	35152	-0-	-0-	-0-	1354	1	33798	3	N	-0-					-0-
*01	31916	X	31916	-0-	-0-	-0-	1051	1	30865	3	N	-0-					-0-

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 270598 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8500 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17555	X	17555	-0-	-0-	-0-	666	1	16839	3	Y	45	174	1			28
							50	9									
09	17034	X	17034	-0-	-0-	-0-	608	1	16374	3	Y	47					75
							52	9									
10	16876	X	16876	-0-	-0-	-0-	82	1	16708	3	Y	78	111	1			42
							86	9									
11	16732	X	16732	-0-	-0-	-0-	81	1	16603	3	Y	44	23	1			63
							48	9									
12	17484	X	17369	-0-	-115	-0-	85	1	17230	3	Y	49	75	1			37
							54	9									
01	17484	X	16563	-0-	-921	-0-	83	1	16448	3	Y	29					66
							32	9									

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 2H RRCID -> 270602 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8350 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	1146	1	7070	3	N	128	175	1			38
							141	9									
09	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	1098	1	6977	3	N	74					112
							81	9									
10	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	909	1	8332	3	N	134	180	1			66
							147	9									
11	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	882	1	8740	3	N	108	157	1			17
							119	9									
12	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	911	1	8729	3	N	103	103	1			17
							113	9									
*01	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	912	1	8807	3	N	68					85
							75	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PAT HARRISON GU WELL #: 2H RRCID -> 270603 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7000 - 12903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	11	-0-	-5259	-0-	1	1	10	3	N	-0-					32
09	3930	X	1408	-0-	-2522	-0-	1408	1			N	-0-					32
10	4061	X	3299	-0-	-762	-0-	1926	1	1342	3	N	28					60
							31	9									
11	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	1953	1	1237	3	N	9					69
							10	9									
*12	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	2263	1	1688	3	N	3					72
							3	9									
*01	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	1473	1	3967	3	N	-0-					72

PAT HARRISON GU WELL #: 1H RRCID -> 270604 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7100 - 12753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	2917	-0-	-338	-0-	2882	1	35	9	Y	32	160	1			31
09	3300	X	1397	-0-	-1903	-0-	1382	1	15	9	Y	14					45
10	3410	X	1353	-0-	-2057	-0-	966	1	377	3	Y	9					54
							10	9									
11	3300	X	1764	-0-	-1536	-0-	847	1	898	3	Y	17					71
							19	9									
*12	540	X	540	-0-	-0-	-0-	489	1	42	3	Y	8					79
							9	9									
*01	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1199	1	14	9	Y	13					92

WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 2H RRCID -> 270620 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7006 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12338	X	11445	-0-	-893	-0-	453	1	10816	3	N	160	190	1			12
							176	9									
09	11730	X	10897	-0-	-833	-0-	409	1	10317	3	N	155	96	1			71
							171	9									
10	11997	X	11108	-0-	-889	-0-	53	1	10886	3	N	154	133	1			92
							169	9									
11	11490	X	10728	-0-	-762	-0-	51	1	10525	3	N	138	183	1			47
							152	9									
12	11687	X	10817	-0-	-870	-0-	52	1	10589	3	N	160	177	1			30
							176	9									
01	11439	X	10758	-0-	-681	-0-	53	1	10514	3	N	174	165	1			39
							191	9									

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 1H RRCID -> 271027 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 8902 - 14167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	892	1	4182	3	Y	120	4	1			133
							132	9									
09	4560	X	4433	-0-	-127	-0-	667	1	3664	3	Y	93	176	1			50
							102	9									
10	5332	X	4905	-0-	-427	-0-	546	1	4251	3	Y	98					148
							108	9									
11	5160	X	4634	-0-	-526	-0-	523	1	4016	3	Y	86	177	1			57
							95	9									
12	5332	X	4910	-0-	-422	-0-	514	1	4291	3	Y	95					152
							105	9									
01	5208	X	4393	-0-	-815	-0-	489	1	3823	3	Y	74	172	1			54
							81	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NOBLES-HOLLEY WELL #: 2H RRCID -> 271413 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 9127 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	360	1	9420	3	N	62					113
							68	9									
09	8820	X	7637	-0-	-1183	-0-	260	1	7326	3	N	46					159
							51	9									
10	9114	X	3279	-0-	-5835	-0-	535	1	2731	3	N	12					171
							13	9									
11	8820	X	4520	-0-	-4300	-0-	887	1	3590	3	N	39	175	1			35
							43	9									
12	9858	X	5970	-0-	-3888	-0-	922	1	4981	3	N	61	26	1			70
							67	9									
01	9858	X	5786	-0-	-4072	-0-	906	1	4822	3	N	53					123
							58	9									

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271465 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7000 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14180	X	14180	-0-	-0-	-0-	956	1	13211	3	N	12					154
							13	9									
09	15499	X	15499	-0-	-0-	-0-	908	1	14536	3	N	50					204
							55	9									
10	16892	X	16892	-0-	-0-	-0-	458	1	16433	3	N	1	185	1			20
							1	9									
11	13710	X	12204	-0-	-1506	-0-	460	1	11732	3	N	11					31
							12	9									
12	16027	X	10983	-0-	-5044	-0-	403	1	10551	3	N	26					57
							29	9									
01	16895	X	9963	-0-	-6932	-0-	479	1	9458	3	N	24					81
							26	9									

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271466 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7050 - 13203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15097	X	7560	-0-	-7537	-0-	688	1	6869	3	N	3					84
							3	9									
09	13920	X	2949	-0-	-10971	-0-	543	1	2405	3	N	1					85
							1	9									
10	14012	X	1195	-0-	-12817	-0-	382	1	812	3	N	1					86
							1	9									
11	13320	X	10518	-0-	-2802	-0-	456	1	10023	3	N	35					121
							39	9									
12	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	543	1	11537	3	N	59					180
							65	9									
*01	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	460	1	10903	3	N	34	175	1			39
							37	9									

NOBLES-HOLLEY WELL #: 4H RRCID -> 271467 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 9230 - 13926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12183	X	9371	-0-	-2812	-0-	341	1	8932	3	N	89	185	1			80
							98	9									
09	11670	X	8949	-0-	-2721	-0-	307	1	8553	3	N	81					161
							89	9									
10	10571	X	8430	-0-	-2141	-0-	41	1	8316	3	N	66	178	1			49
							73	9									
11	9060	X	8344	-0-	-716	-0-	40	1	8227	3	N	70					119
							77	9									
12	9145	X	8058	-0-	-1087	-0-	39	1	7945	3	N	67	156	1			30
							74	9									
01	9145	X	8431	-0-	-714	-0-	42	1	8312	3	N	70					100
							77	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOCH-MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271468 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8200 - 12553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	440	1	10957	3	N	1					101
							1	9									
09	12049	X	12049	-0-	-0-	-0-	441	1	11587	3	N	19					120
							21	9									
10	10013	X	8054	-0-	-1959	-0-	39	1	7996	3	N	17					137
							19	9									
11	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	48	1	9961	3	N	54	65	1			126
							59	9									
12	11904	X	9821	-0-	-2083	-0-	48	1	9773	3	N	-0-					126
01	11904	X	6507	-0-	-5397	-0-	33	1	6474	3	N	-0-					126

GRUSENDORF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271505 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7200 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12431	X	574	-0-	-11857	-0-	574	1			N	-0-					151
09	11220	X	634	-0-	-10586	-0-	510	1	120	3	N	4					155
							4	9									
10	7223	X	1341	-0-	-5882	-0-	470	1	868	3	N	3					158
							3	9									
11	6990	X	4466	-0-	-2524	-0-	923	1	3540	3	N	3	41	1			120
							3	9									
*12	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	1333	1	6795	3	N	37					157
							41	9									
*01	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	1391	1	6118	3	N	48					205
							53	9									

GRUSENDORF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271962 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7050 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	X	908	-0-	-22	-0-	908	1			N	-0-					102
09	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	1			N	-0-					102
10	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	1			N	-0-					102
11	870	X	534	-0-	-336	-0-	534	1			N	-0-					102
12	961	N	141	-0-	-820	-0-	141	1			N	-0-					102
01	1023	N	54	-0-	-969	-0-	54	1			N	-0-					102

GRUSENDORF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271963 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7000 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11160	X	2294	-0-	-8866	-0-	840	1	1447	3	N	6					168
							7	9									
09	10800	X	3650	-0-	-7150	-0-	773	1	2863	3	N	13					181
							14	9									
10	9641	X	3157	-0-	-6484	-0-	797	1	2354	3	N	5					186
							6	9									
11	4680	X	1799	-0-	-2881	-0-	715	1	1073	3	N	10	138	1			58
							11	9									
12	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	885	1	4322	3	N	29					87
							32	9									
*01	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	828	1	4983	3	N	31					118
							34	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRUSENDORF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271965 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7000 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	930	1	5901	3	N	3					156
							3	9									
09	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	972	1	5409	3	N	35					191
							39	9									
10	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	724	1	4331	3	N	6					197
							7	9									
11	6600	X	5365	-0-	-1235	-0-	752	1	4609	3	N	4					201
							4	9									
12	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	648	1	4929	3	N	45	175	1			71
							50	9									
*01	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	700	1	2928	3	N	6					77
							7	9									

WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 1H RRCID -> 271966 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7006 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13454	X	11868	-0-	-1586	-0-	463	1	11362	3	N	39	88	1			10
							43	9									
09	12480	X	11469	-0-	-1011	-0-	423	1	10937	3	N	99	61	1			48
							109	9									
10	12710	X	11671	-0-	-1039	-0-	56	1	11550	3	N	59	83	1			24
							65	9									
11	11790	X	11237	-0-	-553	-0-	54	1	11099	3	N	76	91	1			9
							84	9									
12	11780	X	11479	-0-	-301	-0-	56	1	11332	3	N	83	76	1			16
							91	9									
01	11780	X	11372	-0-	-408	-0-	56	1	11232	3	N	76	76	1			16
							84	9									

WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 2H RRCID -> 271967 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6881 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12059	X	11214	-0-	-845	-0-	444	1	10717	3	N	48	94	1			29
							53	9									
09	11280	X	10775	-0-	-505	-0-	398	1	10223	3	N	140	128	1			41
							154	9									
10	11656	X	11342	-0-	-314	-0-	55	1	11191	3	N	87	94	1			34
							96	9									
11	11070	X	10923	-0-	-147	-0-	52	1	10739	3	N	120	94	1			60
							132	9									
12	11377	X	10960	-0-	-417	-0-	53	1	10785	3	N	111	113	1			58
							122	9									
01	11346	X	10769	-0-	-577	-0-	53	1	10599	3	N	106	108	1			56
							117	9									

WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 1H RRCID -> 271969 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6926 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14601	X	13505	-0-	-1096	-0-	540	1	12778	3	N	170	177	1			2
							187	9									
09	13920	X	12753	-0-	-1167	-0-	482	1	12106	3	N	150	89	1			63
							165	9									
10	14353	X	13352	-0-	-1001	-0-	64	1	13098	3	N	173	234	1			2
							190	9									
11	13710	X	12617	-0-	-1093	-0-	60	1	12369	3	N	171	128	1			45
							188	9									
*12	13950	X	12728	-0-	-1222	-0-	62	1	12489	3	N	161	190	1			16
							177	9									
01	13516	X	12803	-0-	-713	-0-	63	1	12519	3	N	201	171	1			46
							221	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MABEL MCCANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271970 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7900 - 13003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8029	X	7200	-0-	-829	-0-	272	1	6839	3	N	81	174	1			35
							89	9									
09	7650	X	6787	-0-	-863	-0-	246	1	6483	3	N	53					88
							58	9									
10	7750	X	6752	-0-	-998	-0-	33	1	6672	3	N	43					131
							47	9									
11	7170	X	6412	-0-	-758	-0-	30	1	6279	3	N	94	171	1			54
							103	9									
12	7130	X	6530	-0-	-600	-0-	32	1	6455	3	N	39					93
							43	9									
01	7130	X	6648	-0-	-482	-0-	33	1	6553	3	N	56					149
							62	9									

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 271971 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9091 - 14127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4244	-0-	-716	-0-	153	1	4016	3	N	68					179
							75	9									
09	4590	X	4039	-0-	-551	-0-	138	1	3848	3	N	48	174	1			53
							53	9									
10	4495	X	3926	-0-	-569	-0-	19	1	3849	3	N	53					106
							58	9									
11	4290	X	3700	-0-	-590	-0-	18	1	3627	3	N	50					156
							55	9									
12	4433	X	3749	-0-	-684	-0-	18	1	3678	3	N	48	167	1			37
							53	9									
01	4247	X	3595	-0-	-652	-0-	18	1	3518	3	N	54					91
							59	9									

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 4H RRCID -> 271972 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9244 - 12746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	579	1	2603	3	N	85					202
							94	9									
09	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	544	1	4702	3	N	135	152	1			185
							149	9									
10	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	423	1	3836	3	Y	94	214	1			65
							103	9									
11	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	391	1	3630	3	Y	114	8	1			171
							125	9									
12	5580	X	3473	-0-	-2107	-0-	492	1	2862	3	Y	108	174	1			105
							119	9									
01	5580	X	4559	-0-	-1021	-0-	587	1	3834	3	Y	125	180	1			50
							138	9									

FIELDS, MONA R. WELL #: 3H RRCID -> 271980 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6600 - 9303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14384	X	13581	-0-	-803	-0-	516	1	13065	3	N	-0-					60
09	13800	X	12805	-0-	-995	-0-	460	1	12345	3	N	-0-					60
10	14043	X	13056	-0-	-987	-0-	64	1	12992	3	N	-0-					60
11	13560	X	12656	-0-	-904	-0-	61	1	12518	3	N	70					130
							77	9									
12	13516	X	12876	-0-	-640	-0-	63	1	12767	3	N	42	89	1			83
							46	9									
01	13516	X	12430	-0-	-1086	-0-	62	1	12368	3	N	-0-					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCQUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272026 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8340 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9083	X	954	-0-	-8129	-0-	843	1	111	3	N	-0-					72
09	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	1246	1	11770	3	N	28					100
							31	9									
10	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	898	1	12387	3	N	63					163
							69	9									
11	13281	X	13281	-0-	-0-	-0-	870	1	12356	3	N	50	165	1			48
							55	9									
12	11908	X	11908	-0-	-0-	-0-	891	1	10949	3	N	62	70	1			40
							68	9									
*01	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	913	1	11291	3	N	30					70
							33	9									

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 1H RRCID -> 272037 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7487 - 10340

*08	6603	X	3335	-0-	-3268	-0-	422	1	2913	2	N	-0-					-0-
09	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	1226	1	5909	2	N	-0-					-0-
*10	6758	X	5062	-0-	-1696	-0-	1113	1	3949	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	5916	-0-	-624	-0-	1141	1	4775	2	N	-0-					-0-
*12	7378	X	2802	-0-	-4576	-0-	1075	1	1727	2	N	-0-					-0-
01	7378	X	2378	-0-	-5000	-0-	1073	1	1305	2	N	-0-					-0-

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 2H RRCID -> 272038 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7530 - 9550

*08	20305	X	10525	-0-	-9780	-0-	486	1	10039	2	N	-0-					-0-
09	19650	X	16146	-0-	-3504	-0-	985	1	15161	2	N	-0-					-0-
*10	17471	X	17471	-0-	-0-	-0-	1039	1	16432	2	N	-0-					-0-
11	16662	X	16662	-0-	-0-	-0-	984	1	15678	2	N	-0-					-0-
*12	16678	X	16158	-0-	-520	-0-	986	1	15172	2	N	-0-					-0-
*01	18905	X	18905	-0-	-0-	-0-	1086	1	17819	2	N	-0-					-0-

N.R. ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 272042 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8450 - 12603

08	20460	X	18646	-0-	-1814	-0-	729	1	17862	3	N	50					107
							55	9									
09	19230	X	17608	-0-	-1622	-0-	654	1	16915	3	N	35					142
							39	9									
10	19499	X	17476	-0-	-2023	-0-	85	1	17322	3	N	63	161	1			44
							69	9									
11	18630	X	17344	-0-	-1286	-0-	84	1	17254	3	N	5					49
							6	9									
12	18786	X	17302	-0-	-1484	-0-	84	1	17148	3	N	64					113
							70	9									
01	18631	X	17135	-0-	-1496	-0-	85	1	16944	3	N	96	171	1			38
							106	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 6H RRCID -> 272067 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9110 - 12582

08	7161	X	6657	-0-	-504	-0-	254	1	6305	3	N	89					205
							98	9									
09	6930	X	6285	-0-	-645	-0-	228	1	5989	3	N	62	179	1			88
							68	9									
10	6696	X	6414	-0-	-282	-0-	31	1	6309	3	N	67					155
							74	9									
11	6480	X	6121	-0-	-359	-0-	29	1	6026	3	N	60					215
							66	9									
12	6665	X	6224	-0-	-441	-0-	30	1	6113	3	N	74	217	1			72
							81	9									
01	6665	X	6108	-0-	-557	-0-	30	1	6004	3	N	67					139
							74	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GEORGE 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272068 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7500 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17329	X	15334	-0-	-1995	-0-	1268	1	14049	3	N	15					111
							17	9									
09	13439	X	13439	-0-	-0-	-0-	1502	1	11925	3	N	11					122
							12	9									
10	15130	X	15130	-0-	-0-	-0-	1153	1	13955	3	N	20					142
							22	9									
11	14850	X	9134	-0-	-5716	-0-	44	1	9065	3	N	23					165
							25	9									
12	15345	X	12996	-0-	-2349	-0-	63	1	12886	3	N	43	188	1			20
							47	9									
01	15345	X	8762	-0-	-6583	-0-	44	1	8717	3	N	1					21
							1	9									

NOBLES-HOLLEY WELL #: 3H RRCID -> 272069 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 8885 - 13581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13299	X	11794	-0-	-1505	-0-	442	1	11287	3	N	59					121
							65	9									
09	12450	X	11937	-0-	-513	-0-	421	1	11452	3	N	58					179
							64	9									
10	14236	X	14236	-0-	-0-	-0-	69	1	14102	3	N	59	168	1			70
							65	9									
11	13276	X	13276	-0-	-0-	-0-	64	1	13134	3	N	71					141
							78	9									
12	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-	61	1	12417	3	N	78	161	1			58
							86	9									
*01	12996	X	12996	-0-	-0-	-0-	64	1	12841	3	N	83	26	1			115
							91	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 7H RRCID -> 272074 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8904 - 12894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8959	X	8283	-0-	-676	-0-	316	1	7879	3	N	80	178	1			47
							88	9									
09	8520	X	7839	-0-	-681	-0-	281	1	7471	3	N	79					126
							87	9									
10	8711	X	7982	-0-	-729	-0-	38	1	7854	3	N	82	183	1			25
							90	9									
11	8280	X	7555	-0-	-725	-0-	36	1	7440	3	N	72					97
							79	9									
12	8122	X	7496	-0-	-626	-0-	36	1	7366	3	N	85	156	1			26
							94	9									
01	8122	X	7485	-0-	-637	-0-	37	1	7362	3	N	78					104
							86	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 8H RRCID -> 272075 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9324 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9393	X	8823	-0-	-570	-0-	333	1	8391	3	N	90					173
							99	9									
09	9090	X	8342	-0-	-748	-0-	299	1	7954	3	N	81	182	1			72
							89	9									
10	9052	X	8498	-0-	-554	-0-	41	1	8357	3	N	91					163
							100	9									
11	8730	X	8036	-0-	-694	-0-	38	1	7909	3	N	81	176	1			68
							89	9									
12	8649	X	8074	-0-	-575	-0-	39	1	7925	3	N	100					168
							110	9									
01	8649	X	7877	-0-	-772	-0-	39	1	7750	3	N	80	183	1			65
							88	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
F.S. RANGE GU WELL #: 1H RRCID -> 272095 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8100 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19561	X	9148	-0-	-10413	-0-	1775	1	7372	3	N	1					50
							1	9									
09	19890	X	11197	-0-	-8693	-0-	1785	1	9406	3	N	5					55
							6	9									
10	20553	X	12120	-0-	-8433	-0-	1540	1	10554	3	N	24					79
							26	9									
11	19890	X	13236	-0-	-6654	-0-	1497	1	11672	3	N	61	55	1			85
							67	9									
12	11408	X	10667	-0-	-741	-0-	1533	1	9075	3	N	54	114	1			25
							59	9									
01	11408	X	3142	-0-	-8266	-0-	1496	1	1646	3	N	-0-					25

DICKENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272096 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7100 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18918	X	18918	-0-	-0-	-0-	1552	1	17348	3	N	16					96
							18	9									
09	17668	X	17668	-0-	-0-	-0-	1441	1	16210	3	N	15					111
							17	9									
10	20150	X	17976	-0-	-2174	-0-	920	1	17036	3	N	18					129
							20	9									
11	19500	X	17232	-0-	-2268	-0-	889	1	16297	3	N	42					171
							46	9									
12	20150	X	16483	-0-	-3667	-0-	912	1	15537	3	N	31	164	1			38
							34	9									
01	18910	X	15048	-0-	-3862	-0-	908	1	14117	3	N	21					59
							23	9									

DICKENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272097 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7100 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24924	X	21846	-0-	-3078	-0-	842	1	20991	3	N	12					56
							13	9									
09	23310	X	21044	-0-	-2266	-0-	766	1	20254	3	N	22					78
							24	9									
10	23188	X	21430	-0-	-1758	-0-	104	1	21205	3	N	110					188
							121	9									
11	21780	X	20783	-0-	-997	-0-	100	1	20643	3	N	36	181	1			43
							40	9									
12	21855	X	20759	-0-	-1096	-0-	102	1	20629	3	N	25					68
							28	9									
01	21855	X	20570	-0-	-1285	-0-	102	1	20412	3	N	51					119
							56	9									

NOBLES-HOLLEY WELL #: 5H RRCID -> 272113 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9160 - 14264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	359	1	9395	3	N	126					178
							139	9									
09	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	324	1	8998	3	N	123	171	1			130
							135	9									
10	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	49	1	9933	3	N	123	171	1			82
							135	9									
11	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	47	1	9633	3	N	114	173	1			23
							125	9									
12	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	49	1	9841	3	N	130					153
							143	9									
01	9765	X	6972	-0-	-2793	-0-	34	1	6846	3	N	84	141	1			96
							92	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272157 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7597 - 11928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15872	X	15835	-0-	-37	-0-	605	1	15230	3	N	-0-					45
09	15360	X	14631	-0-	-729	-0-	524	1	14107	3	N	-0-					45
10	15872	X	15160	-0-	-712	-0-	74	1	15086	3	N	-0-					45
11	15330	X	14519	-0-	-811	-0-	70	1	14447	3	N	2					47
							2	9									
12	15624	X	14723	-0-	-901	-0-	72	1	14650	3	N	1					48
							1	9									
01	15624	X	14632	-0-	-992	-0-	73	1	14559	3	N	-0-					48

M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272160 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7647 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15872	X	15627	-0-	-245	-0-	595	1	15032	3	N	-0-					56
09	15360	X	14896	-0-	-464	-0-	534	1	14362	3	N	-0-					56
10	15872	X	15318	-0-	-554	-0-	75	1	15243	3	N	-0-					56
11	15210	X	14755	-0-	-455	-0-	71	1	14684	3	N	-0-					56
12	15624	X	15112	-0-	-512	-0-	74	1	15038	3	N	-0-					56
01	15624	X	15001	-0-	-623	-0-	75	1	14926	3	N	-0-					56

ADELE CLOUGH GU 2 (SA) WELL #: 26H RRCID -> 272169 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7697 - 12495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23312	X	21801	-0-	-1511	-0-	822	1	20975	3	N	4					92
							4	9									
09	22200	X	20929	-0-	-1271	-0-	742	1	20186	3	N	1					93
							1	9									
10	22568	X	21266	-0-	-1302	-0-	103	1	21160	3	N	3					96
							3	9									
11	21540	X	20424	-0-	-1116	-0-	98	1	20271	3	N	50					146
							55	9									
12	22072	X	20771	-0-	-1301	-0-	102	1	20659	3	N	9					155
							10	9									
01	21793	X	20292	-0-	-1501	-0-	101	1	20190	3	N	1					156
							1	9									

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272170 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7197 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16151	X	14443	-0-	-1708	-0-	564	1	13879	3	Y	-0-					19
09	15630	X	13862	-0-	-1768	-0-	514	1	13342	3	Y	5					24
							6	9									
10	15810	X	14223	-0-	-1587	-0-	69	1	14139	3	Y	14	38	1			-0-
							15	9									
11	14940	X	13700	-0-	-1240	-0-	66	1	13632	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	14725	X	14013	-0-	-712	-0-	69	1	13941	3	Y	3					3
							3	9									
01	14446	X	13775	-0-	-671	-0-	69	1	13694	3	Y	11					14
							12	9									

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272173 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7000 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20832	X	19912	-0-	-920	-0-	739	1	19173	3	Y	-0-					-0-
09	19920	X	18998	-0-	-922	-0-	665	1	18333	3	Y	-0-					-0-
10	20584	X	19569	-0-	-1015	-0-	95	1	19474	3	Y	-0-					-0-
11	19530	X	18922	-0-	-608	-0-	91	1	18831	3	Y	-0-					-0-
12	19840	X	19087	-0-	-753	-0-	94	1	18993	3	Y	-0-					-0-
01	19840	X	19073	-0-	-767	-0-	95	1	18978	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272174 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7647 - 13965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26784	X	24647	-0-	-2137	-0-	941	1	23706	3	N	-0-					-0-
09	25380	X	23431	-0-	-1949	-0-	845	1	22586	3	N	-0-					-0-
10	26102	X	23972	-0-	-2130	-0-	117	1	23855	3	N	-0-					-0-
11	24780	X	23101	-0-	-1679	-0-	111	1	22990	3	N	-0-					-0-
12	24862	X	23585	-0-	-1277	-0-	116	1	23469	3	N	-0-					-0-
01	24645	X	23386	-0-	-1259	-0-	117	1	23269	3	N	-0-					-0-

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 272181 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7647 - 13541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25296	X	24040	-0-	-1256	-0-	899	1	23141	3	N	-0-					3
09	24450	X	23132	-0-	-1318	-0-	813	1	22319	3	N	-0-					3
10	25079	X	23630	-0-	-1449	-0-	115	1	23515	3	N	-0-					3
11	23880	X	22451	-0-	-1429	-0-	108	1	22343	3	N	-0-					3
12	24025	X	22836	-0-	-1189	-0-	112	1	22724	3	N	-0-					3
01	24025	X	22957	-0-	-1068	-0-	115	1	22842	3	N	-0-					3

ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272182 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8363 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17112	X	16083	-0-	-1029	-0-	563	1	15520	3	N	-0-					-0-
09	16410	X	15881	-0-	-529	-0-	517	1	15364	3	N	-0-					-0-
10	16740	X	16532	-0-	-208	-0-	80	1	16452	3	N	-0-					-0-
11	15870	X	15639	-0-	-231	-0-	75	1	15564	3	N	-0-					-0-
12	16208	X	16208	-0-	-0-	-0-	79	1	16129	3	N	-0-					-0-
*01	19873	X	19873	-0-	-0-	-0-	99	1	19774	3	N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 7H RRCID -> 272183 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8175 - 13261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20460	X	16528	-0-	-3932	-0-	577	1	15951	3	N	-0-					-0-
09	19140	X	15908	-0-	-3232	-0-	517	1	15391	3	N	-0-					-0-
10	19778	X	16650	-0-	-3128	-0-	81	1	16569	3	N	-0-					-0-
11	16860	X	14780	-0-	-2080	-0-	71	1	14709	3	N	-0-					-0-
12	16833	X	14926	-0-	-1907	-0-	73	1	14853	3	N	-0-					-0-
01	16647	X	12573	-0-	-4074	-0-	63	1	12510	3	N	-0-					-0-

L. B. WILSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272184 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7046 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19437	X	16599	-0-	-2838	-0-	623	1	15976	3	Y	-0-					-0-
09	17910	X	232	-0-	-17678	-0-	6	1	226	3	Y	-0-					-0-
10	18321	X	13697	-0-	-4624	-0-	904	1	12793	3	Y	-0-					-0-
11	17730	X	16561	-0-	-1169	-0-	80	1	16481	3	Y	-0-					-0-
12	17205	X	11072	-0-	-6133	-0-	54	1	11018	3	Y	-0-					-0-
*01	17498	X	17498	-0-	-0-	-0-	87	1	17411	3	Y	-0-					-0-

P.K. TROXELL GU (SA) 'A' WELL #: 12H RRCID -> 272185 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7947 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20894	X	20215	-0-	-679	-0-	694	1	19521	3	N	-0-					-0-
09	20100	X	19351	-0-	-749	-0-	618	1	18733	3	N	-0-					-0-
10	20646	X	19732	-0-	-914	-0-	96	1	19636	3	N	-0-					-0-
11	19980	X	19067	-0-	-913	-0-	92	1	18975	3	N	-0-					-0-
12	20088	X	19494	-0-	-594	-0-	96	1	19398	3	N	-0-					-0-
01	20088	X	19489	-0-	-599	-0-	97	1	19392	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GEORGE 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272259 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7400 - 12752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32829	X	27975	-0-	-4854	-0-	1103	1	26806	3	N	60	177	1			33
							66	9									
09	30960	X	27629	-0-	-3331	-0-	1035	1	26579	3	N	14					47
							15	9									
10	30690	X	28084	-0-	-2606	-0-	136	1	27900	3	N	44					91
							48	9									
11	27870	X	27142	-0-	-728	-0-	131	1	26978	3	N	30					121
							33	9									
12	27528	X	26882	-0-	-646	-0-	131	1	26648	3	N	94					215
							103	9									
01	27528	X	26737	-0-	-791	-0-	133	1	26559	3	N	41	155	1			101
							45	9									

MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 3H RRCID -> 272327 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7300 - 12703

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14627	X	14627	-0-	-0-	-0-	1965	1	12655	3	N	6					138
							7	9									
09	14002	X	14002	-0-	-0-	-0-	1759	1	12237	3	N	5					143
							6	9									
10	11686	X	11686	-0-	-0-	-0-	1395	1	10288	3	N	3					146
							3	9									
11	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	1365	1	9246	3	N	2					148
							2	9									
12	14291	X	9355	-0-	-4936	-0-	1420	1	7931	3	N	4					152
							4	9									
01	14291	X	2397	-0-	-11894	-0-	1491	1	906	3	N	-0-					152

GEORGE MCDONALD WELL #: 4H RRCID -> 272392 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9073 - 14810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11182	X	11182	-0-	-0-	-0-	423	1	10653	3	N	96					174
							106	9									
09	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	384	1	10146	3	N	98	178	1			94
							108	9									
10	10981	X	10981	-0-	-0-	-0-	53	1	10810	3	N	107					201
							118	9									
11	10830	X	10515	-0-	-315	-0-	50	1	10357	3	N	98	180	1			119
							108	9									
12	11191	X	10682	-0-	-509	-0-	52	1	10530	3	N	91	162	1			48
							100	9									
01	11191	X	10518	-0-	-673	-0-	52	1	10346	3	N	109					157
							120	9									

GEORGE MCDONALD WELL #: 3H RRCID -> 272393 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9138 - 14725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10602	X	9962	-0-	-640	-0-	381	1	9438	3	N	130					160
							143	9									
09	10020	X	9364	-0-	-656	-0-	338	1	8909	3	N	106	181	1			85
							117	9									
10	10323	X	9559	-0-	-764	-0-	46	1	9395	3	N	107					192
							118	9									
11	9930	X	9174	-0-	-756	-0-	44	1	9014	3	N	105	182	1			115
							116	9									
12	9827	X	9364	-0-	-463	-0-	45	1	9190	3	N	117	172	1			60
							129	9									
01	9827	X	9336	-0-	-491	-0-	46	1	9171	3	N	108					168
							119	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SABINE GU WELL #: 1H RRCID -> 272441 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7402 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16585	X	10234	-0-	-6351	-0-	400	1	9670	3	N	149	178	1			151
							164	9									
09	13950	X	9968	-0-	-3982	-0-	369	1	9453	3	N	133	175	1			109
							146	9									
10	12648	X	11513	-0-	-1135	-0-	55	1	11303	3	N	141	183	1			67
							155	9									
11	11730	X	10822	-0-	-908	-0-	52	1	10659	3	N	101					168
							111	9									
12	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	54	1	10918	3	N	184	181	1			171
							202	9									
01	11501	X	10849	-0-	-652	-0-	53	1	10657	3	N	126	186	1			111
							139	9									

CLARK W. MCKELVEY FLP WELL #: 6H RRCID -> 272443 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7845 - 11260

08	32860	X	32274	-0-	-586	-0-	1627	1	30647	3	N	-0-					-0-
09	30523	X	30523	-0-	-0-	-0-	1541	1	28982	3	N	-0-					-0-
10	29326	X	28072	-0-	-1254	-0-	914	1	27158	3	N	-0-					-0-
11	31230	X	26627	-0-	-4603	-0-	585	1	26042	3	N	-0-					-0-
12	28489	X	27541	-0-	-948	-0-	614	1	26927	3	N	-0-					-0-
01	28489	X	25746	-0-	-2743	-0-	565	1	25181	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 2H RRCID -> 272444 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7677 - 12108

08	28210	X	26399	-0-	-1811	-0-	613	1	25786	3	N	-0-					-0-
09	27300	X	24525	-0-	-2775	-0-	555	1	23970	3	N	-0-					-0-
10	27714	X	24419	-0-	-3295	-0-	548	1	23871	3	N	-0-					-0-
11	26340	X	23257	-0-	-3083	-0-	766	1	22491	3	N	-0-					-0-
12	26598	X	23824	-0-	-2774	-0-	797	1	23027	3	N	-0-					-0-
01	26412	X	23311	-0-	-3101	-0-	768	1	22543	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 1H RRCID -> 272447 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7692 - 11863

08	26412	X	25146	-0-	-1266	-0-	584	1	24562	3	N	-0-					-0-
09	24480	X	22985	-0-	-1495	-0-	520	1	22465	3	N	-0-					-0-
10	25668	X	23863	-0-	-1805	-0-	536	1	23327	3	N	-0-					-0-
*11	24840	X	23118	-0-	-1722	-0-	761	1	22357	3	N	-0-					-0-
12	25668	X	22657	-0-	-3011	-0-	758	1	21899	3	N	-0-					-0-
01	25141	X	21739	-0-	-3402	-0-	716	1	21023	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 5H RRCID -> 272448 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7807 - 10691

08	28892	X	25899	-0-	-2993	-0-	601	1	25298	3	N	-0-					-0-
09	26790	X	24479	-0-	-2311	-0-	554	1	23925	3	N	-0-					-0-
10	27311	X	24675	-0-	-2636	-0-	554	1	24121	3	N	-0-					-0-
11	25980	X	23724	-0-	-2256	-0-	781	1	22943	3	N	-0-					-0-
12	26381	X	24013	-0-	-2368	-0-	803	1	23210	3	N	-0-					-0-
01	25885	X	23561	-0-	-2324	-0-	776	1	22785	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 7-J.W. COLE WELL #: 1H RRCID -> 272451 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7122 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10323	X	9446	-0-	-877	-0-	1216	1	8226	3	N	4					15
							4	9									
09	9990	X	8964	-0-	-1026	-0-	1147	1	7716	3	N	92					107
							101	9									
10	10323	X	8854	-0-	-1469	-0-	938	1	7881	3	N	32	109	1			30
							35	9									
11	9990	X	8450	-0-	-1540	-0-	906	1	7471	3	N	66					96
							73	9									
12	8959	X	8527	-0-	-432	-0-	936	1	7499	3	N	84	169	1			11
							92	9									
01	8959	X	8272	-0-	-687	-0-	936	1	7303	3	N	30					41
							33	9									

HENRY 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272452 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7265 - 12475

08	18104	X	16022	-0-	-2082	-0-	834	1	15176	3	N	11					29
							12	9									
09	14852	X	14852	-0-	-0-	-0-	730	1	14098	3	N	22					51
							24	9									
10	15469	X	14450	-0-	-1019	-0-	683	1	13755	3	N	11					62
							12	9									
11	15640	X	15640	-0-	-0-	-0-	667	1	14952	3	N	19					81
							21	9									
12	14632	X	10722	-0-	-3910	-0-	894	1	9809	3	N	17					98
							19	9									
01	14632	X	13683	-0-	-949	-0-	1079	1	12585	3	N	17					115
							19	9									

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 4H RRCID -> 272453 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7787 - 12238

08	30969	X	28318	-0-	-2651	-0-	657	1	27661	3	N	-0-					-0-
09	29910	X	26793	-0-	-3117	-0-	606	1	26187	3	N	-0-					-0-
10	30163	X	26624	-0-	-3539	-0-	598	1	26026	3	N	-0-					-0-
11	28830	X	25666	-0-	-3164	-0-	845	1	24821	3	N	-0-					-0-
12	29202	X	26298	-0-	-2904	-0-	879	1	25419	3	N	-0-					-0-
01	28303	X	25927	-0-	-2376	-0-	854	1	25073	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 3H RRCID -> 272454 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7677 - 12219

08	30411	X	26651	-0-	-3760	-0-	619	1	26032	3	N	-0-					-0-
09	28800	X	26323	-0-	-2477	-0-	596	1	25727	3	N	-0-					-0-
10	28582	X	26867	-0-	-1715	-0-	603	1	26264	3	N	-0-					-0-
11	27270	X	26158	-0-	-1112	-0-	861	1	25297	3	N	-0-					-0-
12	26437	X	26437	-0-	-0-	-0-	884	1	25553	3	N	-0-					-0-
01	25978	X	25900	-0-	-78	-0-	853	1	25047	3	N	-0-					-0-

HENRY 'A' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272456 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7207 - 11200

08	27528	X	22175	-0-	-5353	-0-	855	1	21311	3	N	8					45
							9	9									
09	26640	X	20786	-0-	-5854	-0-	755	1	19936	3	N	86					131
							95	9									
10	27528	X	21510	-0-	-6018	-0-	308	1	21124	3	N	71	163	1	3	6	36
							78	9									
11	22788	X	22788	-0-	-0-	-0-	653	1	22058	3	N	70					106
							77	9									
12	24886	X	24886	-0-	-0-	-0-	374	1	24407	3	N	95	179	1			22
							105	9									
*01	25003	X	25003	-0-	-0-	-0-	125	1	24868	3	N	9					31
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HENRY 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272457 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7448 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15190	X	14341	-0-	-849	-0-	1183	1	13140	3	N	16					53
							18	9									
09	14700	X	14474	-0-	-226	-0-	1297	1	13090	3	N	79					132
							87	9									
10	15190	X	14697	-0-	-493	-0-	782	1	13846	3	N	63	171	1			24
							69	9									
11	15620	X	15620	-0-	-0-	-0-	785	1	14820	3	N	14					38
							15	9									
12	15057	X	15057	-0-	-0-	-0-	797	1	14210	3	N	45					83
							50	9									
*01	15073	X	15073	-0-	-0-	-0-	785	1	14238	3	N	45					128
							50	9									

HENRY 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272459 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7118 - 11427

08	10850	X	3502	-0-	-7348	-0-	1084	1	2418	3	N	-0-					32
09	10500	X	3250	-0-	-7250	-0-	914	1	2336	3	N	-0-					32
10	7533	X	2976	-0-	-4557	-0-	392	1	2584	3	N	-0-					32
11	4440	X	2236	-0-	-2204	-0-	11	1	2225	3	N	-0-					32
12	4588	X	2224	-0-	-2364	-0-	11	1	2213	3	N	-0-					32
01	3503	X	2118	-0-	-1385	-0-	11	1	2105	3	N	2					34
							2	9									

WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 2H RRCID -> 272461 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7002 - 14100

08	23219	X	21138	-0-	-2081	-0-	818	1	19682	3	N	580	601	1			77
							638	9									
09	21900	X	20005	-0-	-1895	-0-	733	1	18670	3	N	547	493	1			131
							602	9									
10	22103	X	20483	-0-	-1620	-0-	97	1	19768	3	N	562	521	1			172
							618	9									
11	20760	X	19792	-0-	-968	-0-	93	1	19109	3	N	536	690	1			18
							590	9									
12	20925	X	20162	-0-	-763	-0-	96	1	19428	3	N	580	506	1			92
							638	9									
01	20925	X	19819	-0-	-1106	-0-	96	1	19134	3	N	535	493	1			134
							589	9									

WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 1H RRCID -> 272462 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7067 - 14350

08	19685	X	18720	-0-	-965	-0-	728	1	17581	3	N	374	374	1			150
							411	9									
09	19380	X	17928	-0-	-1452	-0-	659	1	16882	3	N	352	318	1			184
							387	9									
10	21638	X	18973	-0-	-2665	-0-	90	1	18494	3	N	354	360	1			178
							389	9									
11	20940	X	19821	-0-	-1119	-0-	94	1	19367	3	N	327	355	1			150
							360	9									
12	18476	X	17419	-0-	-1057	-0-	83	1	16934	3	N	365	341	1			174
							402	9									
01	18476	X	17294	-0-	-1182	-0-	84	1	16838	3	N	338	492	1			20
							372	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272651 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7177 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16182	X	14727	-0-		-1455	-0-	574	1	14009	3	N	131					185
								144	9									
09	15450	X	13907	-0-		-1543	-0-	512	1	13257	3	N	125	176	1			134
								138	9									
10	15779	X	14039	-0-		-1740	-0-	68	1	13831	3	N	127	180	1			81
								140	9									
11	15030	X	13359	-0-		-1671	-0-	64	1	13148	3	N	134					215
								147	9									
12	15407	X	13652	-0-		-1755	-0-	66	1	13431	3	N	141	183	1			173
								155	9									
01	14725	X	13853	-0-		-872	-0-	68	1	13625	3	N	145	181	1			137
								160	9									

MCMURRAY GU 'B' WELL #: 1H RRCID -> 272653 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 13803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27683	X	26021	-0-		-1662	-0-	990	1	24923	3	N	98	176	1			94
								108	9									
09	27150	X	24608	-0-		-2542	-0-	123	1	24409	3	N	69					163
								76	9									
10	28055	X	21649	-0-		-6406	-0-	140	1	21439	3	N	64	186	1			41
								70	9									
11	27150	X	24885	-0-		-2265	-0-	120	1	24677	3	N	80					121
								88	9									
12	26536	X	23389	-0-		-3147	-0-	138	1	23128	3	N	112	180	1			53
								123	9									
01	26009	X	18416	-0-		-7593	-0-	299	1	18030	3	N	79					132
								87	9									

MCMURRAY GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 272663 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22146	X	22146	-0-		-0-	-0-	1531	1	20508	3	N	97					151
								107	9									
09	23213	X	23213	-0-		-0-	-0-	1447	1	21605	3	N	146	174	1			123
								161	9									
10	22871	X	22871	-0-		-0-	-0-	734	1	22018	3	N	108	180	1			51
								119	9									
11	20400	X	20198	-0-		-202	-0-	685	1	19369	3	N	131					182
								144	9									
12	23994	X	19865	-0-		-4129	-0-	685	1	18976	3	N	185	175	1			192
								204	9									
01	23994	X	20642	-0-		-3352	-0-	535	1	19997	3	N	100	176	1			116
								110	9									

WCCO 10-A.I. STARKEY WELL #: 1H RRCID -> 272668 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7072 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21421	X	19903	-0-		-1518	-0-	761	1	18641	3	N	455	319	1			168
								501	9									
09	20430	X	18857	-0-		-1573	-0-	685	1	17698	3	N	431	508	1			91
								474	9									
10	21111	X	19374	-0-		-1737	-0-	92	1	18784	3	N	453	344	1			200
								498	9									
11	20010	X	18887	-0-		-1123	-0-	89	1	18308	3	N	445	507	1			138
								490	9									
12	19530	X	18789	-0-		-741	-0-	90	1	18209	3	N	445	479	1			104
								490	9									
01	19530	X	18890	-0-		-640	-0-	92	1	18295	3	N	457	468	1			93
								503	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 4H RRCID -> 272673 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7150 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9083	X	8178	-0-	-905	-0-	39	1	8139	3	Y	-0-					-0-
09	8790	X	2181	-0-	-6609	-0-	464	1	1717	3	Y	-0-					-0-
10	8742	X	49	-0-	-8693	-0-	23	1	26	3	Y	-0-					-0-
11	8460	X	3438	-0-	-5022	-0-	537	1	2	2	Y	-0-					-0-
							2899	3									
12	8711	X	7802	-0-	-909	-0-	659	1	15	2	Y	-0-					-0-
							7128	3									
01	8184	X	7127	-0-	-1057	-0-	716	1	7	2	Y	-0-					-0-
							6404	3									

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 7H RRCID -> 272678 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7706 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40548	X	38620	-0-	-1928	-0-	896	1	37724	3	N	-0-					-0-
09	39060	X	35697	-0-	-3363	-0-	808	1	34889	3	N	-0-					-0-
10	42687	X	35125	-0-	-7562	-0-	789	1	34336	3	N	-0-					-0-
11	41310	X	34669	-0-	-6641	-0-	761	1	33908	3	N	-0-					-0-
*12	40176	X	35210	-0-	-4966	-0-	785	1	34425	3	N	-0-					-0-
01	38626	X	34162	-0-	-4464	-0-	750	1	33412	3	N	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 6H RRCID -> 272694 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6850 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28799	X	26590	-0-	-2209	-0-	128	1	26462	3	Y	-0-					-0-
09	27870	X	25402	-0-	-2468	-0-	149	1	25253	3	Y	-0-					-0-
10	26316	X	26316	-0-	-0-	-0-	156	1	26160	3	Y	-0-					-0-
11	25740	X	24223	-0-	-1517	-0-	135	1	14	2	Y	-0-					-0-
							24074	3									
12	26598	X	24098	-0-	-2500	-0-	126	1	52	2	Y	-0-					-0-
							23920	3									
01	26598	X	24261	-0-	-2337	-0-	147	1	25	2	Y	-0-					-0-
							24089	3									

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 5H RRCID -> 272702 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6834 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20255	X	20255	-0-	-0-	-0-	97	1	20158	3	Y	-0-					-0-
09	19500	X	18968	-0-	-532	-0-	112	1	18856	3	Y	-0-					-0-
10	19549	X	19549	-0-	-0-	-0-	116	1	19433	3	Y	-0-					-0-
11	19590	X	17410	-0-	-2180	-0-	98	1	10	2	Y	-0-					-0-
							17302	3									
12	20243	X	17846	-0-	-2397	-0-	93	1	39	2	Y	-0-					-0-
							17714	3									
01	20243	X	17130	-0-	-3113	-0-	104	1	18	2	Y	-0-					-0-
							17008	3									

MARVIN WILEY GU WELL #: 1H RRCID -> 273533 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8000 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13547	X	12634	-0-	-913	-0-	1367	1	11265	3	N	2					51
							2	9									
09	15757	X	15757	-0-	-0-	-0-	1438	1	14298	3	N	19					70
							21	9									
10	17202	X	17202	-0-	-0-	-0-	978	1	16161	3	N	57					127
							63	9									
11	13866	X	13866	-0-	-0-	-0-	932	1	12883	3	N	46	122	1			51
							51	9									
12	18154	X	18154	-0-	-0-	-0-	983	1	17114	3	N	52	52	1			51
							57	9									
*01	15038	X	15038	-0-	-0-	-0-	970	1	14068	3	N	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NAUGLE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 273591 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7096 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21979	X	19614	-0-	-2365	-0-	713	1	18901	3	Y	-0-					22
09	20640	X	19662	-0-	-978	-0-	669	1	18993	3	Y	-0-					22
10	21111	X	18395	-0-	-2716	-0-	89	1	18306	3	Y	-0-					22
11	19860	X	18118	-0-	-1742	-0-	87	1	18031	3	Y	-0-					22
12	20057	X	18330	-0-	-1727	-0-	90	1	18240	3	Y	-0-					22
01	20057	X	19155	-0-	-902	-0-	96	1	19059	3	Y	-0-					22

NAUGLE GU (SA) WELL #: 3HA RRCID -> 273592 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7061 - 11580

08	20584	X	5674	-0-	-14910	-0-	205	1	5469	3	Y	-0-					33
09	19410	X	8069	-0-	-11341	-0-	696	1	7373	3	Y	-0-					33
10	19964	X	19333	-0-	-631	-0-	152	1	19181	3	Y	-0-					33
11	19200	X	18423	-0-	-777	-0-	89	1	18334	3	Y	-0-					33
12	19594	X	19594	-0-	-0-	-0-	96	1	19498	3	Y	-0-					33
01	19065	X	18673	-0-	-392	-0-	93	1	18580	3	Y	-0-					33

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273593 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6850 - 11703

08	14291	X	12812	-0-	-1479	-0-	455	1	12357	3	N	-0-					-0-
09	13470	X	11996	-0-	-1474	-0-	397	1	11599	3	N	-0-					-0-
10	13206	X	12173	-0-	-1033	-0-	59	1	12114	3	N	-0-					-0-
11	12750	X	11450	-0-	-1300	-0-	55	1	11395	3	N	-0-					-0-
12	12896	X	11452	-0-	-1444	-0-	56	1	11396	3	N	-0-					-0-
01	12803	X	11034	-0-	-1769	-0-	55	1	10979	3	N	-0-					-0-

ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 274120 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7147 - 15925

08	22520	X	22520	-0-	-0-	-0-	874	1	21557	3	N	81					262
							89	9									
09	21104	X	21104	-0-	-0-	-0-	105	1	20849	3	N	136	178	1			220
							150	9									
10	23560	X	21043	-0-	-2517	-0-	102	1	20868	3	N	66	185	1			101
							73	9									
11	22800	X	18958	-0-	-3842	-0-	91	1	18786	3	N	74					175
							81	9									
12	21824	X	18045	-0-	-3779	-0-	88	1	17877	3	N	73	169	1			79
							80	9									
01	21824	X	19342	-0-	-2482	-0-	96	1	19167	3	N	72					151
							79	9									

ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 274121 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7392 - 13750

08	13268	X	11846	-0-	-1422	-0-	1267	1	10520	3	N	54					185
							59	9									
09	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	897	1	11336	3	N	55	173	1			67
							61	9									
10	11935	X	10799	-0-	-1136	-0-	888	1	9863	3	N	44					111
							48	9									
11	17130	X	11547	-0-	-5583	-0-	834	1	10659	3	N	49					160
							54	9									
12	12710	X	12684	-0-	-26	-0-	956	1	11656	3	N	65	185	1			40
							72	9									
*01	13224	X	13224	-0-	-0-	-0-	960	1	12144	3	N	109					149
							120	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
G. W. RAMSEY WELL #: 2H RRCID -> 274412 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7132 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10013	X	9315	-0-	-698	-0-	930	1	8371	3	N	13					65
							14	9									
09	9690	X	8905	-0-	-785	-0-	903	1	7990	3	N	11					76
							12	9									
10	9517	X	8760	-0-	-757	-0-	670	1	8079	3	N	10					86
							11	9									
11	9060	X	8101	-0-	-959	-0-	642	1	7442	3	N	15					101
							17	9									
12	9300	X	7881	-0-	-1419	-0-	705	1	7147	3	N	26					127
							29	9									
01	9300	X	5578	-0-	-3722	-0-	880	1	4680	3	N	16	97	1			46
							18	9									

BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274531 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7022 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	1021	1	9260	3	N	20					196
							22	9									
09	8520	X	8479	-0-	-41	-0-	925	1	7531	3	N	21					217
							23	9									
10	8804	X	7439	-0-	-1365	-0-	678	1	6746	3	N	14	152	1			79
							15	9									
11	8520	X	7638	-0-	-882	-0-	672	1	6943	3	N	21					100
							23	9									
12	10292	X	9840	-0-	-452	-0-	830	1	8965	3	N	41					141
							45	9									
01	10292	X	10081	-0-	-211	-0-	862	1	9180	3	N	35					176
							39	9									

BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274534 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7042 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8866	X	6242	-0-	-2624	-0-	1109	1	5126	3	N	6					98
							7	9									
09	7470	X	5806	-0-	-1664	-0-	1009	1	4793	3	N	4					102
							4	9									
10	7812	X	6713	-0-	-1099	-0-	933	1	5770	3	N	9					111
							10	9									
11	7560	X	5866	-0-	-1694	-0-	748	1	5116	3	N	2					113
							2	9									
12	7812	X	7250	-0-	-562	-0-	796	1	6437	3	N	15					128
							17	9									
*01	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	860	1	6352	3	N	10					138
							11	9									

F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274536 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7557 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13330	X	13024	-0-	-306	-0-	1089	1	11866	3	N	63					128
							69	9									
09	12750	X	11448	-0-	-1302	-0-	935	1	10459	3	N	49					177
							54	9									
10	12803	X	12657	-0-	-146	-0-	495	1	12108	3	N	49	172	1			54
							54	9									
11	12600	X	11727	-0-	-873	-0-	479	1	11183	3	N	59					113
							65	9									
12	13020	X	11873	-0-	-1147	-0-	505	1	11290	3	N	71					184
							78	9									
01	13020	X	12331	-0-	-689	-0-	307	1	11956	3	N	62	173	1			73
							68	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LYNNE WEIL WELL #: 11H RRCID -> 274537 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7937 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	30106	X	30106	-0-	-0-	-0-	699	1	29407	3	N	-0-			-0-
09	27455	X	27455	-0-	-0-	-0-	621	1	26834	3	N	-0-			-0-
10	28675	X	27360	-0-	-1315	-0-	614	1	26746	3	N	-0-			-0-
11	29130	X	25868	-0-	-3262	-0-	568	1	25300	3	N	-0-			-0-
12	30101	X	26859	-0-	-3242	-0-	599	1	26260	3	N	-0-			-0-
01	30101	X	20805	-0-	-9296	-0-	457	1	20348	3	N	-0-			-0-

FRED L. GRAHAM (SA) WELL #: 15H RRCID -> 274605 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7127 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	28334	X	27922	-0-	-412	-0-	991	1	26931	3	N	-0-			-0-
09	27570	X	27364	-0-	-206	-0-	906	1	26458	3	N	-0-			-0-
10	28489	X	27420	-0-	-1069	-0-	133	1	27287	3	N	-0-			-0-
11	27623	X	27623	-0-	-0-	-0-	133	1	27490	3	N	-0-			-0-
12	28420	X	28420	-0-	-0-	-0-	139	1	28281	3	N	-0-			-0-
*01	28378	X	28378	-0-	-0-	-0-	142	1	28236	3	N	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274607 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7859 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	23219	X	21567	-0-	-1652	-0-	775	1	20792	3	N	-0-			-0-
09	21840	X	18789	-0-	-3051	-0-	630	1	18159	3	N	-0-			-0-
10	22103	X	21746	-0-	-357	-0-	106	1	21640	3	N	-0-			-0-
11	21210	X	19099	-0-	-2111	-0-	92	1	19007	3	N	-0-			-0-
12	21762	X	21039	-0-	-723	-0-	103	1	20936	3	N	-0-			-0-
01	21731	X	20541	-0-	-1190	-0-	103	1	20438	3	N	-0-			-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 13HA RRCID -> 274608 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8054 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	31186	X	27504	-0-	-3682	-0-	968	1	26536	3	N	-0-			-0-
09	29520	X	26974	-0-	-2546	-0-	885	1	26089	3	N	-0-			-0-
10	30504	X	28259	-0-	-2245	-0-	137	1	28122	3	N	-0-			-0-
11	28530	X	26639	-0-	-1891	-0-	129	1	26510	3	N	-0-			-0-
12	28458	X	26890	-0-	-1568	-0-	132	1	26758	3	N	-0-			-0-
01	28272	X	26424	-0-	-1848	-0-	132	1	26292	3	N	-0-			-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 15HB RRCID -> 274609 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8079 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	26536	X	25319	-0-	-1217	-0-	855	1	24464	3	N	-0-			-0-
09	25680	X	24262	-0-	-1418	-0-	763	1	23499	3	N	-0-			-0-
10	26536	X	24767	-0-	-1769	-0-	120	1	24647	3	N	-0-			-0-
11	25320	X	23763	-0-	-1557	-0-	115	1	23648	3	N	-0-			-0-
12	24800	X	22580	-0-	-2220	-0-	111	1	22469	3	N	-0-			-0-
01	24800	X	22419	-0-	-2381	-0-	112	1	22307	3	N	-0-			-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 16HC RRCID -> 274610 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8071 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	32364	X	24864	-0-	-7500	-0-	884	1	23980	3	N	-0-			-0-
09	31320	X	26376	-0-	-4944	-0-	872	1	25504	3	N	-0-			-0-
10	32302	X	29692	-0-	-2610	-0-	144	1	29548	3	N	-0-			-0-
11	31260	X	28953	-0-	-2307	-0-	140	1	28813	3	N	-0-			-0-
12	30969	X	28814	-0-	-2155	-0-	141	1	28673	3	N	-0-			-0-
*01	30143	X	30143	-0-	-0-	-0-	150	1	29993	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DEAN PADFIELD WELL #: 1H RRCID -> 274621 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 8017 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13933	X	13933	-0-	-0-	-0-	541	1	13338	3	N	49	176	1			71
							54	9									
09	13320	X	10710	-0-	-2610	-0-	54	1	10615	3	N	37					108
							41	9									
10	13764	X	12435	-0-	-1329	-0-	60	1	12319	3	N	51					159
							56	9									
11	13320	X	9495	-0-	-3825	-0-	46	1	9404	3	N	41					200
							45	9									
12	13454	X	11467	-0-	-1987	-0-	56	1	11361	3	N	45	184	1			61
							50	9									
01	13454	X	12851	-0-	-603	-0-	64	1	12750	3	N	34					95
							37	9									

HENRY 'B' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274622 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7228 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16637	X	16637	-0-	-0-	-0-	1702	1	14899	3	N	33					167
							36	9									
09	13950	X	12259	-0-	-1691	-0-	1461	1	10791	3	N	6					173
							7	9									
10	13651	X	13651	-0-	-0-	-0-	1123	1	12528	3	N	-0-					173
11	16110	X	5903	-0-	-10207	-0-	1050	1	4831	3	N	20	164	1			29
							22	9									
12	16647	X	11913	-0-	-4734	-0-	1202	1	10711	3	N	-0-					29
01	16647	X	10839	-0-	-5808	-0-	1155	1	9681	3	N	3					32
							3	9									

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 41H RRCID -> 274711 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7903 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16732	X	16732	-0-	-0-	-0-	606	1	16126	3	N	-0-					-0-
09	16238	X	16238	-0-	-0-	-0-	548	1	15690	3	N	-0-					-0-
10	16096	X	16096	-0-	-0-	-0-	78	1	16018	3	N	-0-					-0-
11	15876	X	15876	-0-	-0-	-0-	77	1	15799	3	N	-0-					-0-
12	16771	X	16289	-0-	-482	-0-	80	1	16209	3	N	-0-					-0-
01	16771	X	15702	-0-	-1069	-0-	78	1	15624	3	N	-0-					-0-

R.L. TITCH (SA) WELL #: 14H RRCID -> 274724 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7900 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20491	X	18436	-0-	-2055	-0-	675	1	17761	3	Y	-0-					-0-
09	19290	X	16998	-0-	-2292	-0-	586	1	16412	3	Y	-0-					-0-
10	19561	X	17051	-0-	-2510	-0-	83	1	16968	3	Y	-0-					-0-
11	18420	X	16278	-0-	-2142	-0-	79	1	16199	3	Y	-0-					-0-
*12	18817	X	16702	-0-	-2115	-0-	82	1	16620	3	Y	-0-					-0-
01	18445	X	17542	-0-	-903	-0-	88	1	17454	3	Y	-0-					-0-

HODGES FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274772 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8000 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					25
09	3300	X	548	-0-	-2752	-0-	547	1	1	9	N	1					26
10	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	739	1	1439	3	N	11					37
							12	9									
11	773	X	773	-0-	-0-	-0-	736	1	37	9	N	34					71
*12	569	X	569	-0-	-0-	-0-	558	1	11	9	N	10					81
01	2201	X	734	-0-	-1467	-0-	723	1	11	9	N	10					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

R.L. TITCH (SA) WELL #: 13H RRCID -> 274796 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7894 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15748	X	14571	-0-	-1177	-0-	535	1	14036	3	N	-0-					-0-
09	14970	X	13907	-0-	-1063	-0-	475	1	13432	3	N	-0-					-0-
10	15252	X	14468	-0-	-784	-0-	70	1	14398	3	N	-0-					-0-
11	14400	X	13905	-0-	-495	-0-	67	1	13838	3	N	-0-					-0-
12	14229	X	14229	-0-	-0-	-0-	70	1	14159	3	N	-0-					-0-
01	14167	X	14092	-0-	-75	-0-	70	1	14022	3	N	-0-					-0-

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 42HA RRCID -> 274924 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7982 - 13427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29667	X	25692	-0-	-3975	-0-	918	1	24774	3	N	-0-					-0-
09	28230	X	26120	-0-	-2110	-0-	874	1	25246	3	N	-0-					-0-
10	28675	X	25596	-0-	-3079	-0-	125	1	25471	3	N	-0-					-0-
11	26700	X	24201	-0-	-2499	-0-	117	1	24084	3	N	-0-					-0-
12	27590	X	25348	-0-	-2242	-0-	124	1	25224	3	N	-0-					-0-
01	27001	X	25485	-0-	-1516	-0-	127	1	25358	3	N	-0-					-0-

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 274978 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6956 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11687	X	9321	-0-	-2366	-0-	1141	1	8180	3	N	-0-					22
09	10410	X	8726	-0-	-1684	-0-	1078	1	7648	3	N	-0-					22
10	10757	X	8195	-0-	-2562	-0-	873	1	7322	3	N	-0-					22
11	10170	X	8151	-0-	-2019	-0-	845	1	7306	3	N	-0-					22
12	9362	X	7461	-0-	-1901	-0-	870	1	6591	3	N	-0-					22
01	9331	X	8061	-0-	-1270	-0-	873	1	7188	3	N	-0-					22

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274979 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6951 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24163	X	24163	-0-	-0-	-0-	890	1	23273	3	Y	-0-					-0-
09	22840	X	22840	-0-	-0-	-0-	792	1	22048	3	Y	-0-					-0-
10	23404	X	23404	-0-	-0-	-0-	114	1	23290	3	Y	-0-					-0-
11	22421	X	22421	-0-	-0-	-0-	108	1	22313	3	Y	-0-					-0-
12	24242	X	22415	-0-	-1827	-0-	110	1	22305	3	Y	-0-					-0-
01	24149	X	22552	-0-	-1597	-0-	113	1	22439	3	Y	-0-					-0-

FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 274984 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6596 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	5814	-0-	-913	-0-	1061 97	1 9	4656	3	N	88					198
09	6480	X	4897	-0-	-1583	-0-	945 73	1 9	3879	3	N	66	175	1			89
10	6572	X	4908	-0-	-1664	-0-	861 65	1 9	3982	3	N	59	60	1			88
11	6210	X	4815	-0-	-1395	-0-	889 87	1 9	3839	3	N	79					167
12	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	899 99	1 9	4186	3	N	90	176	1			81
*01	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	924 120	1 9	5073	3	N	109					190

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274985 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8896 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	984	1	8648	3	N	65					149
							72	9									
09	9870	X	9466	-0-	-404	-0-	947	1	8451	3	N	62	176	1			35
							68	9									
10	10199	X	9822	-0-	-377	-0-	724	1	9021	3	N	70					105
							77	9									
11	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	634	1	9448	3	N	67					172
							74	9									
12	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	597	1	9505	3	N	72	178	1			66
							79	9									
*01	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	591	1	9299	3	N	77					143
							85	9									

NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 7H RRCID -> 274987 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8845 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17794	X	10876	-0-	-6918	-0-	778	1	9943	3	N	141	164	1			56
							155	9									
09	14610	X	10364	-0-	-4246	-0-	720	1	9509	3	N	123					179
							135	9									
10	15097	X	10686	-0-	-4411	-0-	423	1	10114	3	N	135	182	1			132
							149	9									
11	13200	X	9306	-0-	-3894	-0-	435	1	8753	3	N	107	187	1			52
							118	9									
12	11718	X	9397	-0-	-2321	-0-	547	1	8695	3	N	141					193
							155	9									
01	10881	X	9715	-0-	-1166	-0-	548	1	9018	3	N	135	178	1			150
							149	9									

ETTA BURRESS (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274990 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7300 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33790	X	30899	-0-	-2891	-0-	1245	1	29612	3	N	38					136
							42	9									
09	32130	X	29701	-0-	-2429	-0-	1133	1	28509	3	N	54					190
							59	9									
10	32488	X	29834	-0-	-2654	-0-	145	1	29663	3	N	24	176	1			38
							26	9									
11	30780	X	28811	-0-	-1969	-0-	139	1	28630	3	N	38					76
							42	9									
12	31806	X	28804	-0-	-3002	-0-	141	1	28601	3	N	56					132
							62	9									
01	30907	X	28422	-0-	-2485	-0-	141	1	28179	3	N	93					225
							102	9									

RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 2H RRCID -> 274991 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7600 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16596	X	16596	-0-	-0-	-0-	1995	1	14566	3	N	32					211
							35	9									
09	17661	X	17661	-0-	-0-	-0-	1562	1	16069	3	N	27					238
							30	9									
10	17954	X	17954	-0-	-0-	-0-	1618	1	16270	3	N	60	182	1			116
							66	9									
11	16050	X	14294	-0-	-1756	-0-	1532	1	12715	3	N	43					159
							47	9									
12	15376	X	12972	-0-	-2404	-0-	1558	1	11384	3	N	27	117	1			69
							30	9									
01	15376	X	11559	-0-	-3817	-0-	1448	1	10074	3	N	34					103
							37	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 4H RRCID -> 274993 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7000 - 14244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9641	X	8483	-0-	-1158	-0-	1182	1	7271	3	N	27					202
							30	9									
09	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	1146	1	7446	3	N	34	171	1			65
							37	9									
10	9982	X	5971	-0-	-4011	-0-	886	1	5065	3	N	18					83
							20	9									
11	9660	X	6332	-0-	-3328	-0-	896	1	5405	3	N	28					111
							31	9									
12	9951	X	3325	-0-	-6626	-0-	879	1	2417	3	N	26					137
							29	9									
01	8928	X	7417	-0-	-1511	-0-	931	1	6452	3	N	31					168
							34	9									

FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 274995 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 8817 - 11020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7967	X	7098	-0-	-869	-0-	1257	1	5841	3	N	-0-	148	1			29
09	7710	X	5162	-0-	-2548	-0-	992	1	4168	3	N	2					31
							2	9									
10	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	1089	1	7078	3	N	11					42
							12	9									
11	7590	X	5381	-0-	-2209	-0-	1038	1	4326	3	N	15					57
							17	9									
12	7378	X	4795	-0-	-2583	-0-	1039	1	3756	3	N	-0-					57
01	8060	X	3562	-0-	-4498	-0-	849	1	2683	3	N	27					84
							30	9									

B.M. CARAWAY (AW) A WELL #: 4H RRCID -> 274997 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8200 - 12777

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17244	X	17244	-0-	-0-	-0-	638	1	16428	3	N	162	162	1			65
							178	9									
09	16170	X	13694	-0-	-2476	-0-	484	1	13179	3	N	28					93
							31	9									
10	18383	X	15274	-0-	-3109	-0-	74	1	15200	3	N	-0-					93
11	17790	X	15833	-0-	-1957	-0-	75	1	15549	3	N	190	190	1			93
							209	9									
12	16740	X	16217	-0-	-523	-0-	79	1	16028	3	N	100	147	1			46
							110	9									
01	16740	X	15875	-0-	-865	-0-	79	1	15663	3	N	121					167
							133	9									

B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275000 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7900 - 12352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14167	X	10535	-0-	-3632	-0-	404	1	10042	3	N	81					135
							89	9									
09	11790	X	9982	-0-	-1808	-0-	360	1	9561	3	N	55	161	1			29
							61	9									
10	11997	X	10167	-0-	-1830	-0-	49	1	10007	3	N	101					130
							111	9									
11	10950	X	10116	-0-	-834	-0-	48	1	9946	3	N	111	172	1			69
							122	9									
12	10602	X	10131	-0-	-471	-0-	49	1	9939	3	N	130	167	1			32
							143	9									
01	10540	X	9842	-0-	-698	-0-	49	1	9749	3	N	40					72
							44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275002 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8400 - 12202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10881	X	10263	-0-	-618	-0-	378	1	9796	3	N	81					121
							89	9									
09	10710	X	9830	-0-	-880	-0-	340	1	9401	3	N	81	138	1			64
							89	9									
10	11160	X	9445	-0-	-1715	-0-	46	1	9355	3	N	40					104
							44	9									
11	10800	X	9255	-0-	-1545	-0-	44	1	9027	3	N	167	180	1			91
							184	9									
12	10199	X	9721	-0-	-478	-0-	47	1	9608	3	N	60					151
							66	9									
01	10199	X	9166	-0-	-1033	-0-	45	1	9026	3	N	86	176	1			61
							95	9									

HODGES FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275026 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8000 - 14203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17701	X	6463	-0-	-11238	-0-	242	1	6166	3	N	50					141
							55	9									
09	17130	X	5883	-0-	-11247	-0-	885	1	4979	3	N	17					158
							19	9									
10	12090	X	9024	-0-	-3066	-0-	748	1	8215	3	N	55	167	1			46
							61	9									
11	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	751	1	9636	3	N	60					106
							66	9									
*12	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	984	1	10923	3	N	81					187
							89	9									
01	9021	X	7202	-0-	-1819	-0-	797	1	6366	3	N	35	175	1			47
							39	9									

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 4HC RRCID -> 275035 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9093 - 13271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11935	X	10981	-0-	-954	-0-	1099	1	9746	3	N	124	168	1			64
							136	9									
09	11040	X	10556	-0-	-484	-0-	1040	1	9382	3	N	122					186
							134	9									
10	13640	X	9272	-0-	-4368	-0-	754	1	8389	3	N	117	175	1			128
							129	9									
11	13200	X	10452	-0-	-2748	-0-	734	1	9585	3	N	121	178	1			71
							133	9									
12	11160	X	4003	-0-	-7157	-0-	669	1	3204	3	N	118	155	1			34
							130	9									
01	10974	X	3291	-0-	-7683	-0-	692	1	2478	3	N	110					144
							121	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 4H RRCID -> 275036 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8300 - 12102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-	Y	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275038 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8200 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22608	X	22608	-0-	-0-	-0-	1613	1 2 9	20993	3	N	2					128
09	25621	X	25621	-0-	-0-	-0-	1659	1 7 9	23955	3	N	6	95	1			39
10	21452	X	12455	-0-	-8997	-0-	826	1 13 9	11616	3	N	12					51
11	21870	X	11050	-0-	-10820	-0-	796	1 14 9	10240	3	N	13					64
12	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	755	1 11 9	5996	3	N	10					74
*01	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	787	1 2 9	8015	3	N	2					76

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275039 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8400 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9920	X	6310	-0-	-3610	-0-	956	1 45 9	5309	3	N	41					72
09	9600	X	2724	-0-	-6876	-0-	780	1 33 9	1911	3	N	30	85	1			17
10	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	800	1 39 9	10185	3	N	35					52
11	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	776	1 36 9	10670	3	N	33					85
12	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	846	1 11 9	10586	3	N	10					95
*01	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	802	1 46 9	6067	3	N	42					137

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 7HA RRCID -> 275040 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8490 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11904	X	10547	-0-	-1357	-0-	1130	1 66 9	9351	3	N	60					120
09	10020	X	3949	-0-	-6071	-0-	897	1 22 9	3030	3	N	20					140
10	9393	X	3247	-0-	-6146	-0-	762	1 11 9	2474	3	N	10	112	1			38
11	10200	X	4094	-0-	-6106	-0-	841	1 44 9	3209	3	N	40					78
12	10540	X	4267	-0-	-6273	-0-	818	1 14 9	3435	3	N	13					91
01	10540	X	5819	-0-	-4721	-0-	819	1 14 9	4986	3	N	13					104

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275042 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8400 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21111	X	7061	-0-	-14050	-0-	979	1 31 9	6051	3	N	28					80
09	20430	X	7825	-0-	-12605	-0-	916	1 22 9	6887	3	N	20					100
10	21111	X	12799	-0-	-8312	-0-	749	1 11 9	12039	3	N	10	67	1			43
11	12270	X	8744	-0-	-3526	-0-	654	1 11 9	8079	3	N	10					53
12	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	729	1 19 9	8483	3	N	17					70
*01	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	749	1 4 9	11050	3	N	4					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275043 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8200 - 12302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25141	X	21900	-0-	-3241	-0-	880	1	20998	3	N	20					30
							22	9									
09	24330	X	18033	-0-	-6297	-0-	912	1	17108	3	N	12					42
							13	9									
10	25141	X	20202	-0-	-4939	-0-	261	1	19910	3	N	28					70
							31	9									
11	23220	X	19608	-0-	-3612	-0-	250	1	19358	3	N	-0-					70
12	23405	X	17623	-0-	-5782	-0-	325	1	17292	3	N	5					75
							6	9									
01	21886	X	14287	-0-	-7599	-0-	343	1	13904	3	N	36	109	1			2
							40	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 10HB RRCID -> 275044 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8100 - 13002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8184	X	4796	-0-	-3388	-0-	1253	1	3521	3	N	20					35
							22	9									
09	9600	X	6758	-0-	-2842	-0-	1061	1	5675	3	N	20					55
							22	9									
10	9920	X	6923	-0-	-2997	-0-	1012	1	5909	3	N	2					57
							2	9									
11	9600	X	7312	-0-	-2288	-0-	985	1	6318	3	N	8					65
							9	9									
12	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	941	1	6946	3	N	6					71
							7	9									
01	6975	X	3307	-0-	-3668	-0-	886	1	2413	3	N	7					78
							8	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 11HC RRCID -> 275045 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8200 - 14325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25358	X	22854	-0-	-2504	-0-	869	1	21886	3	N	90	153	1			-0-
							99	9									
09	24540	X	21521	-0-	-3019	-0-	779	1	20694	3	N	44					44
							48	9									
10	24459	X	22139	-0-	-2320	-0-	107	1	21954	3	N	71					115
							78	9									
11	22920	X	21089	-0-	-1831	-0-	101	1	20904	3	N	76	185	1			6
							84	9									
12	22351	X	21141	-0-	-1210	-0-	103	1	20947	3	N	83					89
							91	9									
01	22351	X	21195	-0-	-1156	-0-	105	1	20995	3	N	86	172	1			3
							95	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275046 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8200 - 12502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	11346	X	-0-	-0-	-11346	-0-	Y	-0-	-0-
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-	Y	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275047 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8200 - 12152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-	Y	-0-	-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-	Y	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275067 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8000 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
10	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: 8H RRCID -> 275070 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8187 - 14734

08	36301	X	32840	-0-	-3461	-0-	1231	1	31112	3	N	452	352	1			130
							497	9									
09	34470	X	31004	-0-	-3466	-0-	1098	1	29432	3	N	431	358	1			203
							474	9									
10	33666	X	30964	-0-	-2702	-0-	149	1	30534	3	N	255	364	1			94
							281	9									
11	32160	X	30453	-0-	-1707	-0-	145	1	29882	3	N	387	362	1			119
							426	9									
12	32767	X	30384	-0-	-2383	-0-	147	1	29898	3	N	308	349	1			78
							339	9									
01	32767	X	30808	-0-	-1959	-0-	152	1	30232	3	N	385	347	1			116
							424	9									

T.D. LESTER (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275073 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7322 - 15280

08	18879	X	17967	-0-	-912	-0-	1542	1	16341	3	N	76					172
							84	9									
09	20112	X	20112	-0-	-0-	-0-	1554	1	18449	3	N	99	173	1			98
							109	9									
10	20150	X	13779	-0-	-6371	-0-	961	1	12771	3	N	43					141
							47	9									
11	19500	X	8964	-0-	-10536	-0-	130	1	8830	3	N	4					145
							4	9									
12	11160	X	9368	-0-	-1792	-0-	742	1	8578	3	N	44					189
							48	9									
*01	11453	X	11453	-0-	-0-	-0-	1136	1	10251	3	N	60	180	1			69
							66	9									

C.P. SMITH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275092 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7022 - 10225

08	21917	X	19473	-0-	-2444	-0-	759	1	18680	3	N	31					115
							34	9									
09	21120	X	18003	-0-	-3117	-0-	672	1	17312	3	N	17					132
							19	9									
10	21824	X	17978	-0-	-3846	-0-	87	1	17873	3	N	16					148
							18	9									
11	21120	X	17177	-0-	-3943	-0-	110	1	17049	3	N	16					164
							18	9									
12	19902	X	17708	-0-	-2194	-0-	116	1	17564	3	N	25					189
							28	9									
01	19468	X	17575	-0-	-1893	-0-	117	1	17425	3	N	30					219
							33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WOMACK-CRENSHAW GU WELL #: 1H RRCID -> 275094 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7297 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	5459	-0-	-865	-0-	728	1	4686	3	N	41	32	1			47
							45	9									
09	5910	X	5774	-0-	-136	-0-	717	1	5040	3	N	15	35	1			27
							17	9									
10	6107	X	5263	-0-	-844	-0-	579	1	4641	3	N	39	20	1			46
							43	9									
11	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	539	1	5515	3	N	33	36	1			43
							36	9									
*12	6107	X	2581	-0-	-3526	-0-	559	1	1971	3	N	46	71	1			18
							51	9									
01	5952	X	5492	-0-	-460	-0-	626	1	4851	3	N	14					32
							15	9									

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 3HB RRCID -> 275096 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 9163 - 15899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17766	X	17766	-0-	-0-	-0-	667	1	16834	3	N	241	350	1			29
							265	9									
09	17220	X	16953	-0-	-267	-0-	602	1	16108	3	N	221	183	1			67
							243	9									
10	18226	X	18226	-0-	-0-	-0-	87	1	17890	3	N	226	184	1			109
							249	9									
11	17220	X	16355	-0-	-865	-0-	78	1	16057	3	N	200	182	1			127
							220	9									
*12	19316	X	19316	-0-	-0-	-0-	94	1	18974	3	N	225	245	1			107
							248	9									
*01	18624	X	18624	-0-	-0-	-0-	92	1	18289	3	N	221	166	1			162
							243	9									

WOMACK-CRENSHAW GU (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275105 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7452 - 15410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14291	X	10821	-0-	-3470	-0-	931	1	9765	3	N	114	125	1			105
							125	9									
09	13800	X	11805	-0-	-1995	-0-	923	1	10747	3	N	123	136	1			92
							135	9									
10	14260	X	12553	-0-	-1707	-0-	587	1	11838	3	N	116	162	1			46
							128	9									
11	11910	X	11690	-0-	-220	-0-	556	1	10960	3	N	158	150	1			54
							174	9									
*12	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	594	1	11711	3	N	112	119	1			47
							123	9									
01	12555	X	11198	-0-	-1357	-0-	536	1	10505	3	N	143					190
							157	9									

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275107 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7984 - 14304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36611	X	33366	-0-	-3245	-0-	807	1	32559	3	N	-0-					-0-
09	35430	X	31852	-0-	-3578	-0-	695	1	31157	3	N	-0-					-0-
10	36611	X	32864	-0-	-3747	-0-	923	1	31941	3	N	-0-					-0-
11	33660	X	31128	-0-	-2532	-0-	990	1	30138	3	N	-0-					-0-
12	33759	X	30867	-0-	-2892	-0-	1027	1	29840	3	N	-0-					-0-
01	33356	X	31729	-0-	-1627	-0-	972	1	30757	3	N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 10HA RRCID -> 275108 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8073 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27435	X	24957	-0-	-2478	-0-	603	1	24354	3	N	-0-					-0-
09	26550	X	24344	-0-	-2206	-0-	531	1	23813	3	N	-0-					-0-
10	27311	X	25650	-0-	-1661	-0-	721	1	24929	3	N	-0-					-0-
11	24870	X	24735	-0-	-135	-0-	787	1	23948	3	N	-0-					-0-
12	25141	X	24557	-0-	-584	-0-	818	1	23739	3	N	-0-					-0-
01	25575	X	23845	-0-	-1730	-0-	730	1	23115	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GLENN P. SHOOP 'C' (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275109 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8141 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33685	X	33685	-0-	-0-	-0-	808	1	32877	3	N	-0-					-0-
09	33103	X	33103	-0-	-0-	-0-	1050	1	32053	3	N	-0-					-0-
10	34371	X	34371	-0-	-0-	-0-	947	1	33424	3	N	-0-					-0-
11	33103	X	33103	-0-	-0-	-0-	1039	1	32064	3	N	-0-					-0-
12	33214	X	33214	-0-	-0-	-0-	1090	1	32124	3	N	-0-					-0-
*01	32375	X	32375	-0-	-0-	-0-	992	1	31383	3	N	-0-					-0-

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275118 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 9228 - 15118

08	14663	X	13977	-0-	-686	-0-	529	1	13325	3	N	112	172	1			61
							123	9									
09	14070	X	13042	-0-	-1028	-0-	466	1	12458	3	N	107					168
							118	9									
10	14074	X	13621	-0-	-453	-0-	66	1	13435	3	N	109	171	1			106
							120	9									
11	13620	X	12825	-0-	-795	-0-	61	1	12654	3	N	100	175	1			31
							110	9									
12	14683	X	14683	-0-	-0-	-0-	71	1	14481	3	N	119					150
							131	9									
*01	14819	X	14819	-0-	-0-	-0-	73	1	14627	3	N	108	173	1			85
							119	9									

SHOOP 'A' (SA) WELL #: 13H RRCID -> 275132 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7949 - 12642

08	21235	X	20247	-0-	-988	-0-	684	1	19563	3	N	-0-					-0-
09	20340	X	19397	-0-	-943	-0-	610	1	18787	3	N	-0-					-0-
10	20522	X	20158	-0-	-364	-0-	98	1	20060	3	N	-0-					-0-
11	20185	X	20185	-0-	-0-	-0-	98	1	20087	3	N	-0-					-0-
12	20316	X	20316	-0-	-0-	-0-	100	1	20216	3	N	-0-					-0-
*01	20434	X	20434	-0-	-0-	-0-	102	1	20332	3	N	-0-					-0-

ROBERT STUTT GU 'A' (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275133 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7352 - 11040

08	10261	X	10169	-0-	-92	-0-	395	1	9728	3	N	42					188
							46	9									
09	13252	X	13252	-0-	-0-	-0-	67	1	13129	3	N	51	185	1			54
							56	9									
10	12395	X	12395	-0-	-0-	-0-	60	1	12298	3	N	34					88
							37	9									
11	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	51	1	10511	3	N	71					159
							78	9									
12	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	65	1	13113	3	N	17					176
							19	9									
01	9703	X	8993	-0-	-710	-0-	45	1	8923	3	N	23	179	1			20
							25	9									

T.D. LESTER (AW) WELL #: 7HC RRCID -> 275146 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7227 - 13585

08	19592	X	16764	-0-	-2828	-0-	656	1	16063	3	N	41					182
							45	9									
09	18960	X	18004	-0-	-956	-0-	653	1	17312	3	N	35	177	1			40
							39	9									
10	19592	X	14884	-0-	-4708	-0-	73	1	14788	3	N	21					61
							23	9									
11	18600	X	6604	-0-	-11996	-0-	572	1	6000	3	N	29					90
							32	9									
*12	19065	X	2112	-0-	-16953	-0-	323	1	1778	3	N	10					100
							11	9									
01	18600	X	3723	-0-	-14877	-0-	604	1	3104	3	N	14					114
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
T.D. LESTER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275147 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 8500 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9517	X	7358	-0-	-2159	-0-	1088	1	6229	3	N	37					145
							41	9									
09	9210	X	9067	-0-	-143	-0-	1107	1	7903	3	N	52					197
							57	9									
10	9517	X	5844	-0-	-3673	-0-	861	1	4953	3	N	27	168	1			56
							30	9									
11	7620	X	-0-	-0-	-7620	-0-					N	-0-					56
*12	9362	X	133	-0-	-9229	-0-	21	1	112	3	N	-0-					56
01	9362	X	427	-0-	-8935	-0-	2	1	390	3	N	32					88
							35	9									

T. D. LESTER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275148 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7183 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14136	X	13233	-0-	-903	-0-	514	1	12606	3	N	103					221
							113	9									
09	14160	X	12333	-0-	-1827	-0-	442	1	11756	3	N	123					344
							135	9									
10	14632	X	12269	-0-	-2363	-0-	59	1	12103	3	N	97	180	1			261
							107	9									
11	14160	X	12155	-0-	-2005	-0-	58	1	11981	3	N	105	178	1			188
							116	9									
*12	13878	X	13878	-0-	-0-	-0-	67	1	13692	3	N	108	182	1			114
							119	9									
01	13237	X	12584	-0-	-653	-0-	62	1	12441	3	N	74					188
							81	9									

T. D. LESTER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275149 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7317 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13919	X	10918	-0-	-3001	-0-	426	1	10424	3	N	62					109
							68	9									
09	13350	X	12979	-0-	-371	-0-	469	1	12452	3	N	53					162
							58	9									
10	13795	X	12600	-0-	-1195	-0-	61	1	12460	3	N	72	180	1			54
							79	9									
11	12360	X	7514	-0-	-4846	-0-	651	1	6831	3	N	29					83
							32	9									
*12	11842	X	8854	-0-	-2988	-0-	1349	1	7452	3	N	48					131
							53	9									
01	11842	X	7163	-0-	-4679	-0-	35	1	7080	3	N	44					175
							48	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275152 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7961 - 14325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	27333	X	27333	-0-	-0-	-0-	129	1	26918	3	N	260	294	1			97
							286	9									
*03	26251	X	26251	-0-	-0-	-0-	107	1	25801	3	N	312	332	1			77
							343	9									
*04	27247	X	27247	-0-	-0-	-0-	117	1	26787	3	N	312	291	1			98
							343	9									
*05	28811	X	28811	-0-	-0-	-0-	143	1	28304	3	N	331	312	1			117
							364	9									
*06	25164	X	25164	-0-	-0-	-0-	127	1	24758	3	N	254	292	1			79
							279	9									
07	24795	X	24795	-0-	-0-	-0-	1533	1	23017	3	N	223	282	1			20
							245	9									
08	25935	X	25935	-0-	-0-	-0-	1673	1	24021	3	N	219	159	1			80
							241	9									
09	23589	X	23589	-0-	-0-	-0-	1421	1	21946	3	N	202	131	1			151
							222	9									
10	21049	X	21049	-0-	-0-	-0-	655	1	20220	3	N	158	141	1			168
							174	9									
11	25120	X	25120	-0-	-0-	-0-	766	1	24160	3	N	176	269	1			75
							194	9									
12	37714	X	37714	-0-	-0-	-0-	1263	1	36213	3	N	216	144	1			147
							238	9									
*01	34158	X	34158	-0-	-0-	-0-	1249	1	32732	3	N	161	167	1			141
							177	9									

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 3HA RRCID -> 275153 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8103 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	32219	X	22625	-0-	-9594	-0-	106	1	21979	3	N	491	336	1			182
							540	9									
*03	34441	X	23711	-0-	-10730	-0-	96	1	23007	3	N	553	672	1			63
							608	9									
*04	33330	X	18268	-0-	-15062	-0-	77	1	17628	3	N	512	500	1			75
							563	9									
*05	18290	X	12146	-0-	-6144	-0-	59	1	11640	3	N	406	326	1			155
							447	9									
*06	18240	X	16488	-0-	-1752	-0-	82	1	15971	3	N	395	506	1			44
							435	9									
07	19375	X	19375	-0-	-0-	-0-	1182	1	17747	3	N	405	349	1			100
							446	9									
08	18848	X	10731	-0-	-8117	-0-	678	1	9755	3	N	271	316	1			55
							298	9									
09	17330	X	17330	-0-	-0-	-0-	1028	1	15892	3	N	373	335	1			93
							410	9									
10	19375	X	16375	-0-	-3000	-0-	501	1	15487	3	N	352	313	1			132
							387	9									
11	18750	X	14490	-0-	-4260	-0-	433	1	13648	3	N	372	330	1			174
							409	9									
12	19375	X	-0-	-0-	-19375	-0-					N	376	497	1			53
01	17918	X	-0-	-0-	-17918	-0-					N	321	326	1			48

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 2HA RRCID -> 275155 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7297 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24614	X	22369	-0-	-2245	-0-	825	1	21544	3	Y	-0-					-0-
09	23730	X	20854	-0-	-2876	-0-	721	1	20133	3	Y	-0-					-0-
10	23467	X	21689	-0-	-1778	-0-	106	1	21583	3	Y	-0-					-0-
11	21810	X	21009	-0-	-801	-0-	101	1	20908	3	Y	-0-					-0-
12	22413	X	20744	-0-	-1669	-0-	101	1	20643	3	Y	-0-					-0-
01	22382	X	19999	-0-	-2383	-0-	100	1	19899	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275156 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7447 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24552	X	21625	-0-	-2927	-0-	798	1	20827	3	Y	-0-					-0-
09	23010	X	20894	-0-	-2116	-0-	723	1	20171	3	Y	-0-					-0-
10	23095	X	21120	-0-	-1975	-0-	103	1	21017	3	Y	-0-					-0-
11	21750	X	20565	-0-	-1185	-0-	99	1	20466	3	Y	-0-					-0-
12	21266	X	21035	-0-	-231	-0-	103	1	20932	3	Y	-0-					-0-
01	21266	X	20647	-0-	-619	-0-	103	1	20544	3	Y	-0-					-0-

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 275170 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9239 - 14733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14050	X	14050	-0-	-0-	-0-	532	1	13411	3	N	97					119
							107	9									
09	13560	X	13237	-0-	-323	-0-	471	1	12598	3	N	153	183	1			89
							168	9									
10	14012	X	13620	-0-	-392	-0-	66	1	13445	3	N	99					188
							109	9									
11	13560	X	12790	-0-	-770	-0-	61	1	12616	3	N	103	185	1			106
							113	9									
12	14859	X	14859	-0-	-0-	-0-	72	1	14680	3	N	97	153	1			50
							107	9									
*01	14399	X	14399	-0-	-0-	-0-	72	1	14207	3	N	109					159
							120	9									

MCMURRAY GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 275183 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8000 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	9136	-0-	6036	10073	1093	1	7965	3	N	71	180	1			32
							78	9									
09	3000	N	7185	-0-	4185	14258	1036	1	6094	3	N	50					82
							55	9									
10	23035	X	8777	-0-	-14258	-0-	818	1	7935	3	N	22					104
							24	9									
11	2940	X	2060	-0-	-880	-0-	854	1	1085	3	N	110	177	1			37
							121	9									
12	3038	X	933	-0-	-2105	-0-	872	1	61	9	N	55					92
01	3038	X	881	-0-	-2157	-0-	844	1	37	9	N	34					126

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: 7H RRCID -> 275258 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8237 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17049	X	17049	-0-	-0-	-0-	1329	1	15423	3	N	270	184	1			143
							297	9									
09	18127	X	18127	-0-	-0-	-0-	1315	1	16572	3	N	218	307	1			54
							240	9									
10	15748	X	15665	-0-	-83	-0-	763	1	14696	3	N	187	180	1			61
							206	9									
11	17347	X	17347	-0-	-0-	-0-	769	1	16253	3	N	295	321	1			35
							325	9									
12	18941	X	16625	-0-	-2316	-0-	790	1	15619	3	N	196	186	1			45
							216	9									
01	18724	X	14072	-0-	-4652	-0-	778	1	13044	3	N	227	186	1			86
							250	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 4HA RRCID -> 275308 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8118 - 14275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19288	X	19288	-0-	-0-	-0-	1409	1	17069	3	N	736	683	1			104
							810	9									
09	17793	X	17793	-0-	-0-	-0-	1262	1	15763	3	N	698	631	1			171
							768	9									
10	17063	X	17063	-0-	-0-	-0-	687	1	15712	3	N	604	704	1			71
							664	9									
11	18185	X	18185	-0-	-0-	-0-	767	1	16697	3	N	655	616	1			110
							721	9									
12	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	717	671	1			156
01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	768	824	1			100

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275309 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7427 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24645	X	21748	-0-	-2897	-0-	802	1	20946	3	Y	-0-					-0-
09	23520	X	20799	-0-	-2721	-0-	719	1	20080	3	Y	-0-					-0-
10	23002	X	21257	-0-	-1745	-0-	103	1	21154	3	Y	-0-					-0-
11	21690	X	20203	-0-	-1487	-0-	97	1	20106	3	Y	-0-					-0-
12	21731	X	20192	-0-	-1539	-0-	99	1	20093	3	Y	-0-					-0-
01	21731	X	20671	-0-	-1060	-0-	103	1	20568	3	Y	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275363 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7802 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42935	X	40371	-0-	-2564	-0-	1405	1	38966	3	N	-0-					-0-
09	41550	X	35451	-0-	-6099	-0-	1203	1	34248	3	N	-0-					-0-
10	42811	X	38740	-0-	-4071	-0-	1304	1	37436	3	N	-0-					-0-
11	41250	X	38334	-0-	-2916	-0-	1262	1	37072	3	N	-0-					-0-
12	41788	X	39127	-0-	-2661	-0-	1308	1	37819	3	N	-0-					-0-
01	40362	X	38741	-0-	-1621	-0-	1276	1	37465	3	N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275364 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7839 - 12983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	51956	X	48633	-0-	-3323	-0-	1693	1	46940	3	N	-0-					-0-
09	49800	X	44374	-0-	-5426	-0-	1506	1	42868	3	N	-0-					-0-
10	50065	X	47521	-0-	-2544	-0-	1600	1	45921	3	N	-0-					-0-
11	47100	X	45770	-0-	-1330	-0-	1507	1	44263	3	N	-0-					-0-
12	48639	X	46175	-0-	-2464	-0-	1544	1	44631	3	N	-0-					-0-
01	48639	X	44525	-0-	-4114	-0-	1466	1	43059	3	N	-0-					-0-

ESTHER BEESON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275486 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7292 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15810	X	13893	-0-	-1917	-0-	528	1	13333	3	N	29	169	1			35
							32	9									
09	15300	X	12072	-0-	-3228	-0-	431	1	11608	3	N	30					65
							33	9									
10	15810	X	13301	-0-	-2509	-0-	65	1	13207	3	N	26					91
							29	9									
11	14130	X	12406	-0-	-1724	-0-	60	1	12313	3	N	30					121
							33	9									
12	13330	X	10839	-0-	-2491	-0-	53	1	10754	3	N	29					150
							32	9									
*01	13672	X	13672	-0-	-0-	-0-	68	1	13559	3	N	41					191
							45	9									

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 43HB RRCID -> 276465 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7805 - 13461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27993	X	25784	-0-	-2209	-0-	929	1	24855	3	N	-0-					-0-
09	26430	X	24618	-0-	-1812	-0-	832	1	23786	3	N	-0-					-0-
10	26939	X	25466	-0-	-1473	-0-	124	1	25342	3	N	-0-					-0-
11	25530	X	24572	-0-	-958	-0-	119	1	24453	3	N	-0-					-0-
12	25978	X	23734	-0-	-2244	-0-	116	1	23618	3	N	-0-					-0-
01	25792	X	23102	-0-	-2690	-0-	115	1	22987	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

IDA EASLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 276535 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7327 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21731	X	17648	-0-	-4083	-0-	1447	1	16179	3	N	20					136
							22	9									
09	21030	X	13104	-0-	-7926	-0-	502	1	12589	3	N	12					148
							13	9									
10	21731	X	11883	-0-	-9848	-0-	515	1	11355	3	N	12					160
							13	9									
11	19350	X	9286	-0-	-10064	-0-	450	1	8828	3	N	7					167
							8	9									
12	19995	X	13762	-0-	-6233	-0-	593	1	13149	3	N	18					185
							20	9									
01	17639	X	8521	-0-	-9118	-0-	460	1	8049	3	N	11					196
							12	9									

IDA EASLEY GU WELL #: 1H RRCID -> 276536 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7293 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25513	X	20953	-0-	-4560	-0-	787	1	20123	3	N	39					108
							43	9									
09	21120	X	20909	-0-	-211	-0-	802	1	20077	3	N	27					135
							30	9									
10	21824	X	17804	-0-	-4020	-0-	772	1	17002	3	N	27					162
							30	9									
11	20760	X	16813	-0-	-3947	-0-	814	1	15982	3	N	15	150	1			27
							17	9									
12	20770	X	15803	-0-	-4967	-0-	679	1	15087	3	N	34					61
							37	9									
01	20770	X	17121	-0-	-3649	-0-	921	1	16167	3	N	30					91
							33	9									

ESTHER BEESON (AW) WELL #: 2H RRCID -> 277712 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7482 - 13685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20026	X	11520	-0-	-8506	-0-	437	1	11032	3	N	46					81
							51	9									
09	18900	X	12146	-0-	-6754	-0-	432	1	11658	3	N	51					132
							56	9									
10	19096	X	13866	-0-	-5230	-0-	67	1	13743	3	N	51					183
							56	9									
11	17490	X	13657	-0-	-3833	-0-	66	1	13556	3	N	32					215
							35	9									
12	14201	X	14201	-0-	-0-	-0-	69	1	14065	3	N	61	185	1			91
							67	9									
*01	12741	X	12741	-0-	-0-	-0-	63	1	12621	3	N	52					143
							57	9									

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 5HB RRCID -> 277713 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8117 - 13567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24304	X	21447	-0-	-2857	-0-	1610	1	19515	3	N	293	161	1			152
							322	9									
09	23190	X	20470	-0-	-2720	-0-	1498	1	18713	3	N	235	296	1			91
							259	9									
10	23963	X	21202	-0-	-2761	-0-	877	1	20058	3	N	243	176	1			158
							267	9									
11	23190	X	19640	-0-	-3550	-0-	850	1	18505	3	N	259	301	1			116
							285	9									
12	37186	X	37186	-0-	-0-	-0-	1693	1	35243	3	N	227	301	1			42
							250	9									
*01	36760	X	36760	-0-	-0-	-0-	1678	1	34829	3	N	230	161	1			111
							253	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
IDA EASLEY GU (AW) WELL #: 3H RRCID -> 277714 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7438 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15872	X	12611	-0-	-3261	-0-	1133	1	11426	3	N	47					197
							52	9									
09	15360	X	10745	-0-	-4615	-0-	409	1	10238	3	N	89	178	1			108
							98	9									
10	15872	X	10309	-0-	-5563	-0-	445	1	9797	3	N	61					169
							67	9									
11	14550	X	8204	-0-	-6346	-0-	394	1	7741	3	N	63					232
							69	9									
12	15035	X	8281	-0-	-6754	-0-	356	1	7896	3	N	26	175	1			83
							29	9									
01	12617	X	6079	-0-	-6538	-0-	319	1	5600	3	N	145					228
							160	9									

NANCY PADDACK TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 277929 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9240 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: RRCID -> 278257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8499 - 14423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERS (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 280249 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7200 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21948	X	20622	-0-	-1326	-0-	812	1	19806	3	N	4					35
							4	9									
09	21240	X	19579	-0-	-1661	-0-	733	1	18827	3	N	17					52
							19	9									
10	21111	X	19775	-0-	-1336	-0-	96	1	19618	3	N	55					107
							61	9									
11	20430	X	19275	-0-	-1155	-0-	93	1	19130	3	N	47	105	1			49
							52	9									
12	20801	X	19780	-0-	-1021	-0-	97	1	19683	3	N	-0-					49
01	20615	X	19492	-0-	-1123	-0-	97	1	19392	3	N	3					52
							3	9									

DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
DENNIS-GERIK WELL #: 1H RRCID -> 240182 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8912 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIMOCK OPERATING COMPANY //CONT.// 220696
BLAKELEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252743 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 5372 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41

WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 255720 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 5203 - 9771

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

THOMAS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256132 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 5079 - 9678

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

JACKSON WELL #: 1H RRCID -> 260014 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 5680 - 8967

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

DMV PIPELINE LLC 221580
DUVALLE WELL #: 2 RRCID -> 198915 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3588 - 3610

08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE-HEADY WELL #: 1 RRCID -> 264396 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 4042 - 4074

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 277155 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 4238 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC 229372
CABINESS WELL #: 1 RRCID -> 225300 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6046 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 237261 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7096 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWLE WELL #: 1 H RRCID -> 237546 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5888 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	41	-0-	41	103	41	2			N	-0-					-0-
09	116	K	13	-0-	-103	103	13	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	6	-0-	6	109	6	2			N	-0-					-0-
11	8	X	2	-0-	-6	103	2	2			N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	30	-0-	30	133	30	2			N	-0-					-0-

PARKS-BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 237953 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 5670 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

COLEMAN WELL #: 2H RRCID -> 237969 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 8318 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC //CONT.// 229372
GOSWICK-MEASURES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241024 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5875 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBSON POND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244002 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5869 - 8771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 248672 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5584 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
10	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2576	2	8	9	N	7					7
11	1950	N	1800	-0-	-150	-0-	1799	2	1	9	N	1					8
12	2015	N	887	-0-	-1128	-0-	887	2			N	-0-					8
01	2015	N	1212	-0-	-803	-0-	1206	2	6	9	N	5					13

PARKS KOONSMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252327 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 5612 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3494	-0-	394	394	3494	2			N	-0-					87
09	3000	N	3308	-0-	308	702	3308	2			N	-0-					87
10	3100	N	2552	-0-	-548	154	2552	2			N	-0-					87
11	2520	X	1293	-0-	-1227	-0-	1293	2			N	-0-					87
12	2604	X	1267	-0-	-1337	-0-	1267	2			N	-0-					87
01	2604	X	1007	-0-	-1597	-0-	1007	2			N	-0-					87

PARKS WELL #: 2H RRCID -> 253359 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5120 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1355	2	3	9	N	3					36
09	1260	N	1238	-0-	-22	-0-	1236	2	2	9	N	2					38
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1388	2	15	9	N	14					52
11	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2385	2	14	9	N	13					65
12	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2249	2	17	9	N	15					80
*01	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2374	2	3	9	N	3					83

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
HARBOUR VIEW WELL #: A 1H RRCID -> 189667 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7005 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7657	X	7123	-0-	-534	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	6129	-0-	-1281	-0-	6128	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
11	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
12	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
*01	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5991	2	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BONDS RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 190375 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6986 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	699	-0-	-324	-0-	699	2			N	-0-					-0-
09	960	N	575	-0-	-385	-0-	575	2			N	-0-					-0-
10	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	2			N	-0-					-0-
11	690	N	569	-0-	-121	-0-	569	2			N	-0-					-0-
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
*01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 1 RRCID -> 190531 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7895 - 8808

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, T. W. ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 190786 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8130 - 8820

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEATHERWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 190787 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8172 - 8912

08	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	210	-0-	-1080	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	434	N	272	-0-	-162	-0-	272	2			N	-0-					-0-
11	210	N	25	-0-	-185	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
*01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-

BOYD-G. C. & S. F. RR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190788 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8386 - 9148

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAUDOUIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 190789 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8422 - 9230

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODSON WELL #: 1 RRCID -> 191991 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8584 - 9420

08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RO AND HA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191992 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 8198 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	145	-0-	-103	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

BONNIE BRAE WELL #: 3H RRCID -> 191993 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9145 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10416	X	8645	-0-	-1771	-0-	8638	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	13171	X	13171	-0-	-0-	-0-	13158	2	13	9	N	12	12	8			-0-
10	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	10860	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	9475	2	8	9	N	7	7	8			-0-
12	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	8111	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*01	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	8992	2	10	9	N	9	9	8			-0-

KING, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 191994 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8078 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 191995 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9130 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20894	X	17484	-0-	-3410	-0-	17483	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	20220	X	18110	-0-	-2110	-0-	18108	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	20614	X	20614	-0-	-0-	-0-	20613	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	18720	X	18150	-0-	-570	-0-	18148	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	18538	X	18385	-0-	-153	-0-	18383	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	18538	X	7734	-0-	-10804	-0-	7730	2	4	9	N	4	4	8			-0-

PARKS-ANTHONY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191996 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8198 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1178	-0-	-82	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1034	-0-	-206	-0-	1034	2			N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 1 RRCID -> 191997 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8238 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09	630	N	206	-0-	-424	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-

PITNER WELL #: 1 RRCID -> 192079 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8230 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	453	-0-	-105	-0-	453	2			N	-0-					-0-
09	540	N	415	-0-	-125	-0-	415	2			N	-0-					-0-
10	527	N	375	-0-	-152	-0-	375	2			N	-0-					-0-
11	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	2			N	-0-					-0-
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
01	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DEE RING WELL #: 1 RRCID -> 192080 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8288 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AP LANDS WELL #: 1 RRCID -> 192081 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8312 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					113
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					113
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					113
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					113
12	682	N	41	-0-	-641	-0-	41	2			N	-0-					113
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					113

CATES PARTNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192082 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8190 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICKS AND CHEEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192740 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8398 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-

VAN ZANDT WELL #: A 3 RRCID -> 193209 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7096 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 3 H RRCID -> 193325 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7264 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
10	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	2			N	-0-					-0-
11	750	N	565	-0-	-185	-0-	565	2			N	-0-					-0-
12	837	N	705	-0-	-132	-0-	705	2			N	-0-					-0-
*01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 193327 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6961 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	X	1305	-0-	-1051	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	915	-0-	-1365	-0-	915	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	999	-0-	-1326	-0-	999	2			N	-0-					-0-
11	2070	X	1563	-0-	-507	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
12	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
*01	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
VAN ZANDT WELL #: A 1 RRCID -> 193331 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6963 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: 1 RRCID -> 193339 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6699 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOUT WELL #: 1 RRCID -> 193421 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8326 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 193702 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8145 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

HOFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193877 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8398 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

SORRELLS "B" WELL #: 1 RRCID -> 193994 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8319 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194000 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 2131 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RSK-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194007 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7151 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RSK-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194008 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7590 - 9935

08	12462	X	12265	-0-	-197	-0-	12254	2	11	9	N	10					182
09	12060	X	11107	-0-	-953	-0-	11089	2	18	9	N	16	173	1			25
10	12338	X	10350	-0-	-1988	-0-	10347	2	3	9	N	3	3	8			25
11	11880	X	10327	-0-	-1553	-0-	10319	2	8	9	N	7					32
12	12276	X	10607	-0-	-1669	-0-	10607	2			N	-0-					32
01	12276	X	10832	-0-	-1444	-0-	10832	2			N	-0-					32

CITY OF AURORA WELL #: 1 RRCID -> 194009 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7040 - 7420

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2016 - PLUGGED 11/03/16

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 194032 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8950 - 11180

08	13108	X	13108	-0-	-0-	-0-	13100	2	8	9	N	7	2	8			117
09	12370	X	12370	-0-	-0-	-0-	12335	2	35	9	N	32	2	8			147
10	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	12239	2	46	9	N	42	158	1	1	8	30
11	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-	12028	2	2	9	N	2	2	8			30
12	13505	X	13505	-0-	-0-	-0-	13495	2	10	9	N	9	2	8			37
01	13113	X	12604	-0-	-509	-0-	12592	2	12	9	N	11	4	8			44

TETRA PAK WELL #: 1 RRCID -> 194037 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7950 - 8826

08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					28
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1639	2	1	9	N	1	1	8			28
10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					28
11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					28
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					28
*01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					28

ROSE-HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194061 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8130 - 8828

08	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	2			N	-0-					-0-
09	900	N	841	-0-	-59	-0-	841	2			N	-0-					-0-
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
11	870	N	848	-0-	-22	-0-	848	2			N	-0-					-0-
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
01	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 194075 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7234 - 7470

08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
09	780	N	596	-0-	-184	-0-	596	2			N	-0-					-0-
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
11	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	2			N	-0-					-0-
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
01	961	N	959	-0-	-2	-0-	959	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 194278 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8895 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15717	X	6590	-0-	-9127	-0-	6590	2			N	-0-					165
09	15210	X	9372	-0-	-5838	-0-	9370	2	2	9	N	2	2	8			165
10	11997	X	7878	-0-	-4119	-0-	7878	2			N	-0-					165
11	10980	X	8084	-0-	-2896	-0-	8082	2	2	9	N	2	2	8			165
12	9672	X	9012	-0-	-660	-0-	9011	2	1	9	N	1	1	8			165
01	9672	X	7763	-0-	-1909	-0-	7762	2	1	9	N	1	1	8			165

OATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194279 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7968 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					84
09	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	10925	2			N	-0-					84
10	13420	X	13420	-0-	-0-	-0-	13420	2			N	-0-					84
11	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6537	2			N	-0-					84
12	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					84
*01	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					84

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 194300 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8955 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	11691	2	2	9	N	2	2	8			75
09	10980	X	10872	-0-	-108	-0-	10870	2	2	9	N	2	2	8			75
10	11346	X	11092	-0-	-254	-0-	11091	2	1	9	N	1	1	8			75
11	11310	X	10991	-0-	-319	-0-	10989	2	2	9	N	2	2	8			75
12	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	11311	2	1	9	N	1	1	8			75
*01	11201	X	11201	-0-	-0-	-0-	11198	2	3	9	N	3	3	8			75

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 194305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 9040 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15934	X	15934	-0-	-0-	-0-	15932	2	2	9	N	2	2	8			157
09	14919	X	14919	-0-	-0-	-0-	14916	2	3	9	N	3	3	8			157
10	14729	X	14729	-0-	-0-	-0-	14728	2	1	9	N	1	1	8			157
11	13633	X	13633	-0-	-0-	-0-	13631	2	2	9	N	2	2	8			157
12	15562	X	13776	-0-	-1786	-0-	13767	2	9	9	N	8	1	8			164
01	15562	X	14023	-0-	-1539	-0-	14019	2	4	9	N	4	1	8			167

FLEISCHAKER, STAR WELL #: 1 RRCID -> 194544 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8270 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1675	-0-	-92	-0-	1668	2	7	9	N	6	1	8			45
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					45
10	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2122	2	6	9	N	5					50
11	1620	N	1349	-0-	-271	-0-	1349	2			N	-0-					50
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					50
01	2139	N	1915	-0-	-224	-0-	1898	2	17	9	N	15					65

MAYDAY-UNT WELL #: 2H RRCID -> 195048 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9070 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13888	X	9408	-0-	-4480	-0-	9408	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	7461	-0-	-2529	-0-	7461	2			N	-0-					-0-
10	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	10786	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-	11735	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	9734	X	7859	-0-	-1875	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
*01	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	11106	2	2	9	N	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LILLY, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 195118 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7274 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2017 - PLUGGED 01/27/17

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 195171 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8160 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17763	X	13526	-0-	-4237	-0-	13522	2	4	9	N	4	3	8			72
09	17190	X	12839	-0-	-4351	-0-	12792	2	47	9	N	43	3	8			112
10	16983	X	16983	-0-	-0-	-0-	16964	2	19	9	N	17	2	8			127
11	17129	X	17129	-0-	-0-	-0-	17123	2	6	9	N	5	5	8			127
12	17976	X	17976	-0-	-0-	-0-	17961	2	15	9	N	14	4	8			137
*01	16696	X	16696	-0-	-0-	-0-	16674	2	22	9	N	20	7	8			150

VAN ZANDT WELL #: A 2 RRCID -> 195258 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7224 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
09	660	N	418	-0-	-242	-0-	418	2			N	-0-					-0-
10	806	N	509	-0-	-297	-0-	509	2			N	-0-					-0-
11	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	2			N	-0-					-0-
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
*01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-

BELEW-STAR WELL #: 1 RRCID -> 195587 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7265 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	N	490	-0-	-2176	-0-	490	2			N	-0-					42
09	2010	N	1801	-0-	-209	-0-	1801	2			N	-0-					42
10	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					42
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					42
12	1860	N	948	-0-	-912	-0-	948	2			N	-0-					42
01	2387	N	950	-0-	-1437	-0-	950	2			N	-0-					42

PIRTLE-NGUYEN WELL #: 2 RRCID -> 196443 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7258 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	569	-0-	-82	-0-	569	2			N	-0-					-0-
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
10	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	2			N	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

LYNN, CATHY WELL #: 1 RRCID -> 196478 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8017 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1588	-0-	-24	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1521	-0-	-9	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1559	-0-	-53	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1454	-0-	-76	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1477	-0-	-104	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1505	-0-	-45	-0-	1505	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BELEW-STAR WELL #: 2 RRCID -> 196974 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7548 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2	N	-0-					25
09	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2	N	-0-					25
10	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2	N	-0-					25
11	1740	X	1705	-0-	-35	-0-	1705	2	N	-0-					25
12	1798	X	560	-0-	-1238	-0-	560	2	N	-0-					25
01	1798	X	716	-0-	-1082	-0-	716	2	N	-0-					25

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 2H RRCID -> 197242 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8910 - 12135

08	24738	X	24021	-0-	-717	-0-	24017	2	4 9	N	4	4	8		25
09	23940	X	23396	-0-	-544	-0-	23392	2	4 9	N	4	4	8		25
10	24738	X	22665	-0-	-2073	-0-	22663	2	2 9	N	2	2	8		25
11	23580	X	21232	-0-	-2348	-0-	21229	2	3 9	N	3	3	8		25
12	22661	X	22280	-0-	-381	-0-	22276	2	4 9	N	4	4	8		25
01	22661	X	21242	-0-	-1419	-0-	21239	2	3 9	N	3	3	8		25

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 197243 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7884 - 8700

08	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4247	2	2 9	N	2	2	8		-0-
09	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3989	2	2 9	N	2	2	8		-0-
10	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4157	2	1 9	N	1	1	8		-0-
11	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3401	2	1 9	N	1	1	8		-0-
12	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3187	2	1 9	N	1	1	8		-0-
*01	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2879	2	1 9	N	1	1	8		-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 197262 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8950 - 11770

08	16171	X	16171	-0-	-0-	-0-	16169	2	2 9	N	2	2	8		27
09	15240	X	15240	-0-	-0-	-0-	15225	2	15 9	N	14	3	8		38
10	15209	X	15209	-0-	-0-	-0-	15208	2	1 9	N	1	1	8		38
11	14640	X	14521	-0-	-119	-0-	14518	2	3 9	N	3	3	8		38
12	17081	X	14503	-0-	-2578	-0-	14502	2	1 9	N	1	1	8		38
01	16182	X	14180	-0-	-2002	-0-	14176	2	4 9	N	4	4	8		38

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 197264 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8970 - 12075

08	14166	X	14166	-0-	-0-	-0-	14164	2	2 9	N	2	2	8		137
09	12638	X	12638	-0-	-0-	-0-	12635	2	3 9	N	3	3	8		137
10	12935	X	12935	-0-	-0-	-0-	12934	2	1 9	N	1	1	8		137
11	12281	X	12281	-0-	-0-	-0-	12278	2	3 9	N	3	3	8		137
12	13640	X	12406	-0-	-1234	-0-	12405	2	1 9	N	1	1	8		137
01	13640	X	11460	-0-	-2180	-0-	11454	2	6 9	N	5	5	8		137

CATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 197393 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7587 - 7788

08	1426	X	1248	-0-	-178	-0-	1248	2		N	-0-				60
09	1350	N	1212	-0-	-138	-0-	1212	2		N	-0-				60
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2		N	-0-				60
11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2		N	-0-				60
12	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	1203	2		N	-0-				60
*01	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2		N	-0-				60

CATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 197394 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8037 - 9595

08	13020	X	10658	-0-	-2362	-0-	10561	2	97 9	N	88	183	1		109
09	12600	X	9834	-0-	-2766	-0-	9768	2	66 9	N	60				169
10	13020	X	6763	-0-	-6257	-0-	6744	2	19 9	N	17				186
11	11649	X	11649	-0-	-0-	-0-	11631	2	18 9	N	16				202
12	10850	X	8279	-0-	-2571	-0-	8279	2		N	-0-				202
01	10664	X	6598	-0-	-4066	-0-	6569	2	29 9	N	26	193	1		35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 198017 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8170 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: F 1 RRCID -> 198059 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8435 - 9955

08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	753	-0-	-270	-0-	753	2			N	-0-					-0-
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
01	744	N	623	-0-	-121	-0-	623	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: J 1 RRCID -> 198060 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 7748 - 8909

08	248	N	47	-0-	-201	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

HILLIARD-FULTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198492 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 8489 - 9350

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198493 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8528 - 9405

08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					26
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					26

SORRELLS-MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 198494 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8400 - 9210

08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
01	248	N	102	-0-	-146	-0-	102	2			N	-0-					-0-

HA AND RO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198495 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8153 - 8853

08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	558	N	127	-0-	-431	-0-	127	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ACME BRICK D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 198918 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 9515 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18847	X	18847	-0-	-0-	-0-	18844	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	17753	X	17753	-0-	-0-	-0-	17750	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	18166	X	18148	-0-	-18	-0-	18146	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	19377	X	19377	-0-	-0-	-0-	19375	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	22730	X	22730	-0-	-0-	-0-	22726	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*01	21443	X	21443	-0-	-0-	-0-	21439	2	4	9	N	4	4	8			-0-

BONNIE BRAE WELL #: 4H RRCID -> 198920 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9265 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	X	855	-0-	-199	-0-	854	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1020	X	768	-0-	-252	-0-	768	2			N	-0-					-0-
10	1054	X	645	-0-	-409	-0-	644	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	870	X	734	-0-	-136	-0-	734	2			N	-0-					-0-
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
*01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	853	2	2	9	N	2	2	8			-0-

SORRELLS-GAMBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198983 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8329 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

LIZZY "J" WELL #: 1H RRCID -> 199128 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8295 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	4247	-0-	-868	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	2675	-0-	-2275	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	2544	-0-	-2385	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	2559	-0-	-2211	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	2006	-0-	-2272	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	1667	-0-	-2580	-0-	1666	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 2 RRCID -> 199143 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7932 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACME BRICK "D" WELL #: 1H RRCID -> 199511 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9495 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29977	X	25098	-0-	-4879	-0-	25098	2			N	-0-					-0-
09	28710	X	24110	-0-	-4600	-0-	24106	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	29667	X	17861	-0-	-11806	-0-	17859	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	27810	X	14196	-0-	-13614	-0-	14192	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	27807	X	19698	-0-	-8109	-0-	19694	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	25110	X	19928	-0-	-5182	-0-	19922	2	6	9	N	5	5	8			-0-

ACME BRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 199688 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8436 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	268	-0-	-321	-0-	265	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
10	620	N	267	-0-	-353	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
12	589	N	484	-0-	-105	-0-	484	2			N	-0-					-0-
01	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RSK-STAR WELL #: 4H RRCID -> 199705 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7610 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13338	X	13338	-0-	-0-	-0-	13326	2	12	9	N	11					90
09	12180	X	12168	-0-	-12	-0-	12154	2	14	9	N	13					103
10	12586	X	11880	-0-	-706	-0-	11880	2			N	-0-					103
11	12180	X	11568	-0-	-612	-0-	11560	2	8	9	N	7					110
12	13547	X	12475	-0-	-1072	-0-	12436	2	39	9	N	35					145
01	13330	X	12531	-0-	-799	-0-	12474	2	57	9	N	52	173	1			24

BAUDOUIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 199746 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8335 - 9055

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6

SPRINGSIDE-A WELL #: A 3H RRCID -> 200340 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7959 - 11425

08	27869	X	26614	-0-	-1255	-0-	26612	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	26670	X	25378	-0-	-1292	-0-	25377	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	27559	X	26123	-0-	-1436	-0-	26122	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	25980	X	24880	-0-	-1100	-0-	24878	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	26195	X	25393	-0-	-802	-0-	25392	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	26195	X	24890	-0-	-1305	-0-	24887	2	3	9	N	3	3	8			-0-

PITNER WELL #: 2 RRCID -> 200765 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 9790 - 11261

08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
10	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					-0-
11	420	N	307	-0-	-113	-0-	307	2			N	-0-					-0-
12	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-					-0-
01	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-0-

OATES-STAR WELL #: 3H RRCID -> 201543 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7535 - 10535

08	3906	X	2122	-0-	-1784	-0-	2122	2			N	-0-					185
09	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4230	2	3	9	N	3					188
10	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					188
11	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	8786	2	1	9	N	1					189
12	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5918	2	28	9	N	25	183	1			31
*01	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7439	2	6	9	N	5	1	8			35

BONNIE BRAE WELL #: 1 RRCID -> 201621 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8402 - 9172

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ACME BRICK "B" WELL #: 1 RRCID -> 202203 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8552 - 9458

08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
09	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					-0-
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
*01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LAWRENCE, DARBY WELL #: 1 RRCID -> 202289 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8934 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					168
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					168
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					168
*01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					168

FURST RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 202441 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7982 - 10462

08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1815	-0-	-76	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1252	-0-	-338	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1091	-0-	-800	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1046	-0-	-783	-0-	1046	2			N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 4 RRCID -> 202469 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 8812

08	434	N	149	-0-	-285	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	540	N	137	-0-	-403	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	558	N	118	-0-	-440	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 203599 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9152 - 10344

08	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6235	2	13	9	N	12					162
09	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5597	2	7	9	N	6	1	8			167
10	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2			N	-0-					167
11	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6119	2	4	9	N	4	1	8			170
12	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5812	2	23	9	N	21	1	8			190
*01	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6179	2	34	9	N	31	1	8			220

ACME BRICK "C" WELL #: 1 RRCID -> 204270 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8510 - 9437

08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	782	-0-	-268	-0-	782	2			N	-0-					-0-
10	899	N	421	-0-	-478	-0-	421	2			N	-0-					-0-
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
01	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: G 2R RRCID -> 204657 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7830 - 7926

08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

MEADOR-HAMMER WELL #: 1 RRCID -> 205198 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 8664 - 11619

08	9858	X	9611	-0-	-247	-0-	9610	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	9420	X	8894	-0-	-526	-0-	8892	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	9544	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	9347	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	9209	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	6231	-0-	-1860	-0-	6231	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FURST RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 205429 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 7888 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 205430 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8207 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1247	-0-	-241	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1876	-0-	-74	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1369	-0-	-274	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
11	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1926	-0-	-27	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
*01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205440 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 8915 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25885	X	22396	-0-	-3489	-0-	22394	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	24780	X	20224	-0-	-4556	-0-	20222	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	25606	X	18577	-0-	-7029	-0-	18576	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	24120	X	19528	-0-	-4592	-0-	19527	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	22661	X	22281	-0-	-380	-0-	22280	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*01	23747	X	23747	-0-	-0-	-0-	23743	2	4	9	N	4	4	8			-0-

DENTON CJW WELL #: 1 RRCID -> 208363 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9191 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1055	-0-	-278	-0-	1054	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	928	-0-	-343	-0-	928	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1222	2			N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 1 H RRCID -> 210736 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9830 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	982	-0-	-3141	-0-	982	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3107	-0-	-613	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	1906	-0-	-1938	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	1743	-0-	-1977	-0-	1742	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		1600	-0-	1600	1600	1600	2			N	-0-					-0-
*01	DLQ G-10		1542	-0-	1542	3142	1542	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 212029 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8300 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	X	1461	-0-	-89	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
09	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
10	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
11	1470	X	1315	-0-	-155	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
12	1860	X	920	-0-	-940	-0-	920	2			N	-0-					-0-
01	1860	X	701	-0-	-1159	-0-	701	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: I 2 H RRCID -> 212527 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8200 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
12	775	N	708	-0-	-67	-0-	708	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	732	-0-	-446	-0-	732	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CATES PARTNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213303 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 8650 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5457	2	64	9	N	58	174	1	6	8	128
09	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4666	2	95	9	N	86	6	8			208
10	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5436	2	83	9	N	75	183	1	2	8	98
11	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5033	2	92	9	N	84	4	8			178
12	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4030	2	56	9	N	51	4	8			225
01	3038	X	2527	-0-	-511	-0-	2485	2	42	9	N	38	185	1	5	8	73

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 213399 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7398 - 8015

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 214336 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 9095 - 9600

08	1147	N	552	-0-	-595	-0-	552	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	994	-0-	-596	-0-	994	2			N	-0-					-0-
10	961	N	939	-0-	-22	-0-	939	2			N	-0-					-0-
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	951	-0-	-72	-0-	951	2			N	-0-					-0-
01	930	N	417	-0-	-513	-0-	417	2			N	-0-					-0-

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 215827 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8124 - 9068

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUYER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 215832 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8314 - 9106

08	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
09	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
10	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
11	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
12	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
*01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-

D. C. C. WELL #: 6 RRCID -> 215833 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8335 - 8780

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 1 RRCID -> 215834 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8440 - 8885

08	589	N	336	-0-	-253	-0-	336	2			N	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
11	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	2			N	-0-					-0-
12	248	N	62	-0-	-186	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	806	N	405	-0-	-401	-0-	405	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MAYDAY-UNT WELL #: 3H RRCID -> 216209 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9030 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17918	X	13224	-0-	-4694	-0-	13224	2			N	-0-					-0-
09	15390	X	8980	-0-	-6410	-0-	8979	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	15903	X	14174	-0-	-1729	-0-	14173	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	21548	X	21548	-0-	-0-	-0-	21546	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	23502	X	23502	-0-	-0-	-0-	23500	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*01	21695	X	21695	-0-	-0-	-0-	21692	2	3	9	N	3	3	8			-0-

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 1H RRCID -> 216210 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8695 - 12855

08	29605	X	27087	-0-	-2518	-0-	27084	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	27990	X	26660	-0-	-1330	-0-	26657	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	28706	X	27273	-0-	-1433	-0-	27271	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	26730	X	25500	-0-	-1230	-0-	25494	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	27559	X	25893	-0-	-1666	-0-	25889	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	27559	X	24991	-0-	-2568	-0-	24983	2	8	9	N	7	7	8			-0-

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217173 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8890 - 11534

08	9579	X	8971	-0-	-608	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	8465	-0-	-805	-0-	8463	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	9393	X	8909	-0-	-484	-0-	8908	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	9060	X	8599	-0-	-461	-0-	8597	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	9082	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	8804	X	8701	-0-	-103	-0-	8698	2	3	9	N	3	3	8			-0-

FURST RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 218718 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8280 - 9967

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: D 3 H RRCID -> 218738 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8294 - 10456

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 219938 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8396 - 10406

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 221235 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8400 - 10150

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FURST RANCH WELL #: L 2 RRCID -> 221236 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8246 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: A 2 RRCID -> 223732 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8700 - 10150

08	589	X	242	-0-	-347	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	480	X	435	-0-	-45	-0-	435	2			N	-0-					-0-
10	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
11	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
12	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			N	-0-					-0-
01	775	N	423	-0-	-352	-0-	423	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 223943 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8800 - 9700

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: B 2 H RRCID -> 223944 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7717 - 9450

08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1433	-0-	-241	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1386	-0-	-474	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1329	-0-	-221	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1108	-0-	-318	-0-	1108	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: C 2 H RRCID -> 226685 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8550 - 9750

08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1458	-0-	-102	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1230	-0-	-320	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	991	-0-	-404	-0-	991	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: C 1 H RRCID -> 226686 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. N/A

08	310	N	66	-0-	-244	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	210	N	49	-0-	-161	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	372	N	36	-0-	-336	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MAYDAY-UNT WELL #: 4H RRCID -> 229906 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8915 - 11887

08	23033	X	21903	-0-	-1130	-0-	21901	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	22290	X	21656	-0-	-634	-0-	21654	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	23033	X	21688	-0-	-1345	-0-	21686	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	21900	X	18808	-0-	-3092	-0-	18806	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	22630	X	16875	-0-	-5755	-0-	16874	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	22382	X	17995	-0-	-4387	-0-	17991	2	4	9	N	4	4	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MEADOR-HAMMER WELL #: 2 RRCID -> 230176 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8710 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
09	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
10	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
11	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
12	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
*01	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 231429 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8450 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
09	1410	X	591	-0-	-819	-0-	591	2			N	-0-					-0-
10	2232	X	128	-0-	-2104	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	2160	X	239	-0-	-1921	-0-	239	2			N	-0-					-0-
12	2232	X	78	-0-	-2154	-0-	78	2			N	-0-					-0-
01	2232	X	106	-0-	-2126	-0-	106	2			N	-0-					-0-

MCCLENDON WELL #: 1 H RRCID -> 231516 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 9000 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2515	-0-	-492	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2845	-0-	-65	-0-	2843	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3224	X	2521	-0-	-703	-0-	2520	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3120	X	2256	-0-	-864	-0-	2255	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		2973	-0-	2973	2973	2973	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2312	-0-	2312	5285	2311	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 233033 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8558 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2017 - PLUGGED 02/10/17

GREEN WELL #: 1 H RRCID -> 233776 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7890 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2378	-0-	-691	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2680	-0-	-200	-0-	2677	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2976	X	1224	-0-	-1752	-0-	1223	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2880	X	738	-0-	-2142	-0-	736	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	DLQ G-10		1193	-0-	1193	1193	1192	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	DLQ G-10		2863	-0-	2863	4056	2857	2	6	9	N	5	5	8			-0-

BONDS RANCH E WELL #: 6 H RRCID -> 234056 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7650 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3946	-0-	-84	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3620	-0-	-460	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3777	-0-	-439	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3737	-0-	-343	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3818	-0-	-181	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3828	-0-	-109	-0-	3828	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GUYER WELL #: 6 RRCID -> 239169 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8602 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	885	-0-	-169	-0-	885	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	920	-0-	-165	-0-	920	2			N	-0-					-0-
11	870	N	810	-0-	-60	-0-	810	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	684	-0-	-370	-0-	684	2			N	-0-					-0-
*01	930	N	877	-0-	-53	-0-	877	2			N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 2 RRCID -> 239171 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8136 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	413	-0-	-207	-0-	413	2			N	-0-					-0-
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	2			N	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
*01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-

D. C. C. WELL #: 5 RRCID -> 239181 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8475 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	540	N	169	-0-	-371	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-

GUYER WELL #: 3 RRCID -> 239184 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8580 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	X	1693	-0-	-849	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	1698	-0-	-762	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	1719	-0-	-823	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	1646	-0-	-814	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
*01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-

FOSTER-MCPEEK WELL #: 1 RRCID -> 239187 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 8560 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUYER WELL #: 5 RRCID -> 239189 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8717 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
*01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-

GUYER WELL #: 4 RRCID -> 239193 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8818 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1179	-0-	-154	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
*01	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	1287	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241247 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8220 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRINGSIDE B WELL #: 4D RRCID -> 241327 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8040 - 10480

08	16769	X	16769	-0-	-0-	-0-	16768	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	16451	X	16451	-0-	-0-	-0-	16451	2			N	-0-					-0-
10	16213	X	15547	-0-	-666	-0-	15546	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	16230	X	15371	-0-	-859	-0-	15370	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	16151	X	15469	-0-	-682	-0-	15468	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	16151	X	15085	-0-	-1066	-0-	15083	2	2	9	N	2	2	8			-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241420 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8630 - 11333

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH E WELL #: 7H RRCID -> 242141 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 8200 - 9950

08	2449	X	1184	-0-	-1265	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
09	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
10	1984	X	1097	-0-	-887	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
11	1740	X	1334	-0-	-406	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	267	-0-	-2120	-0-	267	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	15	-0-	-1070	-0-	15	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242590 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8400 - 11341

08	13433	X	13433	-0-	-0-	-0-	13433	2			N	-0-					-0-
09	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	10048	2			N	-0-					-0-
10	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
12	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
*01	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2			N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 4 RRCID -> 245053 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8606 - 9482

08	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	2			N	-0-					-0-
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
12	899	N	522	-0-	-377	-0-	522	2			N	-0-					-0-
*01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245200 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8415 - 11128

08	12753	X	12753	-0-	-0-	-0-	12753	2			N	-0-					-0-
09	12321	X	12321	-0-	-0-	-0-	12321	2			N	-0-					-0-
10	12591	X	12591	-0-	-0-	-0-	12591	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	12039	-0-	-141	-0-	12039	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	11947	-0-	-794	-0-	11947	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	11741	-0-	-1000	-0-	11741	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245202 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8485 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245203 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7475 - 11472

08	11377	X	10976	-0-	-401	-0-	10976	2			N	-0-					-0-
09	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	10632	2			N	-0-					-0-
10	12443	X	12443	-0-	-0-	-0-	12443	2			N	-0-					-0-
11	11975	X	11975	-0-	-0-	-0-	11975	2			N	-0-					-0-
12	11929	X	11929	-0-	-0-	-0-	11929	2			N	-0-					-0-
01	11253	X	10929	-0-	-324	-0-	10929	2			N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 3H RRCID -> 245579 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8420 - 9115

08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
11	660	N	446	-0-	-214	-0-	446	2			N	-0-					-0-
12	713	N	614	-0-	-99	-0-	614	2			N	-0-					-0-
01	992	N	940	-0-	-52	-0-	940	2			N	-0-					-0-

D.C.C. WELL #: 9 RRCID -> 245669 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8450 - 9155

08	868	N	703	-0-	-165	-0-	703	2			N	-0-					-0-
09	660	N	351	-0-	-309	-0-	351	2			N	-0-					-0-
10	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-					-0-
11	690	N	414	-0-	-276	-0-	414	2			N	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
01	496	N	346	-0-	-150	-0-	346	2			N	-0-					-0-

NEIL WELL #: 6H RRCID -> 246080 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7580 - 10450

08	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	8530	2	28	9	N	25					87
09	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	8706	2	31	9	N	28					115
10	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	7421	2	53	9	N	48					163
11	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5133	2	40	9	N	36					199
12	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4839	2	64	9	N	58	176	1			81
01	2635	X	1076	-0-	-1559	-0-	1076	2			N	-0-					81

NEIL WELL #: 2RH RRCID -> 246082 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7618 - 10423

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

NEIL WELL #: 5H RRCID -> 246084 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7590 - 10440

08	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	8350	2	14	9	N	13					61
09	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7927	2	24	9	N	22					83
10	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	8161	2	11	9	N	10					93
11	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6415	2	1	9	N	1					94
12	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					94
*01	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

D.C.C. WELL #: 4 RRCID -> 246988 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8535 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	317	-0-	-427	-0-	317	2			N	-0-					-0-
09	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	2			N	-0-					-0-
10	496	N	396	-0-	-100	-0-	396	2			N	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
12	372	N	47	-0-	-325	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	403	N	269	-0-	-134	-0-	269	2			N	-0-					-0-

NEIL WELL #: 1H RRCID -> 247097 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7640 - 10390

08	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7493	2	50	9	N	45					177
09	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	6951	2	54	9	N	49	179	1			47
10	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6831	2	12	9	N	11					58
11	6240	X	5724	-0-	-516	-0-	5714	2	10	9	N	9					67
12	8184	X	5213	-0-	-2971	-0-	5206	2	7	9	N	6					73
01	7533	X	1692	-0-	-5841	-0-	1692	2			N	-0-					73

MCPEEK, GERTRUDE WELL #: 2 RRCID -> 247924 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8574 - 8970

08	10509	X	6823	-0-	-3686	-0-	6698	2	125	9	Y	114	177	1	1	8	238
09	9780	X	6282	-0-	-3498	-0-	6173	2	109	9	Y	99	178	1	1	8	158
10	7781	X	6307	-0-	-1474	-0-	6194	2	113	9	Y	103					261
11	7530	X	5499	-0-	-2031	-0-	5387	2	112	9	Y	102	167	1	1	8	195
12	7502	X	6461	-0-	-1041	-0-	6384	2	77	9	Y	70	1	8			264
01	6820	X	3613	-0-	-3207	-0-	3573	2	40	9	Y	36	1	8			299

D.C.C. WELL #: 3 RRCID -> 248258 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8266 - 8986

08	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
12	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	2			N	-0-					-0-
01	186	N	34	-0-	-152	-0-	34	2			N	-0-					-0-

COLEMAN-HACKER-TENORIO SWD WELL #: 1 RRCID -> 248402 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8802 - 9166

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248940 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8400 - 11376

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9

D.C.C. WELL #: 8 RRCID -> 250393 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8528 - 8950

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PADDOCK WELL #: 1H RRCID -> 252531 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF.10165 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	10367	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	10179	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	10755	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	10553	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6827	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*01	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7216	2	2	9	N	2	2	8			-0-

PADDOCK WELL #: 3H RRCID -> 252533 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9889 - 11849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
09	1230	X	42	-0-	-1188	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PADDOCK WELL #: 2H RRCID -> 252754 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9409 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	9970	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	9710	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	8487	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	9629	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	10044	X	9294	-0-	-750	-0-	9293	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*01	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	10115	2	2	9	N	2	2	8			-0-

PITTS WELL #: 2 RRCID -> 253568 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7324 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					57
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					57
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					57
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					57
12	682	N	86	-0-	-596	-0-	86	2			N	-0-					57
*01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					57

HARBOUR VIEW WELL #: C 3H RRCID -> 253592 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7235 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
09	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	11462	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	10371	X	10371	-0-	-0-	-0-	10369	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7740	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
*01	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5956	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 2H RRCID -> 253594 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7365 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	12408	2			N	-0-					-0-
09	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	11374	2			N	-0-					-0-
10	12152	X	12152	-0-	-0-	-0-	12151	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	10458	X	10458	-0-	-0-	-0-	10458	2			N	-0-					-0-
12	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
*01	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	7664	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 2H RRCID -> 254043 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7325 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7564	X	7122	-0-	-442	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4563	-0-	-717	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
11	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5537	-0-	-353	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5213	-0-	-677	-0-	5212	2	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 5D RRCID -> 255643 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 8035 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	215	-0-	-343	-0-	209	2	6	9	N	5	5	8			113
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	522	2	6	9	N	5	5	8			113
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	699	2	3	9	N	3	3	8			113
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	559	2	6	9	N	5	5	8			113
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	662	2	4	9	N	4	4	8			113
*01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1067	2	7	9	N	6	6	8			113

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255660 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8535 - 11041

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GUYER, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258389 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 8318 - 9110

08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
*01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 6H RRCID -> 260326 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7031 - 8689

08	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
09	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
10	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6390	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	8027	2			N	-0-					-0-
12	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
*01	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 3H RRCID -> 260327 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6948 - 9459

08	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	8837	2			N	-0-					-0-
09	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
10	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	3991	-0-	-3599	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
12	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
*01	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 1H RRCID -> 260357 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7382 - 8725

08	13878	X	13878	-0-	-0-	-0-	13878	2			N	-0-					-0-
09	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	12313	2			N	-0-					-0-
10	11917	X	11917	-0-	-0-	-0-	11917	2			N	-0-					-0-
11	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	11473	2			N	-0-					-0-
12	15345	X	8878	-0-	-6467	-0-	8878	2			N	-0-					-0-
01	13888	X	9582	-0-	-4306	-0-	9582	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 5H RRCID -> 260360 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7195 - 9058

08	5890	X	1494	-0-	-4396	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	2979	-0-	-2721	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	3670	-0-	-2220	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	2425	-0-	-3275	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	2121	-0-	-4513	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	1357	-0-	-2301	-0-	1357	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 260527 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8145 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7582	X	4360	-0-	-3222	-0-	4360 2		N	-0-			157
09	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3473 2	6 9	N	5			162
10	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415 2		N	-0-			162
11	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3213 2	14 9	N	13	1 8		174
12	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565 2		N	-0-			174
*01	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5271 2	29 9	N	26	1 0		199

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260549 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8225 - 13172

08	18237	X	18237	-0-	-0-	-0-	18237 2		N	-0-			-0-
09	21887	X	21887	-0-	-0-	-0-	21887 2		N	-0-			-0-
10	19713	X	19713	-0-	-0-	-0-	19713 2		N	-0-			-0-
11	28385	X	28385	-0-	-0-	-0-	28385 2		N	-0-			-0-
12	22949	X	22949	-0-	-0-	-0-	22949 2		N	-0-			-0-
*01	15495	X	15495	-0-	-0-	-0-	15495 2		N	-0-			-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260550 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8320 - 13062

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260551 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8190 - 13367

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260552 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8310 - 13078

08	14024	X	14024	-0-	-0-	-0-	14024 2		N	-0-			-0-
09	12635	X	12635	-0-	-0-	-0-	12635 2		N	-0-			-0-
10	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8825 2		N	-0-			-0-
11	10808	X	10808	-0-	-0-	-0-	10807 2	1 9	N	1	1 8		-0-
12	15534	X	15534	-0-	-0-	-0-	15534 2		N	-0-			-0-
01	14012	X	7214	-0-	-6798	-0-	7214 2		N	-0-			-0-

WOODLAND ESTATES EAST WELL #: 4H RRCID -> 260553 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8470 - 13411

08	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6490 2		N	-0-			-0-
09	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	7661 2		N	-0-			-0-
10	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	11132 2		N	-0-			-0-
11	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	10144 2	1 9	N	1	1 8		-0-
12	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	8958 2		N	-0-			-0-
*01	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3649 2	2 9	N	2	2 8		-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260554 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8325 - 13126

08	16527	X	16527	-0-	-0-	-0-	16527 2		N	-0-			-0-
09	15254	X	15254	-0-	-0-	-0-	15253 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	18456	X	18456	-0-	-0-	-0-	18456 2		N	-0-			-0-
11	21354	X	21354	-0-	-0-	-0-	21353 2	1 9	N	1	1 8		-0-
12	16882	X	16882	-0-	-0-	-0-	16882 2		N	-0-			-0-
01	18445	X	1272	-0-	-17173	-0-	1271 2	1 9	N	1	1 8		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARBOUR VIEW WELL #: B 1H RRCID -> 261052 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7004 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	10215	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	8053	-0-	-737	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
10	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	8562	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	8480	-0-	-1420	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	7519	-0-	-789	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	8058	-0-	-250	-0-	8057	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 4H RRCID -> 261385 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7120 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	12312	2			N	-0-					-0-
09	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	9808	2			N	-0-					-0-
10	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	11301	2			N	-0-					-0-
11	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8127	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
*01	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-

NEIL WELL #: 2CH RRCID -> 264122 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7684 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OATES WELL #: 1H RRCID -> 264185 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7695 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	1687	-0-	-3583	-0-	1687	2			N	-0-					47
09	4590	X	4154	-0-	-436	-0-	4154	2			N	-0-					47
10	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					47
11	3780	X	247	-0-	-3533	-0-	247	2			N	-0-					47
12	3596	X	3049	-0-	-547	-0-	3049	2			N	-0-					47
01	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					47

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264186 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8755 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6580	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6259	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6602	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6360	X	6147	-0-	-213	-0-	6146	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6031	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*01	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	6222	2	2	9	N	2	2	8			-0-

OATES WELL #: 4H RRCID -> 264470 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7573 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9703	X	6155	-0-	-3548	-0-	6155	2			N	-0-					122
09	6750	X	2599	-0-	-4151	-0-	2599	2			N	-0-					122
10	4712	X	3222	-0-	-1490	-0-	3222	2			N	-0-					122
11	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					N	-0-					122
12	4774	X	2419	-0-	-2355	-0-	2419	2			N	-0-					122
*01	22147	X	22147	-0-	-0-	-0-	22127	2	20	9	N	18	1	8			139

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 2 RRCID -> 266232 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8057 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					43
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					43
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					43
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					43
12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					43
01	1116	N	536	-0-	-580	-0-	536	2			N	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 3 RRCID -> 266236 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 8815 - 12265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	9797	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	12177	X	12177	-0-	-0-	-0-	12175	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	11871	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	9921	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	9029	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*01	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	10247	2	1	9	N	1	1	8			-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 1 RRCID -> 266404 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8780 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10849	X	10849	-0-	-0-	-0-	10847	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	10831	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	11168	X	11168	-0-	-0-	-0-	11167	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	13157	X	13157	-0-	-0-	-0-	13156	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	12503	X	12503	-0-	-0-	-0-	12502	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*01	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	11640	2			N	-0-					-0-

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267776 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8400 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	4933	-0-	-1515	-0-	4932	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	5460	X	4794	-0-	-666	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	4956	-0-	-686	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	4730	-0-	-730	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
12	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
*01	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5554	2	2	9	N	2	2	8			-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 4 RRCID -> 268627 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8715 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	10124	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	13417	X	13417	-0-	-0-	-0-	13416	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	11233	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	10849	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	11641	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*01	11155	X	11155	-0-	-0-	-0-	11149	2	6	9	N	5	5	8			-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 5 RRCID -> 268645 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8980 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13429	X	13429	-0-	-0-	-0-	13428	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	9483	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	11094	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	9712	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	10288	X	10288	-0-	-0-	-0-	10287	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*01	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	10246	2	3	9	N	3	3	8			-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 6 RRCID -> 268647 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8780 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14756	X	12215	-0-	-2541	-0-	12213	2	2	9	N	2	2	8			40
09	13680	X	11006	-0-	-2674	-0-	11004	2	2	9	N	2	2	8			40
10	14136	X	9973	-0-	-4163	-0-	9972	2	1	9	N	1	1	8			40
11	13530	X	10336	-0-	-3194	-0-	10334	2	2	9	N	2	2	8			40
12	12183	X	11039	-0-	-1144	-0-	11038	2	1	9	N	1	1	8			40
01	12183	X	10680	-0-	-1503	-0-	10677	2	3	9	N	3	3	8			40

HARBOUR VIEW WELL #: A 2H RRCID -> 270707 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7285	X	6374	-0-	-911	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	5500	-0-	-1550	-0-	5499	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7285	X	2023	-0-	-5262	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	2757	-0-	-3423	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	2028	-0-	-3211	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	1959	-0-	-3280	-0-	1959	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARBOUR VIEW WELL #: A 3H RRCID -> 271907 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7085 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	4209	-0-	-2022	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	2054	-0-	-3976	-0-	2053	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5462	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5854	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	2869	-0-	-975	-0-	2868	2	1	9	N	1	1	8			-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 8 RRCID -> 272689 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 8810 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14849	X	12601	-0-	-2248	-0-	12597	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	14370	X	11455	-0-	-2915	-0-	11449	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	14849	X	10017	-0-	-4832	-0-	10016	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	12180	X	7377	-0-	-4803	-0-	7376	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	12338	X	7606	-0-	-4732	-0-	7605	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	12338	X	5619	-0-	-6719	-0-	5618	2	1	9	N	1	1	8			-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272690 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8250 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30876	X	25935	-0-	-4941	-0-	25935	2			N	-0-					-0-
09	29880	X	15477	-0-	-14403	-0-	15477	2			N	-0-					-0-
10	30876	X	7245	-0-	-23631	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
11	25110	X	-0-	-0-	-25110	-0-					N	-0-					-0-
12	25947	X	1680	-0-	-24267	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
01	25947	X	989	-0-	-24958	-0-	989	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 16H RRCID -> 272731 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8172 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31620	X	19486	-0-	-12134	-0-	19486	2			N	-0-					-0-
09	26280	X	17448	-0-	-8832	-0-	17448	2			N	-0-					-0-
10	28737	X	6078	-0-	-22659	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
11	27810	X	14171	-0-	-13639	-0-	14171	2			N	-0-					-0-
12	28737	X	24317	-0-	-4420	-0-	24317	2			N	-0-					-0-
01	19499	X	10234	-0-	-9265	-0-	10234	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 272732 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8415 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 272888 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8320 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16802	X	12652	-0-	-4150	-0-	12652	2			N	-0-					-0-
09	16170	X	2495	-0-	-13675	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
10	16802	X	-0-	-0-	-16802	-0-					N	-0-					-0-
11	16260	X	-0-	-0-	-16260	-0-					N	-0-					-0-
12	24025	X	54	-0-	-23971	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	12648	X	-0-	-0-	-12648	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 273059 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8393 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4496	X	12	-0-	-4484	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	713	N	42	-0-	-671	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 19H RRCID -> 273062 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8335 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273100 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9245 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15066	X	13118	-0-	-1948	-0-	13117	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	14400	X	11558	-0-	-2842	-0-	11558	2			N	-0-					-0-
10	14880	X	11869	-0-	-3011	-0-	11869	2			N	-0-					-0-
11	12930	X	11155	-0-	-1775	-0-	11154	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	13113	X	11405	-0-	-1708	-0-	11404	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*01	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-	13413	2	8	9	N	7	7	8			-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 7 RRCID -> 273577 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8785 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28155	X	28155	-0-	-0-	-0-	28149	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	26857	X	26857	-0-	-0-	-0-	26853	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	25547	X	25547	-0-	-0-	-0-	25545	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	23342	X	23342	-0-	-0-	-0-	23338	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	26133	X	22903	-0-	-3230	-0-	22899	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	26133	X	22925	-0-	-3208	-0-	22918	2	7	9	N	6	6	8			-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 3 RRCID -> 274416 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8955 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19995	X	18883	-0-	-1112	-0-	18881	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	19350	X	17788	-0-	-1562	-0-	17786	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	20584	X	18770	-0-	-1814	-0-	18769	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	19920	X	16758	-0-	-3162	-0-	16756	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	19902	X	15796	-0-	-4106	-0-	15794	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	18879	X	6119	-0-	-12760	-0-	6115	2	4	9	N	4	4	8			-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274427 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8850 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15314	X	13781	-0-	-1533	-0-	13780	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	13350	X	12303	-0-	-1047	-0-	12303	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	12244	-0-	-1551	-0-	12244	2			N	-0-					-0-
11	13350	X	11994	-0-	-1356	-0-	11993	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	13640	X	11952	-0-	-1688	-0-	11950	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	13640	X	13518	-0-	-122	-0-	13510	2	8	9	N	7	7	8			-0-

ACME BRICK D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274658 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9545 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26040	X	22831	-0-	-3209	-0-	22825	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	23370	X	21412	-0-	-1958	-0-	21405	2	7	9	N	6	6	8			-0-
10	23467	X	21437	-0-	-2030	-0-	21435	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	22080	X	15380	-0-	-6700	-0-	15377	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	22041	X	6563	-0-	-15478	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
01	22041	X	8846	-0-	-13195	-0-	8840	2	6	9	N	5	5	8			-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 4 RRCID -> 274980 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 9065 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30225	X	27402	-0-	-2823	-0-	27398	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	27690	X	25841	-0-	-1849	-0-	25835	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	28613	X	25445	-0-	-3168	-0-	25443	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	27690	X	24962	-0-	-2728	-0-	24959	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	26319	X	25553	-0-	-766	-0-	25549	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	26319	X	25421	-0-	-898	-0-	25413	2	8	9	N	7	7	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MAYDAY-UNT WELL #: 5H RRCID -> 275569 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8995 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18352	X	14269	-0-	-4083	-0-	14269	2			N	-0-					
09	17760	X	13097	-0-	-4663	-0-	13095	2	2	9	N	2	2	8			2
10	18352	X	12612	-0-	-5740	-0-	12610	2	2	9	N	2	2	8			2
11	15450	X	11667	-0-	-3783	-0-	11665	2	2	9	N	2	2	8			2
12	14446	X	11903	-0-	-2543	-0-	11900	2	3	9	N	3	3	8			2
01	14260	X	10065	-0-	-4195	-0-	10057	2	8	9	N	7	7	8			2

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 2 RRCID -> 275601 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8970 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37851	X	25288	-0-	-12563	-0-	25286	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	26220	X	23945	-0-	-2275	-0-	23941	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	27094	X	24452	-0-	-2642	-0-	24450	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	25320	X	23309	-0-	-2011	-0-	23305	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	24924	X	23286	-0-	-1638	-0-	23280	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	24924	X	20085	-0-	-4839	-0-	20082	2	3	9	N	3	3	8			-0-

BONNIE BRAE WELL #: 2H RRCID -> 276941 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 9130 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10850	X	9840	-0-	-1010	-0-	9833	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	13318	X	13318	-0-	-0-	-0-	13310	2	8	9	N	7	7	8			-0-
10	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	12341	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	10719	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	9258	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*01	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	9196	2	9	9	N	8	8	8			-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 1 RRCID -> 276949 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9410 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40703	X	38377	-0-	-2326	-0-	38377	2			N	-0-					-0-
09	39120	X	36771	-0-	-2349	-0-	36771	2			N	-0-					-0-
10	40145	X	37152	-0-	-2993	-0-	37152	2			N	-0-					-0-
11	37770	X	35943	-0-	-1827	-0-	35943	2			N	-0-					-0-
12	37262	X	37001	-0-	-261	-0-	37001	2			N	-0-					-0-
01	37262	X	35958	-0-	-1304	-0-	35956	2	2	9	N	2	2	8			-0-

ACME BRICK D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277128 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9490 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28148	X	27351	-0-	-797	-0-	27347	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	24022	X	24022	-0-	-0-	-0-	24018	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	25178	X	25178	-0-	-0-	-0-	25176	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	26460	X	22711	-0-	-3749	-0-	22708	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	21166	X	21166	-0-	-0-	-0-	21162	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*01	22915	X	22915	-0-	-0-	-0-	22909	2	6	9	N	5	5	8			-0-

CATES PARTNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280137 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9074 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24800	X	18315	-0-	-6485	-0-	18064	2	251	9	N	228	365	1	9	8	115
09	20910	X	17505	-0-	-3405	-0-	17227	2	278	9	N	253	183	1	14	8	171
10	20491	X	18062	-0-	-2429	-0-	17785	2	277	9	N	252	185	1	7	8	231
11	19830	X	17890	-0-	-1940	-0-	17612	2	278	9	N	253	189	1	12	8	283
12	18321	X	16892	-0-	-1429	-0-	16633	2	259	9	N	235	372	1	11	8	135
01	18321	X	13853	-0-	-4468	-0-	13618	2	235	9	N	214	183	1	12	8	154

CATES PARTNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280479 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9092 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	74152	X	20307	-0-	-53845	-0-	19975	2	332	9	N	302	187	1			258
09	17010	X	17010	-0-	-0-	-0-	16799	2	211	9	N	192	348	1			102
10	27497	X	14558	-0-	-12939	-0-	14257	2	301	9	N	274	187	1			189
11	23100	X	13778	-0-	-9322	-0-	13557	2	221	9	N	201	179	1			211
12	23870	X	14300	-0-	-9570	-0-	14065	2	235	9	N	214	364	1			61
01	20305	X	13656	-0-	-6649	-0-	13450	2	206	9	N	187					248

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GOODGER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186130 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7228 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 186163 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7264 - 7847

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

EDGE RESOURCES OPERATING, L.L.C. 243202
DEBBIE LANE UNIT WELL #: 1V RRCID -> 253979 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7967 - 8105

08	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
01	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	3			N	-0-					-0-

DEBBIE LANE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264059 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8190 - 11441

08	22165	X	20875	-0-	-1290	-0-	20875	3			N	-0-					-0-
09	21450	X	19633	-0-	-1817	-0-	19633	3			N	-0-					-0-
10	30274	X	30274	-0-	-0-	-0-	30274	3			N	-0-					-0-
11	31382	X	31382	-0-	-0-	-0-	31382	3			N	-0-					-0-
12	22258	X	22184	-0-	-74	-0-	22184	3			N	-0-					-0-
01	22258	X	21057	-0-	-1201	-0-	21057	3			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 194303 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 8368 - 9144

08	1364	N	585	-0-	-779	-0-	585	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	545	-0-	-775	-0-	545	3			N	-0-					-0-
10	992	N	533	-0-	-459	-0-	533	3			N	-0-					-0-
11	570	N	312	-0-	-258	-0-	312	3			N	-0-					-0-
12	558	N	199	-0-	-359	-0-	199	3			N	-0-					-0-
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

CONNELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197245 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 8410 - 9200

08	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
10	961	N	834	-0-	-127	-0-	834	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	734	-0-	-316	-0-	734	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	976	-0-	-326	-0-	976	3			N	-0-					-0-
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

FOUTS WELL #: 1 RRCID -> 198237 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8672 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, MILLARD WELL #: 1 RRCID -> 202416 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8099 - 8738

08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	3			N	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	310	N	113	-0-	-197	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

MEREDITH WELL #: 1 RRCID -> 206852 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 8771 - 9202

08	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
09	1950	X	1941	-0-	-9	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
10	2015	X	180	-0-	-1835	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	1950	X	112	-0-	-1838	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	382	-0-	-1633	-0-	382	3			N	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUTS WELL #: 2 RRCID -> 208170 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9610 - 11780

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7965	3			N	-0-					-0-
11	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		5182	-0-	5182	5182	5182	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	5182					N	NO RPT					-0-

WINDJAMMER WELL #: 1H RRCID -> 208172 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9815 - 11680

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	N	7006	-0-	3906	3906	7006	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	1926	-0-	-1074	2832	1926	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		5	-0-	5	2837	5	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2837					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 1 H RRCID -> 209384 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8760 - 10940

08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
09	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
10	13997	X	13997	-0-	-0-	-0-	13997	3			N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	15	-0-	-2217	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225996 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9620 - 13100

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	N	3167	-0-	67	67	3167	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1312	-0-	1312	1379	1312	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		130	-0-	130	1509	130	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1509					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
SEVEN "S" RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226795 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 9100 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR JONES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233104 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8749 PERF.10840 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	3037	-0-	-280	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	2919	-0-	-261	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	2568	-0-	-656	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	2475	-0-	-645	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2707	-0-	-517	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

ACME UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233137 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 9520 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	9681	3			N	-0-					-0-
09	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	9082	3			N	-0-					-0-
10	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	9929	3			N	-0-					-0-
11	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	8548	3			N	-0-					-0-
12	11005	X	8760	-0-	-2245	-0-	8760	3			N	-0-					-0-
01	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					N	NO RPT					-0-

O'TOOLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238390 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9550 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	9980	3			N	-0-					-0-
09	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	9698	3			N	-0-					-0-
10	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	9324	3			N	-0-					-0-
11	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	9481	3			N	-0-					-0-
12	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	9977	3			N	-0-					-0-
01	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

ACME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239836 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9448 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	X	142	-0-	-292	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	420	X	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					-0-
10	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

ACME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240099 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9440 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240100 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9748 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	X	217	-0-	-403	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09	600	X	528	-0-	-72	-0-	528	3			N	-0-					-0-
10	620	X	151	-0-	-469	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	600	X	140	-0-	-460	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	558	N	159	-0-	-399	-0-	159	3			N	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
O'TOOLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240761 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 9978 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	9152	3			N	-0-					-0-
09	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	8751	3			N	-0-					-0-
10	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	8627	3			N	-0-					-0-
11	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	9184	3			N	-0-					-0-
12	9672	X	9222	-0-	-450	-0-	9222	3			N	-0-					-0-
01	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESBY WELL #: 1H RRCID -> 240792 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 9235 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORESTER WELL #: 1 RRCID -> 241380 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8418 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
09	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN S RANCH WELL #: 2H RRCID -> 242551 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9800 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENTON STATE SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 247096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9850 - 13340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		7311	-0-	7311	7311	7311	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7311					N	NO RPT					-0-

SEVEN S RANCH WELL #: 1H RRCID -> 250058 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8715 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTMINSTER WELL #: 1H RRCID -> 250079 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9370 PERF.10060 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	N	15356	-0-	12256	12256	15356	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	5010	-0-	2010	14266	5010	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	4354	-0-	1254	15520	4354	3			N	-0-					-0-
01	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	13505					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
BYRUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260669 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9400 PERF.12475 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
09	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
10	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3588	-0-	588	588	3588	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	4447	-0-	1347	1935	4447	3			N	-0-					-0-
01	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HARPER, ROLLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136600 COMPL. DATE 05/09/1990 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7532 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156517 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6856 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					48
09	1320	N	1237	-0-	-83	-0-	1237	2			N	-0-					48
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					48
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					48
*12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					48
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161088 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6912 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					18
09	1260	N	1198	-0-	-62	-0-	24	1	1174	2	N	-0-					18
10	1271	N	1199	-0-	-72	-0-	1199	2			N	-0-					18
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					18
*12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					18
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162592 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6960 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4061	X	3759	-0-	-302	-0-	88	1	3671	2	N	-0-					65
*06	3930	X	2669	-0-	-1261	-0-	61	1	2608	2	N	-0-					65
*07	4061	X	3628	-0-	-433	-0-	3628	2			N	-0-					65
*08	4030	X	3587	-0-	-443	-0-	3587	2			N	-0-					65
09	3780	X	3398	-0-	-382	-0-	67	1	3331	2	N	-0-					65
10	3751	X	3371	-0-	-380	-0-	3371	2			N	-0-					65
11	3510	X	2579	-0-	-931	-0-	2579	2			N	-0-					65
12	3534	X	1854	-0-	-1680	-0-	1854	2			N	-0-					65
01	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					65

CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 163508 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7670 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
09	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
10	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
*12	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164301 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6888 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					22
09	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					22
10	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					22
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					22
*12	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					22
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

SKINNER, JOE WELL #: 2 RRCID -> 165091 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7470 - 7724

*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 165262 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7616 - 7856

08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
10	930	N	730	-0-	-200	-0-	730	2			N	-0-					-0-
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
*12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 165758 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7660 - 7920

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNN-DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 165762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7676 - 7880

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNN-DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 168459 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7469 - 7689

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NORTH WELL #: 2 RRCID -> 170395 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7635 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3784	-0-	-184	-0-	3784	2			N	-0-					91
09	3840	X	3081	-0-	-759	-0-	3081	2			N	-0-					91
10	3937	X	2805	-0-	-1132	-0-	2805	2			N	-0-					91
11	3810	X	3463	-0-	-347	-0-	3463	2			N	-0-					91
*12	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					91
01	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					91

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170543 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6975 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					30
09	1380	N	1292	-0-	-88	-0-	1292	2			N	-0-					30
10	1426	N	1302	-0-	-124	-0-	1302	2			N	-0-					30
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					30
*12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					30
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171049 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6950 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					20
09	2220	N	1354	-0-	-866	-0-	27	1	1327	2	N	-0-					20
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					20
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					20
*12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 171921 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7765 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	2254	-0-	-146	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2148	-0-	-394	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
*12	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 172000 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7752 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	2265	-0-	-75	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	2307	-0-	-49	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
11	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
*12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172064 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6952 - 6999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVENPORT WELL #: 3 RRCID -> 174055 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7598 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 174496 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8967 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7750	X	4197	-0-	-3553	-0-	201	1	3996	2	N	-0-			32
09	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	706	1	8391	2	N	-0-			32
10	7750	X	7040	-0-	-710	-0-	7040	2			N	-0-			32
11	7170	X	6804	-0-	-366	-0-	6770	2	34	9	N	31			63
*12	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2			N	-0-			63
01	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			63

BARKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174680 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7346 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-			-0-
09	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-			-0-
10	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-			-0-
11	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-			-0-
*12	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174689 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7552 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	198	1	1091	2	N	-0-			-0-
09	2040	N	1715	-0-	-325	-0-	170	1	1545	2	N	-0-			-0-
10	1302	N	923	-0-	-379	-0-	923	2			N	-0-			-0-
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-			-0-
*12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NORTH WELL #: 3 RRCID -> 175744 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7266 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-			40
09	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-			40
10	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-			40
11	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-			40
*12	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-			40
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40

COLE TRUST TWO WELL #: 3 RRCID -> 176063 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7228 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176112 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7460 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	25	1	710	2	N	-0-			-0-
09	750	N	749	-0-	-1	-0-	27	1	722	2	N	-0-			-0-
10	744	N	673	-0-	-71	-0-	673	2			N	-0-			-0-
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			-0-
*12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE, M. T. WELL #: 1A RRCID -> 176510 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7680 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	38	1	648	2	N	-0-					123
09	1080	N	1021	-0-	-59	-0-	80	1	939	2	N	2					125
							2	9									
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	954	2	7	9	N	6					131
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	760	2	15	9	N	14					145
*12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	803	2	46	9	N	42	167	1			20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

ROACH, DON WELL #: 1 RRCID -> 176587 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7900 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	60	1	330	2	N	-0-					-0-
09	420	N	371	-0-	-49	-0-	37	1	334	2	N	-0-					-0-
10	403	N	287	-0-	-116	-0-	287	2			N	-0-					-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
*12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 176837 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7164 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	4458	-0-	-68	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
09	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
10	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
11	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4439	-0-	-25	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 4 RRCID -> 177071 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7180 - 7555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 177485 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7486 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	14	1	403	2	N	-0-					-0-
09	450	N	365	-0-	-85	-0-	13	1	352	2	N	-0-					-0-
10	465	N	363	-0-	-102	-0-	363	2			N	-0-					-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
*12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177658 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7428 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	8	1	238	2	N	-0-					-0-
09	270	N	250	-0-	-20	-0-	9	1	241	2	N	-0-					-0-
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 178040 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7510 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	36	1	1018	2	N	-0-					-0-
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	37	1	971	2	N	-0-					-0-
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
*12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 2 RRCID -> 178101 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7238 - 7704

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST "B" WELL #: 2 RRCID -> 178120 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7162 - 7550

08	3503	X	3489	-0-	-14	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3179	-0-	-271	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3239	-0-	-357	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3236	-0-	-244	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3317	-0-	-279	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 178121 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7344 - 7772

08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	47	1	646	2	N	-0-					-0-
09	780	N	633	-0-	-147	-0-	41	1	592	2	N	-0-					-0-
10	744	N	602	-0-	-142	-0-	602	2			N	-0-					-0-
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
*12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 1 RRCID -> 178122 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 7722

08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	16	1	1820	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1632	-0-	-138	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1371	-0-	-427	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
*12	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 178503 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7194 - 7580

08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	21	1	384	2	N	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	20	1	369	2	N	-0-					-0-
10	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
*12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 178669 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7192 - 7626

08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1336	-0-	-14	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
*12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BARKLEY WELL #: 2 RRCID -> 179230 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7339 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	99	1	1361	2	N	-0-			-0-
09	1380	N	1324	-0-	-56	-0-	86	1	1238	2	N	-0-			-0-
10	1426	N	1270	-0-	-156	-0-	1270	2			N	-0-			-0-
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-			-0-
*12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 179231 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7278 - 7765

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NORTH, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 179320 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7708 - 8370

08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-			-0-
09	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	2			N	-0-			-0-
10	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	2			N	-0-			-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			-0-
*12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 179321 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7748 - 8430

08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	81	1	1979	2	N	-0-			57
09	2040	N	1974	-0-	-66	-0-	83	1	1891	2	N	-0-			57
10	2108	N	2090	-0-	-18	-0-	2090	2			N	-0-			57
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-			57
*12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-			57
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57

COLE TRUST "B" WELL #: 3 RRCID -> 179322 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7173 - 7568

08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			-0-
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-			-0-
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-			-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			-0-
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 179746 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7783 - 8484

08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-			47
09	1050	N	988	-0-	-62	-0-	987	2	1	9	N	1			48
10	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	1064	2			N	-0-			48
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-			48
*12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-			48
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48

RANGE "A" WELL #: 4 RRCID -> 179845 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7240 - 7710

08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	12	1	1074	2	N	-0-			-0-
09	1440	N	730	-0-	-710	-0-	6	1	724	2	N	-0-			-0-
10	1550	N	502	-0-	-1048	-0-	502	2			N	-0-			-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-			-0-
*12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE, M. T. WELL #: 3A RRCID -> 180009 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7438 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					180
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1440	2	6	9	N	5					185
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1504	2	2	9	N	2					187
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1890	2	1	9	N	1					188
*12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					188
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

BARNETT, SKIP WELL #: 1 RRCID -> 180679 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7478 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	40	2	97	9	Y	88	58	1			30
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					30
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					30
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

COLE TRUST STONY WELL #: 1 RRCID -> 180733 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7442 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-
10	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	100	1	1592	2	Y	3					3
							3	9									
11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	109	1	1440	2	Y	9					12
							10	9									
*12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	144	1	1466	2	Y	18	12	1			18
							20	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

COLE TRUST "C" WELL #: 2 RRCID -> 180734 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7216 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 3 RRCID -> 180971 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7250 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	18	1	2023	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	1984	-0-	-176	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
10	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
11	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
*12	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE "A" WELL #: 5 RRCID -> 180972 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7270 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	37	1	3161	2	N	-0-					-0-
09	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	26	1	3023	2	N	-0-					-0-
10	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
11	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
*12	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180973 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7301 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	52	1	715	2	N	-0-					-0-
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	48	1	682	2	N	-0-					-0-
10	837	N	640	-0-	-197	-0-	640	2			N	-0-					-0-
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
*12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 180974 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7235 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1103	-0-	-307	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1064	-0-	-331	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
*12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 181159 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7290 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
09	600	N	552	-0-	-48	-0-	552	2			N	-0-					-0-
10	837	N	571	-0-	-266	-0-	571	2			N	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
*12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROWAN WELL #: 1 RRCID -> 181698 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7552 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	29	1	98	2	N	-0-					-0-
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	34	1	48	2	N	-0-					-0-
10	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 181699 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7778 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					43
09	2070	N	2011	-0-	-59	-0-	2011	2			N	-0-					43
10	2108	N	2071	-0-	-37	-0-	2071	2			N	-0-					43
11	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					43
*12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					43
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

NORTH, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 181707 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					75
09	720	N	708	-0-	-12	-0-	708	2			N	-0-					75
10	744	N	743	-0-	-1	-0-	743	2			N	-0-					75
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					75
*12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					75
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CONDEE-WELCH WELL #: 1 RRCID -> 182158 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7456 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	3	1	1405	2	N	-0-					101
09	1410	N	1385	-0-	-25	-0-	20	1	1356	2	N	8					109
							9	9									
10	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	1367	2	12	9	N	11					120
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1339	2	10	9	N	9					129
*12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1396	2	6	9	N	5					134
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 182186 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7652 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 4 RRCID -> 182203 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7703 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					78
09	2010	N	1571	-0-	-439	-0-	1571	2			N	-0-					78
10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					78
11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					78
*12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					78
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

COLE TRUST "B" WELL #: 4 RRCID -> 182212 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7128 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1560	-0-	-300	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1370	-0-	-490	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
*12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 182217 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6831 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	211	1	2426	2	N	-0-					-0-
09	2640	N	2520	-0-	-120	-0-	208	1	2312	2	N	-0-					-0-
10	2697	N	2580	-0-	-117	-0-	217	1	2363	2	N	-0-					-0-
11	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	200	1	2238	2	N	-0-					-0-
*12	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	212	1	2233	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUDER, ALANE WELL #: 1 RRCID -> 182544 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7310 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	15	1	1133	2	N	1					43
							1	9									
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	39	1	1055	2	N	-0-					43
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1080	2	4	9	N	4					47
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1011	2	1	9	N	1					48
*12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					48
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

COLE TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 182913 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7179 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	881	-0-	-824	-0-	881	2			N	-0-					-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
*12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULLIO WELL #: 1 RRCID -> 182993 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7656 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	249	2	1	9	Y	1	3	1			2
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	242	2	2	9	Y	2					4
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			Y	-0-	2	1			2
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					2
*12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	263	2	1	9	Y	1	1	1			2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

COLE TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 183055 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7142 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3375	-0-	-221	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3288	-0-	-192	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
10	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	300	1	3412	2	N	-0-					-0-
11	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	298	1	3229	2	N	-0-					-0-
*12	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	307	1	3312	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 183056 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7156 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1253	-0-	-37	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	118	1	1293	2	N	-0-					-0-
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	109	1	1208	2	N	-0-					-0-
*12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	109	1	1161	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 183309 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7408 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1290	2	138	9	N	125					125
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1231	2	29	9	N	26	110	1			41
*12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					112
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

COLE, M. T. WELL #: 4A RRCID -> 183310 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7290 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 183781 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6768 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 184252 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7298 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	17	1	1506	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1509	-0-	-21	-0-	13	1	1496	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1463	-0-	-118	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
*12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 1 RRCID -> 184405 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7248 - 7911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					152
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1645	2	19	9	N	17					169
10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					169
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1512	2	12	9	N	11					180
*12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1611	2	1	9	N	1					181
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

SEXTON WELL #: 1 RRCID -> 184793 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7669 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	957	-0-	-63	-0-	957	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	925	-0-	-129	-0-	925	2			N	-0-					-0-
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
*12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLUTER, GARY WELL #: 1 RRCID -> 184794 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7770 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	767	-0-	-313	-0-	767	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	695	-0-	-359	-0-	695	2			N	-0-					-0-
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
*12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 2 RRCID -> 184923 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7408 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	Y	5					5
							6	9									
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	84	2	Y	1					6
							1	9									
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

COLE TRUST STONY WELL #: 3 RRCID -> 184924 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7414 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	2	1	526	2	Y	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
*12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SEXTON WELL #: 2 RRCID -> 184925 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7778 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	994	-0-	-122	-0-	994	2			N	-0-					-0-
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
*12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 185006 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7222 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					14
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					14
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					14
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					14
*12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					14
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TULLIO WELL #: 2 RRCID -> 185069 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8232 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	476	2	1	9	Y	1	3	1			2
09	510	N	451	-0-	-59	-0-	449	2	2	9	Y	2					4
10	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			Y	-0-	2	1			2
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					2
*12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	456	2	1	9	Y	1	1	1			2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

COLE TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 185134 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7122 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
09	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
10	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	376	1	4133	2	N	-0-					-0-
11	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	360	1	3945	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	4348	-0-	-178	-0-	373	1	3975	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					-0-

CONDEE-WELCH WELL #: 2 RRCID -> 185266 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7258 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	970	2	3	9	N	3					25
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	922	2	9	9	N	8					33
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	944	2	8	9	N	7					40
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	893	2	11	9	N	10					50
*12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	929	2	2	9	N	2					52
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PADDACK, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 185283 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7800 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	827	2	8	9	N	7					53
09	840	N	800	-0-	-40	-0-	794	2	6	9	N	5					58
10	868	N	810	-0-	-58	-0-	803	2	7	9	N	6					64
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	757	2	7	9	N	6					70
*12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	925	2	10	9	N	9					79
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 1 RRCID -> 186141 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7590 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	570	2	3	9	N	3					57
09	630	N	560	-0-	-70	-0-	553	2	7	9	N	6					63
10	589	N	462	-0-	-127	-0-	448	2	14	9	N	13					76
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	441	2	6	9	N	5	74	1			7
*12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	283	2	2	9	N	2					9
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 186142 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7230 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1325	2	74	9	N	67					67
11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1278	2	20	9	N	18	60	1			25
*12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1306	2	7	9	N	6					73
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

BARNETT, SKIP WELL #: 2 RRCID -> 186150 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7336 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	19	2	14	9	N	13					85
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					85
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					85
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	78	2	7	9	N	6					91
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	71	2	11	9	N	10					95
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

CORINTH CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 186331 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7404 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					165
09	1170	N	1146	-0-	-24	-0-	1146	2			N	-0-					165
10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	262	1	1086	2	N	14					179
							15	9									
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	50	1	950	2	N	16					195
							18	9									
*12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	249	1	880	2	N	9					204
							10	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

CORINTH CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 186332 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7429 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					93
09	780	N	697	-0-	-83	-0-	697	2			N	-0-					93
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	151	1	665	2	N	-0-					93
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	171	1	626	2	N	-0-					93
*12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	176	1	463	2	N	-0-					93
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 186333 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7516 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
*12	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "B" WELL #: 1 RRCID -> 186334 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7279 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	76	1	507	2	N	-0-					-0-
09	780	N	361	-0-	-419	-0-	49	1	312	2	N	-0-					-0-
10	775	N	275	-0-	-500	-0-	275	2			N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CORINTH CHURCH WELL #: 3 RRCID -> 186335 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7423 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					95
09	570	N	374	-0-	-196	-0-	374	2			N	-0-					95
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	299	1	1097	2	N	-0-					95
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	241	1	627	2	N	-0-					95
*12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	162	1	473	2	N	-0-					95
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

ROACH, DON WELL #: 2 RRCID -> 186336 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 186337 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7296 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

COLE TRUST STONY WELL #: 4 RRCID -> 186338 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7472 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	144	2	Y	6					6
							7	9									
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	Y	4					10
							4	9									
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	5	10	1			5
							6	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

JONES WELL #: 3 RRCID -> 186341 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7770 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	2	N	-0-					-0-
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	10	1	225	2	N	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
*12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 186342 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7304 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	23	1	1991	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1883	-0-	-37	-0-	16	1	1867	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1861	-0-	-123	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
*12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 1 RRCID -> 186352 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6436 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

REED WELL #: 1 RRCID -> 186353 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6698 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER WELL #: A 1 RRCID -> 186354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6495 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	52	1	982	3	N	-0-					-0-
09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	129	1	1489	3	N	-0-					-0-
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	589	2	805	3	N	-0-					-0-
*12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	150	1	438	2	N	-0-					-0-
							713	3									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 186483 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7296 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2660	-0-	-192	-0-	30	1	2630	2	N	-0-					-0-
09	2760	X	2040	-0-	-720	-0-	18	1	2022	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	2713	-0-	-108	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
11	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2696	-0-	-125	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 186910 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7370 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					20
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					20
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	750	2	3	9	N	3					23
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	531	2	3	9	N	3					26
*12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	593	2	8	9	N	7					33
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TULLIO WELL #: 4 RRCID -> 186911 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7616 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	909	2	2	9	N	2	65	1			89
09	1230	N	748	-0-	-482	-0-	748	2			N	-0-					89
10	930	N	790	-0-	-140	-0-	790	2			N	-0-					89
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					89
*12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	745	2	22	9	N	20					109
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TURNER "C" WELL #: 2 RRCID -> 187010 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7540 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 187197 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7922 - 8230

08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2016 - PLUGGED 10/17/16

TULLIO WELL #: 3 RRCID -> 187264 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7626 - 8574

08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					21
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					21
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					21
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					21
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					21
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

CORINTH CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 187360 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7338 - 8026

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					55
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					55
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					55
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					55
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187361 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7312 - 7768

08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	47	1	921	2	N	-0-					-0-
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	47	1	869	2	N	-0-					-0-
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	62	1	914	2	N	-0-					-0-
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	57	1	810	2	N	-0-					-0-
*12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	51	1	778	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 187362 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7264 - 7688

08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1481	-0-	-169	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1459	-0-	-122	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
*12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 187363 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6967 - 7261

08	3565	X	3454	-0-	-111	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3276	-0-	-114	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3268	-0-	-173	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3003	-0-	-327	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3065	-0-	-376	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 5 RRCID -> 187578 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7410 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DUNN "C" WELL #: 1 RRCID -> 187800 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7640 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	4	1	393	2	N	-0-			23
09	510	N	370	-0-	-140	-0-	370	2			N	-0-			23
10	434	N	344	-0-	-90	-0-	344	2			N	-0-			23
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			23
*12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-			23
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23

BLAIR WELL #: 2 RRCID -> 187856 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6872 - 7178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	225	1	2590	2	N	-0-			-0-
09	2760	N	2540	-0-	-220	-0-	210	1	2330	2	N	-0-			-0-
10	2790	N	2696	-0-	-94	-0-	226	1	2470	2	N	-0-			-0-
11	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	208	1	2322	2	N	-0-			-0-
*12	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	221	1	2309	2	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187857 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7468 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	8	1	213	2	N	-0-			-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	8	1	221	2	N	-0-			-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-			-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			-0-
*12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187858 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8018 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-			-0-
09	1980	N	1792	-0-	-188	-0-	20	1	1772	2	N	-0-			-0-
10	2170	N	1554	-0-	-616	-0-	1554	2			N	-0-			-0-
11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-			-0-
*12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 187859 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7824 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-			-0-
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	9	1	758	2	N	-0-			-0-
10	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	2			N	-0-			-0-
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-			-0-
*12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 6 RRCID -> 187860 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7436 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	95	1	1390	2	Y	6					6
							7	9									
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	87	1	1261	2	Y	8					14
							9	9									
*12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	44	1	1269	2	Y	17	14	1			17
							19	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

CORINTH CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 187861 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1019	2	2	9	N	2					27
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					27
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	242	1	783	2	N	-0-					27
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	138	1	422	2	N	-0-					27
*12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	97	1	242	2	N	-0-					27
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

CORINTH CHURCH WELL #: 6 RRCID -> 187862 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7386 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1989	2	1	9	N	1					70
09	1950	N	1947	-0-	-3	-0-	1947	2			N	-0-					70
10	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	348	1	2172	2	N	-0-					70
11	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	660	1	1954	2	N	-0-					70
*12	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	618	1	1539	2	N	-0-					70
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

TAYLOR, SYBIL WELL #: 1 RRCID -> 188284 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7770 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	N	-0-					128
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	N	-0-					128
10	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					128
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	113	2	6	9	N	5					133
*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					133
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

TAYLOR, SYBIL WELL #: 2 RRCID -> 188285 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 7780 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					69
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					69
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					69
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					69
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					69
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

COLE TRUST STONY WELL #: 10 RRCID -> 188432 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7402 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	48	1	803	2	Y	6					6
							7	9									
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	44	1	671	2	Y	5					11
							6	9									
*12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	51	1	615	2	Y	22	10	1			23
							24	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PETERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 188527 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7344 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	420	N	148	-0-	-272	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
*12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188528 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8210 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	3	1	282	2	N	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
*12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188529 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8184 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1947	-0-	-33	-0-	22	1	1925	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	1876	-0-	-294	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
*12	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKLEY WELL #: 3 RRCID -> 188533 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7314 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1162	-0-	-68	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
*12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 7 RRCID -> 188536 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7438 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	286	-0-	-614	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
10	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	57	1	979	2	Y	6					6
							7	9									
11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	101	1	1461	2	Y	49					55
							54	9									
*12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	53	1	993	2	Y	24	55	1			24
							26	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

COLE TRUST STONY WELL #: 9 RRCID -> 188537 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7410 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 13 RRCID -> 188538 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7434 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					8
09	1050	X	1013	-0-	-37	-0-	1013	2			Y	-0-					8
10	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	72	1	1038	2	Y	9					17
							10	9									
11	900	X	752	-0-	-148	-0-	14	1	737	2	Y	1					18
							1	9									
*12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	36	1	609	2	Y	11	10	1			19
							12	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

BROWN WELL #: C 1 RRCID -> 188539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6513 - 6688

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMELLEY WELL #: A 1 RRCID -> 188540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6526 - 6726

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADDACK, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 188799 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7826 - 8800

08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	905	2	8	9	N	7					53
09	900	N	873	-0-	-27	-0-	867	2	6	9	N	5					58
10	899	N	864	-0-	-35	-0-	857	2	7	9	N	6					64
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	810	2	7	9	N	6					70
*12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	853	2	10	9	N	9					79
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

BARNETT, SKIP WELL #: 3 RRCID -> 188800 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7416 - 8202

08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	752	2	113	9	Y	103	61	1			42
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	952	2	9	9	Y	8					50
*12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1227	2	30	9	Y	27					77
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77

COLE, M. T. WELL #: 5A RRCID -> 189045 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 2284 - 8060

08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	41	1	699	2	N	-0-					18
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	66	1	766	2	N	3					21
							3	9									
10	744	N	698	-0-	-46	-0-	688	2	10	9	N	9					30
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					30
*12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	639	2	47	9	N	43					73
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 189046 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7314 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2789	2	15	9	N	14					222
09	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2722	2	14	9	N	13					235
10	2759	X	2211	-0-	-548	-0-	2205	2	6	9	N	5					240
11	2670	X	1836	-0-	-834	-0-	1818	2	18	9	N	16	188	1			68
12	2759	X	1678	-0-	-1081	-0-	1668	2	10	9	N	9					77
01	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					77

COCANOUGHER "287" WELL #: 1 RRCID -> 189100 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7476 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	N	-0-					48
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	1	1	50	2	N	-0-					48
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					48
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					48
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					48
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

NORTH, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 189102 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7743 - 8429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
*12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOSSER WELL #: 1 RRCID -> 189103 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8094 - 8693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
09	690	N	635	-0-	-55	-0-	635	2			N	-0-					-0-
10	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	2			N	-0-					-0-
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
*12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOSSER WELL #: 2 RRCID -> 189104 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8286 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 189105 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7224 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
09	690	N	620	-0-	-70	-0-	620	2			N	-0-					-0-
10	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	2			N	-0-					-0-
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
*12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 8 RRCID -> 189107 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7392 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					15
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			Y	-0-					15
10	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	101	1	1478	2	Y	12					27
							13	9									
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	88	1	1311	2	Y	7					34
							8	9									
*12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	159	1	1465	2	Y	16	18	1			32
							18	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

COLE TRUST STONY WELL #: 11 RRCID -> 189108 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7408 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	21	1	973	2	Y	6					6
							7	9									
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1319	2	1	9	Y	1					7
*12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	102	1	1336	2	Y	2	7	1			2
							2	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

COLE TRUST STONY WELL #: 12 RRCID -> 189109 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7415 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-					23
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					23
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	84	1	1228	2	Y	16					39
							18	9									
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	77	1	1111	2	Y	3					42
							3	9									
*12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	47	1	1234	2	Y	16	18	1			40
							18	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

REED-HATHORN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189121 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7443 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	55	1	1568	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1194	-0-	-576	-0-	43	1	1151	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	714	-0-	-991	-0-	714	2			N	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
*12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189122 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7418 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	51	1	1441	2	N	-0-					-0-
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	50	1	1336	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1065	-0-	-361	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
*12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 189123 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7496 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	68	1	1934	2	N	-0-					-0-
09	2070	N	1790	-0-	-280	-0-	65	1	1725	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	1155	-0-	-891	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
*12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WOLFENBARGER WELL #: 2 RRCID -> 189614 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7182 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 189616 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7136 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAKER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190295 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8094 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					93
09	210	N	128	-0-	-82	-0-	128	2			N	-0-					93
10	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					93
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					93
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	76	2	17	9	N	15					108
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 190305 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6948 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	2153	-0-	-48	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
11	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
*12	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 190334 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7301 - 7759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 190335 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7290 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	15	1	1328	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	977	-0-	-643	-0-	8	1	969	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1535	-0-	-77	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
*12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE "A" WELL #: 11 RRCID -> 190336 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7244 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	26	1	2253	2	N	-0-					-0-
09	2520	N	2136	-0-	-384	-0-	18	1	2118	2	N	-0-					-0-
10	2356	N	2127	-0-	-229	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
11	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
*12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON WELL #: 2 RRCID -> 190408 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6952 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
*12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 190493 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7348 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	1999	2	34	9	N	31					221
09	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1918	2	15	9	N	14					235
10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2031	2	48	9	N	44					279
11	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2010	2	66	9	N	60	197	1			142
*12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					142
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 190494 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7420 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					105
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

BARNETT, SKIP WELL #: 4 RRCID -> 190500 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7462 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	582	2	97	9	Y	88	58	1			30
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					30
*12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					30
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 2 RRCID -> 190501 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7584 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	510	2	3	9	N	3					57
09	630	N	406	-0-	-224	-0-	404	2	2	9	N	2					59
10	620	N	415	-0-	-205	-0-	403	2	12	9	N	11					70
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	394	2	3	9	N	3	68	1			5
*12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190502 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 7408 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
*12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON-HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 190525 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 7700 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COPE WELL #: 2 RRCID -> 190905 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7269 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNT WELL #: 1 RRCID -> 190908 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8226 - 8656

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	3	1	261	2	N	-0-					-0-
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
*12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT, SKIP WELL #: 5 RRCID -> 191225 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7342 - 8116

08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1642	2	15	9	N	14					85
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					85
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					85
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1414	2	7	9	N	6					91
*12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1401	2	11	9	N	10					95
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

NEWLAND WELL #: 1 RRCID -> 191227 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7882 - 8960

08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1144	2	15	9	N	14	115	1			74
09	1170	N	1099	-0-	-71	-0-	2	1	1097	2	N	-0-					74
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1141	2	18	9	N	16					90
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1094	2	11	9	N	10					100
*12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1132	2	15	9	N	14					114
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 5 RRCID -> 191233 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7372 - 8126

08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	71	1	1188	2	N	98					175
							108	9									
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	96	1	1117	2	N	1					176
							1	9									
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					176
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1019	2	53	9	N	48	118	1			106
*12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					106
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

LITTLE BROOK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 191382 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8058 - 9100

08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					82
09	660	N	26	-0-	-634	-0-	26	2			N	-0-					82
10	713	N	13	-0-	-700	-0-	13	2			N	-0-					82
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					82
*12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					82
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DODD "A" WELL #: 1 RRCID -> 191479 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7470 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	24	1	2303	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	1558	-0-	-692	-0-	6	1	1552	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	1818	-0-	-321	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
11	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
*12	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKINNER WELL #: 2 RRCID -> 191541 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7148 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191546 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8052 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1146	2	13	9	N	12					104
09	1140	N	1101	-0-	-39	-0-	1099	2	2	9	N	2					106
10	1147	N	995	-0-	-152	-0-	984	2	11	9	N	10					116
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1010	2	4	9	N	4					120
*12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1040	2	9	9	N	8					128
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

UNION CENTRAL 1 WELL #: 1 RRCID -> 191594 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7942 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					30
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					30
10	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-					30
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					30
*12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					30
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

UNION CENTRAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 191595 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7409 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					55
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					55
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					55
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					55
*12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					55
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

COCANOUGHER "287" WELL #: 2 RRCID -> 191599 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7532 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	31	1	2226	2	N	3					102
							3	9									
09	2670	N	2297	-0-	-373	-0-	32	1	2247	2	N	16					118
							18	9									
10	2852	N	2489	-0-	-363	-0-	2486	2	3	9	N	3					121
11	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2070	2	3	9	N	3					124
*12	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2270	2	12	9	N	11					135
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HALL WELL #: 5 RRCID -> 191600 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 8080 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09	360	N	182	-0-	-178	-0-	2	1	180	2	N	-0-					-0-
10	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOSSER WELL #: 3 RRCID -> 191602 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8219 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	510	N	345	-0-	-165	-0-	345	2			N	-0-					-0-
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
*12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 13 RRCID -> 191603 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7284 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 12 RRCID -> 191604 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7282 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	15	1	1282	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1161	-0-	-309	-0-	10	1	1151	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1107	-0-	-288	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
*12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE"A" WELL #: 9 RRCID -> 191608 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7284 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2170	-0-	-200	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2167	-0-	-313	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
*12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 6 RRCID -> 191609 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7496 - 7927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	17	1	486	2	N	-0-					-0-
09	540	N	345	-0-	-195	-0-	13	1	332	2	N	-0-					-0-
10	527	N	276	-0-	-251	-0-	276	2			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOSSER WELL #: 4 RRCID -> 191611 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8357 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	1290	-0-	-1314	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	665	-0-	-1405	-0-	665	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	218	-0-	-2014	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SAMPSON, JACK WELL #: 3 RRCID -> 191613 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6976 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	13	1	922	2	N	-0-					-0-
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
*12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARRS, FRED WELL #: 1 RRCID -> 191753 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7924 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1253	2	12	9	N	11					203
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1252	2	9	9	N	8	189	1			22
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1298	2	14	9	N	13					35
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1249	2	17	9	N	15					50
*12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					50
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

ELKINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 191896 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7047 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 192077 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
*12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 192078 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6902 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3109	-0-	109	109	3109	2			N	-0-					-0-
10	3058	N	2949	-0-	-109	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
11	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
*12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
01	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

ELKINS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 192609 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7036 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	60	1	2408	2	N	-0-					-0-
09	2520	N	2416	-0-	-104	-0-	71	1	2345	2	N	-0-					-0-
10	2573	N	2342	-0-	-231	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
11	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3426	-0-	326	326	3426	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	326					N	NO RPT					-0-

BOGGESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192610 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7094 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	222	1	2362	2	N	-0-					-0-
09	2490	N	2390	-0-	-100	-0-	262	1	2128	2	N	-0-					-0-
10	2542	N	2305	-0-	-237	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
11	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
*12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 192705 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7908 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					37
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					37
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					37
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					37
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					37
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

DOWNE, AUTHOR WELL #: 3 RRCID -> 192713 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7320 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					107
09	750	N	281	-0-	-469	-0-	281	2			N	-0-					107
10	744	N	615	-0-	-129	-0-	615	2			N	-0-					107
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					107
*12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					107
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 4 RRCID -> 192714 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7404 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					25
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					25
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					25
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					25
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					25
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193955 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7332 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 193958 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7187 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	4791	-0-	-107	-0-	1	1	4790	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	4585	-0-	-125	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4592	-0-	-244	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4159	-0-	-401	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4214	-0-	-591	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 193963 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 8312 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					83
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					83
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					83
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					83
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					83
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

LITTLE BROOK WELL #: 3 RRCID -> 193974 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8270 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					21
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					21
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					21
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					21
*12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					21
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DOWNE, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 193975 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7860 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					38
09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					38
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					38
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					38
*12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					38
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

DOWNE, AUTHOR WELL #: 5 RRCID -> 193978 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7380 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					11
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					11
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					11
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					11
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 193980 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8004 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1056	2	4	9	N	4	114	1			27
09	1080	N	1025	-0-	-55	-0-	1025	2			N	-0-					27
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1092	2	17	9	N	15					42
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1118	2	7	9	N	6					48
*12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1084	2	13	9	N	12					60
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

IHM WELL #: 1 RRCID -> 193981 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7898 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					166
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1273	2	32	9	N	29					195
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1331	2	4	9	N	4	162	1			37
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1283	2	11	9	N	10					47
*12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1284	2	20	9	N	18					65
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

PETERSEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193982 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8012 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1570	2	10	9	N	9					97
09	1800	N	1484	-0-	-316	-0-	1484	2			N	-0-					97
10	1705	N	1576	-0-	-129	-0-	1556	2	20	9	N	18					115
11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1493	2	36	9	N	33					148
*12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					148
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

PETERSEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 193983 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8766 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1074	2	9	9	N	8					30
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					30
10	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	1026	2	7	9	N	6					36
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1024	2	14	9	N	13					49
*12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	970	2	8	9	N	7					56
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 193984 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7513 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
*12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE, M. T. WELL #: 6A RRCID -> 193985 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7424 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	98	1	1650	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1216	-0-	-314	-0-	96	1	1120	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	907	-0-	-674	-0-	53	1	854	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3848	-0-	848	848	38	1	3810	2	Y	-0-					-0-
12	1736	X	641	-0-	-1095	-0-	33	1	608	2	Y	-0-					-0-
01	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWLAND WELL #: 2 RRCID -> 193986 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7930 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1090	2	2	9	N	2					49
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1	1	1025	2	N	-0-					49
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1055	2	21	9	N	19					68
11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	979	2	8	9	N	7					75
*12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					75
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

MARRS-HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 193987 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 7914 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1158	2	20	9	N	18					133
09	1140	N	1089	-0-	-51	-0-	1089	2			N	-0-					133
10	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	1116	2	11	9	N	10					143
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1060	2	26	9	N	24					167
*12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					167
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

PHILLIPS "B" WELL #: 2 RRCID -> 193988 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 7912 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-	73	1			117
09	1680	N	1667	-0-	-13	-0-	1622	2	45	9	N	41	76	1			82
10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1674	2	18	9	N	16					98
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1588	2	36	9	N	33					131
*12	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1679	2	17	9	N	15					146
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 193989 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7414 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	3000	-0-	-38	-0-	29	1	2958	2	N	12					48
							13	9									
09	2970	X	2890	-0-	-80	-0-	15	1	2862	2	N	12					60
							13	9									
10	3162	X	2957	-0-	-205	-0-	2934	2	23	9	N	21					81
11	3060	X	2855	-0-	-205	-0-	2832	2	23	9	N	21					102
12	3162	X	2918	-0-	-244	-0-	2903	2	15	9	N	14					116
01	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					116

KAS WELL #: 1 RRCID -> 193990 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7536 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	25	1	1963	2	N	8					33
							9	9									
09	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	20	1	1906	2	N	10					43
							11	9									
10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1964	2	8	9	N	7					50
11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1900	2	8	9	N	7					57
*12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1949	2	12	9	N	11					68
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SELWYN SCHOOL WELL #: 2 RRCID -> 193991 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8174 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1429	2	10	9	N	9					74
09	1680	N	1352	-0-	-328	-0-	1349	2	3	9	N	3					77
10	1550	N	1398	-0-	-152	-0-	1394	2	4	9	N	4					81
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					81
*12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	787	2	2	9	N	2	68	1			15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

SKINNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 194060 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7880

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOAZ WELL #: 1 RRCID -> 194281 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6940 - 6982

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 3 RRCID -> 194284 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7304 - 7590

08	2635	X	2279	-0-	-356	-0-	1	1	2278	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	1984	-0-	-596	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	2009	-0-	-657	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
11	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
*12	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 2 RRCID -> 194435 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7350 - 7631

08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1356	-0-	-114	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1240	-0-	-155	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
*12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN "A" WELL #: 2 RRCID -> 194482 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7878 - 8160

08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
*12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELKINS "B" WELL #: 2 RRCID -> 194667 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7176 - 7450

08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	27	1	576	2	N	-0-					-0-
09	600	N	572	-0-	-28	-0-	21	1	551	2	N	-0-					-0-
10	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	2			N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
*12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LITTLE BROOK ESTATES "E" WELL #: 5 RRCID -> 194989 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 8036 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	10	1	976	2	N	28					113
							31	9									
09	990	N	847	-0-	-143	-0-	26	1	806	2	N	14	115	1			12
							15	9									
10	1054	N	981	-0-	-73	-0-	963	2	18	9	N	16					28
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	934	2	33	9	N	30					58
*12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	961	2	21	9	N	19					77
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 195153 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7338 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	4278	-0-	-744	-0-	34	1	4232	2	N	11					128
							12	9									
09	4860	X	3269	-0-	-1591	-0-	38	1	3221	2	N	9	119	1			18
							10	9									
10	4619	X	2181	-0-	-2438	-0-	2181	2			N	-0-					18
11	3840	X	1419	-0-	-2421	-0-	1419	2			N	-0-					18
12	4278	X	2495	-0-	-1783	-0-	2493	2	2	9	N	2					20
01	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					20

BROWDER WELL #: B 1 RRCID -> 195699 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6500 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 501 RRCID -> 195976 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6894 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	2206	-0-	-2196	-0-	196	1	2010	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	1977	-0-	-2013	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	2160	-0-	-1622	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2348	-0-	-562	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
*12	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
01	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 1 RRCID -> 196087 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6959 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3476	-0-	-492	-0-	48	1	3428	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3159	-0-	-651	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3766	-0-	-171	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3667	-0-	-143	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3717	-0-	-127	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 196088 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6943 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	39	1	2761	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1717	-0-	-83	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
10	2697	N	1460	-0-	-1237	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
*12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LITTLE BROOK ESTATES "D" WELL #: 4 RRCID -> 196321 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8026 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	160	2	2	9	N	2					14
09	360	N	270	-0-	-90	-0-	270	2			N	-0-					14
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					14
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					14
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	256	2	4	9	N	4					18
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

RANGE WELL #: 14 RRCID -> 196488 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7270 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	881	-0-	-919	-0-	881	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	274	-0-	-2237	-0-	274	2			N	-0-					-0-
11	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
*12	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 16 RRCID -> 196489 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7265 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	12	1	1003	2	N	-0-					-0-
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	8	1	934	2	N	-0-					-0-
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
*12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 18 RRCID -> 196490 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7253 - 7729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
*12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: F 1 RRCID -> 196648 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6574 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	2489	-0-	-1200	-0-	548	1	1941	2	Y	-0-					-0-
09	3870	X	1738	-0-	-2132	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-
10	3999	X	1743	-0-	-2256	-0-	1743	2			Y	-0-					-0-
11	3870	X	1711	-0-	-2159	-0-	1487	2	224	3	Y	-0-					-0-
12	2666	X	629	-0-	-2037	-0-	239	2	390	3	Y	-0-					-0-
01	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: A 1 RRCID -> 196664 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6510 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	19	1	352	3	N	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	3			N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	110	2	151	3	N	-0-					-0-
*12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	103	2	169	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103 RRCID -> 196671 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6778 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
09	930	N	813	-0-	-117	-0-	30	1	783	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	754	-0-	-269	-0-	28	1	726	2	N	-0-					-0-
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	27	1	733	2	N	-0-					-0-
*12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	23	1	917	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH WELL #: 502 RRCID -> 196673 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6834 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1051	-0-	-749	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	815	-0-	-890	-0-	815	2			N	-0-					-0-
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
*12	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 505 RRCID -> 196674 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6816 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	2265	-0-	-339	-0-	201	1	2064	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	2062	-0-	-548	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2044	-0-	-653	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	1882	-0-	-728	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
*12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL WELL #: 1 RRCID -> 197319 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7532 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3538	-0-	-151	-0-	3538	2			N	-0-					26
09	3690	X	3485	-0-	-205	-0-	3485	2			N	-0-					26
10	3813	X	3565	-0-	-248	-0-	3565	2			N	-0-					26
11	3570	X	3379	-0-	-191	-0-	3379	2			N	-0-					26
12	3689	X	3339	-0-	-350	-0-	3339	2			N	-0-					26
01	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					26

COCANOUGHER "287" WELL #: 3 RRCID -> 197326 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7183 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	7	1	489	2	N	-0-					82
09	510	N	475	-0-	-35	-0-	7	1	468	2	N	-0-					82
10	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-					82
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					82
*12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					82
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

COCANOUGHER "287" WELL #: 4 RRCID -> 197327 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7179 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	5	1	331	2	N	-0-					15
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	5	1	356	2	N	-0-					15
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					15
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					15
*12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TRWD WELL #: D 1 RRCID -> 197531 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6730 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	59	1	389	2	N	-0-					-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	10	1	507	2	N	-0-					-0-
10	465	N	433	-0-	-32	-0-	10	1	423	2	N	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	12	1	471	2	N	-0-					-0-
*12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	14	1	543	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: C 1 RRCID -> 197532 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 6796 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	334	1	2208	2	N	-0-					-0-
09	2550	N	2203	-0-	-347	-0-	52	1	2151	2	N	-0-					-0-
10	2542	N	2167	-0-	-375	-0-	52	1	2115	2	N	-0-					-0-
11	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	54	1	2086	2	N	-0-					-0-
*12	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	58	1	2279	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: B 1 RRCID -> 197533 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6706 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHMORE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197572 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7670 - 9333

08	6882	X	3959	-0-	-2923	-0-	341	1	3618	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	2600	-0-	-4060	-0-	285	1	2315	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	2945	-0-	-2294	-0-	618	1	2327	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	2425	-0-	-1205	-0-	574	1	1851	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	2205	-0-	-1763	-0-	594	1	1611	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 102 RRCID -> 198097 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6994 - 7270

08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	17	1	1237	2	N	-0-					-0-
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	35	1	1057	2	N	-0-					-0-
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	33	1	899	2	N	-0-					-0-
*12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	100	1	671	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 503 RRCID -> 198098 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7075 - 7375

08	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	195	1	2005	2	N	-0-					-0-
09	2460	N	1971	-0-	-489	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2048	-0-	-339	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
*12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, M. T. WELL #: 7 RRCID -> 198099 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7310 - 8110

08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	79	1	1332	2	N	11					184
							12	9									
09	1560	N	1149	-0-	-411	-0-	90	1	1049	2	N	9	165	1			28
							10	9									
10	1674	N	1397	-0-	-277	-0-	1382	2	15	9	N	14					42
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1266	2	21	9	N	19					61
*12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1482	2	43	9	N	39					100
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

BONDS RANCH "A" WELL #: 101 RRCID -> 198294 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7180 - 7464

08	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
09	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	117	1	3649	2	N	-0-					-0-
10	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	131	1	4101	2	N	-0-					-0-
11	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	128	1	3817	2	N	-0-					-0-
*12	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	179	1	3663	2	N	-0-					-0-
01	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: B 1 RRCID -> 198311 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6540 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 198505 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7455 - 7800

08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	23	1	450	2	N	-0-					-0-
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	23	1	421	2	N	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3189	-0-	89	89	3189	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	89					N	NO RPT					-0-

LESLEY WELL #: 3 RRCID -> 198506 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7553 - 8062

08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 198511 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7377 - 7742

08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	926	-0-	-214	-0-	926	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	864	-0-	-283	-0-	864	2			N	-0-					-0-
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
*12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 198528 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7315 - 7717

08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1476	-0-	-324	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1319	-0-	-479	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
*12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 198558 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7697 - 8245

08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
09	900	N	487	-0-	-413	-0-	487	2			N	-0-					-0-
10	620	N	414	-0-	-206	-0-	414	2			N	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
*12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOAZ WELL #: 2 RRCID -> 198626 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 7740 - 9344

08	3317	X	3280	-0-	-37	-0-	820	1	2460	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	2876	-0-	-334	-0-	743	1	2133	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	2740	-0-	-546	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2575	-0-	-455	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2444	-0-	-842	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: I 1 RRCID -> 198834 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6690 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	24	1	88	2	Y	-0-			-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-			-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-			-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	84	2	13	3	Y	-0-			-0-
*12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	12	2	19	3	Y	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198843 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6725 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	3196	-0-	-245	-0-	3196	2			N	-0-			117
09	3090	X	3048	-0-	-42	-0-	60	1	2988	2	N	-0-			117
10	3193	X	2958	-0-	-235	-0-	2958	2			N	-0-			117
11	3090	X	2914	-0-	-176	-0-	2914	2			N	-0-			117
12	3193	X	3166	-0-	-27	-0-	3166	2			N	-0-			117
01	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT			117

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 198844 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6649 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-			63
09	1350	N	818	-0-	-532	-0-	818	2			N	-0-			63
10	1116	N	912	-0-	-204	-0-	912	2			N	-0-			63
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-			63
*12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-			63
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63

REED-HATHORN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198935 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7400 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	16	1	452	2	N	-0-			-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	17	1	463	2	N	-0-			-0-
10	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	2			N	-0-			-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			-0-
*12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RANGE WELL #: 17 RRCID -> 199070 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7240 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 4 RRCID -> 199073 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7011 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	5	1	377	2	N	-0-			-0-
09	960	N	229	-0-	-731	-0-	229	2			N	-0-			-0-
10	341	N	31	-0-	-310	-0-	31	2			N	-0-			-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 5 RRCID -> 199074 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7017 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	2252	-0-	-538	-0-	31	1	2221	2	N	-0-			-0-
09	2400	X	2126	-0-	-274	-0-	2126	2			N	-0-			-0-
10	2480	X	2195	-0-	-285	-0-	2195	2			N	-0-			-0-
11	2400	X	2019	-0-	-381	-0-	2019	2			N	-0-			-0-
*12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 199079 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7143 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 199080 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7486 - 7909

08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	171	2	N	-0-					-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	6	1	170	2	N	-0-					-0-
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKLEY WELL #: 4 RRCID -> 199105 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7673

08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1296	-0-	-24	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
*12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRINKLEY WELL #: 2 RRCID -> 199240 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7496 - 7995

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "C" WELL #: 3 RRCID -> 199446 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7280 - 7680

08	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
09	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
10	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
11	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
*12	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
01	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "C" WELL #: 4 RRCID -> 199450 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7342 - 7811

08	3813	X	3531	-0-	-282	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3388	-0-	-212	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3426	-0-	-263	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3295	-0-	-215	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3408	-0-	-157	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "C" WELL #: 5 RRCID -> 199451 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7345 - 7797

08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
*12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TALLY, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 199454 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 8050 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	4925	-0-	-190	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4525	-0-	-275	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4814	-0-	-177	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4645	-0-	-185	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4982	-0-	-9	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					-0-

CORRAL CITY WELL #: 1 RRCID -> 199478 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8365 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	X	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 4 RRCID -> 199481 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8330 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	5690	-0-	-324	-0-	5669	2	21	9	N	19					147
09	6060	X	5406	-0-	-654	-0-	5402	2	4	9	N	4	73	1			78
10	6262	X	5307	-0-	-955	-0-	5305	2	2	9	N	2					80
11	5700	X	5161	-0-	-539	-0-	5155	2	6	9	N	5					85
12	5859	X	5083	-0-	-776	-0-	5063	2	20	9	N	18					103
01	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					103

PRICE WELL #: 4 RRCID -> 199680 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6907 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN "C" WELL #: 2H RRCID -> 199706 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8400 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	46	1	4482	2	N	3					93
							3	9									
09	4530	X	4357	-0-	-173	-0-	4357	2			N	-0-					93
10	4743	X	4474	-0-	-269	-0-	4470	2	4	9	N	4					97
11	4590	X	4503	-0-	-87	-0-	4497	2	6	9	N	5					102
12	4743	X	4492	-0-	-251	-0-	4492	2			N	-0-					102
01	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					102

HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 199735 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7420 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	860	-0-	-640	-0-	860	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	630	-0-	-889	-0-	630	2			N	-0-					-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
*12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CARTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200131 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7866 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: D 1 RRCID -> 200263 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6506 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	16	2	22	3	N	-0-					-0-
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	7	2	12	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER DEARING WELL #: B 1 RRCID -> 200266 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6512 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	72	1	1359	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1280	-0-	-100	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1306	-0-	-120	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	532	2	727	3	N	-0-					-0-
*12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	521	2	848	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: D 1 RRCID -> 200268 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6536 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: C 1 RRCID -> 200269 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6520 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: G 1 RRCID -> 200271 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6594 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	X	28	-0-	-3	-0-	6	1	22	2	Y	-0-					-0-
09	60	X	21	-0-	-39	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
10	62	X	22	-0-	-40	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
11	60	X	10	-0-	-50	-0-	9	2	1	3	Y	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	2	3	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWDER WELL #: C 1 RRCID -> 200284 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6458 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	81	1	1517	3	N	-0-					-0-
09	1710	N	1095	-0-	-615	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1074	-0-	-569	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	364	2	497	3	N	-0-					-0-
*12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	372	2	606	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 200339 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7311 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVER HILLS WELL #: 1H RRCID -> 200400 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 8214 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6915	3			N	-0-					2
09	6300	X	6005	-0-	-295	-0-	6005	3			N	-0-					2
10	6510	X	5646	-0-	-864	-0-	5646	3			N	-0-					2
11	6690	X	5471	-0-	-1219	-0-	5471	3			N	-0-					2
12	6913	X	5678	-0-	-1235	-0-	5678	3			N	-0-					2
01	6913	X	5582	-0-	-1331	-0-	5582	3			N	-0-					2

SMELLEY WELL #: C 1 RRCID -> 200907 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6506 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	3	N	-0-					-0-
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	58	2	79	3	N	-0-					-0-
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	50	2	81	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 200930 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7880 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	645	1	448	2	N	15					153
							17	9									
09	1290	N	805	-0-	-485	-0-	805	2			N	-0-					153
10	1333	N	569	-0-	-764	-0-	569	2			N	-0-					153
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					153
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					153
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

SKINNER, JOE WELL #: 3 RRCID -> 201050 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7128 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	141	1	2237	2	N	-0-					93
09	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	137	1	2307	2	N	1					94
							1	9									
10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					94
11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					94
*12	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2081	2	33	9	N	30					124
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

REED-HATHORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201059 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7430 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	64	1	1807	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1240	-0-	-620	-0-	45	1	1195	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	549	-0-	-1373	-0-	549	2			N	-0-					-0-
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
*12	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER DEARING WELL #: E 1 RRCID -> 201471 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6556 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER WELL #: D 1 RRCID -> 201472 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6452 - 6558

08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	138	2	188	3	N	-0-					-0-
*12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	129	2	210	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER DEARING WELL #: D 1 RRCID -> 201473 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6534 - 6642

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 207 RRCID -> 201476 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 6796 - 7080

08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
09	720	N	472	-0-	-248	-0-	472	2			N	-0-					-0-
10	651	N	426	-0-	-225	-0-	426	2			N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
*12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 507 RRCID -> 201478 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7280 - 7560

08	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	173	1	1780	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1876	-0-	-15	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
11	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
*12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 406 RRCID -> 201481 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6816 - 7080

08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	19	1	272	2	N	-0-					-0-
09	540	N	207	-0-	-333	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	372	N	207	-0-	-165	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYLAN WELL #: 1 RRCID -> 201556 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5454 - 5580

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201577 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 7858 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201581 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7840 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 5 RRCID -> 201640 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8300 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	X	2104	-0-	-407	-0-	29 2	1 9	2073	2	N	2					52
09	2250	X	2040	-0-	-210	-0-	29 10	1 9	2001	2	N	9					61
10	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2401	2	2	9	N	2					63
11	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2265	2	12	9	N	11					74
*12	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2251	2	10	9	N	9					83
01	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					83

RANGE "A" WELL #: 21 RRCID -> 201643 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7412 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
09	930	N	607	-0-	-323	-0-	607	2			N	-0-					-0-
10	806	N	658	-0-	-148	-0-	658	2			N	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
*12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE "A" WELL #: 20 RRCID -> 201656 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7423 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
*12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201658 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7825 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
09	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	35	1	3061	2	N	-0-					-0-
10	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
11	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
12	1643	X	1210	-0-	-433	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
01	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TURNER "A" WELL #: 7 RRCID -> 201660 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7525 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	141	2	N	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	5	1	134	2	N	-0-					-0-
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIDGE, JUDAH WELL #: 2 RRCID -> 201731 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7350 - 8800

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORE LAB WELL #: 1H RRCID -> 201886 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8100 - 10025

08	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	3			N	-0-					-0-
09	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	3			N	-0-					-0-
10	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	3			N	-0-					-0-
11	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	3			N	-0-					-0-
12	6386	X	6276	-0-	-110	-0-	6276	3			N	-0-					-0-
01	6386	X	6005	-0-	-381	-0-	6005	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 201889 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8700 - 9066

08	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1955	2	14	9	N	13					200
09	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1952	2	24	9	N	22	189	1			33
10	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2076	2	13	9	N	12					45
11	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1793	2	25	9	N	23					68
12	1984	X	1738	-0-	-246	-0-	1721	2	17	9	N	15					83
01	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					83

TRWD WELL #: E 1 RRCID -> 201996 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8992 - 9514

08	3255	X	2971	-0-	-284	-0-	391	1	2580	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	3054	-0-	-66	-0-	61	1	2993	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	2558	-0-	-604	-0-	61	1	2497	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2563	-0-	-317	-0-	64	1	2499	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2689	-0-	-287	-0-	67	1	2622	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 202166 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7880 - 9100

08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					53
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					53
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					53
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					53
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					53
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

BONDS RANCH WELL #: 508 RRCID -> 202211 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7172 - 7472

08	3069	X	2864	-0-	-205	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2696	-0-	-274	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2717	-0-	-352	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2515	-0-	-455	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
*12	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH "A" WELL #: 116H RRCID -> 202213 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7275 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 107 RRCID -> 202438 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7130 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
09	540	N	438	-0-	-102	-0-	18	1	420	2	N	-0-					-0-
10	527	N	510	-0-	-17	-0-	16	1	494	2	N	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	16	1	442	2	N	-0-					-0-
*12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	14	1	567	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION CENTRAL 3 WELL #: 3 RRCID -> 202460 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8200 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	4782	-0-	-116	-0-	4760	2	22	9	N	20					128
09	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4782	2	26	9	N	24					152
10	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	195	1	5565	2	N	20					172
							22	9									
11	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	99	1	5153	2	N	15					187
							17	9									
12	4929	X	4837	-0-	-92	-0-	164	1	4653	2	N	18					205
							20	9									
01	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					205

LESLEY WELL #: 4 RRCID -> 202464 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8100 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	2263	-0-	-77	-0-	71	1	2192	2	N	-0-					-0-
10	2387	N	2062	-0-	-325	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
11	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
*12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 202480 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7990 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2459	2	45	9	Y	41					200
09	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2349	2	59	9	Y	54	176	1			78
10	2480	N	2458	-0-	-22	-0-	2396	2	62	9	Y	56					134
11	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2381	2	9	9	Y	8					142
*12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2310	2	19	9	Y	17					159
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					159

COLE, M. T. WELL #: 8A RRCID -> 202488 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7362 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1057	2	8	9	N	7					47
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1078	2	26	9	N	24					71
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1045	2	9	9	N	8					79
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					79
*12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	732	2	2	9	N	2					81
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE, M. T. WELL #: 10A RRCID -> 202522 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7426 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	N	1					41
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					41
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					41
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					41
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					41
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

BONDS RANCH WELL #: 209 RRCID -> 202552 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6780 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1563	-0-	-87	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1574	-0-	-162	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
*12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 503A RRCID -> 202554 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7102 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2800	-0-	-362	-0-	248	1	2552	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2396	-0-	-664	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2276	-0-	-762	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	1994	-0-	-736	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	1809	-0-	-1012	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 8H RRCID -> 202660 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7920 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3486	-0-	-110	-0-	119	1	3367	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	3461	-0-	-49	-0-	126	1	3335	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	3558	-0-	-69	-0-	620	1	2938	2	N	-0-					-0-
11	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	600	1	2969	2	N	-0-					-0-
*12	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	620	1	3293	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 3H RRCID -> 202703 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7785 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	3776	-0-	-378	-0-	3770	2	6	9	N	5					223
09	3900	X	3627	-0-	-273	-0-	3601	2	26	9	N	24	186	1			61
10	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-					61
11	3840	X	3722	-0-	-118	-0-	3696	2	26	9	N	24					85
12	3968	X	3695	-0-	-273	-0-	3695	2			N	-0-					85
01	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					85

BONDS RANCH "A" WELL #: 116A RRCID -> 202708 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7050 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
09	840	N	824	-0-	-16	-0-	824	2			N	-0-					-0-
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
*12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4011 RRCID -> 202710 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6710 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	2	N	-0-					-0-
09	210	N	43	-0-	-167	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE "B" WELL #: 2H RRCID -> 202729 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9200 - 11713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	248	X	49	-0-	-199	-0-	49	2			N	-0-			115
09	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	98	1	947	2	N	-0-			115
10	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1295	2	8	9	N	7			122
11	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1192	2	3	9	N	3			125
*12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-			125
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125

RANGE "A" WELL #: 19 RRCID -> 202950 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7903 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5921	X	5498	-0-	-423	-0-	63	1	5435	2	N	-0-			-0-
09	6120	X	5714	-0-	-406	-0-	49	1	5665	2	N	-0-			-0-
10	6324	X	5433	-0-	-891	-0-	5433	2			N	-0-			-0-
11	5700	X	5267	-0-	-433	-0-	5267	2			N	-0-			-0-
12	5487	X	5397	-0-	-90	-0-	5397	2			N	-0-			-0-
01	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 115 RRCID -> 202993 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7060 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			-0-
09	750	N	104	-0-	-646	-0-	104	2			N	-0-			-0-
10	620	N	308	-0-	-312	-0-	308	2			N	-0-			-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-			-0-
*12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 203255 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8110 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57

COLE TRUST 11A UNIT WELL #: 11A RRCID -> 203326 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7380 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			-0-
10	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-			-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-
*12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEAN WELL #: K 1 RRCID -> 203378 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6485 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	73					Y	NO RPT			-0-

DEAN WELL #: L 1 RRCID -> 203379 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6474 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEAN WELL #: J 1 RRCID -> 203381 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6530 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	190	2	Y	-0-					-0-
							29	3									
*12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	52	1	38	2	Y	-0-					-0-
							62	3									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: D 1 RRCID -> 203382 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6498 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "B" WELL #: 1012H RRCID -> 203485 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7100 - 8403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
09	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
10	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
11	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3647	-0-	-786	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 106 RRCID -> 203500 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6940 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
09	570	N	511	-0-	-59	-0-	17	1	494	2	N	-0-					-0-
10	558	N	547	-0-	-11	-0-	18	1	529	2	N	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	17	1	504	2	N	-0-					-0-
*12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	13	1	531	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 203605 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7850 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
09	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
10	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
11	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
*12	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
01	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3012 RRCID -> 203671 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6710 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	58	1	1402	2	N	-0-					-0-
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	426	-0-	-938	-0-	426	2			N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BOAZ WELL #: 3H RRCID -> 203680 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7902 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	844	1	2528	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2587	-0-	-413	-0-	668	1	1919	2	N	-0-					-0-
10	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	850	1	2444	2	N	-0-					-0-
11	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	851	1	2531	2	N	-0-					-0-
*12	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	872	1	2473	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 6 RRCID -> 203739 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8350 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

MUIR "C" WELL #: 2 RRCID -> 203815 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6284 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 203816 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6334 - 6415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: A 1 RRCID -> 203817 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6364 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENGLER WELL #: 1 RRCID -> 203998 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 7700 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	5615	-0-	-58	-0-	739	1	4876	2	N	-0-					-0-
09	5430	X	4846	-0-	-584	-0-	114	1	4732	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	4766	-0-	-907	-0-	114	1	4652	2	N	-0-					-0-
11	5490	X	4660	-0-	-830	-0-	117	1	4543	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	4747	-0-	-926	-0-	118	1	4629	2	N	-0-					-0-
01	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					-0-

DYLAN WELL #: 2 RRCID -> 204003 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 5494 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAKER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 204186 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 9280 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			123
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	N	-0-			123
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			123
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			123
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			123

DUNN "C" WELL #: 3H RRCID -> 204187 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8456 - 11599

08	5177	X	4969	-0-	-208	-0-	51	1	4918	2	N	-0-			25
09	6150	X	5571	-0-	-579	-0-	5571	2			N	-0-			25
10	6355	X	5233	-0-	-1122	-0-	201	1	5032	2	N	-0-			25
11	6150	X	5302	-0-	-848	-0-	190	1	5112	2	N	-0-			25
12	5828	X	5058	-0-	-770	-0-	191	1	4867	2	N	-0-			25
01	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT			25

BONDS RANCH WELL #: 4015 RRCID -> 204471 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6690 - 6912

08	3224	X	2939	-0-	-285	-0-	261	1	2678	2	N	-0-			-0-
09	3300	X	2745	-0-	-555	-0-	2745	2			N	-0-			-0-
10	3410	X	2797	-0-	-613	-0-	2797	2			N	-0-			-0-
11	3300	X	2584	-0-	-716	-0-	2584	2			N	-0-			-0-
12	3224	X	2751	-0-	-473	-0-	2751	2			N	-0-			-0-
01	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 3012H RRCID -> 204472 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7166 - 9543

08	8773	X	8202	-0-	-571	-0-	325	1	7877	2	N	-0-			-0-
09	8490	X	6949	-0-	-1541	-0-	6949	2			N	-0-			-0-
10	8122	X	7375	-0-	-747	-0-	7375	2			N	-0-			-0-
11	7500	X	7466	-0-	-34	-0-	7466	2			N	-0-			-0-
12	8215	X	7471	-0-	-744	-0-	7471	2			N	-0-			-0-
01	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 209H RRCID -> 204588 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7350 - 8855

08	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			N	-0-			-0-
09	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			N	-0-			-0-
10	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-			-0-
11	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-			-0-
*12	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-			-0-
01	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 108 D RRCID -> 204636 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7048 - 7278

08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-			-0-
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	50	1	1545	2	N	-0-			-0-
10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	54	1	1549	2	N	-0-			-0-
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	53	1	1403	2	N	-0-			-0-
*12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	41	1	1586	2	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204667 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 9388 - 10653

08	7471	X	6528	-0-	-943	-0-	6528	3			N	-0-			-0-
09	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7455	3			N	-0-			-0-
10	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7373	3			N	-0-			-0-
11	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	3			N	-0-			-0-
12	7719	X	7207	-0-	-512	-0-	7207	3			N	-0-			-0-
01	7719	X	6840	-0-	-879	-0-	6840	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH "C" WELL #: 1013H RRCID -> 204670 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7110 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6603	X	5728	-0-	-875	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	6123	-0-	-267	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	6256	-0-	-285	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	6084	-0-	-246	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
*12	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVER HILLS WELL #: 2RH RRCID -> 204942 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7170 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3478	-0-	-149	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3338	-0-	-172	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	3308	-0-	-226	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	3233	-0-	-187	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3267	-0-	-205	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
*01	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	3			N	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "F" WELL #: 6 RRCID -> 204944 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8008 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	15 6	1 9	1521	2	N	5					133
09	1500	N	1354	-0-	-146	-0-	15 2	1 9	1337	2	N	2	122	1			13
10	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	1563	2	8	9	N	7					20
11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					20
*12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1398	2	9	9	N	8					28
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

FRICKS WELL #: 3H RRCID -> 205108 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7080 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	4670	-0-	-259	-0-	4670	3			N	-0-					2
09	4770	X	4572	-0-	-198	-0-	4572	3			N	-0-					2
10	4836	X	4662	-0-	-174	-0-	4662	3			N	-0-					2
11	4530	X	4409	-0-	-121	-0-	4409	3			N	-0-					2
12	4712	X	4029	-0-	-683	-0-	4029	3			N	-0-					2
01	4712	X	4414	-0-	-298	-0-	4414	3			N	-0-					2

SEXTON WELL #: 3 RRCID -> 205116 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF.10619 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6696	X	6292	-0-	-404	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	5964	-0-	-516	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6016	-0-	-618	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	5955	-0-	-375	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	6276	-0-	-110	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 2 RRCID -> 205138 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6900 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: G 1 RRCID -> 205171 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6400 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	23	1	395	3	N	-0-					10
09	480	N	342	-0-	-138	-0-	342	3			N	-0-					10
10	465	N	361	-0-	-104	-0-	361	3			N	-0-					10
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	104	2	218	3	N	2					12
							2	9									
*12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	99	2	273	3	N	-0-					10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

WINSTON WELL #: C 1 RRCID -> 205172 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6440 - 6502

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 108H RRCID -> 205200 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 7210 - 9373

08	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
09	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
10	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7667	2			N	-0-					-0-
11	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
*12	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: A 1 RRCID -> 206796 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6436 - 6495

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: I 1 RRCID -> 206797 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6370 - 6464

08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	313	3	N	-0-					-0-
09	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	98	2	206	3	N	-0-					-0-
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	78	2	215	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFREY, HATTIE LOU WELL #: 1H RRCID -> 206958 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 7076 - 9100

08	7502	X	7431	-0-	-71	-0-	7431	3			N	-0-					-0-
09	7260	X	7171	-0-	-89	-0-	7171	3			N	-0-					-0-
10	7502	X	7302	-0-	-200	-0-	7302	3			N	-0-					-0-
11	7230	X	6934	-0-	-296	-0-	6934	3			N	-0-					-0-
12	7440	X	7153	-0-	-287	-0-	7153	3			N	-0-					-0-
01	7440	X	7177	-0-	-263	-0-	7177	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CORE LAB WELL #: 3H RRCID -> 207198 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7325 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	3882	-0-	-241	-0-	3882	3			N	-0-					19
09	3990	X	3827	-0-	-163	-0-	3827	3			N	-0-					19
10	4061	X	3899	-0-	-162	-0-	3899	3			N	-0-					19
11	3840	X	3707	-0-	-133	-0-	3707	3			N	-0-					19
12	3968	X	3790	-0-	-178	-0-	3790	3			N	-0-					19
01	3968	X	3750	-0-	-218	-0-	3748	3	2	9	N	2					21

RIVER HILLS WELL #: 3H RRCID -> 207200 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6860 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	4609	-0-	-72	-0-	4609	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	4460	-0-	-70	-0-	4460	3			N	-0-					-0-
10	4681	X	4398	-0-	-283	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
11	4470	X	4297	-0-	-173	-0-	4297	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	4246	-0-	-373	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	4259	-0-	-360	-0-	4259	3			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 2 RRCID -> 207499 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6836 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	145	1	513	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	410	-0-	-190	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	194	-0-	-457	-0-	18	1	176	2	Y	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "D" WELL #: 1010H RRCID -> 207500 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7050 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
09	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
10	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
11	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
*12	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: F 1 RRCID -> 207518 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7100 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	269	1	1771	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3555	-0-	555	555	2733	1	822	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3662	-0-	562	1117	2816	1	846	2	N	-0-					-0-
11	2074	N	957	-0-	-1117	-0-	346	1	611	2	N	-0-					-0-
*12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	382	1	199	2	N	-0-					-0-
01	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

SIDELL/JOHN CLARK WELL #: 1 RRCID -> 207995 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 5910 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FRICKS WELL #: 1 RRCID -> 208134 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7480 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	4206	-0-	-506	-0-	4206	3			N	-0-					1
09	4410	X	3852	-0-	-558	-0-	3852	3			N	-0-					1
10	4495	X	3663	-0-	-832	-0-	3663	3			N	-0-					1
11	4230	X	3203	-0-	-1027	-0-	3203	3			N	-0-					1
12	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	3			N	-0-					1
*01	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	3			N	-0-					1

BONDS RANCH "A" WELL #: 109 H RRCID -> 208381 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 8600 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8060	X	6039	-0-	-2021	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	6272	-0-	-58	-0-	194	1	6078	2	N	-0-					-0-
10	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	213	1	6411	2	N	-0-					-0-
11	6330	X	5968	-0-	-362	-0-	209	1	5759	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	5907	-0-	-293	-0-	159	1	5748	2	N	-0-					-0-
01	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					-0-

SMELLEY WELL #: A 2 RRCID -> 208382 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6900 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3593	-0-	-468	-0-	181	1	3412	3	N	-0-					1
09	3900	X	3216	-0-	-684	-0-	3216	3			N	-0-					1
10	3844	X	3819	-0-	-25	-0-	883	1	2936	3	N	-0-					1
11	3720	X	2696	-0-	-1024	-0-	854	1	778	2	N	-0-					1
							1064	3									
12	3844	X	1774	-0-	-2070	-0-	816	1	364	2	N	-0-					1
							594	3									
01	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					1

BONDS RANCH WELL #: 209HW RRCID -> 208384 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7185 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	4642	-0-	-411	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4084	-0-	-1316	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	4194	-0-	-1386	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	3786	-0-	-1614	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4105	-0-	-979	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 104 RRCID -> 208385 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6814 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
09	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	120	1	3579	2	N	-0-					-0-
10	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	127	1	3496	2	N	-0-					-0-
11	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	122	1	2992	2	N	-0-					-0-
*12	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	90	1	3186	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN "C" WELL #: 4 H RRCID -> 208512 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8450 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	52	1	5050	2	N	-0-					18
09	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					18
10	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	186	1	5919	2	N	-0-					18
11	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	188	1	5482	2	N	-0-					18
12	6758	X	6028	-0-	-730	-0-	204	1	5824	2	N	-0-					18
01	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAKER-RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208630 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9370 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	X	897	-0-	-808	-0-	879	2	18	9	N	16					153
09	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1159	2	15	9	N	14					167
10	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1246	2	17	9	N	15					182
11	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1501	2	33	9	N	30					212
*12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1414	2	23	9	N	21					233
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					233

ACU WELL #: 1 H RRCID -> 208645 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6695 - 8905

08	6355	X	5375	-0-	-980	-0-	5375	3			N	-0-					20
09	5700	X	5600	-0-	-100	-0-	5600	3			N	-0-					20
10	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	3			N	-0-					20
11	5370	X	5116	-0-	-254	-0-	5116	3			N	-0-					20
12	5797	X	5286	-0-	-511	-0-	5286	3			N	-0-					20
01	5828	X	5536	-0-	-292	-0-	5536	3			N	-0-					20

CHRISTOFFERSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208968 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 7500 - 9202

08	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
09	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3			N	-0-					-0-
10	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3			N	-0-					-0-
11	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	3907	-0-	-216	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
01	4216	X	3795	-0-	-421	-0-	3795	3			N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 1 H RRCID -> 209027 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7080 - 9000

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: G 1 RRCID -> 209386 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6690 - 6940

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER WELL #: A 2 RRCID -> 209720 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6875 - 9258

08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	654	1	178	2	N	-0-					1
							243	3									
12	T. A.		4455	-0-	4455	4455	109	1	1653	2	N	-0-					1
							2693	3									
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4455					N	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 3013H RRCID -> 210105 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7217 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7285	X	6530	-0-	-755	-0-	259	1	6271	2	N	-0-			-0-
09	7050	X	6749	-0-	-301	-0-	6749	2			N	-0-			-0-
10	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	2			N	-0-			-0-
11	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2			N	-0-			-0-
12	6541	X	5229	-0-	-1312	-0-	5229	2			N	-0-			-0-
01	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 409H RRCID -> 210256 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 7280 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10230	X	6943	-0-	-3287	-0-	450	1	6493	2	N	-0-			-0-
09	9900	X	6125	-0-	-3775	-0-	6125	2			N	-0-			-0-
10	9393	X	6197	-0-	-3196	-0-	6197	2			N	-0-			-0-
11	8760	X	6114	-0-	-2646	-0-	6114	2			N	-0-			-0-
12	7533	X	2168	-0-	-5365	-0-	2168	2			N	-0-			-0-
01	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 510H RRCID -> 210290 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7380 - 8973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	2			N	-0-			-0-
09	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	2			N	-0-			-0-
10	6882	X	6488	-0-	-394	-0-	6488	2			N	-0-			-0-
11	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6698	2			N	-0-			-0-
12	6882	X	6637	-0-	-245	-0-	6637	2			N	-0-			-0-
01	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 4014H RRCID -> 210316 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7290 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6665	X	5797	-0-	-868	-0-	514	1	5283	2	N	-0-			-0-
09	6450	X	5176	-0-	-1274	-0-	5176	2			N	-0-			-0-
10	6014	X	5619	-0-	-395	-0-	5619	2			N	-0-			-0-
11	5190	X	4833	-0-	-357	-0-	4833	2			N	-0-			-0-
12	5797	X	5437	-0-	-360	-0-	5437	2			N	-0-			-0-
01	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 4016H RRCID -> 210438 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7853 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	508	1	5224	2	N	-0-			-0-
09	5520	X	5039	-0-	-481	-0-	5039	2			N	-0-			-0-
10	5704	X	5068	-0-	-636	-0-	5068	2			N	-0-			-0-
11	5520	X	4511	-0-	-1009	-0-	4511	2			N	-0-			-0-
12	5735	X	5375	-0-	-360	-0-	5375	2			N	-0-			-0-
01	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 4013H RRCID -> 210598 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7250 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6386	X	5154	-0-	-1232	-0-	457	1	4697	2	N	-0-			-0-
09	6930	X	4690	-0-	-2240	-0-	4690	2			N	-0-			-0-
10	7161	X	5093	-0-	-2068	-0-	5093	2			N	-0-			-0-
11	6930	X	4768	-0-	-2162	-0-	4768	2			N	-0-			-0-
12	5704	X	5035	-0-	-669	-0-	5035	2			N	-0-			-0-
01	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
D.A.B. WELL #: 1 H RRCID -> 210614 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7360 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	27	1			22
09	T. A.		2012	-0-	2012	2012	119	1	1893	2	Y	-0-					22
10	T. A.		2970	-0-	2970	4982	454	1	2516	2	Y	-0-					22
11	T. A.		2770	-0-	2770	7752	456	1	2314	2	Y	-0-					22
12	T. A.		2341	-0-	2341	10093	479	1	1854	2	Y	7					29
							8	9									
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	10093					Y	NO RPT					29

SET/BACK "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210660 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8890 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
10	837	N	423	-0-	-414	-0-	423	2			N	-0-					-0-
11	720	N	478	-0-	-242	-0-	478	2			N	-0-					-0-
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
*01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103HN RRCID -> 210663 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7200 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9889	X	8737	-0-	-1152	-0-	8737	2			N	-0-					-0-
09	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	289	1	9648	2	N	-0-					-0-
10	9982	X	9830	-0-	-152	-0-	305	1	9525	2	N	-0-					-0-
11	9630	X	9542	-0-	-88	-0-	309	1	9233	2	N	-0-					-0-
12	9486	X	8956	-0-	-530	-0-	288	1	8668	2	N	-0-					-0-
01	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					N	NO RPT					-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 210674 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7601 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5952	X	5534	-0-	-418	-0-	729	1	4805	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	4934	-0-	-616	-0-	116	1	4818	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	4853	-0-	-789	-0-	116	1	4737	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	4772	-0-	-598	-0-	120	1	4652	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	4853	-0-	-696	-0-	121	1	4732	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: F 2 RRCID -> 210833 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	12	1	44	2	Y	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 211512 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7885 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	42	1	1348	2	N	13					190
							14	9									
09	1380	N	1284	-0-	-96	-0-	1271	2	13	9	N	12	184	1			18
10	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	1373	2	10	9	N	9					27
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1334	2	14	9	N	13					40
*12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1246	2	11	9	N	10					50
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MASTERS WELL #: 1 H RRCID -> 211598 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8817 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	4486	-0-	-1063	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	4924	-0-	-446	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	5280	-0-	-52	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
11	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
*12	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211600 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7750 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10633	X	10048	-0-	-585	-0-	209	1	9839	2	N	-0-					-0-
09	10200	X	9350	-0-	-850	-0-	203	1	9147	2	N	-0-					-0-
10	10540	X	9368	-0-	-1172	-0-	9368	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	8733	-0-	-1467	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	8751	-0-	-1479	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 407H RRCID -> 211616 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7400 - 8273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	73	1	1053	2	N	-0-					-0-
09	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
11	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: A 1 RRCID -> 211718 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8600 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	97	1	639	2	N	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	301	1	96	2	N	-0-					-0-
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	336	1	735	2	N	-0-					-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	347	1	244	2	N	-0-					-0-
*12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	305	1	327	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD WELL #: 1 H RRCID -> 211732 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8140 - 8439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: B 2 RRCID -> 211880 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8600 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9703	X	9408	-0-	-295	-0-	1238	1	8170	2	N	-0-					-0-
09	9300	X	8050	-0-	-1250	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	7744	-0-	-1649	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	7760	-0-	-1330	-0-	195	1	7565	2	N	-0-					-0-
12	9393	X	7799	-0-	-1594	-0-	194	1	7605	2	N	-0-					-0-
01	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					N	NO RPT					-0-

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 H RRCID -> 212298 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8332 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3544	2	15	9	N	14					79
09	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3677	2	2	9	N	2					81
10	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3465	2	4	9	N	4					85
11	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3540	2	12	9	N	11					96
*12	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3577	2	13	9	N	12	80	1			28
01	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE, M. T. WELL #: 14AH RRCID -> 212300 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8386 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			12
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			12
10	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-			12
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			12
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	99	2	8	9	N	7			19
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19

GILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 212418 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5455 - 5573

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DYLAN WELL #: 3 RRCID -> 212421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5471 - 5597

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CASWELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 212490 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8900 - 10600

08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	19	1	223	2	N	-0-			153
09	750	N	1	-0-	-749	-0-	1	2			N	-0-			153
10	868	N	1	-0-	-867	-0-	1	2			N	-0-			153
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			153
*12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-			153
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			153

MUIR WELL #: 2 H RRCID -> 212529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6690 - 9807

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	210	X	31	-0-	-179	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAUSENFLUCK WELL #: 1 H RRCID -> 212700 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 8570

08	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-			-0-
09	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-			-0-
10	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-			-0-
11	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-			-0-
12	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-			-0-
*01	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 1202 RRCID -> 212761 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7086 - 7294

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SCROGGINS WELL #: 1 RRCID -> 212913 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7498 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	317	1	2094	2	N	-0-					-0-
09	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	903	1	2005	2	N	-0-					-0-
10	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	922	1	1971	2	N	-0-					-0-
11	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	905	1	2010	2	N	-0-					-0-
*12	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	922	1	2086	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: D 2 RRCID -> 212914 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7060 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	177	1	3044	3	N	-0-					25
09	3090	X	2498	-0-	-592	-0-	69	1	2398	3	N	28					53
							31	9									
10	3224	X	2637	-0-	-587	-0-	107	1	2530	3	N	-0-					53
11	3120	X	2874	-0-	-246	-0-	125	1	881	2	N	17					70
							1849	3	19	9							
12	3224	X	2468	-0-	-756	-0-	127	1	622	2	N	-0-					56
							1719	3									
01	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					56

BROWDER DEARING WELL #: A 2 RRCID -> 212968 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7650 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODY WELL #: 1 H RRCID -> 213158 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7370 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6386	X	5691	-0-	-695	-0-	139	1	5552	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	5699	-0-	-421	-0-	83	1	5616	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	5785	-0-	-539	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5403	-0-	-657	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5041	-0-	-849	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					-0-

SET/BACK "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213176 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8400 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					8
09	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					8
10	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					8
11	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					8
12	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					8
*01	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					8

PYRAMID ACRES UNIT 1 WELL #: 101H RRCID -> 213201 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6820 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	127	1	5628	2	Y	1					21
							1	9									
09	5580	X	5508	-0-	-72	-0-	72	1	5435	2	Y	1					22
							1	9									
10	5766	X	5631	-0-	-135	-0-	5631	2			Y	-0-					22
11	5580	X	5412	-0-	-168	-0-	5412	2			Y	-0-					22
12	5766	X	5450	-0-	-316	-0-	5450	2			Y	-0-					22
01	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: F 3 RRCID -> 213353 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7525 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

SLOCUM WELL #: 1 H RRCID -> 213375 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6793 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4018 RRCID -> 213550 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6832 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	213	1	2188	2	N	-0-					-0-
09	2670	N	2135	-0-	-535	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
10	2635	N	2310	-0-	-325	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
11	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
*12	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 213746 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6250 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	872	1	4660	2	N	-0-					193
09	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	736	1	4415	2	N	10					203
							11	9									
10	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4528	2	6	9	N	5	161	1			47
11	4350	X	4340	-0-	-10	-0-	4339	2	1	9	N	1					48
12	5518	X	4055	-0-	-1463	-0-	4055	2			N	-0-					48
01	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					48

TAYLOR, SYBIL WELL #: 3 H RRCID -> 213749 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8871 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	837	1	2851	2	N	34	104	1			67
							37	9									
09	3270	X	3168	-0-	-102	-0-	897	1	2271	2	N	-0-					67
10	3782	X	3176	-0-	-606	-0-	387	1	2778	2	N	10					77
							11	9									
11	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	436	1	3272	2	N	20					97
							22	9									
12	3782	X	3678	-0-	-104	-0-	499	1	3157	2	N	20					117
							22	9									
01	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					117

BONDS RANCH WELL #: 1204H RRCID -> 213751 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7195 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15128	X	12505	-0-	-2623	-0-	810	1	11695	2	N	-0-					-0-
09	14070	X	11328	-0-	-2742	-0-	11328	2			N	-0-					-0-
10	14074	X	12725	-0-	-1349	-0-	12725	2			N	-0-					-0-
11	13530	X	12065	-0-	-1465	-0-	12065	2			N	-0-					-0-
12	13671	X	11959	-0-	-1712	-0-	11959	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	NO RPT	-0-	-12493	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 213757 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6170 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	1193	1	6374	2	N	20					192
							22	9									
09	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	1048	1	6288	2	N	5					197
							6	9									
10	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	1119	1	6446	2	N	20	30	1			187
							22	9									
11	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	1062	1	5938	2	N	60					247
							66	9									
*12	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	1036	1	6217	2	N	23	198	1			72
							25	9									
01	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					72

BONDS RANCH WELL #: 511H RRCID -> 213896 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7260 - 9439

08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
09	1110	N	214	-0-	-896	-0-	214	2			N	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 506 H RRCID -> 213898 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7390 - 9932

08	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	629	1	6458	2	N	-0-					-0-
09	7050	X	6359	-0-	-691	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	6377	-0-	-908	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	5872	-0-	-1178	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	5209	-0-	-1890	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103HS RRCID -> 213899 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7210 - 9203

08	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	8737	2			N	-0-					-0-
09	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	275	1	6593	2	N	-0-					-0-
10	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	273	1	6623	2	N	-0-					-0-
11	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	252	1	5587	2	N	-0-					-0-
*12	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	188	1	8223	2	N	-0-					-0-
01	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4017H RRCID -> 213932 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7176 - 8340

08	7688	X	6520	-0-	-1168	-0-	578	1	5942	2	N	-0-					-0-
09	7620	X	5911	-0-	-1709	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	6203	-0-	-1671	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	5480	-0-	-1780	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	5594	-0-	-1815	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1205 H RRCID -> 213933 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7280 - 9363

08	9424	X	8673	-0-	-751	-0-	562	1	8111	2	N	-0-					-0-
09	9390	X	8095	-0-	-1295	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	7825	-0-	-1878	-0-	7825	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	7018	-0-	-2372	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	6788	-0-	-2171	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GOFORTH, ROBERT J. WELL #: 1H RRCID -> 214070 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6770 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9393	X	9001	-0-	-392	-0-	8971	2	30	9	N	27					180
09	9120	X	8841	-0-	-279	-0-	8841	2			N	-0-					180
10	9424	X	9058	-0-	-366	-0-	9058	2			N	-0-					180
11	9120	X	8659	-0-	-461	-0-	8659	2			N	-0-					180
12	9207	X	7308	-0-	-1899	-0-	7308	2			N	-0-					180
01	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT					180

CHRISTOFFERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214282 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7050 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	3781	-0-	-435	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	4022	-0-	-58	-0-	4022	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	3			N	-0-					-0-
11	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	3			N	-0-					-0-
12	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3			N	-0-					-0-
*01	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	3			N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 1H RRCID -> 214318 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8000 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12152	X	10563	-0-	-1589	-0-	10563	2			N	-0-					-0-
09	11760	X	9973	-0-	-1787	-0-	9973	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	10331	-0-	-488	-0-	10331	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	9869	-0-	-481	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	10143	-0-	-428	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	10098	-0-	-473	-0-	10098	2			N	-0-					-0-

LOWRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214320 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8601 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
09	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	4087	-0-	-98	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3929	-0-	-241	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4110	-0-	-199	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4002	-0-	-307	-0-	4002	2			N	-0-					-0-

LIVESTOCK, K. D. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214321 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7132 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5239	X	4458	-0-	-781	-0-	1694	1	2764	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	3942	-0-	-1128	-0-	1329	1	2612	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	5208	X	3397	-0-	-1811	-0-	1210	1	2187	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					-0-
12	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
01	4464	X	5	-0-	-4459	-0-	5	2			N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 1 H RRCID -> 214335 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9758 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12834	X	12207	-0-	-627	-0-	12207	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	11783	-0-	-637	-0-	11783	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	12241	-0-	-438	-0-	12241	2			N	-0-					-0-
11	12120	X	11481	-0-	-639	-0-	11481	2			N	-0-					-0-
*12	12579	X	12579	-0-	-0-	-0-	12579	2			N	-0-					-0-
01	12214	X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WESTMORELAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 214343 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6708 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12989	X	12803	-0-	-186	-0-	212	1	12591	2	N	-0-					137
09	12570	X	12321	-0-	-249	-0-	175	1	12121	2	N	23					160
							25	9									
10	13051	X	12407	-0-	-644	-0-	12407	2			N	-0-					160
11	12630	X	11839	-0-	-791	-0-	11833	2	6	9	N	5					165
12	13051	X	11950	-0-	-1101	-0-	11950	2			N	-0-					165
01	12803	X	NO RPT	-0-	-12803	-0-					N	NO RPT					165

SCOTTIE DOG WELL #: 1H RRCID -> 214455 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8500 - 10481

08	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
09	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
10	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
11	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	6221	-0-	-1219	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6235	-0-	-864	-0-	6235	2			N	-0-					-0-

SCOTTIE DOG WELL #: 2H RRCID -> 214456 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8548 - 10458

08	5611	X	3743	-0-	-1868	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
09	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
10	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
11	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4648	-0-	-591	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	3758	-0-	-1481	-0-	3758	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 214489 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8550 - 12120

08	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	9843	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	9048	-0-	-12	-0-	9048	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	9042	-0-	-320	-0-	9042	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	7907	-0-	-1633	-0-	7907	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	8075	-0-	-1783	-0-	8075	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	8284	-0-	-1574	-0-	8284	2			N	-0-					-0-

SET/BACK "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214490 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8277 - 10264

08	7068	X	3718	-0-	-3350	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	5262	-0-	-1578	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6691	-0-	-377	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
11	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
12	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	6584	-0-	-112	-0-	6584	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214499 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8687 - 10534

08	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					2
09	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					2
10	2511	N	2280	-0-	-231	-0-	2280	2			N	-0-					2
11	2430	N	1905	-0-	-525	-0-	1905	2			N	-0-					2
12	2635	N	1942	-0-	-693	-0-	1942	2			N	-0-					2
01	2294	N	1860	-0-	-434	-0-	1860	2			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RIVER HILLS WELL #: 5H RRCID -> 214500 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6770 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	3986	-0-	-230	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3787	-0-	-233	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3933	-0-	-128	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3762	-0-	-168	-0-	3762	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	3882	-0-	-179	-0-	3882	3			N	-0-					-0-
*01	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 214622 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8602 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
09	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
10	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
11	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
12	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
*01	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 1H RRCID -> 214651 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7300 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7533	X	7272	-0-	-261	-0-	7272	3			N	-0-					-0-
09	7230	X	7218	-0-	-12	-0-	7218	3			N	-0-					-0-
10	7440	X	7281	-0-	-159	-0-	7281	3			N	-0-					-0-
11	7080	X	7074	-0-	-6	-0-	7074	3			N	-0-					-0-
12	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	7595	3			N	-0-					-0-
01	7471	X	7322	-0-	-149	-0-	7322	3			N	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214687 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8010 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK, PAULINE WELL #: 1 H RRCID -> 214781 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7005 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 209HE RRCID -> 214804 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7210 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6789	X	6367	-0-	-422	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	7187	-0-	-133	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	6967	-0-	-597	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	6831	-0-	-489	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
*12	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 512H RRCID -> 214839 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7262 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
09	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
10	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
11	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	4712	-0-	-1922	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 504 RRCID -> 214880 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7239 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16927	X	16927	-0-	-0-	-0-	1501	1	15426	2	N	-0-					-0-
09	14565	X	14565	-0-	-0-	-0-	14565	2			N	-0-					-0-
10	14937	X	14937	-0-	-0-	-0-	14937	2			N	-0-					-0-
11	14480	X	14480	-0-	-0-	-0-	418	1	14062	2	N	-0-					-0-
12	16926	X	14649	-0-	-2277	-0-	563	1	14086	2	N	-0-					-0-
01	16926	X	NO RPT	-0-	-16926	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4010H RRCID -> 214896 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	174	1	2510	2	N	-0-					-0-
09	8370	X	1862	-0-	-6508	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	631	-0-	-8018	-0-	631	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	1229	-0-	-7141	-0-	854	1	375	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	1104	-0-	-3298	-0-	832	1	272	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1201H RRCID -> 214901 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7400 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	4306	-0-	-1367	-0-	279	1	4027	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	4257	-0-	-1233	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	4671	-0-	-816	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	3905	-0-	-1405	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4297	-0-	-12	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, M. T. WELL #: 9AH RRCID -> 215178 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8415 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	498	1	8385	2	N	45	184	1			54
							50	9									
09	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	573	1	6697	2	N	19					73
							21	9									
10	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	353	1	7252	2	N	36					109
							40	9									
11	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	343	1	5887	2	N	13					122
							14	9									
12	8928	X	6900	-0-	-2028	-0-	318	1	6560	2	N	20					142
							22	9									
01	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					N	NO RPT					142

REED WELL #: 2 RRCID -> 215214 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 9090 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 6H RRCID -> 215235 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 9150 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	163	1	3976	2	N	-0-					100
09	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	170	1	3886	2	N	-0-					100
10	3937	X	3448	-0-	-489	-0-	3448	2			N	-0-					100
11	3810	X	3043	-0-	-767	-0-	3043	2			N	-0-					100
12	4154	X	3307	-0-	-847	-0-	3307	2			N	-0-					100
01	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER WELL #: A 3 H RRCID -> 215243 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7400 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	4861	-0-	-1277	-0-	245	1	4616	3	N	-0-					1
09	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	572	1	6151	3	N	-0-					1
10	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6998	3			N	-0-					1
11	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	1920	2	2626	3	N	-0-					1
12	4867	X	3636	-0-	-1231	-0-	367	1	1243	2	N	-0-					1
							2026	3									
01	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					1

GREENWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215302 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7250 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	1701	-0-	-1430	-0-	1701	3			N	-0-					18
09	3030	X	572	-0-	-2458	-0-	571	3	1	9	N	1	1	8			18
10	3131	X	3	-0-	-3128	-0-	3	3			N	-0-					18
11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					18
12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					18
01	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					18

MADELON WELL #: 2H RRCID -> 215304 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6813 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	3854	-0-	-331	-0-	94	1	3760	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	4097	-0-	-1153	-0-	98	1	3999	2	N	-0-					-0-
10	5425	X	3384	-0-	-2041	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	535	-0-	-3605	-0-	535	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	2407	-0-	-1437	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESSLEY WELL #: 1H RRCID -> 215330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8500 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	X	1611	-0-	-807	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	1534	-0-	-716	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
10	2232	X	1989	-0-	-243	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3450	-0-	350	350	3450	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3427	-0-	327	677	3427	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 5H RRCID -> 215459 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 9740 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	4158	-0-	-368	-0-	164	1	3994	2	N	-0-					100
09	4560	X	4026	-0-	-534	-0-	169	1	3857	2	N	-0-					100
10	4712	X	4025	-0-	-687	-0-	4025	2			N	-0-					100
11	4380	X	4030	-0-	-350	-0-	4030	2			N	-0-					100
12	4526	X	4174	-0-	-352	-0-	4172	2	2	9	N	2					102
01	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					102

WILLOW WELL #: 1H RRCID -> 215611 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6900 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	4885	-0-	-695	-0-	51	1	4834	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	5234	-0-	-166	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	5249	-0-	-145	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4781	-0-	-289	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4332	-0-	-566	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH WELL #: 408H RRCID -> 215626 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7433 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	3783	-0-	-2541	-0-	245	1	3538	2	N	-0-			-0-
09	5340	X	2544	-0-	-2796	-0-	2544	2			N	-0-			-0-
10	5053	X	4341	-0-	-712	-0-	4341	2			N	-0-			-0-
11	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			N	-0-			-0-
*12	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-			-0-
01	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 4019H RRCID -> 216105 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7316 - 9247

08	11501	X	7491	-0-	-4010	-0-	664	1	6827	2	N	-0-			-0-
09	11130	X	6785	-0-	-4345	-0-	6785	2			N	-0-			-0-
10	11501	X	8103	-0-	-3398	-0-	8103	2			N	-0-			-0-
11	11130	X	9115	-0-	-2015	-0-	9115	2			N	-0-			-0-
12	11067	X	9171	-0-	-1896	-0-	9171	2			N	-0-			-0-
01	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216283 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7870 - 10800

08	7161	X	6422	-0-	-739	-0-	6422	3			N	-0-			-0-
09	6930	X	6261	-0-	-669	-0-	6261	3			N	-0-			-0-
10	6975	X	5800	-0-	-1175	-0-	5800	3			N	-0-			-0-
11	6510	X	6228	-0-	-282	-0-	6228	3			N	-0-			-0-
12	6479	X	6296	-0-	-183	-0-	6296	3			N	-0-			-0-
01	6479	X	6299	-0-	-180	-0-	6299	3			N	-0-			-0-

KOLAR WELL #: 2H RRCID -> 216286 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7313 - 9588

08	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	3			N	-0-			-0-
09	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3			N	-0-			-0-
10	3565	X	3065	-0-	-500	-0-	3065	3			N	-0-			-0-
11	3480	X	2480	-0-	-1000	-0-	2480	3			N	-0-			-0-
12	3658	X	46	-0-	-3612	-0-	46	3			N	-0-			-0-
01	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-			-0-

LOWRANCE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216359 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8695 - 12045

08	4340	X	4007	-0-	-333	-0-	4007	2			N	-0-			-0-
09	4200	X	3467	-0-	-733	-0-	3467	2			N	-0-			-0-
10	4340	X	3665	-0-	-675	-0-	3665	2			N	-0-			-0-
11	4110	X	3722	-0-	-388	-0-	3722	2			N	-0-			-0-
12	4092	X	3865	-0-	-227	-0-	3865	2			N	-0-			-0-
01	3999	X	3843	-0-	-156	-0-	3843	2			N	-0-			-0-

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216360 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7890 - 10193

08	3596	X	3398	-0-	-198	-0-	3398	2			N	-0-			-0-
09	3480	X	3244	-0-	-236	-0-	3244	2			N	-0-			-0-
10	3658	X	3240	-0-	-418	-0-	3240	2			N	-0-			-0-
11	3540	X	3191	-0-	-349	-0-	3191	2			N	-0-			-0-
12	3658	X	3207	-0-	-451	-0-	3207	2			N	-0-			-0-
01	3410	X	3256	-0-	-154	-0-	3256	2			N	-0-			-0-

BEGGS WELL #: 201H RRCID -> 216480 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6940 - 9940

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BEGGS WELL #: 202H RRCID -> 216481 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7080 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	356	1	358	2	N	-0-					-0-
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	780	1	1084	2	N	-0-					-0-
10	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1052	1	902	2	N	-0-					-0-
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	623	1	711	2	N	-0-					-0-
*12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS WELL #: 4H RRCID -> 216487 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5890 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					230
09	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-	84	1			145
10	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					145
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					145
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

D.A.B. WELL #: 3H RRCID -> 216666 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 7025 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

D.A.B. WELL #: 4H RRCID -> 216682 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6984 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	315	1	4586	2	Y	47	111	1			72
							52	9									
09	4890	X	4806	-0-	-84	-0-	285	1	4521	2	Y	-0-					67
10	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	861	1	4341	2	Y	1					68
							1	9									
11	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	809	1	4136	2	Y	-0-					68
12	4960	X	4922	-0-	-38	-0-	828	1	4086	2	Y	7					75
							8	9									
01	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					75

REED-HATHORN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 216751 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7990 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
09	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
10	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
11	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
*12	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					-0-

NELSON WELL #: 1 H RRCID -> 216756 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7600 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNN "A" WELL #: 3 H RRCID -> 216763 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8368 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	279	1	895	2	N	-0-					-0-
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
*12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 2 WELL #: 101H RRCID -> 216771 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6743 - 8563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	158	1	6989	2	Y	1					6
							1	9									
09	6930	X	6668	-0-	-262	-0-	87	1	6581	2	Y	-0-					6
10	7223	X	6908	-0-	-315	-0-	6908	2			Y	-0-					6
11	6990	X	6606	-0-	-384	-0-	6606	2			Y	-0-					6
*12	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	2			Y	-0-					6
01	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					6

BULLARD WELL #: 101H RRCID -> 216774 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7749 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	1011	1	5733	2	N	-0-					-0-
*12	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	1036	1	4725	2	N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, SYBIL WELL #: 4H RRCID -> 216812 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9058 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6820	X	5753	-0-	-1067	-0-	1304	1	4445	2	N	4	69	1			202
							4	9									
09	6600	X	5494	-0-	-1106	-0-	1552	1	3928	2	N	13	178	1			37
							14	9									
10	6417	X	4884	-0-	-1533	-0-	671	1	4184	2	N	26					63
							29	9									
11	6030	X	4531	-0-	-1499	-0-	622	1	3887	2	N	20					83
							22	9									
12	6231	X	5271	-0-	-960	-0-	649	1	4601	2	N	19					102
							21	9									
01	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					102

BULLARD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216818 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7690 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	3116	-0-	-46	-0-	1016	1	2100	2	N	-0-					-0-
09	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	1067	1	2265	2	N	-0-					-0-
10	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	1577	1	1987	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2143	-0-	-917	-0-	516	1	1627	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	1587	-0-	-1575	-0-	541	1	1046	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

SET/BACK "D" WELL #: 1H RRCID -> 217141 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8375 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7192	X	6844	-0-	-348	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6584	-0-	-256	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	6702	-0-	-335	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6504	-0-	-246	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	6672	-0-	-241	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6653	-0-	-198	-0-	6653	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RIVER HILLS WELL #: 6H RRCID -> 217148 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7010 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
09	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2341	-0-	-77	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	2153	-0-	-217	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2277	-0-	-358	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	2021	-0-	-335	-0-	2021	3			N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 217183 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 8160 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3741	-0-	-320	-0-	493	1	3248	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3459	-0-	-351	-0-	81	1	3378	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	3402	-0-	-535	-0-	81	1	3321	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	2991	-0-	-819	-0-	75	1	2916	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	2865	-0-	-886	-0-	71	1	2794	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 4 RRCID -> 217184 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6825 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	214	1	4027	3	N	-0-					1
09	4080	X	3763	-0-	-317	-0-	26	1	3737	3	N	-0-					1
10	4185	X	3785	-0-	-400	-0-	181	1	3604	3	N	-0-					1
11	4050	X	3267	-0-	-783	-0-	181	1	1304	2	N	-0-					1
							1782	3									
12	4247	X	3598	-0-	-649	-0-	170	1	1304	2	N	-0-					1
							2124	3									
01	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					1

BROWDER DEARING WELL #: A 3 RRCID -> 217185 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7320 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	192	1	3613	3	N	-0-					1
09	3540	X	3496	-0-	-44	-0-	3496	3			N	-0-					1
10	3751	X	3619	-0-	-132	-0-	190	1	3429	3	N	-0-					1
11	3630	X	3586	-0-	-44	-0-	174	1	1441	2	N	-0-					1
							1971	3									
*12	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	195	1	1405	2	N	-0-					1
							2288	3									
01	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					1

REED NORTH WELL #: 1 RRCID -> 217186 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7525 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	68	1	449	2	N	-0-					-0-
09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	880	1	895	2	N	-0-					-0-
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	853	1	407	2	N	-0-					-0-
11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	872	1	714	2	N	-0-					-0-
*12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADELON WELL #: 3H RRCID -> 217345 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6970 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CASWELL "B" WELL #: 1H RRCID -> 218126 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8220 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	N	-0-					65
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					65
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					65
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					65
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					65
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

RAAM WELL #: 2H RRCID -> 218450 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7950 - 10124

08	12152	X	11381	-0-	-771	-0-	11381	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	10697	-0-	-733	-0-	10697	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	10979	-0-	-708	-0-	10979	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	10547	-0-	-733	-0-	10547	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	11369	-0-	-194	-0-	11369	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	11082	-0-	-295	-0-	11082	2			N	-0-					-0-

BEASLEY WELL #: 2 H RRCID -> 218457 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7000 - 8800

08	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3			N	-0-					31
09	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	3			N	-0-					31
10	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3			N	-0-					31
11	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3			N	-0-					31
12	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3			N	-0-					31
*01	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	3			N	-0-					31

KOLAR WELL #: 3H RRCID -> 218511 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9850

08	4929	X	4266	-0-	-663	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
09	4590	X	4296	-0-	-294	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
10	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	3			N	-0-					-0-
12	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	3			N	-0-					-0-
*01	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	3			N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 1H RRCID -> 218539 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8250 - 12231

08	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	2			N	-0-					10
09	2610	X	2311	-0-	-299	-0-	2311	2			N	-0-					10
10	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					10
11	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					10
12	2697	X	2028	-0-	-669	-0-	2028	2			N	-0-					10
*01	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					10

MCFARLAND WELL #: F 2 RRCID -> 218610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6900 - 9602

08	4650	X	1554	-0-	-3096	-0-	85	1	1465	3	N	4	56	1			17
							4	9									
09	4380	X	2413	-0-	-1967	-0-	137	1	2262	3	N	13					30
							14	9									
10	4526	X	2777	-0-	-1749	-0-	169	1	2608	3	N	-0-					30
11	3960	X	2305	-0-	-1655	-0-	197	1	674	2	N	18					48
							1414	3	20	9							
*12	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	275	1	480	2	N	25	53	1			20
							1326	3	28	9							
01	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KOS-BEVERUNG WELL #: 1 H RRCID -> 218620 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7975 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

BROWDER-DEARING WELL #: A 4 RRCID -> 218739 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7010 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	319	1	5993	3	N	-0-					1
09	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	3			N	-0-					1
10	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	514	1	5832	3	N	-0-					1
11	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	490	1	2564	2	N	-0-					1
							3505	3									
12	6975	X	6533	-0-	-442	-0-	521	1	2287	2	N	-0-					1
							3725	3									
01	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					1

BROWN WELL #: C 5 RRCID -> 218740 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6980 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	314	1	5907	3	N	-0-					1
09	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	3			N	-0-					1
10	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	333	1	5407	3	N	-0-					1
11	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	235	1	2412	2	N	-0-					1
							3298	3									
*12	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	325	1	2262	2	N	-0-					1
							3686	3									
01	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					1

SEWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218990 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7254 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3016	-0-	-921	-0-	1512	1	1504	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	2866	-0-	-314	-0-	1361	1	1505	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	2367	-0-	-826	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2727	-0-	-243	-0-	487	1	2240	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2538	-0-	-531	-0-	489	1	2049	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1203H RRCID -> 219010 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7500 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10075	X	8890	-0-	-1185	-0-	576	1	8314	2	N	-0-					-0-
09	9750	X	8313	-0-	-1437	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	8599	-0-	-1135	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	7915	-0-	-605	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	7867	-0-	-1030	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL RANCH WELL #: 201 H RRCID -> 219012 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7027 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MUIR "M" WELL #: 1H RRCID -> 219150 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6850 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUIR "M" WELL #: 2H RRCID -> 219159 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6800 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEARL RANCH WELL #: 102 H RRCID -> 219160 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6965 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	541 3	1 9	7960	2	Y	3	67	1			32
09	7800	X	7528	-0-	-272	-0-	7526	2	2	9	Y	2					34
10	8060	X	6385	-0-	-1675	-0-	6383	2	2	9	Y	2					36
11	7800	X	6669	-0-	-1131	-0-	6663	2	6	9	Y	5					41
*12	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	526 1	1 9	8319	2	Y	1					42
01	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT					42

PEARL RANCH WELL #: 101 H RRCID -> 219161 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 6982 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	5073	-0-	-600	-0-	322 3	1 9	4748	2	Y	3	67	1			32
09	4950	X	4607	-0-	-343	-0-	4605	2	2	9	Y	2					34
10	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	883 2	1 9	4903	2	Y	2					36
11	5130	X	4982	-0-	-148	-0-	854 6	1 9	4122	2	Y	5					41
12	5301	X	5024	-0-	-277	-0-	357 1	1 9	4666	2	Y	1					42
01	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					42

PEARL RANCH WELL #: 202H RRCID -> 219162 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6922 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	5081	-0-	-282	-0-	5079	2	2	9	Y	2					20
09	5070	X	4591	-0-	-479	-0-	4589	2	2	9	Y	2					22
10	5239	X	4859	-0-	-380	-0-	4859	2			Y	-0-					22
11	5070	X	4790	-0-	-280	-0-	4790	2			Y	-0-					22
12	5239	X	5187	-0-	-52	-0-	5187	2			Y	-0-					22
01	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					22

MUIR-CHAPMAN WELL #: 1H RRCID -> 219169 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6510 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	2	1			13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	9	1			11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	16	1			27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	19	1			38
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GOFORTH UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 219276 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6793 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	1793	1	6529	2	N	-0-					-0-
09	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	1982	1	5860	2	N	-0-					-0-
10	7688	X	7252	-0-	-436	-0-	962	1	6290	2	N	-0-					-0-
11	7440	X	6775	-0-	-665	-0-	912	1	5863	2	N	-0-					-0-
12	8308	X	6297	-0-	-2011	-0-	885	1	5412	2	N	-0-					-0-
01	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 219307 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6740 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	29	1	105	2	N	-0-	40	7			-0-
09	1410	X	341	-0-	-1069	-0-	86	1	255	2	N	-0-					-0-
10	1457	X	406	-0-	-1051	-0-	38	1	368	2	N	-0-					-0-
11	1410	X	516	-0-	-894	-0-	50	1	466	2	N	-0-					-0-
*12	447	X	447	-0-	-0-	-0-	37	1	410	2	N	-0-					-0-
01	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 219330 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5740 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	9	1	47	2	N	-0-					30
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	14	1	87	2	N	-0-					30
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					30
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					30
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					30
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

BONDS RANCH WELL #: 505 H RRCID -> 219366 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7480 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	610	1	6263	2	N	-0-					-0-
09	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
10	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
11	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
*12	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKETT WELL #: 1H RRCID -> 219499 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7578 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2260	-0-	-747	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2306	-0-	-604	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	290	-0-	-2376	-0-	290	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
12	2387	X	6	-0-	-2381	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-

REED WELL #: 3 RRCID -> 219912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6935 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14260	X	13728	-0-	-532	-0-	1807	1	11921	2	N	-0-					-0-
09	13350	X	11800	-0-	-1550	-0-	277	1	11523	2	N	-0-					-0-
10	13361	X	12096	-0-	-1265	-0-	767	1	11329	2	N	-0-					-0-
11	12930	X	12704	-0-	-226	-0-	1206	1	11498	2	N	-0-					-0-
12	13733	X	13116	-0-	-617	-0-	1314	1	11802	2	N	-0-					-0-
01	13733	X	NO RPT	-0-	-13733	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRY WELL #: 1H RRCID -> 220000 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6775 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	5987	-0-	-523	-0-	5987	3			N	-0-					-0-
09	6300	X	5666	-0-	-634	-0-	5666	3			N	-0-					-0-
10	6510	X	6005	-0-	-505	-0-	6005	3			N	-0-					-0-
11	6270	X	5780	-0-	-490	-0-	5780	3			N	-0-					-0-
12	6448	X	6162	-0-	-286	-0-	6162	3			N	-0-					-0-
*01	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LEONARD WELL #: 1RH RRCID -> 220001 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8400 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
09	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
10	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
12	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
*01	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH WELL #: 2H RRCID -> 220170 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8200 - 10178

08	3193	X	1412	-0-	-1781	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2237	-0-	-703	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
10	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
11	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
12	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2918	-0-	-337	-0-	2918	2			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 1H RRCID -> 220175 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6865 - 10255

08	6882	X	6152	-0-	-730	-0-	6152	3			N	-0-					-0-
09	6450	X	5855	-0-	-595	-0-	5855	3			N	-0-					-0-
10	6386	X	5943	-0-	-443	-0-	5943	3			N	-0-					-0-
11	6030	X	5292	-0-	-738	-0-	5292	3			N	-0-					-0-
12	6138	X	4826	-0-	-1312	-0-	4826	3			N	-0-					-0-
01	6138	X	4411	-0-	-1727	-0-	4411	3			N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 1 H RRCID -> 220767 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6545 - 7447

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD, O. P. INVESTMENTS WELL #: 1H RRCID -> 220781 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7020 - 9957

08	5735	X	5252	-0-	-483	-0-	128	1	5124	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	5182	-0-	-548	-0-	162	1	5020	2	N	-0-					-0-
10	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	1069	1	5235	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	5337	-0-	-213	-0-	638	1	4699	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	5072	-0-	-415	-0-	632	1	4440	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 220814 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8130 - 10734

08	8277	X	2030	-0-	-6247	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
09	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	10887	2			N	-0-					-0-
10	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	10182	2			N	-0-					-0-
11	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	2			N	-0-					-0-
*12	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
01	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					N	NO RPT					-0-

REED HATHORN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 220815 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7640 - 10092

08	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
09	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220817 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7090 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8432	X	7571	-0-	-861	-0-	158	1	7413	2	N	-0-					-0-
09	8310	X	7280	-0-	-1030	-0-	158	1	7122	2	N	-0-					-0-
10	8587	X	7160	-0-	-1427	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	7918	-0-	-392	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7802	-0-	-258	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 220971 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8080 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3244	-0-	-135	-0-	111	1	3133	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	2979	-0-	-741	-0-	108	1	2871	2	N	-0-					-0-
10	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	751	1	5114	2	N	-0-					-0-
11	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	727	1	5130	2	N	-0-					-0-
*12	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	740	1	8062	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: B 2 RRCID -> 221555 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6900 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3395	-0-	-573	-0-	186	1	3209	3	N	-0-					51
09	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	714	1	3451	3	N	1					52
							1	9									
10	3813	X	3708	-0-	-105	-0-	725	1	2981	3	N	2					54
							2	9									
11	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	735	1	1002	2	N	-0-	41	1			13
							2101	3									
*12	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	754	1	876	2	N	-0-					13
							2421	3									
01	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					13

BROWDER WELL #: A 5 RRCID -> 221556 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7000 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: A 3 RRCID -> 221558 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6612 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	303	1	5215	3	Y	16					31
							18	9									
09	5340	X	4017	-0-	-1323	-0-	265	1	3738	3	Y	13	24	1			20
							14	9									
10	5518	X	4861	-0-	-657	-0-	245	1	4599	3	Y	15					35
							17	9									
11	5340	X	4673	-0-	-667	-0-	226	1	1430	2	Y	15	21	1			29
							3000	3	17	9							
12	5549	X	4648	-0-	-901	-0-	235	1	1170	2	Y	8	23	1			14
							3234	3	9	9							
01	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					14

TRWD WELL #: G 2 RRCID -> 221559 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7020 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	5238	-0-	-63	-0-	210	1	5028	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	4606	-0-	-614	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4556	-0-	-838	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	3711	-0-	-1449	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4433	-0-	-620	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BROWN WELL #: C 6 RRCID -> 221560 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6795 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	155	1	2918	3	N	-0-					1
09	2880	X	2757	-0-	-123	-0-	2757	3			N	-0-					1
10	2976	X	2837	-0-	-139	-0-	133	1	2704	3	N	-0-					1
11	2880	X	2879	-0-	-1	-0-	96	1	1176	2	N	-0-					1
							1607	3									
12	3069	X	2759	-0-	-310	-0-	130	1	1000	2	N	-0-					1
							1629	3									
01	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					1

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 221561 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7100 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: B 1 RRCID -> 221562 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7377 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	1131	1	4002	2	Y	-0-					-0-
09	4920	X	3637	-0-	-1283	-0-	3637	2			Y	-0-					-0-
10	4495	X	4025	-0-	-470	-0-	378	1	3647	2	Y	-0-					-0-
11	4350	X	4121	-0-	-229	-0-	363	1	3265	2	Y	-0-					-0-
							493	3									
12	5146	X	1807	-0-	-3339	-0-	349	1	555	2	Y	-0-					-0-
							903	3									
01	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 221589 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8750 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
09	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
10	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
11	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
12	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
*01	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 2H RRCID -> 221868 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8434 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1803	-0-	-26	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1730	-0-	-160	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1721	-0-	-170	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
*01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 1H RRCID -> 221870 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7051 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3765	-0-	-315	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3489	-0-	-789	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3273	-0-	-867	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3315	-0-	-715	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3664	-0-	-273	-0-	3664	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILLINGHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221871 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7290 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8339	X	7883	-0-	-456	-0-	7883	3			N	-0-					-0-
09	7980	X	7601	-0-	-379	-0-	7601	3			N	-0-					-0-
10	8029	X	7713	-0-	-316	-0-	7713	3			N	-0-					-0-
11	7710	X	7466	-0-	-244	-0-	7466	3			N	-0-					-0-
12	7967	X	7681	-0-	-286	-0-	7681	3			N	-0-					-0-
01	7874	X	7650	-0-	-224	-0-	7650	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN WELL #: 1H RRCID -> 221873 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6785 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	4371	-0-	-155	-0-	4371	3			Y	-0-					6
09	4380	X	4366	-0-	-14	-0-	4366	3			Y	-0-					6
10	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	3			Y	-0-					6
11	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	3			Y	-0-					6
12	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	3			Y	-0-					6
01	4557	X	4425	-0-	-132	-0-	4425	3			Y	-0-					5

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 221876 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8552 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4023	-0-	-507	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4319	-0-	-517	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
11	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	5355	-0-	-70	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	4993	-0-	-432	-0-	4993	2			N	-0-					-0-

SET BACK "A" WELL #: 2H RRCID -> 221883 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8300 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
09	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
10	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
11	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
12	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
*01	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-					-0-

LOWRANCE "C" WELL #: 1H RRCID -> 221888 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9150 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3697	-0-	-116	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
09	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3734	-0-	-79	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3518	-0-	-52	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3566	-0-	-309	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3661	-0-	-214	-0-	3661	2			N	-0-					-0-

WILKES WELL #: 1H RRCID -> 221942 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7700 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
09	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
10	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
11	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
12	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
*01	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 1H RRCID -> 221992 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7455 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SET BACK "D" WELL #: 2H RRCID -> 222000 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8510 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	4048	-0-	-292	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3733	-0-	-467	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3877	-0-	-401	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3645	-0-	-405	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3965	-0-	-189	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3972	-0-	-89	-0-	3972	2			N	-0-					-0-

FLEMING TRUST WELL #: 1H RRCID -> 222001 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8484 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	4157	-0-	-152	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2491	-0-	-659	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	2539	-0-	-1336	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
11	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	4132	-0-	-22	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3231	-0-	-923	-0-	3231	2			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 5H RRCID -> 222084 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6905 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	5789	-0-	-39	-0-	5789	3			N	-0-					-0-
09	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	3			N	-0-					-0-
10	5983	X	5951	-0-	-32	-0-	5951	3			N	-0-					-0-
11	5790	X	5725	-0-	-65	-0-	5725	3			N	-0-					-0-
12	6107	X	5211	-0-	-896	-0-	5211	3			N	-0-					-0-
01	6107	X	5348	-0-	-759	-0-	5348	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 5H RRCID -> 222089 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8570 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	3961	-0-	-1371	-0-	3961	2			N	-0-					2
09	5160	X	3645	-0-	-1515	-0-	3645	2			N	-0-					2
10	5332	X	4085	-0-	-1247	-0-	4085	2			N	-0-					2
11	4740	X	3622	-0-	-1118	-0-	3622	2			N	-0-					2
12	4340	X	3635	-0-	-705	-0-	3635	2			N	-0-					2
01	4092	X	3430	-0-	-662	-0-	3430	2			N	-0-					2

CAMPBELL WELL #: 4H RRCID -> 222090 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8517 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7378	X	6761	-0-	-617	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6825	-0-	-135	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6945	-0-	-185	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6539	-0-	-361	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	7043	-0-	-87	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	6774	-0-	-294	-0-	6774	2			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 3H RRCID -> 222091 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6573 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8618	X	7836	-0-	-782	-0-	7836	3			N	-0-					-0-
09	7830	X	7488	-0-	-342	-0-	7488	3			N	-0-					-0-
10	7905	X	6896	-0-	-1009	-0-	6896	3			N	-0-					-0-
11	7650	X	7045	-0-	-605	-0-	7045	3			N	-0-					-0-
12	7843	X	7532	-0-	-311	-0-	7532	3			N	-0-					-0-
01	7843	X	6868	-0-	-975	-0-	6868	3			N	-0-					-0-

ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 222101 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8750 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1015	-0-	-215	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1177	-0-	-187	-0-	1177	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRULOVE WELL #: 1H RRCID -> 223299 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8445 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	5907	-0-	-231	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5648	-0-	-262	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5803	-0-	-304	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5592	-0-	-138	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5785	-0-	-136	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5660	-0-	-261	-0-	5660	2			N	-0-					-0-

COLE, M.T. WELL #: 12AH RRCID -> 223650 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8250 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	X	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					108
09	5	X	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					108
10	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					108
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					108
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223728 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7824 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	5257	-0-	-137	-0-	355	1	4902	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	4919	-0-	-301	-0-	340	1	4579	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	5138	-0-	-194	-0-	354	1	4784	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	4286	-0-	-784	-0-	339	1	3947	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	4367	-0-	-903	-0-	112	1	4255	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 5 RRCID -> 223816 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7160 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	321	1	6045	3	N	-0-					1
09	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	3			N	-0-					1
10	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	342	1	5901	3	N	-0-					1
11	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	305	1	2375	2	N	-0-					1
							3247	3									
12	6355	X	6006	-0-	-349	-0-	343	1	2154	2	N	-0-					1
							3509	3									
01	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					1

EDWARDS WELL #: A 2 H RRCID -> 223817 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6800 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	410	1	7716	3	N	-0-					2
09	7830	X	6631	-0-	-1199	-0-	513	1	6118	3	N	-0-					2
10	8091	X	6469	-0-	-1622	-0-	468	1	6001	3	N	-0-					2
11	7650	X	6397	-0-	-1253	-0-	439	1	2517	2	N	-0-					2
							3441	3									
12	8122	X	6258	-0-	-1864	-0-	420	1	2221	2	N	-0-					2
							3617	3									
01	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT					2

BROWN WELL #: C 3 RRCID -> 223818 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6637 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	103	1	1947	3	N	-0-					-0-
09	1800	N	1759	-0-	-41	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
10	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	152	1	1726	3	N	-0-					-0-
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	92	1	640	2	N	-0-					-0-
							875	3									
*12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	58	1	579	2	N	-0-					-0-
							943	3									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

REED WELL #: 7 RRCID -> 223820 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7250 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	6390	-0-	-585	-0-	841	1	5549	2	N	-0-					-0-
09	6750	X	5917	-0-	-833	-0-	743	1	5174	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	5801	-0-	-833	-0-	752	1	5049	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	5682	-0-	-708	-0-	740	1	4942	2	N	-0-					-0-
12	6510	X	3749	-0-	-2761	-0-	969	1	2780	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 4 RRCID -> 223821 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7240 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	120	1	790	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	566	-0-	-964	-0-	495	1	71	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1024	-0-	-371	-0-	522	1	502	2	N	-0-					-0-
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	594	1	545	2	N	-0-					-0-
*12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	526	1	781	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 8 RRCID -> 223988 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6683 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8680	X	8387	-0-	-293	-0-	423	1	7964	3	N	-0-					2
09	8430	X	7178	-0-	-1252	-0-	7178	3			N	-0-					2
10	8711	X	7669	-0-	-1042	-0-	628	1	7041	3	N	-0-					2
11	8070	X	7055	-0-	-1015	-0-	378	1	2821	2	N	-0-					2
							3856	3									
12	8401	X	7058	-0-	-1343	-0-	214	1	2603	2	N	-0-					2
							4241	3									
01	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT					2

SAMPSON, JACK WELL #: 6H RRCID -> 224338 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7260 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11377	X	8737	-0-	-2640	-0-	121	1	8616	2	N	-0-					-0-
09	10950	X	10371	-0-	-579	-0-	10371	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	9285	-0-	-1968	-0-	9285	2			N	-0-					-0-
11	10500	X	6037	-0-	-4463	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	9821	-0-	-905	-0-	9821	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					N	NO RPT					-0-

STANK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224476 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6750 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	4248	-0-	-774	-0-	174	1	4074	2	N	-0-					213
09	5190	X	4261	-0-	-929	-0-	119	1	4133	2	N	8	1	8			220
							9	9									
10	5363	X	5246	-0-	-117	-0-	565	1	4675	2	N	5					225
							6	9									
11	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	547	1	4135	2	N	-0-					225
*12	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	558	1	5386	2	N	5					230
							6	9									
01	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					230

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FLOYD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224478 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 8030 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	5705	-0-	-278	-0-	776	1	4916	2	N	12					175
							13	9									
09	5790	X	5249	-0-	-541	-0-	5240	2	9	9	N	8					183
10	5983	X	5464	-0-	-519	-0-	5449	2	15	9	N	14					197
11	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			N	-0-					197
*12	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6311	2	7	9	N	6					203
01	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					203

EFIRE WELL #: 2H RRCID -> 224480 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6700 - 8762

08	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5386	2	9	9	N	8					185
09	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5280	2	2	9	N	2					187
10	5859	X	5368	-0-	-491	-0-	5351	2	17	9	N	15					202
11	5670	X	4779	-0-	-891	-0-	4768	2	11	9	N	10					212
12	5859	X	4149	-0-	-1710	-0-	4124	2	25	9	N	23					235
01	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					235

SMALLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224483 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7120 - 9103

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATKINS WELL #: 1H RRCID -> 224761 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8250 - 9960

08	3720	X	3619	-0-	-101	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3516	-0-	-24	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3621	-0-	-6	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
11	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3595	-0-	-32	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3547	-0-	-80	-0-	3547	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1302 RRCID -> 224780 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6863 - 7070

08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	156	1	2246	2	N	-0-					-0-
09	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
10	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
*12	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EFIRE WELL #: 1H RRCID -> 224826 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 6656 - 9380

08	3317	X	3178	-0-	-139	-0-	3172	2	6	9	N	5					205
09	3060	X	3030	-0-	-30	-0-	3027	2	3	9	N	3					208
10	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3140	2	4	9	N	4					212
11	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3037	2	1	9	N	1					213
*12	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3357	2	15	9	N	14					227
01	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					227

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224827 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6270 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7161	X	3195	-0-	-3966	-0-	187	1	3001	2	Y	6					60
							7	9									
09	6780	X	3831	-0-	-2949	-0-	310	1	3517	2	Y	4					64
							4	9									
10	7006	X	4601	-0-	-2405	-0-	257	1	4338	2	Y	5					69
							6	9									
11	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	314	1	5138	2	Y	10	35	1			44
							11	9									
*12	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	366	1	5340	2	Y	10					54
							11	9									
01	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					54

LONESOME DOVE WELL #: 3H RRCID -> 224828 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6906 - 10407

08	8153	X	7206	-0-	-947	-0-	76	1	7130	2	N	-0-					-0-
09	7620	X	3877	-0-	-3743	-0-	44	1	3833	2	N	-0-					-0-
10	7502	X	1265	-0-	-6237	-0-	208	1	1057	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	1792	-0-	-4958	-0-	215	1	1577	2	N	-0-					-0-
12	7192	X	3699	-0-	-3493	-0-	232	1	3467	2	N	-0-					-0-
01	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFORTH, R. J. "B" WELL #: 1H RRCID -> 224829 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 6822 - 8778

08	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6688	2	28	9	N	25					56
09	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6370	2	2	9	N	2					58
10	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	2			N	-0-					58
11	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6206	2	10	9	N	9					67
*12	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2			N	-0-					67
01	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					67

LEONARD WELL #: 3H RRCID -> 224830 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 7081 - 9221

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 2H RRCID -> 224832 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8500 - 11500

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 224930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7750 - 8810

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FLOWERS WELL #: 1H RRCID -> 225057 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6690 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

BAKER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 225219 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9450 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3445	2	3	9	N	3	172	1			18
09	3750	X	3121	-0-	-629	-0-	3113	2	8	9	N	7					25
10	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4005	2	8	9	N	7					32
11	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4384	2	11	9	N	10					42
*12	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	549	1	3392	2	N	20					62
							22	9									
01	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					62

WINSTON WELL #: C 2 RRCID -> 225384 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7130 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7843	X	7411	-0-	-432	-0-	407	1	6998	3	N	5					61
							6	9									
09	7590	X	5266	-0-	-2324	-0-	338	1	4928	3	N	-0-					61
10	7812	X	5531	-0-	-2281	-0-	329	1	5198	3	N	4					65
							4	9									
11	7500	X	6517	-0-	-983	-0-	357	1	1989	2	N	-0-					65
							4171	3									
12	7750	X	7691	-0-	-59	-0-	398	1	1938	2	N	-0-					65
							5355	3									
01	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					65

EAGLE FORD "B" WELL #: 1H RRCID -> 225766 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8585 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	3168	-0-	-955	-0-	3168	2			N	-0-					2
09	3720	X	3122	-0-	-598	-0-	3122	2			N	-0-					2
10	3596	X	3181	-0-	-415	-0-	3181	2			N	-0-					2
11	3420	X	2683	-0-	-737	-0-	2683	2			N	-0-					2
12	3472	X	3000	-0-	-472	-0-	3000	2			N	-0-					2
01	3224	X	2998	-0-	-226	-0-	2998	2			N	-0-					2

RODEN WELL #: 1H RRCID -> 225767 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6945 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
09	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
10	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			N	-0-					-0-
11	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3688	-0-	-218	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3635	-0-	-271	-0-	3635	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 1H RRCID -> 225768 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7496 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	4510	-0-	-326	-0-	4510	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	4330	-0-	-290	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	4525	-0-	-125	-0-	4525	3			N	-0-					-0-
11	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
12	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
*01	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SET/BACK "C" WELL #: 2H RRCID -> 225784 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8295 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	6302	-0-	-208	-0-	6302	2			N	-0-					67
09	6450	X	5978	-0-	-472	-0-	5978	2			N	-0-					67
10	6665	X	6189	-0-	-476	-0-	6189	2			N	-0-					67
11	6450	X	5767	-0-	-683	-0-	5767	2			N	-0-					67
12	6417	X	5916	-0-	-501	-0-	5916	2			N	-0-					67
01	6293	X	5907	-0-	-386	-0-	5907	2			N	-0-					67

EAGLE FORD "C" WELL #: 1H RRCID -> 225786 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8603 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6572	X	5702	-0-	-870	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	4863	-0-	-1497	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	6051	-0-	-397	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5882	-0-	-298	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5821	-0-	-379	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
*01	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	2			N	-0-					-0-

DUNN "B" WELL #: 2H RRCID -> 225816 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8420 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3344	-0-	-283	-0-	34 9	1 9	3301	2	N	8					155
09	3780	X	3448	-0-	-332	-0-	3424	2	24	9	N	22					177
10	3906	X	3652	-0-	-254	-0-	3649	2	3	9	N	3	128	1			52
11	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3928	2	6	9	N	5					57
*12	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3630	2	22	9	N	20					77
01	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					77

D.A.B. WELL #: 5H RRCID -> 225888 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8900 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	382	1	5547	2	N	-0-					47
09	5670	X	5576	-0-	-94	-0-	330	1	5246	2	N	-0-					47
10	5859	X	5775	-0-	-84	-0-	5775	2			N	-0-					47
11	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			N	-0-					47
12	5921	X	5478	-0-	-443	-0-	5478	2			N	-0-					47
01	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					47

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 225896 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 8192 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	4250	-0-	-617	-0-	66	1	4184	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	3707	-0-	-493	-0-	49	1	3658	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	3291	-0-	-894	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3291	-0-	-759	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	2695	-0-	-1552	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 5H RRCID -> 225905 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8540 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	8082	2			N	-0-					32
09	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7766	2			N	-0-					32
10	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	8153	2			N	-0-					32
11	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	8037	2			N	-0-					32
*12	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	2			N	-0-					32
01	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LEONARD WELL #: 5H RRCID -> 226220 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6951 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	X	1391	-0-	-97	-0-	29	1	1362	2	N	-0-					-0-
09	1500	X	1253	-0-	-247	-0-	27	1	1226	2	N	-0-					-0-
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
*12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD WELL #: 8H RRCID -> 226221 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 6935 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3395	-0-	-666	-0-	71	1	3324	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	3291	-0-	-249	-0-	72	1	3219	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	3494	-0-	-164	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3438	-0-	-102	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
*12	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH-SCHLUTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226222 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 9070 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6076	X	5458	-0-	-618	-0-	5458	2			N	-0-					123
09	6270	X	5897	-0-	-373	-0-	5897	2			N	-0-					123
10	6479	X	5989	-0-	-490	-0-	5989	2			N	-0-					123
11	5790	X	5342	-0-	-448	-0-	5342	2			N	-0-					123
*12	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	2			N	-0-					123
01	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					123

NORTH, JERRY WELL #: 6H RRCID -> 226224 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9380 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	3492	-0-	-507	-0-	3492	2			N	-0-					68
09	3870	X	3227	-0-	-643	-0-	3227	2			N	-0-					68
10	3844	X	3260	-0-	-584	-0-	3260	2			N	-0-					68
11	3720	X	3075	-0-	-645	-0-	3075	2			N	-0-					68
12	3689	X	2964	-0-	-725	-0-	2964	2			N	-0-					68
01	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					68

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 226225 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6753 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10354	X	6736	-0-	-3618	-0-	1450	1	5286	2	N	-0-					-0-
09	9060	X	4821	-0-	-4239	-0-	1207	1	3614	2	N	-0-					-0-
10	9021	X	2619	-0-	-6402	-0-	957	1	1662	2	N	-0-					-0-
11	8730	X	2080	-0-	-6650	-0-	317	1	1763	2	N	-0-					-0-
12	7347	X	2053	-0-	-5294	-0-	429	1	1624	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL RANCH WELL #: 301H RRCID -> 226226 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6810 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	6072	-0-	-376	-0-	6069	2	3	9	Y	3					24
09	6270	X	5801	-0-	-469	-0-	5799	2	2	9	Y	2					26
10	6479	X	6034	-0-	-445	-0-	6034	2			Y	-0-					26
11	6270	X	5634	-0-	-636	-0-	5634	2			Y	-0-					26
12	6076	X	5401	-0-	-675	-0-	5401	2			Y	-0-					26
01	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					26

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 226229 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 8733 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7347	X	6921	-0-	-426	-0-	107	1	6814	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	6800	-0-	-100	-0-	89	1	6711	2	N	-0-					-0-
10	7130	X	6816	-0-	-314	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6708	-0-	-132	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6908	-0-	-98	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LUTTRELL WELL #: 1H RRCID -> 226334 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8210 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
09	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
10	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
11	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
12	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
*01	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-

REITER WELL #: 1H RRCID -> 226338 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8277 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	2388	-0-	-1301	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	2508	-0-	-1062	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2930	-0-	-232	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2987	-0-	-43	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
12	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
*01	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-

GORMAN WELL #: 1H RRCID -> 226339 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8155 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3313	-0-	213	227	3313	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3413	-0-	413	640	3413	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3751	-0-	651	1291	3751	2			N	-0-					-0-
11	4935	X	3644	-0-	-1291	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
12	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
*01	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			N	-0-					-0-

LOWRANCE "C" WELL #: 2H RRCID -> 226340 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8411 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
09	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5541	-0-	-101	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	5325	-0-	-135	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
12	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5264	-0-	-378	-0-	5264	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 1H RRCID -> 226347 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8190 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5952	X	5599	-0-	-353	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5438	-0-	-322	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5649	-0-	-303	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5517	-0-	-93	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5685	-0-	-81	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
*01	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 226353 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8407 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2760	-0-	-247	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2626	-0-	-314	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2653	-0-	-385	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2618	-0-	-322	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	2627	-0-	-101	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	2620	-0-	-46	-0-	2620	2			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 3H RRCID -> 226359 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8265 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
09	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	5447	-0-	-9	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	5017	-0-	-353	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5299	-0-	-343	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5315	-0-	-327	-0-	5315	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HEFFNER WELL #: 1H RRCID -> 226360 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7784 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12462	X	-0-	-0-	-12462	-0-					N	-0-					-0-
09	7380	X	-0-	-0-	-7380	-0-					N	-0-					-0-
10	3193	X	7	-0-	-3186	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		9	-0-	9	9	9	2			N	-0-					-0-

EZELL WELL #: 1H RRCID -> 226361 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7786 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8959	X	7971	-0-	-988	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	7616	-0-	-844	-0-	7616	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	7892	-0-	-850	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	7082	-0-	-1108	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	7717	-0-	-560	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7670	-0-	-297	-0-	7670	2			N	-0-					-0-

BOWERMAN WELL #: 3H RRCID -> 226362 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6802 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	5449	-0-	-224	-0-	5449	3			Y	-0-					38
09	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	3			Y	-0-					38
10	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	3			Y	-0-					38
11	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	6156	3			Y	-0-					38
12	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	3			Y	-0-					38
01	5921	X	5903	-0-	-18	-0-	5903	3			Y	-0-					38

CASSTEVENS WELL #: 3H RRCID -> 226363 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8138 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	5013	-0-	-71	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4804	-0-	-176	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4964	-0-	-182	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4833	-0-	-147	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4955	-0-	-129	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4972	-0-	-50	-0-	4972	2			N	-0-					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 1H RRCID -> 226365 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7260 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14246	X	4771	-0-	-9475	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
09	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4233	-0-	-634	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4338	-0-	-372	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4201	-0-	-666	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	3398	-0-	-1376	-0-	3398	2			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 1H RRCID -> 226366 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7930 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6169	X	6030	-0-	-139	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5733	-0-	-27	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5756	-0-	-196	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5273	-0-	-577	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5601	-0-	-444	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5407	-0-	-638	-0-	5407	2			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 1H RRCID -> 226371 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7308 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	2534	-0-	-287	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
09	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
10	2573	X	1861	-0-	-712	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
11	2460	X	1401	-0-	-1059	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	1955	-0-	-1331	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	1906	-0-	-1380	-0-	1906	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 226374 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7628 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	3943	-0-	-304	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3856	-0-	-134	-0-	3856	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	3982	-0-	-48	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	3834	-0-	-36	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	3910	-0-	-89	-0-	3910	3			N	-0-					-0-
01	3999	X	3553	-0-	-446	-0-	3553	3			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 1 H RRCID -> 226375 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6609 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8928	X	8881	-0-	-47	-0-	8881	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	8391	-0-	-99	-0-	8391	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	8647	-0-	-126	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	8193	-0-	-387	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	8407	-0-	-459	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	8354	-0-	-512	-0-	8354	2			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 2H RRCID -> 226552 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7540 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10199	X	8045	-0-	-2154	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
09	9480	X	7251	-0-	-2229	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	8004	-0-	-893	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
11	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7974	-0-	-86	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
*01	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	2			N	-0-					-0-

GRUBB WELL #: 2H RRCID -> 226595 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5900 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

READ WELL #: 1H RRCID -> 226704 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 5459 PERF. 6210 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

STANCIL-ROBERTS WELL #: 3 RRCID -> 226921 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7850 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9269	X	9246	-0-	-23	-0-	1217	1	8029	2	N	-0-					-0-
09	8760	X	7877	-0-	-883	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	7578	-0-	-1660	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	7480	-0-	-1460	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	7009	-0-	-2229	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT					-0-

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 226983 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8048 PERF.10090 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11625	X	10081	-0-	-1544	-0-	10081	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	9984	-0-	-1266	-0-	9984	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	8894	-0-	-2483	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	9132	-0-	-918	-0-	9132	2			N	-0-					-0-
*12	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	10199	2			N	-0-					-0-
01	10323	X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227072 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7636 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	408	1	2692	2	N	-0-			-0-
09	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	426	1	2607	2	N	-0-			-0-
10	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	581	1	2563	2	N	-0-			-0-
11	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	913	1	2488	2	N	-0-			-0-
*12	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	698	1	3155	2	N	-0-			-0-
01	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT			-0-

DIMOCK WELL #: 1 RRCID -> 227073 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7298 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12276	X	12240	-0-	-36	-0-	1611	1	10629	2	N	-0-			-0-
09	11880	X	10579	-0-	-1301	-0-	249	1	10330	2	N	-0-			-0-
10	12276	X	10405	-0-	-1871	-0-	249	1	10156	2	N	-0-			-0-
11	11880	X	10420	-0-	-1460	-0-	262	1	10158	2	N	-0-			-0-
12	12338	X	10602	-0-	-1736	-0-	263	1	10339	2	N	-0-			-0-
01	12245	X	NO RPT	-0-	-12245	-0-					N	NO RPT			-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227074 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7700 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	17	1	110	2	N	-0-			-0-
09	2070	N	1654	-0-	-416	-0-	590	1	1064	2	N	-0-			-0-
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	597	1	523	2	N	-0-			-0-
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	427	1	205	2	N	-0-			-0-
*12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	1			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RILEY, LANHAM WELL #: 1 RRCID -> 227440 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6900 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	4565	-0-	-364	-0-	4559	2	6	9	Y	5			78
09	4590	X	4433	-0-	-157	-0-	4433	2			Y	-0-			78
10	4650	X	4300	-0-	-350	-0-	4292	2	8	9	Y	7			85
11	4500	X	4113	-0-	-387	-0-	4110	2	3	9	Y	3			88
12	4650	X	4178	-0-	-472	-0-	4167	2	11	9	Y	10			98
01	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT			98

HARDCASTLE WELL #: 9H RRCID -> 227811 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6670 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9083	X	8422	-0-	-661	-0-	8422	3			N	-0-			-0-
09	8640	X	8117	-0-	-523	-0-	8117	3			N	-0-			-0-
10	8804	X	8322	-0-	-482	-0-	8322	3			N	-0-			-0-
11	8340	X	8113	-0-	-227	-0-	8113	3			N	-0-			-0-
12	8525	X	8364	-0-	-161	-0-	8364	3			N	-0-			-0-
01	8432	X	8307	-0-	-125	-0-	8307	3			N	-0-			-0-

TOLBERT WELL #: 1H RRCID -> 227817 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8408 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	4774	-0-	-279	-0-	4774	2			N	-0-			-0-
09	4890	X	4516	-0-	-374	-0-	4516	2			N	-0-			-0-
10	4867	X	4597	-0-	-270	-0-	4597	2			N	-0-			-0-
11	4710	X	4457	-0-	-253	-0-	4457	2			N	-0-			-0-
12	4867	X	4546	-0-	-321	-0-	4546	2			N	-0-			-0-
01	4774	X	4407	-0-	-367	-0-	4407	2			N	-0-			-0-

MEEKS WELL #: 1H RRCID -> 227820 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7868 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-			-0-
09	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-			-0-
10	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-			-0-
11	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-			-0-
12	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-			-0-
*01	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TURNER "A" WELL #: 9H RRCID -> 227828 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8050 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	156	1	4417	2	N	-0-					-0-
09	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	151	1	3993	2	N	-0-					-0-
10	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
11	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
*12	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
01	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227829 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7924 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	552	1	7613	2	N	-0-					-0-
09	7860	X	7630	-0-	-230	-0-	528	1	7102	2	N	-0-					-0-
10	8463	X	7727	-0-	-736	-0-	542	1	7185	2	N	-0-					-0-
11	8190	X	7320	-0-	-870	-0-	517	1	6803	2	N	-0-					-0-
12	8153	X	6985	-0-	-1168	-0-	171	1	6814	2	N	-0-					-0-
01	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOYD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 227831 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 7040 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	X	794	-0-	-74	-0-	107	1	678	2	N	8					213
							9	9									
09	810	X	702	-0-	-108	-0-	691	2	11	9	N	10	3	8			220
10	806	X	518	-0-	-288	-0-	512	2	6	9	N	5					225
11	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	854	1	331	2	N	7					232
							8	9									
*12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	643	1	158	2	N	13					245
							14	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245

CROWLEY 69 JV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227832 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7250 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227833 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6855 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	700	1	9754	2	N	6					39
							7	9									
09	10980	X	9387	-0-	-1593	-0-	618	1	8763	2	N	5					44
							6	9									
10	11346	X	9675	-0-	-1671	-0-	664	1	9011	2	N	-0-					44
11	10980	X	9586	-0-	-1394	-0-	687	1	8892	2	N	6					50
							7	9									
*12	11686	X	11686	-0-	-0-	-0-	744	1	10936	2	N	5					55
							6	9									
01	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					N	NO RPT					55

PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 102H RRCID -> 227834 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7203 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	513	1	10357	2	N	-0-					-0-
09	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	494	1	10420	2	N	-0-					-0-
10	11129	X	10568	-0-	-561	-0-	10568	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	10198	-0-	-572	-0-	172	1	10026	2	N	-0-					-0-
12	11656	X	10345	-0-	-1311	-0-	158	1	10187	2	N	-0-					-0-
01	11284	X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEVENSON-LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228173 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 6000 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

REED WELL #: 10 RRCID -> 228197 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8480 - 10208

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSTEVENS WELL #: 4H RRCID -> 228259 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8204 - 11110

08	4092	X	3122	-0-	-970	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3091	-0-	-479	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	3321	-0-	-151	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	3273	-0-	-87	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3296	-0-	-52	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2671	-0-	-646	-0-	2671	2			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 5H RRCID -> 228260 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8205 - 11450

08	4402	X	4171	-0-	-231	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	4129	-0-	-131	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
10	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	4163	-0-	-97	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4362	-0-	-9	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4413	-0-	-20	-0-	4413	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 2H RRCID -> 228263 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8278 - 11550

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

SWEENEY WELL #: 6H RRCID -> 228264 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8628 - 12579

08	6727	X	6542	-0-	-185	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
09	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	5502	-0-	-1008	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
11	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	6395	-0-	-208	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	6279	-0-	-324	-0-	6279	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 228266 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8300 - 11930

08	12586	X	11839	-0-	-747	-0-	11839	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	11365	-0-	-815	-0-	11365	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	11696	-0-	-735	-0-	11696	2			N	-0-					-0-
11	11520	X	11095	-0-	-425	-0-	11095	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	11332	-0-	-572	-0-	11332	2			N	-0-					-0-
01	11842	X	11251	-0-	-591	-0-	11251	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HARDCASTLE WELL #: 10H RRCID -> 228268 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6680 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	3			N	-0-					-0-
09	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	3			N	-0-					-0-
10	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	3			N	-0-					-0-
11	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	3			N	-0-					-0-
12	6479	X	5121	-0-	-1358	-0-	5121	3			N	-0-					-0-
01	6479	X	6348	-0-	-131	-0-	6348	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 8H RRCID -> 228269 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6690 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	4778	-0-	-27	-0-	4778	3			N	-0-					-0-
09	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	3			N	-0-					-0-
10	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	4482	-0-	-138	-0-	4482	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	4654	-0-	-120	-0-	4654	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	4651	-0-	-123	-0-	4651	3			N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 5H RRCID -> 228272 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8655 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	4530	-0-	-740	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4339	-0-	-761	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4157	-0-	-1113	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4293	-0-	-657	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4339	-0-	-280	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4275	-0-	-251	-0-	4275	2			N	-0-					-0-

TEXASBANC WELL #: 3H RRCID -> 228278 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6766 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2735	-0-	-427	-0-	2725	2	10	9	N	9					216
09	3060	X	2639	-0-	-421	-0-	2627	2	12	9	N	11					227
10	2914	X	2615	-0-	-299	-0-	2615	2			N	-0-					227
11	2730	X	2647	-0-	-83	-0-	2628	2	19	9	N	17					244
12	2821	X	2394	-0-	-427	-0-	2392	2	2	9	N	2					246
01	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					246

D.A.B. WELL #: 6H RRCID -> 228280 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7160 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8897	X	7959	-0-	-938	-0-	511	1	7427	2	N	19	55	1			85
							21	9									
09	8160	X	7331	-0-	-829	-0-	434	1	6897	2	N	-0-					85
10	8432	X	7788	-0-	-644	-0-	7785	2	3	9	N	3					88
11	7590	X	7562	-0-	-28	-0-	7553	2	9	9	N	8					96
*12	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	8668	2			N	-0-					96
01	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT					96

DEAN WELL #: L 2 RRCID -> 228296 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6800 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	7			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: G 4 RRCID -> 228297 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6803 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6417	X	6326	-0-	-91	-0-	346	1	5956	3	N	22					47
							24	9									
09	6330	X	5302	-0-	-1028	-0-	5289	3	13	9	N	12					59
10	6541	X	5582	-0-	-959	-0-	5579	3	3	9	N	3					62
11	6270	X	5476	-0-	-794	-0-	1768	2	3708	3	N	-0-					62
12	6479	X	5698	-0-	-781	-0-	1514	2	4184	3	N	-0-					62
01	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					62

WINSTON WELL #: E 1 RRCID -> 228298 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 7120 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6665	X	6096	-0-	-569	-0-	322	1	5772	2	Y	2					2
							2	9									
09	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-	5100	1	5579	2	Y	1					3
							1	9									
10	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	5256	1	5659	2	Y	-0-					3
11	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	5045	1	5391	2	Y	3					6
							3	9									
*12	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	5279	1	6022	2	Y	1					7
							1	9									
01	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT					7

KANN, MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 228299 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7240 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3877	-0-	-60	-0-	511	1	3366	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	3366	-0-	-414	-0-	79	1	3287	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	3311	-0-	-626	-0-	79	1	3232	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	3226	-0-	-584	-0-	81	1	3145	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3299	-0-	-638	-0-	82	1	3217	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: G 2 RRCID -> 228300 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6502 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3545	-0-	-299	-0-	194	1	3347	3	N	4					18
							4	9									
09	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	142	1	4737	3	N	9					27
							10	9									
10	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	554	1	5809	3	N	9					36
							10	9									
11	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	189	1	1462	2	N	20					56
							3066	3	22	9							
12	3534	X	3297	-0-	-237	-0-	117	1	843	2	N	7	39	1			24
							2329	3	8	9							
01	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					24

DEAN WELL #: E 3 RRCID -> 228301 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7140 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	35	X	35	-0-	-0-	-0-	30	2	5	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED WELL #: 8 RRCID -> 228302 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	846	1	5582	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	5444	-0-	-706	-0-	524	1	4920	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	5885	-0-	-780	-0-	568	1	5317	2	N	-0-					-0-
11	6450	X	5585	-0-	-865	-0-	497	1	5088	2	N	-0-					-0-
12	6665	X	5793	-0-	-872	-0-	508	1	5285	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED WELL #: 9 RRCID -> 228303 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7250 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	66	1	437	2	N	-0-					-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	412	1	133	2	N	-0-					-0-
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	417	1	490	2	N	-0-					-0-
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	436	1	387	2	N	-0-					-0-
*12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	438	1	328	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: B 2 RRCID -> 228304 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7300 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	780	1	2762	2	Y	-0-					-0-
09	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			Y	-0-					-0-
10	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	308	1	2874	2	Y	-0-					-0-
11	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	301	1	2549	2	Y	-0-					-0-
							385	3									
12	3534	X	1221	-0-	-2313	-0-	283	1	357	2	Y	-0-					-0-
							581	3									
01	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: H 1 RRCID -> 228305 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7950 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	3106	-0-	-459	-0-	170	1	2930	3	N	5					36
							6	9									
09	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	1159	1	2595	3	N	1					37
							1	9									
10	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	1191	1	2737	3	N	2					39
							2	9									
11	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	1139	1	821	2	N	2					41
							1723	3	2	9							
*12	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	1185	1	686	2	N	5	31	1			15
							1894	3	6	9							
01	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					15

GRIFFIN WELL #: 1RH RRCID -> 228377 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8560 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
09	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
10	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
11	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
12	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
*01	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 6H RRCID -> 228584 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6878 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
09	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	3			N	-0-					-0-
10	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	3			N	-0-					-0-
11	4470	X	3957	-0-	-513	-0-	3957	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	3043	-0-	-1669	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
*01	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 228670 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8301 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	2231	-0-	-559	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	2283	-0-	-267	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	2106	-0-	-529	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	1964	-0-	-466	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	1641	-0-	-715	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	1272	-0-	-836	-0-	1272	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MUIR "L" WELL #: 1HR RRCID -> 228740 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6630 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	1726	1	6998	2	Y	8	20	1			46
							9	9									
09	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	1419	1	6058	2	Y	2	20	1			28
							2	9									
10	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	1446	1	6369	2	Y	17					45
							19	9									
11	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	1440	1	6392	2	Y	15	22	1			38
							17	9									
*12	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	1731	1	7206	2	Y	31	23	1			46
							34	9									
01	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					Y	NO RPT					46

LONESOME DOVE WELL #: 2H RRCID -> 229066 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6877 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13702	X	11621	-0-	-2081	-0-	123	1	11498	2	N	-0-					-0-
09	13050	X	11974	-0-	-1076	-0-	137	1	11835	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	13175	X	12055	-0-	-1120	-0-	417	1	11638	2	N	-0-					-0-
11	12750	X	11951	-0-	-799	-0-	403	1	11548	2	N	-0-					-0-
12	13175	X	10818	-0-	-2357	-0-	445	1	10373	2	N	-0-					-0-
01	12369	X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229962 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7292 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3443	-0-	-184	-0-	1727	1	1716	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	2720	-0-	-790	-0-	1292	1	1428	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3742	-0-	-9	-0-	883	1	2859	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	2836	-0-	-794	-0-	363	1	2473	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	2537	-0-	-1214	-0-	383	1	2154	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1301H RRCID -> 230450 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7307 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14043	X	12324	-0-	-1719	-0-	798	1	11526	2	N	-0-					-0-
09	13080	X	11315	-0-	-1765	-0-	11315	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	11890	-0-	-1440	-0-	11890	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	11147	-0-	-1033	-0-	11147	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	11304	-0-	-1034	-0-	11304	2			N	-0-					-0-
01	12338	X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 230492 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6634 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6386	X	4130	-0-	-2256	-0-	1527	1	2603	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	3888	-0-	-1872	-0-	3888	1			N	-0-					-0-
10	5487	X	3352	-0-	-2135	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4728	-0-	-312	-0-	541	1	4187	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	2648	-0-	-2560	-0-	881	1	1767	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 230494 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7965 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13826	X	12568	-0-	-1258	-0-	262	1	12306	2	N	-0-					-0-
09	12990	X	12780	-0-	-210	-0-	278	1	12502	2	N	-0-					-0-
10	11687	X	9108	-0-	-2579	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	10780	-0-	-530	-0-	10780	2			N	-0-					-0-
12	12555	X	9570	-0-	-2985	-0-	9570	2			N	-0-					-0-
01	13206	X	NO RPT	-0-	-13206	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONTKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230501 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8974 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
09	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
10	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
11	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
12	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
*01	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230503 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8810 - 11635

08	5270	X	4276	-0-	-994	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4094	-0-	-736	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4498	-0-	-183	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
11	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4421	-0-	-12	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4459	-0-	-36	-0-	4459	2			N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: D 3 RRCID -> 230542 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6760 - 9960

08	5611	X	4332	-0-	-1279	-0-	237	1	4081	3	N	13					84
							14	9									
09	5430	X	4395	-0-	-1035	-0-	561	1	3832	3	N	2	57	1			29
							2	9									
10	5580	X	4345	-0-	-1235	-0-	536	1	3794	3	N	14					43
							15	9									
11	4470	X	3382	-0-	-1088	-0-	442	1	945	2	N	11					54
							1983	3	12	9							
12	4402	X	896	-0-	-3506	-0-	144	1	199	2	N	3					57
							550	3	3	9							
01	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					57

TURNER "A" WELL #: 10 H RRCID -> 230555 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8220 - 10562

08	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	181	1	5125	2	N	-0-					-0-
09	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	169	1	4474	2	N	-0-					-0-
10	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
11	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	854	1	2798	2	N	-0-					-0-
*12	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	883	1	3012	2	N	-0-					-0-
01	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE WELL #: 3 H RRCID -> 230556 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7750 - 8952

08	3410	X	3235	-0-	-175	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3791	-0-	-79	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3927	-0-	-72	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3717	-0-	-153	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3749	-0-	-219	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL RANCH WELL #: 302 H RRCID -> 230676 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6990 - 8840

08	4774	X	4420	-0-	-354	-0-	4418	2	2	9	Y	2					18
09	4410	X	4165	-0-	-245	-0-	4164	2	1	9	Y	1					19
10	4402	X	4189	-0-	-213	-0-	4189	2			Y	-0-					19
11	4200	X	4094	-0-	-106	-0-	4094	2			Y	-0-					19
12	4433	X	4217	-0-	-216	-0-	4217	2			Y	-0-					19
01	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SET BACK B WELL #: 3H RRCID -> 230894 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8296 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					1
09	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					1
10	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					1
11	2100	X	1739	-0-	-361	-0-	1739	2			N	-0-					1
12	2201	X	1732	-0-	-469	-0-	1732	2			N	-0-					1
01	2201	X	2094	-0-	-107	-0-	2094	2			N	-0-					1

SET/BACK "A" WELL #: 3H RRCID -> 230895 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8095 - 11037

08	4278	X	3770	-0-	-508	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3577	-0-	-563	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3694	-0-	-584	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3192	-0-	-498	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3409	-0-	-373	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3338	-0-	-444	-0-	3338	2			N	-0-					-0-

TROWELL WELL #: 1 H RRCID -> 230998 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8758 - 10678

08	12489	X	12489	-0-	-0-	-0-	12489	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	10924	-0-	-1436	-0-	10924	2			N	-0-					-0-
10	12772	X	10837	-0-	-1935	-0-	10837	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	10420	-0-	-1310	-0-	10420	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	11118	-0-	-1251	-0-	11118	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					N	NO RPT					-0-

TRULOVE WELL #: 4 H RRCID -> 231442 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8401 - 11809

08	4433	X	4102	-0-	-331	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	4039	-0-	-251	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4112	-0-	-321	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	4019	-0-	-211	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3656	-0-	-591	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3553	-0-	-632	-0-	3553	2			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 1 H RRCID -> 231454 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8396 - 11800

08	5332	X	3899	-0-	-1433	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
09	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
10	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
11	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
12	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
*01	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	2			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 2 H RRCID -> 231456 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8352 - 11590

08	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3233	-0-	-427	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
10	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3844	-0-	-266	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	4210	-0-	-37	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4353	-0-	-111	-0-	4353	2			N	-0-					-0-

GORMAN WELL #: 2 H RRCID -> 231459 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8200 - 11825

08	1798	N	1535	-0-	-263	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1302	-0-	-279	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	914	-0-	-586	-0-	914	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	728	-0-	-1039	-0-	728	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	813	-0-	-489	-0-	813	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LUTTRELL WELL #: 2 H RRCID -> 231461 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8105 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			N	-0-					2
09	5340	X	4957	-0-	-383	-0-	4957	2			N	-0-					2
10	5735	X	5231	-0-	-504	-0-	5231	2			N	-0-					2
11	5550	X	4470	-0-	-1080	-0-	4470	2			N	-0-					2
12	5735	X	4998	-0-	-737	-0-	4998	2			N	-0-					2
01	5363	X	4946	-0-	-417	-0-	4946	2			N	-0-					2

DURBIN WELL #: 1 H RRCID -> 231469 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8300 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3563	-0-	-157	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
09	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3350	-0-	-153	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
11	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
12	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
*01	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-					-0-

MEEKS WELL #: 2 H RRCID -> 231476 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7675 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	4494	-0-	-280	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4142	-0-	-478	-0-	4141	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
11	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
12	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
*01	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 6 H RRCID -> 231479 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8208 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	4518	-0-	-411	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4378	-0-	-392	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4617	-0-	-312	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4444	-0-	-296	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4539	-0-	-328	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4515	-0-	-104	-0-	4515	2			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 1 H RRCID -> 231480 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7751 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11036	X	10959	-0-	-77	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	10389	-0-	-291	-0-	10389	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	10700	-0-	-367	-0-	10700	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	10265	-0-	-445	-0-	10265	2			N	-0-					-0-
12	11067	X	10676	-0-	-391	-0-	10676	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	10619	-0-	-355	-0-	10619	2			N	-0-					-0-

LUTTRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231484 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8065 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	4353	-0-	-297	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4177	-0-	-323	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4253	-0-	-397	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	4089	-0-	-171	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4175	-0-	-227	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	4223	-0-	-117	-0-	4223	2			N	-0-					-0-

BOWERMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231485 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6882 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	3924	-0-	-199	-0-	3924	3			N	-0-					63
09	3930	X	3876	-0-	-54	-0-	3876	3			N	-0-					63
10	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	3			N	-0-					63
11	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	3			N	-0-					63
12	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4007	3	25	9	N	23					86
01	4030	X	3961	-0-	-69	-0-	3961	3			N	-0-					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

EAGLE FORD "C" WELL #: 4 H RRCID -> 231488 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8604 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	5262	-0-	-504	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	4895	-0-	-685	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5403	-0-	-270	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	4764	-0-	-726	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	4916	-0-	-757	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	4850	-0-	-544	-0-	4850	2			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 2 H RRCID -> 231527 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8080 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7254	X	6531	-0-	-723	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
09	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
10	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	6264	-0-	-66	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	5836	-0-	-1139	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	5086	-0-	-2044	-0-	5086	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 13 RRCID -> 231584 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6950 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: I 2 RRCID -> 231587 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6960 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	1763	1	6243	2	Y	-0-					-0-
09	6600	X	5989	-0-	-611	-0-	5989	2			Y	-0-					-0-
10	7006	X	6006	-0-	-1000	-0-	6006	2			Y	-0-					-0-
11	6780	X	6271	-0-	-509	-0-	393	1	5107	2	Y	-0-					-0-
							771	3									
12	7471	X	2320	-0-	-5151	-0-	235	1	793	2	Y	-0-					-0-
							1292	3									
01	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEONARD WELL #: 2 H RRCID -> 231593 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7074 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	3813	-0-	-1581	-0-	79	1	3734	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	2341	-0-	-2879	-0-	51	1	2290	2	N	-0-					-0-
10	5394	X	3183	-0-	-2211	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	2599	-0-	-2621	-0-	815	1	1784	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	2666	-0-	-1457	-0-	854	1	1812	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 5 H RRCID -> 231601 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8601 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15717	X	15704	-0-	-13	-0-	15704	2			N	-0-					-0-
09	15570	X	14560	-0-	-1010	-0-	14560	2			N	-0-					-0-
10	16089	X	15288	-0-	-801	-0-	15288	2			N	-0-					-0-
11	15570	X	13769	-0-	-1801	-0-	13769	2			N	-0-					-0-
12	15903	X	14253	-0-	-1650	-0-	14253	2			N	-0-					-0-
01	15717	X	13943	-0-	-1774	-0-	13943	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HARDCASTLE WELL #: 11 H RRCID -> 231602 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 6997 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3051	-0-	-607	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	2912	-0-	-418	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	2973	-0-	-344	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	3126	-0-	-84	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
12	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
*01	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 7 H RRCID -> 231604 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6738 - 9263

08	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	3			N	-0-					-0-
09	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6508	3			N	-0-					-0-
10	6696	X	6559	-0-	-137	-0-	6559	3			N	-0-					-0-
11	6480	X	6053	-0-	-427	-0-	6053	3			N	-0-					-0-
12	6851	X	5823	-0-	-1028	-0-	5823	3			N	-0-					-0-
01	6851	X	5537	-0-	-1314	-0-	5537	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 6 H RRCID -> 231605 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6693 - 9283

08	7967	X	7364	-0-	-603	-0-	7364	3			N	-0-					-0-
09	7710	X	6898	-0-	-812	-0-	6898	3			N	-0-					-0-
10	7967	X	7283	-0-	-684	-0-	7283	3			N	-0-					-0-
11	7710	X	7139	-0-	-571	-0-	7139	3			N	-0-					-0-
12	7595	X	7105	-0-	-490	-0-	7105	3			N	-0-					-0-
01	7378	X	6785	-0-	-593	-0-	6785	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 2 H RRCID -> 231606 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7579 - 9113

08	5239	X	4530	-0-	-709	-0-	4530	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	4339	-0-	-401	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
10	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	3			N	-0-					-0-
11	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	4381	-0-	-145	-0-	4381	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	4197	-0-	-515	-0-	4197	3			N	-0-					-0-

MCCUTCHIN B WELL #: 4 H RRCID -> 231611 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF.10300 - 11419

08	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	11135	2			N	-0-					-0-
09	11361	X	11361	-0-	-0-	-0-	11361	2			N	-0-					-0-
10	11563	X	10178	-0-	-1385	-0-	10178	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	9286	-0-	-1904	-0-	9286	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	9436	-0-	-1693	-0-	9436	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					N	NO RPT					-0-

ACU WELL #: 4 H RRCID -> 231612 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7525 - 10190

08	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	3			N	-0-					5
09	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	8360	3			N	-0-					5
10	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	3			N	-0-					5
11	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	3			N	-0-					5
12	8649	X	6556	-0-	-2093	-0-	6556	3			N	-0-					5
01	8649	X	6255	-0-	-2394	-0-	6255	3			N	-0-					5

ACU WELL #: 3 H RRCID -> 231615 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6883 - 9123

08	4371	X	4098	-0-	-273	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
09	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	3			N	-0-					-0-
10	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	3755	-0-	-265	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	4261	-0-	-420	-0-	4261	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	3760	-0-	-921	-0-	3760	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231648 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6958 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8401	X	8038	-0-	-363	-0-	218	1	7814	2	Y	5					67
							6	9									
09	8130	X	7665	-0-	-465	-0-	198	1	7460	2	Y	6					73
							7	9									
10	8401	X	7846	-0-	-555	-0-	7843	2	3	9	Y	3					76
11	8010	X	7806	-0-	-204	-0-	7805	2	1	9	Y	1					77
12	7998	X	7550	-0-	-448	-0-	7543	2	7	9	Y	6					83
01	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					83

PYRAMID ACRES UNIT NO. 3 WELL #: 101 H RRCID -> 231649 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6856 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	200	1	8840	2	Y	-0-					5
09	8820	X	8691	-0-	-129	-0-	114	1	8577	2	Y	-0-					5
10	9114	X	8802	-0-	-312	-0-	8802	2			Y	-0-					5
11	8820	X	8623	-0-	-197	-0-	8617	2	6	9	Y	5					10
12	9052	X	8680	-0-	-372	-0-	8680	2			Y	-0-					10
01	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT					10

FLOYD RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 231652 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7010 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			Y	-0-					117
09	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	256	1	2082	2	Y	1					118
							1	9									
10	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2739	2	10	9	Y	9					127
11	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2560	2	6	9	Y	5					132
*12	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2440	2	7	9	Y	6					138
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					138

MCCUTCHIN B WELL #: 3 H RRCID -> 231654 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8154 PERF.10870 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOYD RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231655 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6856 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	2652	-0-	-1099	-0-	2644	2	8	9	Y	7					172
09	3630	X	2706	-0-	-924	-0-	296	1	2409	2	Y	1					173
							1	9									
10	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3730	2	6	9	Y	5					178
11	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3767	2	8	9	Y	7					185
*12	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3748	2	14	9	Y	13					198
01	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					198

COUNTY LINE WELL #: 3 H RRCID -> 231662 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8680 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	5085	-0-	-92	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4900	-0-	-110	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	5032	-0-	-145	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4812	-0-	-198	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	5008	-0-	-138	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4944	-0-	-140	-0-	4944	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FERGUSON FOUNDATION WELL #: 2 H RRCID -> 231665 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8675 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-			-0-
*01	3100	N	4003	-0-	903	903	4003	2			N	-0-			-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231685 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6841 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7254	X	6914	-0-	-340	-0-	187	1	6727	2	N	-0-			-0-
09	7020	X	6501	-0-	-519	-0-	168	1	6333	2	N	-0-			-0-
10	7161	X	6447	-0-	-714	-0-	6447	2			N	-0-			-0-
11	6840	X	6337	-0-	-503	-0-	6337	2			N	-0-			-0-
12	6975	X	6474	-0-	-501	-0-	6474	2			N	-0-			-0-
01	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT			-0-

CASSTEVENS WELL #: 2 H RRCID -> 232315 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8334 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEONARD INVESTMENT UNIT 2, OP WELL #: 2 H RRCID -> 232321 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7301 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	3924	-0-	-943	-0-	95	1	3829	2	N	-0-			-0-
09	4560	X	3225	-0-	-1335	-0-	101	1	3124	2	N	-0-			-0-
10	4061	X	3963	-0-	-98	-0-	623	1	3340	2	N	-0-			-0-
11	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	536	1	4061	2	N	-0-			-0-
*12	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	598	1	4471	2	N	-0-			-0-
01	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT			-0-

HEFFNER WELL #: 3 H RRCID -> 232366 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7840 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 1 H RRCID -> 232385 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7324 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3724	-0-	-213	-0-	3724	3			N	-0-			-0-
09	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			N	-0-			-0-
10	3875	X	3764	-0-	-111	-0-	3764	3			N	-0-			-0-
11	3750	X	3484	-0-	-266	-0-	3484	3			N	-0-			-0-
12	3937	X	3754	-0-	-183	-0-	3754	3			N	-0-			-0-
01	3937	X	3710	-0-	-227	-0-	3710	3			N	-0-			-0-

HARDCASTLE WELL #: 5 H RRCID -> 232386 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6733 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	9082	3			N	-0-			-0-
09	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	8810	3			N	-0-			-0-
10	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	9257	3			N	-0-			-0-
11	8790	X	8746	-0-	-44	-0-	8746	3			N	-0-			-0-
12	9114	X	8321	-0-	-793	-0-	8321	3			N	-0-			-0-
01	9269	X	7775	-0-	-1494	-0-	7775	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILKES WELL #: 3 H RRCID -> 232419 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7276 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			N	-0-					1
09	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3			N	-0-					1
10	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			N	-0-					1
11	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					1
12	3379	X	3230	-0-	-149	-0-	3230	3			N	-0-					1
01	3379	X	3208	-0-	-171	-0-	3208	3			N	-0-					1

MARTIN WELL #: 5 H RRCID -> 232424 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7800 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	4900	-0-	-153	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
09	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4728	-0-	-325	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4519	-0-	-371	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4502	-0-	-613	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 232428 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7135 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	5055	-0-	-1176	-0-	207	1	4848	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	4686	-0-	-1734	-0-	188	1	4498	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	4914	-0-	-1720	-0-	158	1	4756	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	5253	-0-	-1167	-0-	137	1	5116	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	5919	-0-	-250	-0-	143	1	5776	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEENEY WELL #: 4 H RRCID -> 232536 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8408 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
09	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
10	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2437	-0-	-143	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
12	2821	N	2720	-0-	-101	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
01	2728	N	2630	-0-	-98	-0-	2630	2			N	-0-					-0-

RBR WELL #: A 1 H RRCID -> 232795 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 5870 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	5356	-0-	-1123	-0-	666	1	4690	2	N	-0-					162
09	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	748	1	5452	2	N	35					197
							39	9									
10	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	796	1	5522	2	N	-0-					197
11	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	752	1	5215	2	N	1					198
							1	9									
*12	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	756	1	4846	2	N	15					213
							17	9									
01	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					213

RBR WELL #: B 2 H RRCID -> 232803 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5824 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	2869	-0-	-696	-0-	357	1	2512	2	N	-0-					103
09	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	1224	1	2830	2	N	-0-					103
10	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	1248	1	2595	2	N	-0-					103
11	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	1225	1	2598	2	N	7					110
							8	9									
*12	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	1260	1	1997	2	N	5					115
							6	9									
01	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RBR WELL #: F 1H RRCID -> 232812 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5920 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	4336	-0-	-1523	-0-	539	1	3797	3	Y	-0-					159
09	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	1094	1	4176	3	Y	-0-					159
10	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	1109	1	3958	3	Y	37					196
							41	9									
11	4050	X	3962	-0-	-88	-0-	1073	1	2877	2	Y	11					207
							12	9									
12	4340	X	3566	-0-	-774	-0-	1053	1	2500	2	Y	12	42	1			177
							13	9									
01	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					177

COUNTY LINE WELL #: 1 H RRCID -> 232817 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8600 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	4213	-0-	-220	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	4034	-0-	-196	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4151	-0-	-158	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3995	-0-	-145	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	4104	-0-	-143	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	4055	-0-	-161	-0-	4055	2			N	-0-					-0-

RBR WELL #: D 2 H RRCID -> 232995 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 5800 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	X	18	-0-	-2555	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					25
09	2490	X	258	-0-	-2232	-0-	22	1	228	3	Y	7					32
							8	9									
10	1147	X	502	-0-	-645	-0-	90	1	390	3	Y	20					52
							22	9									
11	1110	X	552	-0-	-558	-0-	90	1	456	2	Y	5					57
							6	9									
*12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	777	1	4	9	Y	4	19	1			42
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

DUNN B WELL #: 4 H RRCID -> 233018 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8472 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	26	1	2543	2	N	3					70
							3	9									
09	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2336	2	19	9	N	17					87
10	2511	N	2341	-0-	-170	-0-	2338	2	3	9	N	3					90
11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2001	2	2	9	N	2					92
*12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1953	2	25	9	N	23					115
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

FLOYD RANCH WELL #: 5 H RRCID -> 233021 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6979 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	2525	-0-	-1071	-0-	2518	2	7	9	Y	6					223
09	3480	X	2273	-0-	-1207	-0-	248	1	2019	2	Y	5	1	8			227
							6	9									
10	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					227
11	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					227
12	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					227
01	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					227

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 201 H RRCID -> 233077 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6920 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	381	1	9814	2	N	-0-					78
09	11296	X	11296	-0-	-0-	-0-	460	1	10835	2	N	1					79
							1	9									
10	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	513	1	11342	2	N	1					80
							1	9									
11	10909	X	10909	-0-	-0-	-0-	462	1	10446	2	N	1					81
							1	9									
12	11160	X	10778	-0-	-382	-0-	453	1	10325	2	N	-0-					81
01	11284	X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					N	NO RPT					81

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 102 H RRCID -> 233078 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6797 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3696	-0-	-148	-0-	204	1	3491	2	N	1					1
							1	9									
09	3720	X	3112	-0-	-608	-0-	181	1	2930	2	N	1					2
							1	9									
10	3348	X	3276	-0-	-72	-0-	191	1	3083	2	N	2					4
							2	9									
11	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	186	1	2966	2	N	1					5
							1	9									
12	3689	X	3151	-0-	-538	-0-	370	1	2779	2	N	2					7
							2	9									
01	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					7

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 233119 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7590 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6851	X	5704	-0-	-1147	-0-	234	1	5470	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	6102	-0-	-768	-0-	245	1	5857	2	N	-0-					-0-
10	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	187	1	7270	2	N	-0-					-0-
11	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	229	1	6890	2	N	-0-					-0-
*12	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	242	1	6526	2	N	-0-					-0-
01	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: A 2 RRCID -> 233133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7360 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	X	227	-0-	-1757	-0-	30	1	197	2	N	-0-					-0-
09	1170	X	1041	-0-	-129	-0-	308	1	733	2	N	-0-					-0-
10	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	299	1	1183	2	N	-0-					-0-
11	773	X	773	-0-	-0-	-0-	240	1	533	2	N	-0-					-0-
*12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	321	1	1560	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: B 4 RRCID -> 233134 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7143 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	2643	-0-	-1511	-0-	348	1	2295	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	2402	-0-	-1618	-0-	617	1	1785	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	3204	-0-	-950	-0-	674	1	2530	2	N	-0-					-0-
11	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	704	1	2624	2	N	-0-					-0-
*12	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	701	1	2584	2	N	-0-					-0-
01	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 403 H RRCID -> 233146 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7612 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HAYWIRE WELL #: 401 H RRCID -> 233149 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6970 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 402 H RRCID -> 233151 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7320 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 233154 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7998 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	4111	-0-	-1407	-0-	278 1		3833 2		N	-0-					-0-
09	5100	X	4245	-0-	-855	-0-	294 1		3951 2		N	-0-					-0-
10	4743	X	4326	-0-	-417	-0-	282 1		4044 2		N	-0-					-0-
11	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	296 1		4228 2		N	-0-					-0-
*12	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	98 1		4940 2		N	-0-					-0-
01	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER WELL #: A 4 RRCID -> 233507 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6750 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFFNER WELL #: 2 H RRCID -> 233778 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7635 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-					-0-
09	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-
10	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 2 RRCID -> 233786 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6710 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	3245	-0-	-1002	-0-	178 1 9 9		3058 3		Y	8	4 1				12
09	4110	X	2354	-0-	-1756	-0-	121 1 3 9		2230 3		Y	3					15
10	4030	X	1407	-0-	-2623	-0-	72 1 8 9		1327 3		Y	7	9 1				13
11	3510	X	1741	-0-	-1769	-0-	83 1 1111 3		530 2 17 9		Y	15	10 1				18
12	3317	X	1332	-0-	-1985	-0-	115 1 869 3		315 2 33 9		Y	30	33 1				15
01	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: A 2 RRCID -> 233804 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6610 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115					115
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

EAGLE FORD B WELL #: 6 H RRCID -> 233834 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8842 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	4633	-0-	-389	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4400	-0-	-460	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4666	-0-	-232	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4388	-0-	-232	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4464	-0-	-310	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4411	-0-	-270	-0-	4411	2			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 4 RRCID -> 233836 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7050 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2339	-0-	-730	-0-	515	1	1824	2	Y	-0-					-0-
09	3330	X	1738	-0-	-1592	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-
10	3441	X	1895	-0-	-1546	-0-	87	1	1808	2	Y	-0-					-0-
11	3210	X	1337	-0-	-1873	-0-	69	1	1102	2	Y	-0-					-0-
							166	3									
12	2356	X	624	-0-	-1732	-0-	74	1	209	2	Y	-0-					-0-
							341	3									
01	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 10 RRCID -> 233839 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6900 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	225	1	4224	3	N	-0-					1
09	4260	X	4117	-0-	-143	-0-	4117	3			N	-0-					1
10	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	366	1	4038	3	N	-0-					1
11	4260	X	4215	-0-	-45	-0-	222	1	1687	2	N	-0-					1
							2306	3									
12	4464	X	3268	-0-	-1196	-0-	111	1	1201	2	N	-0-					1
							1956	3									
01	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					1

MADELON WELL #: 5 H RRCID -> 233869 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7080 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	532	1	631	2	N	-0-					-0-
11	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	854	1	3497	2	N	-0-					-0-
*12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	826	1	1303	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN B WELL #: 3 H RRCID -> 233870 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8420 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	30	1	2864	2	N	5					78
							6	9									
09	2940	X	2700	-0-	-240	-0-	2696	2	4	9	N	4					82
10	3038	X	2738	-0-	-300	-0-	2730	2	8	9	N	7	67	1			22
11	2940	X	2778	-0-	-162	-0-	2778	2			N	-0-					22
12	2914	X	2727	-0-	-187	-0-	2726	2	1	9	N	1					23
01	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233876 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7977 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	4737	-0-	-409	-0-	320	1	4417	2	N	-0-			-0-
09	4980	X	4564	-0-	-416	-0-	316	1	4248	2	N	-0-			-0-
10	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	319	1	4674	2	N	-0-			-0-
11	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	345	1	4588	2	N	-0-			-0-
12	4805	X	4596	-0-	-209	-0-	115	1	4481	2	N	-0-			-0-
01	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT			-0-

EAGLE FORD C WELL #: 3 H RRCID -> 233880 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8593 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9734	X	6341	-0-	-3393	-0-	6341	2			N	-0-			-0-
09	9270	X	5396	-0-	-3874	-0-	5396	2			N	-0-			-0-
10	9238	X	8045	-0-	-1193	-0-	8045	2			N	-0-			-0-
11	8580	X	7759	-0-	-821	-0-	7759	2			N	-0-			-0-
12	7750	X	7740	-0-	-10	-0-	7740	2			N	-0-			-0-
01	8060	X	7813	-0-	-247	-0-	7813	2			N	-0-			-0-

EFIRE B WELL #: 4 H RRCID -> 234359 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 6430 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

EFIRE B WELL #: 5 H RRCID -> 234360 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 6380 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	2674	-0-	-953	-0-	2674	2			N	-0-			197
09	3240	X	2433	-0-	-807	-0-	2433	2			N	-0-			197
10	2728	X	2279	-0-	-449	-0-	2279	2			N	-0-			197
11	2610	X	2485	-0-	-125	-0-	2485	2			N	-0-			197
12	2666	X	2556	-0-	-110	-0-	2556	2			N	-0-			197
01	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT			197

CAMPBELL WELL #: 6 H RRCID -> 234450 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8665 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	7546	2			N	-0-			-0-
09	7320	X	7270	-0-	-50	-0-	7270	2			N	-0-			-0-
10	7657	X	7512	-0-	-145	-0-	7512	2			N	-0-			-0-
11	7410	X	7100	-0-	-310	-0-	7100	2			N	-0-			-0-
12	7657	X	7343	-0-	-314	-0-	7343	2			N	-0-			-0-
01	7533	X	7153	-0-	-380	-0-	7153	2			N	-0-			-0-

PRESSLEY WELL #: 2 H RRCID -> 234456 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8845 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	2			N	-0-			2
09	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2			N	-0-			2
10	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2			N	-0-			2
11	6300	X	5964	-0-	-336	-0-	5964	2			N	-0-			2
12	6727	X	6053	-0-	-674	-0-	6053	2			N	-0-			2
01	6758	X	6011	-0-	-747	-0-	6011	2			N	-0-			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MUIR J WELL #: 2 H RRCID -> 234458 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6760 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	856	1	3472	2	Y	-0-	88	1			133
09	4050	X	3162	-0-	-888	-0-	400	1	2760	2	Y	2	57	1			78
							2	9									
10	4154	X	3842	-0-	-312	-0-	411	1	3431	2	Y	-0-					78
11	4020	X	3843	-0-	-177	-0-	428	1	3415	2	Y	-0-	29	1			49
12	4340	X	3893	-0-	-447	-0-	521	1	3372	2	Y	-0-	19	1			29
01	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					29

RBR WELL #: C 3 H RRCID -> 234467 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5960 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

MUIR "M" WELL #: 3 H RRCID -> 234468 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7075 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	2	1			13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	9	1			11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	16	1			27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	19	1			38
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

REED NORTH WELL #: 2 RRCID -> 234474 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7400 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 6 RRCID -> 234487 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 6830 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	1			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	22	1	272	2	N	-0-					-0-
							443	3									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: C 2 RRCID -> 234507 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7070 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	3043	-0-	-1204	-0-	400	1	2643	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	3266	-0-	-874	-0-	77	1	3189	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	3212	-0-	-1066	-0-	77	1	3135	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	3185	-0-	-895	-0-	80	1	3105	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3027	-0-	-1065	-0-	75	1	2952	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: F 3 RRCID -> 234508 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7300 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9207	X	8594	-0-	-613	-0-	1132	1	7462	2	N	-0-			-0-
09	8910	X	7072	-0-	-1838	-0-	234	1	6838	2	N	-0-			-0-
10	8804	X	7017	-0-	-1787	-0-	234	1	6783	2	N	-0-			-0-
11	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	1007	1	7392	2	N	-0-			-0-
12	8494	X	7764	-0-	-730	-0-	990	1	6774	2	N	-0-			-0-
01	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT			-0-

BROYLES WELL #: 2 H RRCID -> 234595 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6984 - 9504

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44

EFIRE B WELL #: 3 H RRCID -> 234626 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6413 - 8545

08	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-			160
09	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-			160
10	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2815	2	22	9	N	20			180
11	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-			180
*12	3100	N	3370	-0-	270	270	3368	2	2	9	N	2			182
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT			182

TRWD WELL #: F 2 RRCID -> 234914 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7110 - 10875

08	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	844	1	5567	2	N	-0-			-0-
09	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	480	1	5049	2	N	-0-			-0-
10	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	499	1	5230	2	N	-0-			-0-
11	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	980	1	5148	2	N	-0-			-0-
*12	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	1013	1	5245	2	N	-0-			-0-
01	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT			-0-

RBR WELL #: C 2 H RRCID -> 234973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5976 - 8041

08	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-			12
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			12
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12

BEGGS WELL #: 601 H RRCID -> 235057 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6856 - 9258

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRWD WELL #: B 3 RRCID -> 235092 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7190 - 11432

08	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	621	1	4096	2	Y	-0-			-0-
09	4530	X	4360	-0-	-170	-0-	550	1	3810	2	Y	-0-			-0-
10	4650	X	4408	-0-	-242	-0-	557	1	3851	2	Y	-0-			-0-
11	4500	X	4256	-0-	-244	-0-	578	1	3678	2	Y	-0-			-0-
12	4588	X	3889	-0-	-699	-0-	530	1	3359	2	Y	-0-			-0-
01	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235194 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8024 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7688	X	7118	-0-	-570	-0-	481	1	6637	2	N	-0-					-0-
09	7440	X	6849	-0-	-591	-0-	474	1	6375	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	6969	-0-	-347	-0-	479	1	6490	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	6747	-0-	-333	-0-	474	1	6273	2	N	-0-					-0-
12	7130	X	6246	-0-	-884	-0-	157	1	6089	2	N	-0-					-0-
01	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD C WELL #: 2 H RRCID -> 235195 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8602 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	22	-0-	22	22	22	2			N	-0-					1
09	14B	DENY	131	-0-	131	153	131	2			N	-0-					1
10	14B	DENY	3593	-0-	3593	3746	3593	2			N	-0-					1
11	14B	DENY	4577	-0-	4577	8323	4577	2			N	-0-					1
12	3100	N	4875	-0-	1775	10098	4875	2			N	-0-					1
*01	14784	X	4686	-0-	-10098	-0-	4686	2			N	-0-					1

BROYLES WELL #: 4 H RRCID -> 235236 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6274 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	827	1	4131	2	Y	17					82
							19	9									
09	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	1287	1	6759	2	Y	12					94
							13	9									
10	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	258	1	7477	2	Y	-0-	46	1			48
11	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	310	1	7404	2	Y	-0-					48
*12	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	355	1	6266	2	Y	-0-					48
01	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					48

BROYLES WELL #: 5 H RRCID -> 235237 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6310 - 8639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	4736	-0-	-1774	-0-	783	1	3912	2	Y	37					165
							41	9									
09	6270	X	1111	-0-	-5159	-0-	174	1	911	2	Y	24					189
							26	9									
10	5549	X	563	-0-	-4986	-0-	164	1	387	2	Y	11	92	1			108
							12	9									
11	5370	X	99	-0-	-5271	-0-	59	1	40	9	Y	36					144
12	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	15					159
01	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					159

MERCER RANCH WELL #: 303 H RRCID -> 235241 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7090 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	38	1	469	2	Y	-0-					1
09	1110	N	511	-0-	-599	-0-	38	1	473	2	Y	-0-					1
10	527	N	165	-0-	-362	-0-	13	1	152	2	Y	-0-					1
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	15	1	620	2	Y	-0-					1
*12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	8	1	555	2	Y	-0-					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

ALEXANDER RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 235242 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6638 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5735	X	4939	-0-	-796	-0-	339	1	4600	2	Y	-0-					-0-
09	5490	X	4503	-0-	-987	-0-	310	1	4193	2	Y	-0-					-0-
10	5084	X	5015	-0-	-69	-0-	224	1	4791	2	Y	-0-					-0-
11	4860	X	4231	-0-	-629	-0-	255	1	3976	2	Y	-0-					-0-
12	5022	X	2973	-0-	-2049	-0-	173	1	2800	2	Y	-0-					-0-
01	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCCUTCHIN B WELL #: 5 H RRCID -> 235290 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8353 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
09	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
10	1922	X	1735	-0-	-187	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
11	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
*12	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 1 H RRCID -> 235291 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7240 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15624	X	15550	-0-	-74	-0-	15549	2	1	9	N	1					29
09	15120	X	14950	-0-	-170	-0-	14950	2			N	-0-					29
10	15624	X	15406	-0-	-218	-0-	15405	2	1	9	N	1					30
11	15185	X	15185	-0-	-0-	-0-	15185	2			N	-0-					30
12	15872	X	15061	-0-	-811	-0-	15058	2	3	9	N	3					33
01	15562	X	NO RPT	-0-	-15562	-0-					N	NO RPT					33

HAYWIRE WELL #: 301 H RRCID -> 235294 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7126 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL CREEK UNIT #5H WELL #: 5 H RRCID -> 235295 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7072 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11067	X	10052	-0-	-1015	-0-	209	1	9843	2	N	-0-					-0-
09	10620	X	9016	-0-	-1604	-0-	196	1	8820	2	N	-0-					-0-
10	10974	X	10734	-0-	-240	-0-	128	1	10606	2	N	-0-					-0-
11	10620	X	9163	-0-	-1457	-0-	135	1	9028	2	N	-0-					-0-
12	10106	X	7140	-0-	-2966	-0-	119	1	7021	2	N	-0-					-0-
01	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 303 H RRCID -> 235296 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7110 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK UNIT B WELL #: 9 H RRCID -> 235297 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6900 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 302 H RRCID -> 235298 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6887 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAHVASH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235299 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7052 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13888	X	13353	-0-	-535	-0-	13353	2			Y	-0-	60	1			14
09	13440	X	12778	-0-	-662	-0-	12778	2			Y	-0-					14
10	13454	X	13328	-0-	-126	-0-	13328	2			Y	-0-					14
11	12798	X	12798	-0-	-0-	-0-	12798	2			Y	-0-					14
12	13361	X	13109	-0-	-252	-0-	13109	2			Y	-0-					14
01	13361	X	NO RPT	-0-	-13361	-0-					Y	NO RPT					14

TURNER "A" WELL #: 11 H RRCID -> 235300 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 9587 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11067	X	9125	-0-	-1942	-0-	311	1	8814	2	N	-0-					-0-
09	10020	X	9150	-0-	-870	-0-	333	1	8817	2	N	-0-					-0-
10	10261	X	7996	-0-	-2265	-0-	7996	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	7275	-0-	-2655	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	7476	-0-	-2103	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 2 WELL #: 5 H RRCID -> 235301 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 8350 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	X	127	-0-	-1051	-0-	3	1	124	2	N	-0-					-0-
09	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	46	1	1418	2	N	-0-					-0-
10	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-
11	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	200	1	2879	2	N	-0-					-0-
*12	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	981	1	7024	2	N	-0-					-0-
01	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEKS WELL #: 4 H RRCID -> 235355 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 8135 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	4403	-0-	-433	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4087	-0-	-413	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4109	-0-	-324	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3771	-0-	-519	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
12	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
*01	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					-0-

CASWELL "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236036 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8100 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

VR-PR STATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236051 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7666 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9641	X	8286	-0-	-1355	-0-	555 9	1 9	7722	2	N	8					132
09	9330	X	8336	-0-	-994	-0-	549	1	7787	2	N	-0-					132
10	9455	X	8351	-0-	-1104	-0-	570 7	1 9	7774	2	N	6					138
11	8580	X	8081	-0-	-499	-0-	514 14	1 9	7553	2	N	13					151
12	8463	X	8271	-0-	-192	-0-	511 12	1 9	7748	2	N	11					162
01	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					N	NO RPT					162

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEGGS WELL #: 301 H RRCID -> 236142 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6853 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	4015	-0-	-449	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3720	-0-	-330	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3655	-0-	-530	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
11	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	854	1	3339	2	N	-0-					-0-
*12	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	883	1	3483	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 236155 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7083 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	5931	-0-	-114	-0-	243	1	5688	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	5593	-0-	-257	-0-	224	1	5369	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	5836	-0-	-147	-0-	155	1	5681	2	N	-0-					-0-
11	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	153	1	5725	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	5903	-0-	-18	-0-	153	1	5750	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236164 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6277 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	X	213	-0-	-1926	-0-	12	1	189	2	Y	11					68
							12	9									
09	1470	X	504	-0-	-966	-0-	41	1	460	2	Y	3					71
							3	9									
10	1519	X	993	-0-	-526	-0-	84	1	903	2	Y	5					76
							6	9									
11	1470	X	1108	-0-	-362	-0-	66	1	1029	2	Y	12	40	1			48
							13	9									
12	1116	X	946	-0-	-170	-0-	58	1	877	2	Y	10					58
							11	9									
01	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					58

BROWN WELL #: C 11 RRCID -> 236175 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6951 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	477	1	8966	3	N	-0-					2
09	8940	X	8261	-0-	-679	-0-	8261	3			N	-0-					2
10	9300	X	8571	-0-	-729	-0-	467	1	8104	3	N	-0-					2
11	9000	X	8274	-0-	-726	-0-	306	1	3366	2	N	-0-					2
							4602	3									
12	9455	X	8963	-0-	-492	-0-	437	1	3243	2	N	-0-					2
							5283	3									
01	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT					2

MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 236192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7230 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 101 H RRCID -> 236366 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 7212 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	350	1	7065	2	N	-0-					-0-
09	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	369	1	7791	2	N	-0-					-0-
10	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
11	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	98	1	7780	2	N	-0-					-0-
*12	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	121	1	7848	2	N	-0-					-0-
01	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RACHWAL WELL #: 1 H RRCID -> 236392 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8860 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		67	-0-	67	67	67	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	67					N	NO RPT					-0-

FLEMING TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236457 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8105 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	4139	-0-	-325	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	3517	-0-	-803	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	2892	-0-	-1572	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	2775	-0-	-1485	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
01	4154	X	2203	-0-	-1951	-0-	2203	2			N	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236699 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8169 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6944	X	6847	-0-	-97	-0-	463	1	6384	2	N	-0-					-0-
09	6720	X	6400	-0-	-320	-0-	443	1	5957	2	N	-0-					-0-
10	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	476	1	6377	2	N	-0-					-0-
11	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	476	1	6141	2	N	-0-					-0-
12	6851	X	6513	-0-	-338	-0-	158	1	6355	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 12 H RRCID -> 236702 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8122 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	492	-0-	-2329	-0-	17	1	475	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	10	-0-	-2720	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
11	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
*12	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
01	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

SLOCUM WELL #: 4 H RRCID -> 236705 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7470 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31					54
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					69
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					70
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

SLOCUM WELL #: 3 H RRCID -> 236708 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6896 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	874	1	3763	2	Y	-0-					54
09	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	1097	1	3416	2	Y	-0-					54
10	4588	X	3235	-0-	-1353	-0-	3218	2	17	9	Y	15					69
11	4440	X	3277	-0-	-1163	-0-	3277	2			Y	-0-					69
12	4650	X	3070	-0-	-1580	-0-	3069	2	1	9	Y	1					70
01	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					70

BIGGS WELL #: 2 H RRCID -> 236710 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7910 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7595	X	6796	-0-	-799	-0-	184	1	6612	2	Y	-0-	29	1			46
09	7350	X	7245	-0-	-105	-0-	188	1	7057	2	Y	-0-					46
10	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	7611	2	13	9	Y	12					58
11	6930	X	2702	-0-	-4228	-0-	2702	2			Y	-0-					58
*12	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7430	2	3	9	Y	3					61
01	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BIGGS WELL #: 1 H RRCID -> 236712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7341 - 9013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	3695	-0-	3695	3695	1319	1	2376	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1106	-0-	1106	4801	76	1	1030	2	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4801					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4801					Y	NO RPT					-0-

BIGGS WELL #: 3 H RRCID -> 236713 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. N/A

08	13725	X	13725	-0-	-0-	-0-	372	1	13353	2	Y	-0-	29	1			46
09	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	339	1	12757	2	Y	-0-					46
10	12267	X	12267	-0-	-0-	-0-	12254	2	13	9	Y	12					58
11	12468	X	12468	-0-	-0-	-0-	12468	2			Y	-0-					58
12	13640	X	13364	-0-	-276	-0-	13361	2	3	9	Y	3					61
01	13640	X	NO RPT	-0-	-13640	-0-					Y	NO RPT					61

EAGLE FORD B WELL #: 4 H RRCID -> 236715 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8715 - 9875

08	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
09	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	4330	-0-	-10	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	4156	-0-	-134	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4116	-0-	-317	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4077	-0-	-356	-0-	4077	2			N	-0-					-0-

KUTNER WELL #: 2 H RRCID -> 236786 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8685 - 10948

08	5704	X	5228	-0-	-476	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5073	-0-	-447	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	5207	-0-	-404	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4930	-0-	-290	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	5172	-0-	-129	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	3896	-0-	-1343	-0-	3896	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 1 H RRCID -> 236796 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7835 - 11909

08	7688	X	6701	-0-	-987	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	6624	-0-	-696	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6743	-0-	-480	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6571	-0-	-359	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6751	-0-	-193	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6781	-0-	-70	-0-	6781	2			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 12 H RRCID -> 236800 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6785 - 10231

08	6448	X	4590	-0-	-1858	-0-	4590	3			N	-0-					-0-
09	5640	X	4283	-0-	-1357	-0-	4283	3			N	-0-					-0-
10	5363	X	4355	-0-	-1008	-0-	4355	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	4234	-0-	-476	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	4054	-0-	-813	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	3956	-0-	-632	-0-	3956	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 2 H RRCID -> 236801 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7770 - 11220

08	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	5818	-0-	-847	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	5296	-0-	-1154	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	5881	-0-	-784	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	4923	-0-	-1649	-0-	4923	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAPLES WELL #: 2 H RRCID -> 236802 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7805 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10757	X	9095	-0-	-1662	-0-	9095	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	8634	-0-	-1776	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	9516	-0-	-962	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	9183	-0-	-207	-0-	9183	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	8923	-0-	-532	-0-	8923	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	8636	-0-	-881	-0-	8636	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 2 H RRCID -> 236815 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8405 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	N	2409	-0-	-350	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2281	-0-	-149	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
10	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2151	-0-	-189	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
12	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
*01	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 4 H RRCID -> 236816 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7428 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	4359	-0-	-415	-0-	483	1	3876	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	4224	-0-	-396	-0-	519	1	3705	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	4292	-0-	-482	-0-	541	1	3751	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	4117	-0-	-323	-0-	484	1	3633	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	4219	-0-	-183	-0-	419	1	3800	2	N	-0-					-0-
*01	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	363	1	4199	2	N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 8 H RRCID -> 236821 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8169 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2967	-0-	-133	-0-	2967	2			N	-0-					8
09	2880	X	2844	-0-	-36	-0-	2844	2			N	-0-					8
10	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					8
11	2940	X	2761	-0-	-179	-0-	2761	2			N	-0-					8
12	2945	N	2702	-0-	-243	-0-	2702	2			N	-0-					8
01	3069	X	2531	-0-	-538	-0-	2531	2			N	-0-					8

RAYBURN WELL #: 7 H RRCID -> 236823 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8326 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	6264	-0-	-215	-0-	6264	2			N	-0-					10
09	6270	X	6070	-0-	-200	-0-	6070	2			N	-0-					10
10	6386	X	6134	-0-	-252	-0-	6134	2			N	-0-					10
11	6180	X	5831	-0-	-349	-0-	5831	2			N	-0-					10
12	6324	X	5873	-0-	-451	-0-	5873	2			N	-0-					10
01	6262	X	5648	-0-	-614	-0-	5648	2			N	-0-					10

FORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236826 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7425 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 4 H RRCID -> 236827 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7939 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5735	X	5032	-0-	-703	-0-	5032	2			N	-0-					1
09	5550	X	5165	-0-	-385	-0-	5165	2			N	-0-					1
10	5735	X	5088	-0-	-647	-0-	5088	2			N	-0-					1
11	5130	X	4447	-0-	-683	-0-	4447	2			N	-0-					1
12	5332	X	4349	-0-	-983	-0-	4349	2			N	-0-					1
01	5332	X	4943	-0-	-389	-0-	4943	2			N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HILL, VELLA WELL #: 2 H RRCID -> 236871 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8257 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	5337	-0-	-336	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
09	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
10	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
11	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
12	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
*01	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	2			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 7 H RRCID -> 236875 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6968 - 9273

08	4588	X	4172	-0-	-416	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	3999	-0-	-441	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	3550	-0-	-883	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	3663	-0-	-387	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	3774	-0-	-411	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	3247	-0-	-938	-0-	3247	3			N	-0-					-0-

BROYLES WELL #: 3 H RRCID -> 237179 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 6212 - 7655

08	3379	X	2751	-0-	-628	-0-	456	1	2278	2	Y	15					80
							17	9									
09	3210	X	3142	-0-	-68	-0-	503	1	2639	2	Y	-0-					80
10	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	105	1	2942	2	Y	14	46	1			48
							15	9									
11	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	124	1	2855	2	Y	-0-					48
12	2821	X	2785	-0-	-36	-0-	142	1	2643	2	Y	-0-					48
01	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					48

MAHVASH UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237252 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7424 - 9953

08	13020	X	12147	-0-	-873	-0-	12147	2			Y	-0-	48	1			12
09	12240	X	11172	-0-	-1068	-0-	11172	2			Y	-0-					12
10	12555	X	12091	-0-	-464	-0-	12091	2			Y	-0-					12
11	11850	X	11620	-0-	-230	-0-	11620	2			Y	-0-					12
12	12245	X	11500	-0-	-745	-0-	11500	2			Y	-0-					12
01	12152	X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					Y	NO RPT					12

RACHWAL WELL #: 3H RRCID -> 237346 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8920 - 10375

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

RACHWAL WELL #: 2H RRCID -> 237349 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8920 - 10375

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		18	-0-	18	18	18	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	18					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEGGS WELL #: 101H RRCID -> 237404 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6980 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLOCUM WELL #: 5H RRCID -> 237409 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7500 - 9205

08	4402	X	2729	-0-	-1673	-0-	514	1	2215	2	Y	-0-					54
09	4260	X	3187	-0-	-1073	-0-	775	1	2412	2	Y	-0-					54
10	3503	X	2229	-0-	-1274	-0-	2212	2	17	9	Y	15					69
11	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	1167	1	2268	2	Y	-0-					69
*12	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	1808	1	2253	2	Y	1					70
							1	9									
01	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					70

MADELON WELL #: 6H RRCID -> 237416 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7685 - 9286

08	10416	X	9296	-0-	-1120	-0-	444	1	8852	2	N	-0-					-0-
09	10020	X	8090	-0-	-1930	-0-	414	1	7676	2	N	-0-					-0-
10	10354	X	9156	-0-	-1198	-0-	612	1	8544	2	N	-0-					-0-
11	10020	X	8393	-0-	-1627	-0-	618	1	7775	2	N	-0-					-0-
12	9300	X	8339	-0-	-961	-0-	676	1	7663	2	N	-0-					-0-
01	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER RANCH WELL #: 5H RRCID -> 237424 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9066 - 11183

08	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2447	2	14	9	N	13					193
09	3060	X	2194	-0-	-866	-0-	2186	2	8	9	N	7					200
10	3162	X	2874	-0-	-288	-0-	2841	2	33	9	N	30					230
11	3060	X	2833	-0-	-227	-0-	2813	2	20	9	N	18					248
12	2759	X	2639	-0-	-120	-0-	277	1	2344	2	N	16	197	1			67
							18	9									
01	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					67

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 237430 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6949 - 8496

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOSSER WELL #: 5H RRCID -> 237433 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8718 - 10513

08	4898	X	5	-0-	-4893	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	1	-0-	-4739	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	782	-0-	-3930	-0-	782	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	600	-0-	-3810	-0-	600	2			N	-0-					-0-
12	837	X	541	-0-	-296	-0-	541	2			N	-0-					-0-
01	5	X	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON WELL #: 1H RRCID -> 237541 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7847 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9548	X	7514	-0-	-2034	-0-	7514	2			N	-0-			-0-
09	9240	X	5360	-0-	-3880	-0-	5360	2			N	-0-			-0-
10	9021	X	8269	-0-	-752	-0-	8269	2			N	-0-			-0-
11	8490	X	7938	-0-	-552	-0-	7938	2			N	-0-			-0-
12	8587	X	8219	-0-	-368	-0-	8219	2			N	-0-			-0-
01	8277	X	8049	-0-	-228	-0-	8049	2			N	-0-			-0-

TRWD WELL #: C 3 RRCID -> 237542 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7150 - 10038

08	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	846	1	5580	2	N	-0-			-0-
09	6180	X	5612	-0-	-568	-0-	132	1	5480	2	N	-0-			-0-
10	6386	X	5520	-0-	-866	-0-	132	1	5388	2	N	-0-			-0-
11	6180	X	5439	-0-	-741	-0-	137	1	5302	2	N	-0-			-0-
12	6417	X	5710	-0-	-707	-0-	142	1	5568	2	N	-0-			-0-
01	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT			-0-

HUGHES WELL #: 3H RRCID -> 237543 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8124 - 11875

08	8680	X	6837	-0-	-1843	-0-	6837	2			N	-0-			-0-
09	8400	X	7291	-0-	-1109	-0-	7291	2			N	-0-			-0-
10	8680	X	7632	-0-	-1048	-0-	7632	2			N	-0-			-0-
11	7500	X	6638	-0-	-862	-0-	6638	2			N	-0-			-0-
12	7564	X	6814	-0-	-750	-0-	6814	2			N	-0-			-0-
01	7626	X	7480	-0-	-146	-0-	7480	2			N	-0-			-0-

TRWD WELL #: A 3 RRCID -> 237553 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7190 - 10008

08	11873	X	9425	-0-	-2448	-0-	1242	1	8183	2	N	-0-			-0-
09	11490	X	8708	-0-	-2782	-0-	205	1	8503	2	N	-0-			-0-
10	11780	X	9742	-0-	-2038	-0-	233	1	9509	2	N	-0-			-0-
11	11370	X	9537	-0-	-1833	-0-	239	1	9298	2	N	-0-			-0-
*12	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	239	1	9370	2	N	-0-			-0-
01	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					N	NO RPT			-0-

TRWD WELL #: G 3 RRCID -> 237555 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7104 - 8958

08	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-			-0-
09	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEWART WELL #: 4 H RRCID -> 237568 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7530 - 11005

08	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-			-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-			-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-			-0-
12	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-			-0-
*01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-			-0-

HILL, VELLA WELL #: 3 H RRCID -> 237573 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8959 - 11500

08	4805	X	3252	-0-	-1553	-0-	3252	2			N	-0-			-0-
09	4650	X	1908	-0-	-2742	-0-	1908	2			N	-0-			-0-
10	4805	X	3270	-0-	-1535	-0-	3270	2			N	-0-			-0-
11	4530	X	3143	-0-	-1387	-0-	3143	2			N	-0-			-0-
12	4061	X	3185	-0-	-876	-0-	3185	2			N	-0-			-0-
01	3255	X	3204	-0-	-51	-0-	3204	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WALKING T RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 237576 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8562 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	2943	-0-	-281	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2797	-0-	-323	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2716	-0-	-446	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2741	-0-	-199	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2820	-0-	-218	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2863	-0-	-82	-0-	2863	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 6 H RRCID -> 237580 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8570 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	X	770	-0-	-842	-0-	770	2			N	-0-					-0-
09	1560	X	854	-0-	-706	-0-	854	2			N	-0-					-0-
10	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
11	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
*01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 3 H RRCID -> 237587 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7885 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	5249	-0-	-300	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
09	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
10	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	5085	-0-	-15	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	5331	-0-	-63	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	5354	-0-	-40	-0-	5354	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 4 H RRCID -> 237591 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7917 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	5983	-0-	-465	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5957	-0-	-283	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5915	-0-	-316	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5463	-0-	-567	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5951	-0-	-280	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	6156	-0-	-13	-0-	6156	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 2 H RRCID -> 237593 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7829 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7812	X	6725	-0-	-1087	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	5866	-0-	-1694	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	6720	-0-	-782	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	6609	-0-	-51	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6618	-0-	-264	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
*01	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237607 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8238 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9610	X	9580	-0-	-30	-0-	9580	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	9123	-0-	-897	-0-	9123	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	9652	-0-	-702	-0-	9652	2			N	-0-					-0-
11	10020	X	9350	-0-	-670	-0-	9350	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	9439	-0-	-295	-0-	9439	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	9582	-0-	-59	-0-	9582	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 7 H RRCID -> 237608 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7650 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	4238	-0-	-474	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	3181	-0-	-1439	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4793	-0-	-167	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4671	-0-	-129	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4728	-0-	-232	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
*01	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNN C WELL #: 6H RRCID -> 237738 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8750 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	5841	-0-	-390	-0-	60	1	5781	2	N	-0-					22
09	6480	X	5581	-0-	-899	-0-	5581	2			N	-0-					22
10	6696	X	5224	-0-	-1472	-0-	207	1	5017	2	N	-0-					22
11	6150	X	5484	-0-	-666	-0-	196	1	5288	2	N	-0-					22
12	6138	X	5398	-0-	-740	-0-	198	1	5199	2	N	1					23
							1	9									
01	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					23

DUNN C WELL #: 5H RRCID -> 237740 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8270 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	X	832	-0-	-1245	-0-	8	1	824	2	N	-0-					-0-
09	2010	X	753	-0-	-1257	-0-	753	2			N	-0-					-0-
10	2077	X	893	-0-	-1184	-0-	26	1	832	2	N	32					32
							35	9									
11	1320	X	783	-0-	-537	-0-	26	1	757	2	N	-0-					32
*12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	27	1	765	2	N	-0-					32
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

ESTES-BRADSHAW WELL #: 3 RRCID -> 237920 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7100 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8308	X	7187	-0-	-1121	-0-	128	1	7059	2	N	-0-					-0-
09	8040	X	7201	-0-	-839	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	6978	-0-	-1330	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	6994	-0-	-1046	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	7157	-0-	-35	-0-	15	1	7142	2	N	-0-					-0-
01	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 2 RRCID -> 237922 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7330 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 1 RRCID -> 237940 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7300 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7905	X	6426	-0-	-1479	-0-	1906	1	4520	2	N	-0-					-0-
09	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	2330	1	5323	2	N	-0-					-0-
10	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	2401	1	5587	2	N	-0-					-0-
11	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	2295	1	5104	2	N	-0-					-0-
*12	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	2330	1	5026	2	N	-0-					-0-
01	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 4 RRCID -> 237946 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7150 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237947 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7680 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	1519	-0-	-1922	-0-	200	1	1319	2	N	-0-					-0-
09	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	946	1	3260	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3140	-0-	-921	-0-	622	1	2518	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	2626	-0-	-1304	-0-	576	1	2050	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	3064	-0-	-563	-0-	754	1	2310	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: J 1 RRCID -> 237949 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 0 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7409	X	6980	-0-	-429	-0-	383	1	6590	3	N	6					40
							7	9									
09	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	1586	1	6044	3	N	5					45
							6	9									
10	7161	X	6681	-0-	-480	-0-	322	1	6359	3	N	-0-					45
11	6930	X	6745	-0-	-185	-0-	322	1	2073	2	N	2					47
							4348	3	2	9							
12	7161	X	7004	-0-	-157	-0-	367	1	1764	2	N	-0-					47
							4873	3									
01	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					47

EZELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237988 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8120 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9641	X	9114	-0-	-527	-0-	9114	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	8365	-0-	-875	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	8645	-0-	-593	-0-	8645	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	8497	-0-	-443	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	8305	-0-	-933	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	8409	-0-	-705	-0-	8409	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 1H RRCID -> 237992 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8739 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	5396	-0-	-618	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5306	-0-	-334	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	4904	-0-	-769	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	4561	-0-	-839	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	4696	-0-	-884	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	4692	-0-	-795	-0-	4692	2			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237993 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8440 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	5846	-0-	-199	-0-	5846	2			N	-0-					63
09	5850	X	5703	-0-	-147	-0-	5695	2	8	9	N	7					70
10	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	2			N	-0-					70
11	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	2			N	-0-					70
12	5890	X	5811	-0-	-79	-0-	5811	2			N	-0-					70
01	5921	X	5822	-0-	-99	-0-	5822	2			N	-0-					70

LITTLE BUDDY WELL #: 8H RRCID -> 237996 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7440 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		8799	-0-	8799	8799	8799	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KEMP "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238000 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8405 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	2817	-0-	-965	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3101	-0-	-379	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3145	-0-	-451	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	2114	-0-	-1366	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2642	-0-	-551	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	3031	-0-	-162	-0-	3031	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238001 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8734 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	2742	-0-	-513	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
09	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2676	-0-	-548	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	1798	-0-	-1232	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	1795	-0-	-1677	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	2691	-0-	-781	-0-	2691	2			N	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238002 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8014 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238026 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8123 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	3			N	-0-					-0-
09	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	4322	-0-	-18	-0-	4322	3			N	-0-					-0-
11	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	2914	-0-	-1488	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	3219	-0-	-1183	-0-	3219	3			N	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7899 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	9721	2			N	-0-					-0-
09	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	8706	-0-	-1648	-0-	8706	2			N	-0-					-0-
11	10020	X	9643	-0-	-377	-0-	9643	2			N	-0-					-0-
12	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	11095	2			N	-0-					-0-
*01	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	10553	2			N	-0-					-0-

WESTSIDE WELL #: 1RH RRCID -> 238427 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8736 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: D 2 RRCID -> 238441 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7000 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7688	X	7404	-0-	-284	-0-	1631	1	5773	2	Y	-0-					14
09	7440	X	4990	-0-	-2450	-0-	4990	2			Y	-0-					14
10	7409	X	5895	-0-	-1514	-0-	346	1	5549	2	Y	-0-					14
11	7170	X	5627	-0-	-1543	-0-	352	1	4583	2	Y	-0-					14
							692	3									
12	7409	X	2694	-0-	-4715	-0-	349	1	892	2	Y	-0-					14
							1453	3									
01	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					14

DEAN WELL #: A 1 RRCID -> 238443 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6650 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNARD-BEAUCHAMP WELL #: 1 RRCID -> 238445 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7150 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7719	X	7162	-0-	-557	-0-	943	1	6219	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	6213	-0-	-1077	-0-	146	1	6067	2	N	-0-					-0-
10	7409	X	6450	-0-	-959	-0-	154	1	6296	2	N	-0-					-0-
11	7170	X	6189	-0-	-981	-0-	155	1	6034	2	N	-0-					-0-
12	7192	X	6394	-0-	-798	-0-	159	1	6235	2	N	-0-					-0-
01	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					-0-

SLEDGE SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 238447 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8150 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	3805	-0-	-1248	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	3208	-0-	-1802	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4168	-0-	-1040	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4475	-0-	-565	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4256	-0-	-797	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
*01	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 3 RRCID -> 238456 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6720 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10912	X	10617	-0-	-295	-0-	583	1	10032	3	N	2					13
							2	9									
09	10620	X	9039	-0-	-1581	-0-	405	1	8604	3	N	27					40
							30	9									
10	10974	X	9119	-0-	-1855	-0-	394	1	8725	3	N	-0-					40
11	10410	X	8836	-0-	-1574	-0-	383	1	2729	2	N	-0-					40
							5724	3									
12	10757	X	8978	-0-	-1779	-0-	400	1	2280	2	N	-0-					40
							6298	3									
01	10602	X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					N	NO RPT					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 4 RRCID -> 238459 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6900 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10385	X	9523	-0-	-862	-0-	523	1	8999	3	N	1					12
							1	9									
09	10320	X	8476	-0-	-1844	-0-	390	1	8050	3	N	33					45
							36	9									
10	10664	X	8891	-0-	-1773	-0-	400	1	8491	3	N	-0-					45
11	9930	X	9038	-0-	-892	-0-	397	1	2790	2	N	-0-					45
							5851	3									
12	10230	X	9203	-0-	-1027	-0-	404	1	2337	2	N	5					50
							6456	3	6	9							
01	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					N	NO RPT					50

WINSTON WELL #: J 2 RRCID -> 238460 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7060 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7626	X	7565	-0-	-61	-0-	415	1	7148	3	N	2					36
							2	9									
09	7680	X	6575	-0-	-1105	-0-	328	1	6246	3	N	1					37
							1	9									
10	7936	X	6917	-0-	-1019	-0-	329	1	6588	3	N	-0-					37
11	7680	X	6755	-0-	-925	-0-	321	1	2077	2	N	1					38
							4356	3	1	9							
12	7874	X	6858	-0-	-1016	-0-	329	1	1735	2	N	-0-					38
							4794	3									
01	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					38

WINSTON WELL #: E 2 RRCID -> 238461 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6900 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	376	1	6742	2	Y	2					6
							2	9									
09	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	372	1	6945	2	Y	-0-					6
10	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	374	1	7762	2	Y	-0-					6
11	6750	X	6639	-0-	-111	-0-	309	1	6323	2	Y	6					12
							7	9									
12	7130	X	7115	-0-	-15	-0-	369	1	6723	2	Y	21					33
							23	9									
01	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					33

WINSTON WELL #: E 3 RRCID -> 238463 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6900 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6944	X	6400	-0-	-544	-0-	338	1	6060	2	Y	2					6
							2	9									
09	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	346	1	6439	2	Y	-0-					6
10	6975	X	6348	-0-	-627	-0-	343	1	6005	2	Y	-0-					6
11	6450	X	6080	-0-	-370	-0-	274	1	5806	2	Y	-0-					6
*12	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	344	1	6327	2	Y	-0-					6
01	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					6

WINSTON WELL #: A 4 RRCID -> 238464 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6900 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	3017	-0-	-145	-0-	165	1	2841	3	Y	10					36
							11	9									
09	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	158	1	3387	3	Y	7	23	1			20
							8	9									
10	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	195	1	3573	3	Y	8					28
							9	9									
11	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	189	1	1113	2	Y	14	17	1			25
							2334	3	15	9							
*12	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	224	1	900	2	Y	9	21	1			13
							2485	3	10	9							
01	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KD LIVESTOCK A WELL #: 2H RRCID -> 238574 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7634 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 5H RRCID -> 238576 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8192 - 11800

08	8308	X	7519	-0-	-789	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	7521	-0-	-189	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
10	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	6275	-0-	-1015	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	6201	-0-	-1580	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	6186	-0-	-1781	-0-	6186	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 7H RRCID -> 238585 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7859 - 9640

08	2976	X	2526	-0-	-450	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2536	-0-	-314	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2559	-0-	-231	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2440	-0-	-170	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	2405	-0-	-230	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	2485	-0-	-150	-0-	2485	2			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 7H RRCID -> 238610 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7004 - 10300

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	265	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
*01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 9H RRCID -> 238613 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6968 - 10153

08	8959	X	8841	-0-	-118	-0-	8841	3			N	-0-					-0-
09	8640	X	8528	-0-	-112	-0-	8528	3			N	-0-					-0-
10	8928	X	8667	-0-	-261	-0-	8667	3			N	-0-					-0-
11	8550	X	8177	-0-	-373	-0-	8177	3			N	-0-					-0-
12	8835	X	8363	-0-	-472	-0-	8363	3			N	-0-					-0-
01	8835	X	8348	-0-	-487	-0-	8348	3			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 2H RRCID -> 238644 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7338 - 9454

08	3813	X	3705	-0-	-108	-0-	3705	3			N	-0-					10
09	3690	X	3481	-0-	-209	-0-	3480	3	1	9	N	1	1	8			10
10	3813	X	3603	-0-	-210	-0-	3603	3			N	-0-					10
11	3600	X	3146	-0-	-454	-0-	3146	3			N	-0-					10
12	3720	X	3405	-0-	-315	-0-	3405	3			N	-0-					10
01	3720	X	3697	-0-	-23	-0-	3697	3			N	-0-					10

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238662 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8257 - 11360

08	4061	X	1208	-0-	-2853	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	1386	-0-	-2544	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	2049	-0-	-2012	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	1961	-0-	-1279	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
12	1829	X	1434	-0-	-395	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
01	1922	X	1436	-0-	-486	-0-	1436	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROCKY CREEK RANCH WELL #: 8H RRCID -> 238663 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7017 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAPLES WELL #: 4H RRCID -> 238682 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8122 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
11	630	N	540	-0-	-90	-0-	540	2			N	-0-					-0-
12	713	N	600	-0-	-113	-0-	600	2			N	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 4H RRCID -> 238699 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8521 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4360	-0-	-600	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4192	-0-	-608	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4429	-0-	-407	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4469	-0-	-61	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4555	-0-	-126	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4421	-0-	-12	-0-	4421	2			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238720 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8040 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10850	X	8872	-0-	-1978	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	8122	-0-	-2378	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	8254	-0-	-2596	-0-	8254	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	7643	-0-	-1537	-0-	7643	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	7955	-0-	-911	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	8127	-0-	-739	-0-	8127	2			N	-0-					-0-

PRESSLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238807 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8991 - 11831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238808 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8054 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7874	X	6605	-0-	-1269	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6567	-0-	-513	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4213	-0-	-1057	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	4302	-0-	-2088	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	4454	-0-	-2335	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	4550	-0-	-2239	-0-	4550	2			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 4H RRCID -> 238813 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8305 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	6024	-0-	-455	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5814	-0-	-456	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	5847	-0-	-570	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5691	-0-	-429	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	6035	-0-	-134	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	4260	-0-	-1754	-0-	4260	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAPLES WELL #: 9H RRCID -> 238816 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7889 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8308	X	8050	-0-	-258	-0-	8050	2			N	-0-					2
09	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	8938	2			N	-0-					2
10	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	9159	2			N	-0-					2
11	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	8431	2			N	-0-					2
12	9238	X	8755	-0-	-483	-0-	8755	2			N	-0-					2
01	9238	X	8272	-0-	-966	-0-	8272	2			N	-0-					2

STEWART UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238821 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7603 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8370	X	7967	-0-	-403	-0-	7967	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	7182	-0-	-918	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	7555	-0-	-815	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	7568	-0-	-442	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	7560	-0-	-624	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7842	-0-	-125	-0-	7842	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 5H RRCID -> 238822 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8624 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	2924	-0-	-362	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2798	-0-	-322	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	3018	-0-	-144	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2862	-0-	-108	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2923	-0-	-146	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2932	-0-	-75	-0-	2932	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 5H RRCID -> 238877 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 9203 - 12173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	4886	-0-	-1004	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5000	-0-	-700	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5158	-0-	-732	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4940	-0-	-490	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
12	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
*01	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-					-0-

BOAZ WELL #: 1H RRCID -> 238913 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					175
09	240	N	127	-0-	-113	-0-	127	2			N	-0-					175
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					175
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					175
*12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					175
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

PARKER WELL #: 1H RRCID -> 238918 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7611 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEAN WELL #: B 3 RRCID -> 238928 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6950 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	1313	1	4646	2	Y	-0-					-0-
09	5640	X	3200	-0-	-2440	-0-	3200	2			Y	-0-					-0-
10	5890	X	5224	-0-	-666	-0-	340	1	4884	2	Y	-0-					-0-
11	5700	X	5435	-0-	-265	-0-	431	1	4348	2	Y	-0-					-0-
							656	3									
12	6107	X	2235	-0-	-3872	-0-	432	1	686	2	Y	-0-					-0-
							1117	3									
01	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 6 RRCID -> 238929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6960 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	2274	1	8050	2	Y	-0-					-0-
09	9870	X	6752	-0-	-3118	-0-	6752	2			Y	-0-					-0-
10	10199	X	7109	-0-	-3090	-0-	338	1	6771	2	Y	-0-					-0-
11	9870	X	6565	-0-	-3305	-0-	311	1	5434	2	Y	-0-					-0-
							820	3									
12	9734	X	2742	-0-	-6992	-0-	331	1	917	2	Y	-0-					-0-
							1494	3									
01	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: A 2 RRCID -> 238933 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6650 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 101H RRCID -> 238934 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6883 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	1262	-0-	-2086	-0-	120	1	1142	2	N	-0-					29
09	3150	X	1817	-0-	-1333	-0-	186	1	1622	2	N	8					37
							9	9									
10	2852	X	1726	-0-	-1126	-0-	37	1	1681	2	N	7					44
							8	9									
11	2610	X	1580	-0-	-1030	-0-	35	1	1539	2	N	5					49
							6	9									
12	2573	X	1766	-0-	-807	-0-	33	1	1726	2	N	6					55
							7	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

DUNN C WELL #: 7H RRCID -> 238939 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8321 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	47	1	4591	2	N	-0-					68
09	2700	X	358	-0-	-2342	-0-	358	2			N	-0-					68
10	2139	X	1316	-0-	-823	-0-	1316	2			N	-0-					68
11	1770	X	374	-0-	-1396	-0-	374	2			N	-0-					68
12	4650	X	3747	-0-	-903	-0-	654	1	3093	2	N	-0-					68
01	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					68

SAMPSON, JACK WELL #: 7H RRCID -> 238940 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7450 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	154	1	11034	2	N	-0-					-0-
09	10879	X	10879	-0-	-0-	-0-	10879	2			N	-0-					-0-
10	11876	X	11876	-0-	-0-	-0-	11876	2			N	-0-					-0-
11	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	11633	2			N	-0-					-0-
*12	11605	X	11605	-0-	-0-	-0-	11605	2			N	-0-					-0-
01	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 102H RRCID -> 238943 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6846 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9610	X	8323	-0-	-1287	-0-	791	1	7532	2	N	-0-					30
09	8940	X	8057	-0-	-883	-0-	829	1	7219	2	N	8					38
							9	9									
10	8649	X	7582	-0-	-1067	-0-	170	1	7404	2	N	7					45
							8	9									
11	8130	X	7530	-0-	-600	-0-	166	1	7358	2	N	5					50
							6	9									
*12	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	182	1	9480	2	N	6					56
							7	9									
01	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT					56

PEARL FEDERAL WELL #: 2H RRCID -> 238945 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6915 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11036	X	10933	-0-	-103	-0-	10930	2	3	9	Y	3					193
09	10680	X	10435	-0-	-245	-0-	10417	2	18	9	Y	16					209
10	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	11290	2			Y	-0-					209
11	10680	X	10447	-0-	-233	-0-	10447	2			Y	-0-					209
12	11129	X	10344	-0-	-785	-0-	10344	2			Y	-0-					209
01	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					Y	NO RPT					209

MORAN WELL #: 2H RRCID -> 238949 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8639 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7998	X	7644	-0-	-354	-0-	7644	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	7118	-0-	-622	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	7397	-0-	-198	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	5207	-0-	-2203	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	5589	-0-	-2068	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	5511	-0-	-2146	-0-	5511	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 2H RRCID -> 238977 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8495 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5797	X	5402	-0-	-395	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5255	-0-	-355	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5447	-0-	-226	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	5323	-0-	-47	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	5394	-0-	-62	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	5247	-0-	-209	-0-	5247	2			N	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 6H RRCID -> 238983 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8762 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	X	1208	-0-	-1024	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
09	2160	X	1015	-0-	-1145	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
10	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
11	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
12	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
01	2232	X	1391	-0-	-841	-0-	1391	2			N	-0-					-0-

SLOCUM WELL #: 6H RRCID -> 238994 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6903 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36					54
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					69
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					70
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BEGGS WELL #: 203H RRCID -> 238996 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7010 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	4243	-0-	-841	-0-	2114	1	2129	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	3898	-0-	-752	-0-	1632	1	2266	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	3420	-0-	-1292	-0-	1355	1	2065	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	3758	-0-	-382	-0-	1707	1	2051	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	2402	-0-	-1876	-0-	1605	1	797	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 105H RRCID -> 238997 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7182 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	609	1	7538	2	Y	-0-					-0-
09	8430	X	6224	-0-	-2206	-0-	462	1	5762	2	Y	-0-					-0-
10	8711	X	4071	-0-	-4640	-0-	190	1	3881	2	Y	-0-					-0-
11	8430	X	5309	-0-	-3121	-0-	204	1	5105	2	Y	-0-					-0-
12	8432	X	5880	-0-	-2552	-0-	270	1	5610	2	Y	-0-					-0-
01	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 101H RRCID -> 238998 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6963 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16027	X	15932	-0-	-95	-0-	1191	1	14741	2	Y	-0-					-0-
09	15570	X	15141	-0-	-429	-0-	1123	1	14018	2	Y	-0-					-0-
10	16089	X	13665	-0-	-2424	-0-	13665	2			Y	-0-					-0-
11	15570	X	12845	-0-	-2725	-0-	12845	2			Y	-0-					-0-
12	15934	X	12505	-0-	-3429	-0-	12505	2			Y	-0-					-0-
01	15934	X	NO RPT	-0-	-15934	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEARL FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 239000 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7001 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10881	X	10254	-0-	-627	-0-	10248	2	6	9	Y	5					143
09	10200	X	9709	-0-	-491	-0-	9706	2	3	9	Y	3					146
10	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	10546	2	12	9	Y	11					157
11	9900	X	9751	-0-	-149	-0-	9739	2	12	9	Y	11					168
12	10261	X	9888	-0-	-373	-0-	9888	2			Y	-0-					168
01	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					Y	NO RPT					168

MERCER RANCH WELL #: 103H RRCID -> 239006 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7614 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12524	X	10542	-0-	-1982	-0-	788	1	9754	2	Y	-0-					-0-
09	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	758	1	9464	2	Y	-0-					-0-
10	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	453	1	10357	2	Y	-0-					-0-
11	9720	X	8330	-0-	-1390	-0-	357	1	7973	2	Y	-0-					-0-
12	10540	X	8985	-0-	-1555	-0-	8985	2			Y	-0-					-0-
01	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					Y	NO RPT					-0-

SKINNER, JOE WELL #: 6H RRCID -> 239007 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7820 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12166	X	12166	-0-	-0-	-0-	722	1	11413	2	N	28					218
							31	9									
09	12460	X	12460	-0-	-0-	-0-	698	1	11741	2	N	19	192	1			45
							21	9									
10	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	470	1	11313	2	N	27					72
							30	9									
11	10830	X	9915	-0-	-915	-0-	425	1	9481	2	N	8					80
							9	9									
12	12152	X	10929	-0-	-1223	-0-	441	1	10479	2	N	8					88
							9	9									
01	12865	X	NO RPT	-0-	-12865	-0-					N	NO RPT					88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 201H RRCID -> 239010 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7576 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	162	1	2002	2	Y	-0-			-0-
09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	115	1	1433	2	Y	-0-			-0-
10	1519	N	1331	-0-	-188	-0-	80	1	1251	2	Y	-0-			-0-
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	94	1	1383	2	Y	-0-			-0-
12	2170	X	1191	-0-	-979	-0-	87	1	1104	2	Y	-0-			-0-
01	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT			-0-

MERCER RANCH WELL #: 204H RRCID -> 239011 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7152 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	21049	X	16221	-0-	-4828	-0-	1213	1	15008	2	Y	-0-			-0-
09	20370	X	15279	-0-	-5091	-0-	1133	1	14146	2	Y	-0-			-0-
10	19716	X	16262	-0-	-3454	-0-	1071	1	15191	2	Y	-0-			-0-
11	17280	X	15080	-0-	-2200	-0-	980	1	14100	2	Y	-0-			-0-
*12	16974	X	16974	-0-	-0-	-0-	1053	1	15921	2	Y	-0-			-0-
01	16213	X	NO RPT	-0-	-16213	-0-					Y	NO RPT			-0-

TRWD WELL #: B 5 RRCID -> 239174 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7200 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	6330	-0-	-149	-0-	834	1	5496	2	N	-0-			-0-
09	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	999	1	5356	2	N	-0-			-0-
10	7316	X	6346	-0-	-970	-0-	964	1	5382	2	N	-0-			-0-
11	7080	X	5815	-0-	-1265	-0-	881	1	4934	2	N	-0-			-0-
12	7285	X	5617	-0-	-1668	-0-	921	1	4696	2	N	-0-			-0-
01	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT			-0-

EAGLE FORD A WELL #: 4H RRCID -> 239335 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8737 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7843	X	7214	-0-	-629	-0-	7214	2			N	-0-			-0-
09	7320	X	6688	-0-	-632	-0-	6688	2			N	-0-			-0-
10	7471	X	6788	-0-	-683	-0-	6788	2			N	-0-			-0-
11	7230	X	6457	-0-	-773	-0-	6457	2			N	-0-			-0-
12	7440	X	6565	-0-	-875	-0-	6565	2			N	-0-			-0-
01	7223	X	3143	-0-	-4080	-0-	3143	2			N	-0-			-0-

HOLMES WELL #: 3H RRCID -> 239352 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7297 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9765	X	9507	-0-	-258	-0-	9507	2			N	-0-			-0-
09	9450	X	8997	-0-	-453	-0-	8997	2			N	-0-			-0-
10	9765	X	8605	-0-	-1160	-0-	8605	2			N	-0-			-0-
11	9210	X	7969	-0-	-1241	-0-	7969	2			N	-0-			-0-
12	9517	X	8739	-0-	-778	-0-	8739	2			N	-0-			-0-
01	9517	X	6142	-0-	-3375	-0-	6142	2			N	-0-			-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 4H RRCID -> 239353 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7632 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8773	X	7686	-0-	-1087	-0-	7686	2			N	-0-			-0-
09	7290	X	4853	-0-	-2437	-0-	4853	2			N	-0-			-0-
10	8122	X	6262	-0-	-1860	-0-	6262	2			N	-0-			-0-
11	7860	X	6517	-0-	-1343	-0-	6517	2			N	-0-			-0-
12	8122	X	6148	-0-	-1974	-0-	6148	2			N	-0-			-0-
01	7688	X	6502	-0-	-1186	-0-	6502	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239392 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7542 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	1423	1	2938	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	4048	-0-	-32	-0-	1295	1	2750	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	4154	X	3353	-0-	-801	-0-	866	1	2487	2	N	-0-					-0-
11	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	854	1	3411	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	4339	-0-	-32	-0-	877	1	3462	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-0-

OWENS WELL #: 2H RRCID -> 239438 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8370 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: L 4 RRCID -> 239444 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 7140 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	1409	1	4990	2	Y	-0-	14	7			-0-
09	6030	X	4274	-0-	-1756	-0-	4274	2			Y	-0-					-0-
10	6231	X	4326	-0-	-1905	-0-	40	1	4286	2	Y	-0-					-0-
11	6030	X	5575	-0-	-455	-0-	544	1	4371	2	Y	-0-					-0-
							660	3									
12	6262	X	2304	-0-	-3958	-0-	510	1	682	2	Y	-0-					-0-
							1112	3									
01	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: L 3 RRCID -> 239446 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7300 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	1290	1	4569	2	Y	-0-	14	7			-0-
09	5460	X	4484	-0-	-976	-0-	4484	2			Y	-0-					-0-
10	5673	X	4543	-0-	-1130	-0-	46	1	4497	2	Y	-0-					-0-
11	5490	X	4812	-0-	-678	-0-	460	1	3781	2	Y	-0-					-0-
							571	3									
12	5890	X	2377	-0-	-3513	-0-	494	1	716	2	Y	-0-					-0-
							1167	3									
01	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: K 3 RRCID -> 239447 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6800 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

DEAN WELL #: D 3 RRCID -> 239453 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7105 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

STRANGE WELL #: 2H RRCID -> 239455 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7815 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15655	X	9775	-0-	-5880	-0-	9775	2			N	-0-					-0-
09	14280	X	12359	-0-	-1921	-0-	12359	2			N	-0-					-0-
10	14756	X	8787	-0-	-5969	-0-	8787	2			N	-0-					-0-
11	14280	X	13286	-0-	-994	-0-	13286	2			N	-0-					-0-
12	14342	X	14342	-0-	-0-	-0-	14342	2			N	-0-					-0-
*01	13939	X	13939	-0-	-0-	-0-	13939	2			N	-0-					-0-

SKINNER, JOE WELL #: 5H RRCID -> 239458 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7825 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					47
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	1			N	-0-					47
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	1			N	-0-					47
*12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442	1	1	9	N	1					48
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

CHAPEL CREEK WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7123 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	84	1	457	2	N	-0-					-0-
09	840	N	562	-0-	-278	-0-	91	1	471	2	N	-0-					-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	46	1	646	2	N	-0-					-0-
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	45	1	610	2	N	-0-					-0-
*12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	34	1	396	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONESOME DOVE WELL #: 1H RRCID -> 239501 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6906 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	81	1	7624	2	N	-0-					-0-
09	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	90	1	7743	2	N	-0-					-0-
10	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	258	1	10771	2	N	-0-					-0-
11	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	232	1	10534	2	N	-0-					-0-
12	7719	X	5496	-0-	-2223	-0-	176	1	5320	2	N	-0-					-0-
01	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT					-0-

MORAN WELL #: 1H RRCID -> 239594 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8430 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11501	X	10708	-0-	-793	-0-	10708	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	10237	-0-	-893	-0-	10237	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	10404	-0-	-725	-0-	10404	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	10458	-0-	-192	-0-	10458	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	10570	-0-	-187	-0-	10570	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	10567	-0-	-128	-0-	10567	2			N	-0-					-0-

DECKER WELL #: 1H RRCID -> 239614 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7826 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	-0-					-0-
09	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-					-0-
10	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESSLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239695 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8664 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12644	X	6212	-0-	-6432	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
09	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
10	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
11	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
12	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
*01	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RAYBURN UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 239726 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8457 - 11500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	3175	-0-	-390	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2813	-0-	-457	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	2936	-0-	-443	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
11	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
12	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2918	-0-	-244	-0-	2918	2			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: C 3 RRCID -> 239829 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6760 - 11247

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7936	X	6528	-0-	-1408	-0-	358	1	6170	3	Y	-0-					13
09	6900	X	6645	-0-	-255	-0-	310	1	6334	3	Y	1					14
							1	9									
10	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	362	1	6830	3	Y	24	20	1			18
							26	9									
11	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	342	1	2076	2	Y	7					25
							4354	3	8	9							
12	6882	X	6639	-0-	-243	-0-	358	1	1669	2	Y	2					27
							4610	3	2	9							
01	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					27

MCDONALD KANN WELL #: 3 RRCID -> 239831 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7180 - 9075

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9362	X	9051	-0-	-311	-0-	1191	1	7860	2	N	-0-					-0-
09	8940	X	7779	-0-	-1161	-0-	7779	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	7484	-0-	-1723	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	7408	-0-	-1502	-0-	7408	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	7645	-0-	-1562	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: B 6 RRCID -> 239833 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7205 - 11030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7254	X	6778	-0-	-476	-0-	892	1	5886	2	N	-0-					-0-
09	7800	X	6060	-0-	-1740	-0-	748	1	5312	2	N	-0-					-0-
10	8060	X	6232	-0-	-1828	-0-	732	1	5500	2	N	-0-					-0-
11	7800	X	6309	-0-	-1491	-0-	872	1	5437	2	N	-0-					-0-
12	7874	X	6925	-0-	-949	-0-	844	1	6081	2	N	-0-					-0-
01	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: B 8 RRCID -> 239834 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7300 - 11548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9114	X	7853	-0-	-1261	-0-	1034	1	6819	2	N	-0-					-0-
09	8550	X	7629	-0-	-921	-0-	863	1	6766	2	N	-0-					-0-
10	8835	X	7628	-0-	-1207	-0-	905	1	6723	2	N	-0-					-0-
11	7740	X	7724	-0-	-16	-0-	852	1	6872	2	N	-0-					-0-
12	7998	X	7577	-0-	-421	-0-	883	1	6694	2	N	-0-					-0-
01	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: B 7 RRCID -> 239835 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7165 - 11570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	714	1	4704	2	Y	-0-					-0-
09	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	901	1	4468	2	Y	-0-					-0-
10	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	886	1	4691	2	Y	-0-					-0-
11	4020	X	4011	-0-	-9	-0-	793	1	3218	2	Y	-0-					-0-
12	5425	X	4847	-0-	-578	-0-	802	1	4045	2	Y	-0-					-0-
01	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON WELL #: 6H RRCID -> 239839 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7311 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11005	X	8935	-0-	-2070	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	9053	-0-	-1597	-0-	9053	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	9187	-0-	-1477	-0-	591	1	8596	2	N	-0-					-0-
11	10320	X	9096	-0-	-1224	-0-	593	1	8503	2	N	-0-					-0-
*12	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	615	1	8816	2	N	-0-					-0-
01	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR-CLEVELAND WELL #: 2H RRCID -> 239844 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6995 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	5941	-0-	-383	-0-	5941	2			N	-0-					22
09	5730	X	5573	-0-	-157	-0-	5573	2			N	-0-					22
10	5952	X	5437	-0-	-515	-0-	5437	2			N	-0-					22
11	5760	X	4991	-0-	-769	-0-	4991	2			N	-0-					22
12	5952	X	5287	-0-	-665	-0-	5287	2			N	-0-					22
01	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					22

MERCER RANCH WELL #: 203H RRCID -> 239846 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 8088 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11153	X	11153	-0-	-0-	-0-	834	1	10319	2	Y	-0-					-0-
09	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	776	1	9680	2	Y	-0-					-0-
10	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	666	1	9247	2	Y	-0-					-0-
11	9030	X	8581	-0-	-449	-0-	600	1	7981	2	Y	-0-					-0-
12	11532	X	2374	-0-	-9158	-0-	589	1	1785	2	Y	-0-					-0-
01	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASTERS WELL #: 2H RRCID -> 239849 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8293 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	5022	-0-	-378	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	5074	-0-	-537	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4741	-0-	-689	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	4681	-0-	-930	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					-0-

COURTS FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 239856 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6875 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	7830	2	3	9	N	3					18
09	7530	X	7498	-0-	-32	-0-	7498	2			N	-0-					18
10	7781	X	7643	-0-	-138	-0-	7641	2	2	9	N	2					20
11	7530	X	7371	-0-	-159	-0-	7371	2			N	-0-					20
12	7595	X	7562	-0-	-33	-0-	7559	2	3	9	N	3					23
01	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT					23

MCCUTCHIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239900 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8350 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	X	167	-0-	-1879	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09	2070	X	218	-0-	-1852	-0-	218	2			N	-0-					-0-
10	2139	X	282	-0-	-1857	-0-	282	2			N	-0-					-0-
11	1440	X	379	-0-	-1061	-0-	379	2			N	-0-					-0-
*12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 22H RRCID -> 239923 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8221 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	3946	-0-	-1045	-0-	3946	2			Y	-0-					62
09	4830	X	4101	-0-	-729	-0-	4101	2			Y	-0-					62
10	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	287	1	4710	2	Y	28					90
							31	9									
11	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	317	1	4463	2	Y	-0-					90
*12	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	238	1	4473	2	Y	-0-	28	1			62
01	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					62

CARR-CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 239924 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7735 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8525	X	7984	-0-	-541	-0-	7984	2			N	-0-					19
09	8100	X	8011	-0-	-89	-0-	8011	2			N	-0-					19
10	8370	X	8220	-0-	-150	-0-	8220	2			N	-0-					19
11	8100	X	7775	-0-	-325	-0-	7775	2			N	-0-					19
*12	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	8312	2			N	-0-					19
01	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					N	NO RPT					19

RAYBURN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239925 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8505 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	2557	-0-	-884	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2802	-0-	-378	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	3253	-0-	-33	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	3161	-0-	-19	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
12	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	1935	-0-	-1320	-0-	1935	2			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239926 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8310 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	4051	-0-	-1312	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4236	-0-	-954	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4062	-0-	-1301	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3392	-0-	-538	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3213	-0-	-1158	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3622	-0-	-749	-0-	3622	2			N	-0-					-0-

BAKER "A" UNIT WELL #: 101H RRCID -> 239991 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9226 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	X	2338	-0-	-18	-0-	138	1	2200	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	2160	-0-	-420	-0-	42	1	2118	2	N	-0-					-0-
10	2666	X	2179	-0-	-487	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2092	-0-	-488	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
*12	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAIN WELL #: 1H RRCID -> 240125 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6800 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2345	-0-	-662	-0-	2325	2	20	9	N	18					160
09	2820	X	2240	-0-	-580	-0-	2240	2			N	-0-					160
10	2728	X	2287	-0-	-441	-0-	2284	2	3	9	N	3					163
11	2550	X	2181	-0-	-369	-0-	2179	2	2	9	N	2					165
*12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2245	2	9	9	N	8					173
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: G 2 RRCID -> 240132 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6790 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6665	X	6502	-0-	-163	-0-	356	1	6122	3	N	22					47
							24	9									
09	6480	X	5567	-0-	-913	-0-	5561	3	6	9	N	5					52
10	6696	X	5865	-0-	-831	-0-	5865	3			N	-0-					52
11	6360	X	5802	-0-	-558	-0-	1869	2	3920	3	N	12					64
							13	9									
12	6572	X	5894	-0-	-678	-0-	1566	2	4328	3	N	-0-					57
01	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					57

DEAN WELL #: B 11 RRCID -> 240134 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7030 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	1777	1	6291	2	Y	-0-					-0-
09	6480	X	5867	-0-	-613	-0-	5867	2			Y	-0-					-0-
10	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	632	1	5883	2	Y	-0-					-0-
11	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	603	1	5059	2	Y	-0-					-0-
							764	3									
12	7750	X	1962	-0-	-5788	-0-	580	1	526	2	Y	-0-					-0-
							856	3									
01	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: E 4 RRCID -> 240142 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6850 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	4857	-0-	-258	-0-	256	1	4599	2	Y	2					6
							2	9									
09	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	271	1	5387	2	Y	-0-					6
10	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	312	1	5459	2	Y	-0-					6
11	5130	X	4868	-0-	-262	-0-	257	1	4611	2	Y	-0-					6
12	4991	X	4868	-0-	-123	-0-	262	1	4606	2	Y	-0-					6
01	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					6

VICK WELL #: 1 RRCID -> 240144 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7870 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	6062	-0-	-231	-0-	798	1	5264	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	5225	-0-	-865	-0-	123	1	5102	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	5231	-0-	-1062	-0-	125	1	5106	2	N	-0-					-0-
11	6090	X	5050	-0-	-1040	-0-	127	1	4923	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	5298	-0-	-747	-0-	132	1	5166	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: D 5 RRCID -> 240146 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7005 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10261	X	9793	-0-	-468	-0-	2157	1	7636	2	Y	-0-					1
09	9660	X	8145	-0-	-1515	-0-	8145	2			Y	-0-					1
10	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	546	1	8076	2	Y	-0-					1
11	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	512	1	7241	2	Y	-0-					1
							1093	3									
12	9796	X	3583	-0-	-6213	-0-	501	1	1172	2	Y	-0-					1
							1910	3									
01	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					Y	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEAN WELL #: J 4 RRCID -> 240195 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6900 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	4162	-0-	-984	-0-	916	1	3246	2	Y	-0-	7	7	-0-
09	4980	X	2970	-0-	-2010	-0-	2970	2			Y	-0-			-0-
10	4898	X	3457	-0-	-1441	-0-	479	1	2978	2	Y	-0-			-0-
11	4440	X	3070	-0-	-1370	-0-	398	1	2322	2	Y	-0-			-0-
							350	3							
12	4154	X	1479	-0-	-2675	-0-	459	1	388	2	Y	-0-			-0-
							632	3							
01	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT			-0-

BROWN WELL #: C 16 RRCID -> 240206 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7050 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	5709	-0-	-181	-0-	288	1	5421	3	N	-0-			1
09	5700	X	5179	-0-	-521	-0-	5179	3			N	-0-			1
10	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	479	1	5225	3	N	-0-			1
11	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	470	1	2079	2	N	-0-			1
							2842	3							
12	5704	X	5227	-0-	-477	-0-	510	1	1794	2	N	-0-			1
							2923	3							
01	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT			1

BROWN WELL #: C 15 RRCID -> 240207 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6950 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	488	1	9187	3	N	-0-			2
09	9510	X	8548	-0-	-962	-0-	8548	3			N	-0-			2
10	9827	X	9407	-0-	-420	-0-	777	1	8630	3	N	-0-			2
11	9270	X	8858	-0-	-412	-0-	758	1	3422	2	N	-0-			2
							4678	3							
12	9672	X	9548	-0-	-124	-0-	796	1	3329	2	N	-0-			2
							5423	3							
01	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT			2

DEAN WELL #: H 1 RRCID -> 240208 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6820 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DEAN WELL #: H 2 RRCID -> 240209 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6860 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	601	1	2129	2	Y	-0-			-0-
09	2790	X	1846	-0-	-944	-0-	1846	2			Y	-0-			-0-
10	2883	X	2164	-0-	-719	-0-	2164	2			Y	-0-			-0-
11	2790	X	1600	-0-	-1190	-0-	122	1	1284	2	Y	-0-			-0-
							194	3							
*12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	410	1	175	2	Y	-0-			-0-
							285	3							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ARCADIA-COLE GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 240211 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6298 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			163
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			163
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			163
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			163
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			163
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			163

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WINSTON WELL #: C 4 RRCID -> 240228 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6875 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	6677	-0-	-453	-0-	367	1	6310	3	Y	-0-					13
09	6630	X	5858	-0-	-772	-0-	303	1	5554	3	Y	1					14
							1	9									
10	6851	X	6796	-0-	-55	-0-	322	1	6448	3	Y	24	20	1			18
							26	9									
11	6630	X	6056	-0-	-574	-0-	298	1	1857	2	Y	6					24
							3894	3	7	9							
12	6665	X	6573	-0-	-92	-0-	329	1	1659	2	Y	2					26
							4583	3	2	9							
01	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					26

MADELON WELL #: 7H RRCID -> 240231 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7741 - 9008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: C 4 RRCID -> 240317 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6800 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

TRWD WELL #: H 1 RRCID -> 240414 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7205 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	4892	-0-	-967	-0-	1138	1	3754	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	4854	-0-	-1656	-0-	2266	1	2588	2	N	-0-					-0-
10	6727	X	4780	-0-	-1947	-0-	1468	1	3312	2	N	-0-					-0-
11	6450	X	4437	-0-	-2013	-0-	1082	1	3355	2	N	-0-					-0-
12	6448	X	4269	-0-	-2179	-0-	1030	1	3239	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: K 2 RRCID -> 240499 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6760 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: J 3 RRCID -> 240504 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6900 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7657	X	7494	-0-	-163	-0-	1651	1	5843	2	Y	-0-	7	7			-0-
09	7020	X	5524	-0-	-1496	-0-	5524	2			Y	-0-					-0-
10	7130	X	6392	-0-	-738	-0-	853	1	5539	2	Y	-0-					-0-
11	6900	X	6395	-0-	-505	-0-	744	1	4910	2	Y	-0-					-0-
							741	3									
12	7099	X	2827	-0-	-4272	-0-	852	1	751	2	Y	-0-					-0-
							1224	3									
01	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: H 2 RRCID -> 240537 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7255 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	4695	-0-	-327	-0-	1092	1	3603	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	3680	-0-	-1120	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
10	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	925	1	3666	2	N	-0-					-0-
11	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	1210	1	3598	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	4629	-0-	-52	-0-	1287	1	3342	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 6 RRCID -> 240539 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7145 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7812	X	6437	-0-	-1375	-0-	138	1	6299	2	N	-0-					-0-
09	7560	X	6830	-0-	-730	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	6677	-0-	-1135	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
11	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	338	1	7636	2	N	-0-					-0-
*12	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	696	1	7792	2	N	-0-					-0-
01	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVENPORT WELL #: 4 RRCID -> 240542 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7825 - 9065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 102H RRCID -> 240558 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6960 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 240598 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9310 - 11243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16593	X	16593	-0-	-0-	-0-	16593	2			N	-0-					-0-
09	17201	X	17201	-0-	-0-	-0-	17201	2			N	-0-					-0-
10	15875	X	15875	-0-	-0-	-0-	15875	2			N	-0-					-0-
11	15616	X	15616	-0-	-0-	-0-	15616	2			N	-0-					-0-
*12	16295	X	16295	-0-	-0-	-0-	16295	2			N	-0-					-0-
01	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 240621 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7077 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12896	X	11408	-0-	-1488	-0-	853	1	10555	2	Y	-0-					-0-
09	11880	X	11238	-0-	-642	-0-	834	1	10404	2	Y	-0-					-0-
10	12090	X	10606	-0-	-1484	-0-	245	1	10361	2	Y	-0-					-0-
11	11250	X	10001	-0-	-1249	-0-	220	1	9781	2	Y	-0-					-0-
12	11408	X	10129	-0-	-1279	-0-	234	1	9895	2	Y	-0-					-0-
01	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 104H RRCID -> 240625 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6995 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	623	1	7708	2	Y	-0-					-0-
09	8640	X	7225	-0-	-1415	-0-	536	1	6689	2	Y	-0-					-0-
10	8928	X	6197	-0-	-2731	-0-	240	1	5957	2	Y	-0-					-0-
11	8640	X	4665	-0-	-3975	-0-	293	1	4372	2	Y	-0-					-0-
12	8773	X	3096	-0-	-5677	-0-	156	1	2940	2	Y	-0-					-0-
01	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: E 5 RRCID -> 240730 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6970 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	229	1	4115	2	Y	2			6
							2	9							
09	4590	X	3532	-0-	-1058	-0-	233	1	3296	2	Y	3			9
							3	9							
10	4743	X	4263	-0-	-480	-0-	232	1	4031	2	Y	-0-			9
11	4590	X	4012	-0-	-578	-0-	208	1	3802	2	Y	2			11
							2	9							
12	4464	X	4322	-0-	-142	-0-	238	1	4082	2	Y	2			13
							2	9							
01	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT			13

WINSTON WELL #: D 7 RRCID -> 240732 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6700 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

DEAN WELL #: D 4 RRCID -> 240733 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6995 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	1738	1	6154	2	Y	-0-			5
09	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	2			Y	-0-			5
10	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	427	1	6928	2	Y	-0-			5
11	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	413	1	5864	2	Y	-0-			5
							885	3							
12	7905	X	2867	-0-	-5038	-0-	407	1	936	2	Y	-0-			5
							1524	3							
01	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT			5

HAYWIRE WELL #: 201H RRCID -> 240745 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6848 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10354	X	9565	-0-	-789	-0-	2059	1	7506	2	N	-0-			-0-
09	8760	X	8110	-0-	-650	-0-	2031	1	6079	2	N	-0-			-0-
10	9641	X	7307	-0-	-2334	-0-	378	1	6929	2	N	-0-			-0-
11	9330	X	8103	-0-	-1227	-0-	440	1	7663	2	N	-0-			-0-
12	9641	X	7166	-0-	-2475	-0-	442	1	6724	2	N	-0-			-0-
01	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYWIRE WELL #: 202H RRCID -> 240748 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6850 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8711	X	4042	-0-	-4669	-0-	870	1	3172	2	N	-0-			-0-
09	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	967	1	2894	2	N	-0-			-0-
10	4309	X	3022	-0-	-1287	-0-	187	1	2835	2	N	-0-			-0-
11	4170	X	2490	-0-	-1680	-0-	107	1	2383	2	N	-0-			-0-
12	4309	X	3253	-0-	-1056	-0-	123	1	3130	2	N	-0-			-0-
01	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: J 5 RRCID -> 240760 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6895 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	1143	1	4047	2	Y	-0-	7	7			-0-
09	4920	X	4031	-0-	-889	-0-	4031	2			Y	-0-					-0-
10	4836	X	4662	-0-	-174	-0-	619	1	4043	2	Y	-0-					-0-
11	4500	X	4481	-0-	-19	-0-	546	1	3419	2	Y	-0-					-0-
							516	3									
12	5177	X	1702	-0-	-3475	-0-	422	1	487	2	Y	-0-					-0-
							793	3									
01	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4010R RRCID -> 240793 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2807	-0-	-169	-0-	249	1	2558	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2527	-0-	-353	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
10	2821	N	2541	-0-	-280	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
*12	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 240815 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8800 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240816 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8463 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240824 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8408 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	2185	-0-	-2217	-0-	2185	2			N	-0-					2
09	6240	X	3500	-0-	-2740	-0-	3500	2			N	-0-					2
10	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	10024	2			N	-0-					2
11	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	11287	2			N	-0-					2
12	11704	X	11704	-0-	-0-	-0-	11704	2			N	-0-					2
*01	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	11821	2			N	-0-					2

RAYBURN UNIT WELL #: 3RH RRCID -> 240837 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8459 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	6147	-0-	-301	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5144	-0-	-946	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	5558	-0-	-828	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5810	-0-	-370	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5917	-0-	-407	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5528	-0-	-610	-0-	5528	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PALLMEYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240839 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7867 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
09	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	1721	-0-	-1286	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2728	-0-	-182	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2336	-0-	-671	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2758	-0-	-249	-0-	2758	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240900 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8685 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6417	X	6017	-0-	-400	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5820	-0-	-330	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5887	-0-	-375	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5669	-0-	-301	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5820	-0-	-256	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5844	-0-	-170	-0-	5844	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240901 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8673 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	5950	-0-	-529	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5610	-0-	-510	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	6151	-0-	-18	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5822	-0-	-88	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5925	-0-	-182	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5824	-0-	-314	-0-	5824	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 201H RRCID -> 241014 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6725 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED WELL #: 11 RRCID -> 241027 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6900 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	845	1	5577	2	N	-0-					-0-
09	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	576	1	5572	2	N	-0-					-0-
10	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	641	1	5725	2	N	-0-					-0-
11	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	570	1	5432	2	N	-0-					-0-
*12	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	558	1	5929	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: E 3 RRCID -> 241028 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6700 - 1050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	35	1	597	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	8950	-0-	5950	5950	117	1	8833	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	8428	-0-	5328	11278	337	1	8091	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	7626	-0-	4626	15904	281	1	2371	2	Y	-0-					-0-
							4974	3									
*12	23418	X	7514	-0-	-15904	-0-	346	1	1905	2	Y	-0-					-0-
							5263	3									
01	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: E 4 RRCID -> 241029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6850 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	335	1	5771	3	Y	7	4	1			12
							8	9									
09	5940	X	5721	-0-	-219	-0-	248	1	5470	3	Y	3					15
							3	9									
10	6231	X	4996	-0-	-1235	-0-	215	1	4775	3	Y	5	8	1			12
							6	9									
11	6030	X	5476	-0-	-554	-0-	234	1	1689	2	Y	10	9	1			13
							3542	3	11	9							
12	6231	X	5788	-0-	-443	-0-	263	1	1464	2	Y	15	18	1			10
							4044	3	17	9							
01	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					10

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 241048 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6960 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	3962	-0-	-1339	-0-	8	1	3954	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	3898	-0-	-1232	-0-	33	1	3865	2	N	-0-					-0-
10	5301	X	3521	-0-	-1780	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	2122	-0-	-2888	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	66	-0-	-4987	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: J 6 RRCID -> 241056 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6905 - 1055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7719	X	6181	-0-	-1538	-0-	1361	1	4820	2	Y	-0-	7	7			-0-
09	7470	X	5111	-0-	-2359	-0-	5111	2			Y	-0-					-0-
10	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	959	1	6354	2	Y	-0-					-0-
11	6780	X	6693	-0-	-87	-0-	907	1	5027	2	Y	-0-					-0-
							759	3									
12	6975	X	1985	-0-	-4990	-0-	784	1	457	2	Y	-0-					-0-
							744	3									
01	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOGGESS TRUST WELL #: 3H RRCID -> 241119 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7489 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13082	X	12648	-0-	-434	-0-	12648	2			N	-0-					-0-
09	12741	X	12741	-0-	-0-	-0-	12741	2			N	-0-					-0-
10	13906	X	13906	-0-	-0-	-0-	13906	2			N	-0-					-0-
11	13257	X	13257	-0-	-0-	-0-	13257	2			N	-0-					-0-
*12	13693	X	13693	-0-	-0-	-0-	13693	2			N	-0-					-0-
01	13175	X	NO RPT	-0-	-13175	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHMORE FARMS WELL #: 2H RRCID -> 241120 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7986 - 9047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
09	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	7025	-0-	-12	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
11	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
*12	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	7900	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1303H RRCID -> 241176 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7269 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13919	X	12497	-0-	-1422	-0-	809	1	11688	2	N	-0-					-0-
09	12810	X	11120	-0-	-1690	-0-	11120	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	12347	-0-	-890	-0-	12347	2			N	-0-					-0-
11	12810	X	11614	-0-	-1196	-0-	11614	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	11892	-0-	-632	-0-	11892	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	NO RPT	-0-	-12493	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 241306 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7837 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	2339	-0-	-2280	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	3297	-0-	-1173	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
10	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
11	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	9350	2			N	-0-					-0-
*12	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 502H RRCID -> 241318 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 8342 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 3H RRCID -> 242593 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7643 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
09	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	2			N	-0-					-0-
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
*01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: A 5 RRCID -> 242600 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6770 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	6750	-0-	-380	-0-	370	1	6360	3	Y	18					33
							20	9									
09	6900	X	6058	-0-	-842	-0-	311	1	5733	3	Y	13	25	1			21
							14	9									
10	7099	X	6756	-0-	-343	-0-	336	1	6403	3	Y	15					36
							17	9									
11	6750	X	5961	-0-	-789	-0-	331	1	1812	2	Y	16	22	1			30
							3800	3	18	9							
12	6851	X	5521	-0-	-1330	-0-	352	1	1371	2	Y	11	24	1			17
							3786	3	12	9							
01	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					17

WINSTON WELL #: D 6 RRCID -> 242604 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6700 - 8935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

STEWART WELL #: 8H RRCID -> 242610 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7606 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
09	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
10	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
11	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
12	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
*01	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

STEWART WELL #: 6H RRCID -> 242638 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7517 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7905	X	4641	-0-	-3264	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
09	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
10	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	7708	-0-	-242	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	7713	-0-	-1091	-0-	7713	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	8228	-0-	-886	-0-	8228	2			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 242640 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8264 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8587	X	8176	-0-	-411	-0-	8176	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	7679	-0-	-631	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	7981	-0-	-606	-0-	7981	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	7669	-0-	-551	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	7745	-0-	-501	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	7730	-0-	-454	-0-	7730	2			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242647 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7755 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1355	-0-	-445	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1410	-0-	-240	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
*01	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-

RBR E WELL #: 2H RRCID -> 242655 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5973 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	4182	-0-	-344	-0-	520	1	3662	3	Y	-0-					43
09	4680	X	3574	-0-	-1106	-0-	193	1	3381	3	Y	-0-					43
10	4836	X	3726	-0-	-1110	-0-	208	1	3496	3	Y	20					63
							22	9									
11	3930	X	3761	-0-	-169	-0-	255	1	3499	2	Y	6					69
							7	9									
12	4092	X	3475	-0-	-617	-0-	240	1	3227	2	Y	7	22	1			54
							8	9									
01	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					54

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 242678 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7888 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8153	X	7254	-0-	-899	-0-	356	1	6898	2	N	-0-					-0-
09	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	336	1	6186	2	N	-0-					-0-
10	8649	X	6025	-0-	-2624	-0-	629	1	5396	2	N	-0-					-0-
11	8370	X	5362	-0-	-3008	-0-	583	1	4779	2	N	-0-					-0-
12	8649	X	4746	-0-	-3903	-0-	569	1	4177	2	N	-0-					-0-
01	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242682 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7722 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6603	X	6464	-0-	-139	-0-	6464	2			N	-0-					1
09	6000	X	5706	-0-	-294	-0-	5706	2			N	-0-					1
10	6200	X	4648	-0-	-1552	-0-	4648	2			N	-0-					1
11	6270	X	4343	-0-	-1927	-0-	4343	2			N	-0-					1
12	6479	X	5092	-0-	-1387	-0-	5092	2			N	-0-					1
01	6479	X	5033	-0-	-1446	-0-	5033	2			N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: C 4 RRCID -> 243113 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7260 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5952	X	4669	-0-	-1283	-0-	614	1	4055	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	4143	-0-	-1617	-0-	97	1	4046	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	4075	-0-	-1784	-0-	97	1	3978	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	4354	-0-	-86	-0-	109	1	4245	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	4392	-0-	-289	-0-	109	1	4283	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 243128 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6663 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 9H RRCID -> 243137 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8832 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8525	X	8448	-0-	-77	-0-	115	1	8319	2	N	13					53
							14	9									
09	8490	X	7884	-0-	-606	-0-	111	1	7745	2	N	25					78
							28	9									
10	8773	X	7845	-0-	-928	-0-	7823	2	22	9	N	20					98
11	8490	X	8466	-0-	-24	-0-	8427	2	39	9	N	35					133
12	8742	X	8628	-0-	-114	-0-	8585	2	43	9	N	39	152	1			20
01	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					N	NO RPT					20

WINSTON WELL #: H 2 RRCID -> 243151 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6665 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	4375	-0-	-89	-0-	240	1	4135	3	N	-0-					28
09	4320	X	3880	-0-	-440	-0-	170	1	3710	3	N	-0-					28
10	4433	X	4092	-0-	-341	-0-	177	1	3913	3	N	2					30
							2	9									
11	4290	X	4121	-0-	-169	-0-	160	1	1278	2	N	2					32
							2681	3	2	9							
12	4433	X	4023	-0-	-410	-0-	156	1	1027	2	N	3	22	1			13
							2837	3	3	9							
01	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					13

WINSTON WELL #: H 4 RRCID -> 243152 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6770 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7254	X	6250	-0-	-1004	-0-	343	1	5907	3	N	-0-					30
09	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	265	1	8489	3	N	-0-					30
10	7223	X	6390	-0-	-833	-0-	277	1	6111	3	N	2					32
							2	9									
11	6840	X	6166	-0-	-674	-0-	257	1	1907	2	N	2					34
							4000	3	2	9							
12	6417	X	6248	-0-	-169	-0-	247	1	1594	2	N	2	22	1			14
							4405	3	2	9							
01	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					N	NO RPT					14

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 243354 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7014 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	196	1	7881	2	N	-0-					-0-
09	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	234	1	7252	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	5738	-0-	-1237	-0-	773	1	4965	2	N	-0-					-0-
11	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	1026	1	6882	2	N	-0-					-0-
12	8091	X	5886	-0-	-2205	-0-	263	1	5623	2	N	-0-					-0-
01	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: H 3 RRCID -> 243385 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6720 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	261	1	4490	3	N	2					32
							2	9									
09	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	219	1	4488	3	N	-0-					32
10	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	209	1	4734	3	N	2					34
							2	9									
11	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	186	1	1472	2	N	3					37
							3087	3	3	9							
12	4743	X	4521	-0-	-222	-0-	184	1	1151	2	N	6	27	1			16
							3179	3	7	9							
01	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					16

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243387 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9320 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7409	X	7250	-0-	-159	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	6838	-0-	-332	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	7059	-0-	-350	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6606	-0-	-564	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6415	-0-	-901	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFORTH C WELL #: 1H RRCID -> 243486 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6774 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1077	1	835	2	N	-0-					-0-
09	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1077	1	665	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	1389	1	1069	2	N	-0-					-0-
11	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1488	1	402	2	N	-0-					-0-
12	1922	X	1438	-0-	-484	-0-	1304	1	134	2	N	-0-					-0-
01	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 503H RRCID -> 243516 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6875 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7872 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	468	-0-	-702	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	336	-0-	-1214	-0-	336	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	643	-0-	-827	-0-	643	2			N	-0-					-0-
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
*01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243611 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7914 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 202H RRCID -> 243641 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6943 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3359	-0-	359	359	249	1	3110	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	8311	-0-	5211	5570	444	1	7867	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	7728	-0-	4728	10298	514	1	7214	2	Y	-0-					-0-
*12	17842	X	7544	-0-	-10298	-0-	534	1	7010	2	Y	-0-					-0-
01	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 6H RRCID -> 243898 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8538 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16492	X	15561	-0-	-931	-0-	820	1	14741	2	N	-0-					-0-
09	15960	X	15005	-0-	-955	-0-	783	1	14222	2	N	-0-					-0-
10	17196	X	17196	-0-	-0-	-0-	1137	1	16059	2	N	-0-					-0-
11	15870	X	15721	-0-	-149	-0-	1239	1	14482	2	N	-0-					-0-
12	16399	X	16370	-0-	-29	-0-	1271	1	15099	2	N	-0-					-0-
01	15562	X	NO RPT	-0-	-15562	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 243965 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6377 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 244007 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7091 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10943	X	10580	-0-	-363	-0-	845	1	9735	2	N	-0-					-0-
09	10380	X	9928	-0-	-452	-0-	820	1	9108	2	N	-0-					-0-
10	10695	X	10580	-0-	-115	-0-	876	1	9704	2	N	-0-					-0-
11	10350	X	9910	-0-	-440	-0-	818	1	9092	2	N	-0-					-0-
12	10571	X	10513	-0-	-58	-0-	879	1	9634	2	N	-0-					-0-
01	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 9H RRCID -> 244009 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7598 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
09	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
10	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2821	-0-	-329	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2770	-0-	-485	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2727	-0-	-528	-0-	2727	2			N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 5 RRCID -> 244019 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6680 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	388	1	6678	3	Y	8	4	1			13
							9	9									
09	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	295	1	7311	3	Y	4					17
							4	9									
10	7502	X	6620	-0-	-882	-0-	298	1	6315	3	Y	6	9	1			14
							7	9									
11	7260	X	6511	-0-	-749	-0-	292	1	2005	2	Y	9	10	1			13
							4204	3	10	9							
12	7502	X	6656	-0-	-846	-0-	291	1	1688	2	Y	12	15	1			10
							4664	3	13	9							
01	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: E 6 RRCID -> 244020 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6680 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8804	X	8427	-0-	-377	-0-	462	1	7958	3	Y	6	4	1			12
							7	9									
09	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	352	1	8941	3	Y	2					14
							2	9									
10	8897	X	8077	-0-	-820	-0-	348	1	7723	3	Y	5	7	1			12
							6	9									
11	8610	X	7829	-0-	-781	-0-	336	1	2416	2	Y	9	8	1			13
							5067	3	10	9							
12	8897	X	7906	-0-	-991	-0-	344	1	2005	2	Y	15	17	1			11
							5540	3	17	9							
01	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					Y	NO RPT					11

WINSTON WELL #: G 3 RRCID -> 244022 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6860 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6913	X	6047	-0-	-866	-0-	331	1	5692	3	N	22					54
							24	9									
09	6690	X	5661	-0-	-1029	-0-	5654	3	7	9	N	6					60
10	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	7065	3	4	9	N	4					64
11	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	270	1	2144	2	N	-0-					64
							4496	3									
*12	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	277	1	1817	2	N	1					65
							5019	3	1	9							
01	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					65

BOWERMAN CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244069 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6680 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	4260	-0-	-49	-0-	4260	3			Y	-0-					52
09	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4242	3	1	9	Y	1	1	8			52
10	4340	X	4281	-0-	-59	-0-	4281	3			Y	-0-					52
11	4200	X	4169	-0-	-31	-0-	4169	3			Y	-0-					52
12	4371	X	4003	-0-	-368	-0-	3937	3	66	9	Y	60					112
01	4371	X	4031	-0-	-340	-0-	3956	3	75	9	Y	68	73	1			107

COLE TRUST TWO WELL #: 5H RRCID -> 244096 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8055 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	X	414	-0-	-2066	-0-	22	1	392	2	N	-0-					-0-
09	660	X	598	-0-	-62	-0-	31	1	567	2	N	-0-					-0-
10	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	182	1	1505	2	N	-0-					-0-
11	660	X	551	-0-	-109	-0-	38	1	513	2	N	-0-					-0-
*12	829	X	829	-0-	-0-	-0-	48	1	781	2	N	-0-					-0-
01	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 7H RRCID -> 244099 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7570 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 10H RRCID -> 244112 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7763 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10075	X	8375	-0-	-1700	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	8299	-0-	-1001	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	8294	-0-	-634	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	7253	-0-	-1027	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	7517	-0-	-1070	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
*01	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	10145	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RBR WELL #: D 3H RRCID -> 244288 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5866 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	181	1	1275	3	Y	-0-					18
09	3000	N	5280	-0-	2280	2280	1414	1	3860	3	Y	5					23
							6	9									
10	3100	N	5376	-0-	2276	4556	1453	1	3903	3	Y	18					41
							20	9									
11	3000	N	2636	-0-	-364	4192	1413	1	1217	2	Y	5					46
							6	9									
*12	6010	X	1818	-0-	-4192	-0-	607	1	1207	2	Y	4	18	1			32
							4	9									
01	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					32

MARTIN A WELL #: 7H RRCID -> 244374 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7773 - 8930

08	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	6972	-0-	-2418	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	7538	-0-	-2165	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	6734	-0-	-2656	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	7696	-0-	-829	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: 5H RRCID -> 244375 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7910 - 9616

08	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	437	1	8469	2	N	-0-					-0-
09	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	424	1	7805	2	N	-0-					-0-
10	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	812	1	7461	2	N	-0-					-0-
11	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	815	1	6977	2	N	-0-					-0-
12	8990	X	8095	-0-	-895	-0-	883	1	7212	2	N	-0-					-0-
01	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFORTH C WELL #: 2H RRCID -> 244523 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 8003 - 10285

08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	571	1	443	2	N	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	286	1	176	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	1116	N	412	-0-	-704	-0-	262	1	150	2	N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	206	1	76	2	N	-0-					-0-
*12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	364	1	13	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 702H RRCID -> 244531 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6999 - 9933

08	11253	X	10837	-0-	-416	-0-	10837	2			N	-0-					-0-
09	11160	X	10628	-0-	-532	-0-	10628	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	11077	-0-	-455	-0-	11077	2			N	-0-					-0-
11	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	557	1	10892	2	N	-0-					-0-
*12	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	468	1	10455	2	N	-0-					-0-
01	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 403H RRCID -> 244532 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7721 - 10423

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: G 5 RRCID -> 244534 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6765 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	5146	-0-	-372	-0-	281	1	4841	3	N	22					53
							24	9									
09	5340	X	3890	-0-	-1450	-0-	3884	3	6	9	N	5					58
10	5425	X	5103	-0-	-322	-0-	5101	3	2	9	N	2					60
11	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	1944	2	4078	3	N	4					64
							4	9									
12	5425	X	4938	-0-	-487	-0-	1312	2	3626	3	N	-0-					61
01	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					61

ESTES-BRADSHAW WELL #: 9 RRCID -> 244550 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7040 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10168	X	8214	-0-	-1954	-0-	146	1	8068	2	N	-0-					-0-
09	9840	X	8175	-0-	-1665	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
10	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	1017	1	8165	2	N	-0-					-0-
11	8580	X	7976	-0-	-604	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
*12	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	2008	1	7520	2	N	-0-					-0-
01	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 501H RRCID -> 244555 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7378 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EATON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244611 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6338 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 8H RRCID -> 244738 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7833 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8835	X	7359	-0-	-1476	-0-	100	1	7255	2	N	4					147
							4	9									
09	8550	X	7241	-0-	-1309	-0-	103	1	7131	2	N	6					153
							7	9									
10	7874	X	7559	-0-	-315	-0-	7551	2	8	9	N	7					160
11	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7441	2	8	9	N	7					167
*12	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	8037	2	8	9	N	7	45	1			129
01	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					129

MARTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244793 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7855 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10695	X	9049	-0-	-1646	-0-	9049	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	9378	-0-	-972	-0-	9378	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	9821	-0-	-874	-0-	9821	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	8495	-0-	-1855	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	7922	-0-	-3021	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
*01	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	10286	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KD LIVESTOCK A WELL #: 3H RRCID -> 245097 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7513 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STORM WELL #: 3H RRCID -> 245214 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8455 - 10030

08	4836	X	2012	-0-	-2824	-0-	2012	2			N	-0-					1
09	4770	X	1007	-0-	-3763	-0-	1007	2			N	-0-					1
10	4929	X	2225	-0-	-2704	-0-	2225	2			N	-0-					1
11	4770	X	1421	-0-	-3349	-0-	1421	2			N	-0-					1
12	3751	X	1351	-0-	-2400	-0-	1351	2			N	-0-					1
01	2232	X	952	-0-	-1280	-0-	952	2			N	-0-					1

STORM WELL #: 4H RRCID -> 245221 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8500 - 10380

08	3100	N	3412	-0-	312	312	3412	2			N	-0-					-0-
09	4439	X	4127	-0-	-312	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
10	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
11	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3770	2	109	9	N	99					99
12	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					99
*01	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					99

BEGGS WELL #: 402H RRCID -> 245247 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7038 - 9962

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 245248 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 11240 - 12300

08	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	604	1	6446	2	N	144					236
							158	9									
09	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	585	1	6646	2	N	57	176	1			117
							63	9									
10	3627	X	1491	-0-	-2136	-0-	1319	1	172	9	N	156					273
11	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	170	1	8846	2	N	34	178	1			129
							37	9									
*12	13770	X	13770	-0-	-0-	-0-	13695	2	75	9	N	68					197
01	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					197

BROWDER DEARING WELL #: A 7 RRCID -> 245397 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6880 - 9758

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROSE WELL #: 3H RRCID -> 245624 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 6000 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					102
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					102
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245667 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8020 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8866	X	8855	-0-	-11	-0-	598	1	8257	2	N	-0-					-0-
09	8580	X	8039	-0-	-541	-0-	556	1	7483	2	N	-0-					-0-
10	8990	X	8054	-0-	-936	-0-	575	1	7479	2	N	-0-					-0-
11	8700	X	7546	-0-	-1154	-0-	536	1	7010	2	N	-0-					-0-
12	8680	X	7423	-0-	-1257	-0-	178	1	7245	2	N	-0-					-0-
01	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 3H RRCID -> 245705 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8067 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	8050	-0-	-1040	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	8384	-0-	-1009	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	8607	-0-	-483	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	8654	-0-	-708	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	8420	-0-	-880	-0-	8420	2			N	-0-					-0-

RBR I WELL #: 2H RRCID -> 245774 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 5326 PERF. 6063 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3875	-0-	-155	-0-	482	1	3393	3	Y	-0-					54
09	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	937	1	3048	3	Y	-0-					54
10	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	962	1	3186	3	Y	28					82
							31	9									
11	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	995	1	2871	2	Y	10					92
							11	9									
12	3937	X	3696	-0-	-241	-0-	962	1	2710	2	Y	22	26	1			88
							24	9									
01	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					88

DEAN WELL #: B 4 RRCID -> 246097 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6950 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	1376	1	4870	2	Y	-0-					-0-
09	6450	X	5216	-0-	-1234	-0-	5216	2			Y	-0-					-0-
10	6665	X	5794	-0-	-871	-0-	564	1	5230	2	Y	-0-					-0-
11	6000	X	5642	-0-	-358	-0-	517	1	4453	2	Y	-0-					-0-
							672	3									
12	6231	X	2259	-0-	-3972	-0-	494	1	671	2	Y	-0-					-0-
							1094	3									
01	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: B 9 RRCID -> 246129 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7400 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9176	X	8376	-0-	-800	-0-	1103	1	7273	2	N	-0-					-0-
09	8730	X	7943	-0-	-787	-0-	874	1	7069	2	N	-0-					-0-
10	8866	X	7957	-0-	-909	-0-	950	1	7007	2	N	-0-					-0-
11	8460	X	7556	-0-	-904	-0-	870	1	6686	2	N	-0-					-0-
12	8680	X	7768	-0-	-912	-0-	866	1	6902	2	N	-0-					-0-
01	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: E 5 RRCID -> 246139 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7140 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	608	1	2152	2	Y	-0-					-0-
09	1320	X	622	-0-	-698	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
10	1364	X	280	-0-	-1084	-0-	38	1	242	2	Y	-0-					-0-
11	1320	X	13	-0-	-1307	-0-	13	1			Y	-0-					-0-
12	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					-0-
01	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: A 2 RRCID -> 246171 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	295	1	5076	3	Y	12					27
							13	9									
09	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	254	1	4513	3	Y	6	18	1			15
							7	9									
10	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	265	1	5239	3	Y	4					19
							4	9									
11	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	250	1	1399	2	Y	14	12	1			21
							2935	3	15	9							
12	5611	X	4956	-0-	-655	-0-	255	1	1248	2	Y	5	17	1			9
							3447	3	6	9							
01	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					9

BOWERMAN CARTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246271 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6599 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	8623	3			Y	-0-					68
09	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	8545	3			Y	-0-					68
10	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	8761	3			Y	-0-					68
11	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	8396	3			Y	-0-					68
12	8835	X	8775	-0-	-60	-0-	8669	3	106	9	Y	96					164
01	8835	X	8660	-0-	-175	-0-	8508	3	152	9	Y	138	121	1			181

THELMA LOUISE WELL #: 2H RRCID -> 246274 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8355 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	1652	-0-	-1665	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2710	-0-	-230	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2164	-0-	-874	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2012	-0-	-928	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2543	-0-	-247	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	1738	-0-	-1052	-0-	1738	2			N	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 2H RRCID -> 246284 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8556 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6107	X	3851	-0-	-2256	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	4136	-0-	-1774	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	4701	-0-	-600	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4513	-0-	-287	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4306	-0-	-3	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	3825	-0-	-887	-0-	3825	2			N	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 3H RRCID -> 246285 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8565 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
09	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	7733	2			N	-0-					-0-
10	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	7714	-0-	-56	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
12	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	8052	2			N	-0-					-0-
*01	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	8191	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LETT WELL #: 3H RRCID -> 246310 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7778 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8122	X	7624	-0-	-498	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	6588	-0-	-1092	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	7660	-0-	-276	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	7133	-0-	-547	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	7196	-0-	-430	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	7272	-0-	-385	-0-	7272	2			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 2H RRCID -> 246329 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7962 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6076	X	5619	-0-	-457	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5056	-0-	-824	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	6015	-0-	-61	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
11	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
12	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5780	-0-	-203	-0-	5780	2			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 2H RRCID -> 246330 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8353 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
09	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
10	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
11	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
12	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
*01	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2			N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 7H RRCID -> 246372 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8573 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13981	X	13131	-0-	-850	-0-	13131	2			N	-0-					-0-
09	13470	X	12609	-0-	-861	-0-	12609	2			N	-0-					-0-
10	13423	X	13229	-0-	-194	-0-	13229	2			N	-0-					-0-
11	12990	X	12717	-0-	-273	-0-	12717	2			N	-0-					-0-
12	13175	X	12536	-0-	-639	-0-	12536	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 6H RRCID -> 246374 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7873 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

COLLINS WELL #: 7H RRCID -> 246380 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7949 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

YOUNG, JEAN WELL #: 3H RRCID -> 246419 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8753 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14074	X	13421	-0-	-653	-0-	13421	2			N	-0-					-0-
09	13620	X	12907	-0-	-713	-0-	12907	2			N	-0-					-0-
10	13919	X	13281	-0-	-638	-0-	13281	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	12866	-0-	-364	-0-	12866	2			N	-0-					-0-
*12	13443	X	13443	-0-	-0-	-0-	13443	2			N	-0-					-0-
01	13330	X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RACHWAL-XTO WELL #: 1H RRCID -> 246584 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8745 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5676	-0-	-354	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5715	-0-	-516	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	4914	-0-	-906	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5025	-0-	-865	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 8 RRCID -> 246701 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7595 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	191	1	3601	3	N	-0-					1
09	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	3			N	-0-					1
10	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	273	1	4816	3	N	-0-					1
11	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	324	1	1814	2	N	-0-					1
							2481	3									
*12	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	225	1	1468	2	N	-0-					1
							2391	3									
01	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					1

GOFORTH C WELL #: 3H RRCID -> 246715 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6716 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		246	-0-	246	839	139	1	107	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		164	-0-	164	1003	99	1	61	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	14B2 EXT		144	-0-	144	1147	84	1	60	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1147					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1147					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1147					N	NO RPT					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 1H RRCID -> 246724 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8209 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
09	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3893	-0-	-67	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3860	-0-	-232	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3310	-0-	-844	-0-	3310	2			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 4H RRCID -> 246727 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7722 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8370	X	7899	-0-	-471	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	4628	-0-	-3712	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	6568	-0-	-2050	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	6242	-0-	-2098	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	6375	-0-	-1840	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	5995	-0-	-1910	-0-	5995	2			N	-0-					-0-

MOSS WELL #: 2H RRCID -> 246893 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7365 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3937	-0-	-155	-0-	3937	2			N	-0-					2
09	3900	X	3821	-0-	-79	-0-	3821	2			N	-0-					2
10	4030	X	3975	-0-	-55	-0-	3975	2			N	-0-					2
11	3810	X	3724	-0-	-86	-0-	3724	2			N	-0-					2
12	3937	X	3453	-0-	-484	-0-	3453	2			N	-0-					2
01	3968	X	2886	-0-	-1082	-0-	2886	2			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FLORES WELL #: 2H RRCID -> 247021 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7856 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8587	X	6969	-0-	-1618	-0-	6969	2			N	-0-					1
09	7830	X	6169	-0-	-1661	-0-	6169	2			N	-0-					1
10	8091	X	7141	-0-	-950	-0-	7141	2			N	-0-					1
11	7680	X	6736	-0-	-944	-0-	6736	2			N	-0-					1
12	7781	X	6547	-0-	-1234	-0-	6547	2			N	-0-					1
01	7130	X	6016	-0-	-1114	-0-	6016	2			N	-0-					1

BROYLES WELL #: 1H RRCID -> 247172 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 6820 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

MAPLES WELL #: 11H RRCID -> 247260 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7922 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		38	-0-	38	38	38	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		254	-0-	254	292	254	2			N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 247273 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7018 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12648	X	10498	-0-	-2150	-0-	785	1	9713	2	Y	-0-					-0-
09	11340	X	10435	-0-	-905	-0-	774	1	9661	2	Y	-0-					-0-
10	11718	X	7936	-0-	-3782	-0-	143	1	7793	2	Y	-0-					-0-
11	11010	X	9899	-0-	-1111	-0-	201	1	9698	2	Y	-0-					-0-
12	10509	X	9548	-0-	-961	-0-	217	1	9331	2	Y	-0-					-0-
01	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEFFNER WELL #: 4H RRCID -> 247379 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7676 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
09	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					-0-
10	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
11	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247620 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7719 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5921	X	4842	-0-	-1079	-0-	324 3	1 9	4515	2	Y	3					116
09	5670	X	4734	-0-	-936	-0-	312 2	1 9	4420	2	Y	2					118
10	5859	X	4493	-0-	-1366	-0-	316 3	1 9	4174	2	Y	3					121
11	5520	X	4520	-0-	-1000	-0-	298 3	1 9	4219	2	Y	3					124
12	5704	X	4789	-0-	-915	-0-	293	1	4496	2	Y	-0-					124
01	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 4H RRCID -> 247768 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6900 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	3885	-0-	-238	-0-	94	1	3791	2	N	-0-			-0-
09	4140	X	3383	-0-	-757	-0-	106	1	3277	2	N	-0-			-0-
10	4309	X	4260	-0-	-49	-0-	565	1	3695	2	N	-0-			-0-
11	4170	X	4159	-0-	-11	-0-	547	1	3612	2	N	-0-			-0-
12	4309	X	3766	-0-	-543	-0-	565	1	3201	2	N	-0-			-0-
01	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT			-0-

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 101H RRCID -> 247869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7481 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	4663	-0-	-762	-0-	257	1	4405	2	N	1			26
							1	9							
09	5250	X	4551	-0-	-699	-0-	265	1	4285	2	N	1			27
							1	9							
10	5394	X	4506	-0-	-888	-0-	262	1	4242	2	N	2			29
							2	9							
11	5220	X	4064	-0-	-1156	-0-	240	1	3823	2	N	1			30
							1	9							
12	5053	X	4273	-0-	-780	-0-	476	1	3795	2	N	2			32
							2	9							
01	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT			32

BEGGS WELL #: 103H RRCID -> 248129 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7632 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	1807	-0-	-1293	-0-	44	1	1763	2	N	-0-			-0-
09	2940	X	2570	-0-	-370	-0-	80	1	2490	2	N	-0-			-0-
10	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	150	1	3105	2	N	-0-			-0-
11	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	148	1	2792	2	N	-0-			-0-
*12	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	126	1	2258	2	N	-0-			-0-
01	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 701H RRCID -> 248189 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7519 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			N	-0-			-0-
09	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	854	1	5830	2	N	-0-			-0-
10	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	883	1	6016	2	N	-0-			-0-
11	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	297	1	5409	2	N	-0-			-0-
*12	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	353	1	3820	2	N	-0-			-0-
01	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 401H RRCID -> 248197 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 8029 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WESTSIDE WELL #: 2H RRCID -> 248259 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8695 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	7692	2			N	-0-			-0-
09	7440	X	7311	-0-	-129	-0-	7311	2			N	-0-			-0-
10	7688	X	7448	-0-	-240	-0-	7448	2			N	-0-			-0-
11	7440	X	7176	-0-	-264	-0-	7176	2			N	-0-			-0-
12	7688	X	7366	-0-	-322	-0-	7366	2			N	-0-			-0-
01	7688	X	7301	-0-	-387	-0-	7301	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAPLES WELL #: 6H RRCID -> 248329 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7933 - 12031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12493	X	9132	-0-	-3361	-0-	9132	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	7942	-0-	-338	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	7135	-0-	-1576	-0-	7135	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	7498	-0-	-1352	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	8624	-0-	-521	-0-	8624	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	6700	-0-	-2445	-0-	6700	2			N	-0-					-0-

ROSE WELL #: 4H RRCID -> 248347 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5867 - 8027

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RBR F WELL #: 2H RRCID -> 248348 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 6335 - 8012

08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					2
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					7
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					9
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	6	1			5
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 402H RRCID -> 248352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7994 - 10777

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN "C" WELL #: 8H RRCID -> 248462 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8484 - 11840

08	9083	X	7621	-0-	-1462	-0-	78	1	7543	2	N	-0-					93
09	8280	X	7157	-0-	-1123	-0-	7157	2			N	-0-					93
10	8556	X	7141	-0-	-1415	-0-	7137	2	4	9	N	4					97
11	7470	X	7107	-0-	-363	-0-	7107	2			N	-0-					97
12	7626	X	7462	-0-	-164	-0-	7462	2			N	-0-					97
01	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					97

RBR I WELL #: 1H RRCID -> 248527 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 6008 - 9128

08	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	317	1	2235	3	Y	-0-					54
09	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	646	1	2150	3	Y	-0-					54
10	2697	N	2595	-0-	-102	-0-	692	1	1880	3	Y	21					75
							23	9									
11	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	554	1	1760	2	Y	8					83
							9	9									
12	2697	X	2109	-0-	-588	-0-	567	1	1519	2	Y	21	18	1			86
							23	9									
01	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: L 6 RRCID -> 248663 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7020 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	7			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED WELL #: 12 RRCID -> 248664 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8400 - 9600

08	7471	X	6016	-0-	-1455	-0-	792	1	5224	2	N	-0-					-0-
09	6720	X	6202	-0-	-518	-0-	676	1	5526	2	N	-0-					-0-
10	6944	X	6763	-0-	-181	-0-	702	1	6061	2	N	-0-					-0-
11	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	639	1	5497	2	N	-0-					-0-
*12	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	628	1	5418	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: B 3 RRCID -> 248665 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7180 - 10685

08	6045	X	5056	-0-	-989	-0-	278	1	4778	3	N	-0-					50
09	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	1017	1	5077	3	N	1					51
							1	9									
10	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	1069	1	5150	3	N	2					53
							2	9									
11	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	1070	1	1615	2	N	24	58	1			19
							3388	3	26	9							
*12	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	1082	1	1344	2	N	17					36
							3712	3	19	9							
01	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					36

MCFARLAND WELL #: B 4 RRCID -> 248666 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 7300 - 10805

08	4278	X	3973	-0-	-305	-0-	216	1	3710	3	N	43					95
							47	9									
09	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	995	1	4799	3	N	2					97
							2	9									
10	4526	X	4479	-0-	-47	-0-	887	1	3589	3	N	3					100
							3	9									
11	4380	X	3793	-0-	-587	-0-	682	1	996	2	N	24	93	1			31
							2089	3	26	9							
*12	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	746	1	1098	2	N	16					47
							3033	3	18	9							
01	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					47

DEAN WELL #: B 6 RRCID -> 248669 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7180 - 10245

08	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	2441	1	8643	2	Y	-0-					-0-
09	9090	X	6523	-0-	-2567	-0-	6523	2			Y	-0-					-0-
10	9393	X	7244	-0-	-2149	-0-	702	1	6542	2	Y	-0-					-0-
11	9090	X	8909	-0-	-181	-0-	697	1	7135	2	Y	-0-					-0-
							1077	3									
12	11098	X	2969	-0-	-8129	-0-	671	1	874	2	Y	-0-					-0-
							1424	3									
01	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEAN WELL #: L 5 RRCID -> 248678 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6920 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	7			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: B 5 RRCID -> 248680 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7150 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	990	N	168	-0-	-822	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	2	Y	-0-					-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	15	1	399	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 10H RRCID -> 248735 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7801 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

DUNN "C" WELL #: 9H RRCID -> 248737 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8438 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9486	X	8991	-0-	-495	-0-	92	1	8899	2	N	-0-					117
09	10080	X	9145	-0-	-935	-0-	9145	2			N	-0-					117
10	10416	X	8954	-0-	-1462	-0-	8951	2	3	9	N	3					120
11	10050	X	9059	-0-	-991	-0-	9059	2			N	-0-					120
12	9393	X	8705	-0-	-688	-0-	8705	2			N	-0-					120
01	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT					120

THELMA LOUISE WELL #: 3H RRCID -> 248738 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8785 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6758	X	5299	-0-	-1459	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	4736	-0-	-1804	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	4133	-0-	-1943	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4058	-0-	-1372	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	3798	-0-	-1782	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	1693	-0-	-3608	-0-	1693	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 7H RRCID -> 248739 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7851 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7223	X	5173	-0-	-2050	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
09	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5853	2	1	9	N	1					1
10	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-					1
11	5010	X	1960	-0-	-3050	-0-	1960	2			N	-0-					1
12	6045	X	2580	-0-	-3465	-0-	2580	2			N	-0-					1
01	6045	X	2488	-0-	-3557	-0-	2488	2			N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FERGUSON FOUNDATION WELL #: 6H RRCID -> 248787 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8504 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	3424	-0-	-141	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3262	-0-	-188	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
10	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2606	-0-	-694	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	907	-0-	-2503	-0-	907	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 3H RRCID -> 248800 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7632 - 11891

08	10416	X	6188	-0-	-4228	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	7442	-0-	-2638	-0-	7442	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	6725	-0-	-3691	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	5404	-0-	-4286	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
12	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	4629	-0-	-3059	-0-	4629	2			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 4H RRCID -> 248802 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 9472 - 11850

08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					1

WINSTON WELL #: E 7 RRCID -> 249127 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6840 - 9225

08	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	258	1	4630	2	Y	-0-					-0-
09	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	226	1	4146	2	Y	-0-					-0-
10	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	239	1	4485	2	Y	1					1
							1	9									
11	3390	X	2756	-0-	-634	-0-	171	1	2585	2	Y	-0-					1
12	4898	X	4207	-0-	-691	-0-	222	1	3981	2	Y	4					5
							4	9									
01	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					5

DEAN WELL #: C 2 RRCID -> 249135 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7125 - 11348

08	10379	X	10379	-0-	-0-	-0-	2286	1	8093	2	Y	-0-					18
09	8430	X	7371	-0-	-1059	-0-	7371	2			Y	-0-					18
10	10602	X	8149	-0-	-2453	-0-	757	1	7392	2	Y	-0-					18
11	10260	X	8397	-0-	-1863	-0-	735	1	6657	2	Y	-0-					18
							1005	3									
12	10726	X	3900	-0-	-6826	-0-	706	1	1215	2	Y	-0-					18
							1979	3									
01	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					Y	NO RPT					18

DEAN WELL #: G 3 RRCID -> 249136 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7010 - 9905

08	8153	X	7914	-0-	-239	-0-	1743	1	6171	2	Y	-0-					-0-
09	7830	X	5861	-0-	-1969	-0-	5861	2			Y	-0-					-0-
10	8215	X	6087	-0-	-2128	-0-	657	1	5430	2	Y	-0-					-0-
11	7950	X	4786	-0-	-3164	-0-	564	1	3668	2	Y	-0-					-0-
							554	3									
12	7750	X	1954	-0-	-5796	-0-	453	1	571	2	Y	-0-					-0-
							930	3									
01	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: G 2 RRCID -> 249138 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7050 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8370	X	6568	-0-	-1802	-0-	1447	1	5121	2	Y	-0-					-0-
09	8100	X	4463	-0-	-3637	-0-	4463	2			Y	-0-					-0-
10	8122	X	6232	-0-	-1890	-0-	589	1	5643	2	Y	-0-					-0-
11	7560	X	6371	-0-	-1189	-0-	648	1	4973	2	Y	-0-					-0-
							750	3									
12	6913	X	2901	-0-	-4012	-0-	648	1	857	2	Y	-0-					-0-
							1396	3									
01	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVENPORT WELL #: 5 RRCID -> 249139 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8165 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17734	X	17734	-0-	-0-	-0-	1300	1	16365	2	N	63	193	1			117
							69	9									
09	16926	X	16926	-0-	-0-	-0-	1305	1	15554	2	N	61					178
							67	9									
10	19618	X	19618	-0-	-0-	-0-	1336	1	18203	2	N	72					250
							79	9									
11	18297	X	18297	-0-	-0-	-0-	1411	1	16813	2	N	66	195	1			121
							73	9									
12	17670	X	16493	-0-	-1177	-0-	1298	1	15131	2	N	58					179
							64	9									
01	17670	X	NO RPT	-0-	-17670	-0-					N	NO RPT					179

TRWD WELL #: F 9 RRCID -> 249141 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7315 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	1358	1	8956	2	N	-0-					-0-
09	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	286	1	8928	2	N	-0-					-0-
10	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	310	1	8970	2	N	-0-					-0-
11	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	1157	1	8682	2	N	-0-					-0-
12	10323	X	9283	-0-	-1040	-0-	1102	1	8181	2	N	-0-					-0-
01	10323	X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: E 6 RRCID -> 249142 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6850 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611	X	5401	-0-	-210	-0-	285	1	5115	2	Y	1					1
							1	9									
09	5580	X	4925	-0-	-655	-0-	245	1	4677	2	Y	3					4
							3	9									
10	5766	X	5289	-0-	-477	-0-	268	1	5021	2	Y	-0-					4
11	5490	X	5039	-0-	-451	-0-	223	1	4813	2	Y	3					7
							3	9									
12	5487	X	5352	-0-	-135	-0-	290	1	5061	2	Y	1					8
							1	9									
01	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					8

WINSTON WELL #: D 5 RRCID -> 249143 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6925 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	4407	-0-	-181	-0-	242	1	4162	3	Y	3					72
							3	9									
09	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	2256	1	3325	3	Y	2					74
							2	9									
10	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	2331	1	3507	3	Y	-0-					74
11	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	1114	1	1208	2	Y	-0-					74
							2533	3									
*12	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	1130	1	1007	2	Y	-0-					74
							2782	3									
01	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 2 RRCID -> 249145 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7270 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	786	1	5183	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	3724	-0-	-926	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
10	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4643	-0-	-7	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	4386	-0-	-1721	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCADIA-COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249202 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6502 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249243 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 6143 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

WINSTON WELL #: D 8 RRCID -> 249283 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6905 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	414	1	7118	3	Y	4					115
							4	9									
09	7320	X	6034	-0-	-1286	-0-	6034	3			Y	-0-					115
10	7781	X	6364	-0-	-1417	-0-	6364	3			Y	-0-					115
11	7530	X	5164	-0-	-2366	-0-	1667	2	3497	3	Y	-0-					115
12	7781	X	4599	-0-	-3182	-0-	1222	2	3377	3	Y	-0-					115
01	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT					115

STUBBE WELL #: 4H RRCID -> 249458 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8109 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	9877	2			N	-0-					-0-
09	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	9257	2			N	-0-					-0-
10	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	9469	2			N	-0-					-0-
11	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	8290	-0-	-1599	-0-	8290	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	8225	-0-	-1664	-0-	8225	2			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 3H RRCID -> 249517 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8103 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6603	X	5252	-0-	-1351	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5521	-0-	-569	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5551	-0-	-556	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5224	-0-	-686	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5124	-0-	-580	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5220	-0-	-484	-0-	5220	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 249527 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6939 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	763	1	9523	2	N	-0-			2
09	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	316	1	7669	2	N	-0-			2
10	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	360	1	8281	2	N	-0-			2
11	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	341	1	7717	2	N	-0-			2
12	10292	X	7393	-0-	-2899	-0-	330	1	7063	2	N	-0-			2
01	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					N	NO RPT			2

LETT WELL #: 1H RRCID -> 249531 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7718 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3241	-0-	-386	-0-	3241	2			N	-0-			-0-
09	3510	X	2890	-0-	-620	-0-	2890	2			N	-0-			-0-
10	3410	X	3103	-0-	-307	-0-	3103	2			N	-0-			-0-
11	3300	X	3130	-0-	-170	-0-	3130	2			N	-0-			-0-
12	3410	X	2983	-0-	-427	-0-	2983	2			N	-0-			-0-
*01	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-			-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 10H RRCID -> 249537 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7801 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-			-0-
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-			-0-
10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-			-0-
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-			-0-
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-			-0-
01	1240	N	1149	-0-	-91	-0-	1149	2			N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 1206H RRCID -> 249560 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6830 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	5997	-0-	-451	-0-	388	1	5609	2	N	-0-			-0-
09	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	1264	1	5133	2	N	-0-			-0-
10	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	1279	1	4973	2	N	-0-			-0-
11	5550	X	4959	-0-	-591	-0-	1141	1	3818	2	N	-0-			-0-
12	5983	X	5501	-0-	-482	-0-	1310	1	4191	2	N	-0-			-0-
01	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 513H RRCID -> 249564 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7312 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9548	X	8961	-0-	-587	-0-	795	1	8166	2	N	-0-			-0-
09	10170	X	8000	-0-	-2170	-0-	8000	2			N	-0-			-0-
10	10509	X	8204	-0-	-2305	-0-	8204	2			N	-0-			-0-
11	10020	X	7586	-0-	-2434	-0-	7586	2			N	-0-			-0-
12	9269	X	7985	-0-	-1284	-0-	7985	2			N	-0-			-0-
01	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT			-0-

COLLINS WELL #: 9H RRCID -> 249568 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7775 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 249570 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7034 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-			-0-
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	446	1	378	2	N	-0-			-0-
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	426	1	303	2	N	-0-			-0-
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	394	1	291	2	N	-0-			-0-
*12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	397	1	220	2	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 249572 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	2800	-0-	-1292	-0-	208	1	2592	2	N	-0-			1
09	5010	X	2610	-0-	-2400	-0-	189	1	2421	2	N	-0-			1
10	5177	X	2483	-0-	-2694	-0-	198	1	2285	2	N	-0-			1
11	4650	X	1943	-0-	-2707	-0-	177	1	1766	2	N	-0-			1
12	2945	X	1905	-0-	-1040	-0-	177	1	1728	2	N	-0-			1
01	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			1

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 249573 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 8314 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7719	X	5397	-0-	-2322	-0-	400	1	4997	2	N	-0-			1
09	7470	X	7026	-0-	-444	-0-	451	1	6575	2	N	-0-			1
10	7719	X	7080	-0-	-639	-0-	457	1	6623	2	N	-0-			1
11	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	417	1	6217	2	N	-0-			1
*12	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	407	1	7163	2	N	-0-			1
01	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT			1

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 249575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6857 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7068	X	7053	-0-	-15	-0-	523	1	6530	2	N	-0-			1
09	6720	X	5946	-0-	-774	-0-	347	1	5599	2	N	-0-			1
10	6665	X	5719	-0-	-946	-0-	317	1	5402	2	N	-0-			1
11	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	410	1	6689	2	N	-0-			1
*12	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	397	1	7043	2	N	-0-			1
01	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT			1

CARRELL, V. L. WELL #: 4H RRCID -> 249584 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7542 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	6101	-0-	-347	-0-	6101	2			N	-0-			-0-
09	6240	X	5939	-0-	-301	-0-	5939	2			N	-0-			-0-
10	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6509	2			N	-0-			-0-
11	6240	X	6065	-0-	-175	-0-	6065	2			N	-0-			-0-
12	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2			N	-0-			-0-
01	6510	X	6137	-0-	-373	-0-	6137	2			N	-0-			-0-

COUNTY LINE WELL #: 6H RRCID -> 249586 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9229 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7750	X	7445	-0-	-305	-0-	7445	2			N	-0-			-0-
09	7440	X	7066	-0-	-374	-0-	7066	2			N	-0-			-0-
10	7502	X	7292	-0-	-210	-0-	7292	2			N	-0-			-0-
11	7200	X	7142	-0-	-58	-0-	7142	2			N	-0-			-0-
12	7440	X	7374	-0-	-66	-0-	7374	2			N	-0-			-0-
01	7440	X	7193	-0-	-247	-0-	7193	2			N	-0-			-0-

KIRK, JAY WELL #: 1H RRCID -> 249589 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8710 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8835	X	7986	-0-	-849	-0-	7986	2			N	-0-			-0-
09	8490	X	7773	-0-	-717	-0-	7773	2			N	-0-			-0-
10	8587	X	7916	-0-	-671	-0-	7916	2			N	-0-			-0-
11	8160	X	8125	-0-	-35	-0-	8125	2			N	-0-			-0-
12	8215	X	7843	-0-	-372	-0-	7843	2			N	-0-			-0-
01	8029	X	7678	-0-	-351	-0-	7678	2			N	-0-			-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 5H RRCID -> 249608 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7905 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2201	X	1618	-0-	-583	-0-	1618	2			N	-0-			-0-
09	3810	X	1370	-0-	-2440	-0-	1370	2			N	-0-			-0-
10	3937	X	1706	-0-	-2231	-0-	1706	2			N	-0-			-0-
11	3810	X	1306	-0-	-2504	-0-	1306	2			N	-0-			-0-
12	2666	X	1192	-0-	-1474	-0-	1192	2			N	-0-			-0-
01	1705	X	1170	-0-	-535	-0-	1170	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RBR WELL #: H 2H RRCID -> 249876 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5950 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	2555	-0-	-1723	-0-	318	1	2237	2	N	-0-					88
09	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					88
10	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					88
11	3300	X	3022	-0-	-278	-0-	3022	2			N	-0-					88
12	3410	X	2382	-0-	-1028	-0-	657	1	1725	2	N	-0-					88
01	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					88

HAYWIRE WELL #: 4H RRCID -> 249889 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7067 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10385	X	4483	-0-	-5902	-0-	965	1	3518	2	N	-0-					-0-
09	7440	X	759	-0-	-6681	-0-	190	1	569	2	N	-0-					-0-
10	7688	X	7630	-0-	-58	-0-	774	1	6856	2	N	-0-					-0-
11	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	1323	1	6343	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	5985	-0-	-587	-0-	1193	1	4792	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-

MUIR "L" WELL #: 2H RRCID -> 249891 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6700 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	6136	-0-	-591	-0-	1212	1	4915	2	Y	8	19	1			51
							9	9									
09	6120	X	5197	-0-	-923	-0-	1005	1	4192	2	Y	-0-	20	1			28
10	6324	X	6076	-0-	-248	-0-	1096	1	4960	2	Y	18					46
							20	9									
11	6030	X	5784	-0-	-246	-0-	1035	1	4732	2	Y	15	22	1			39
							17	9									
12	6231	X	5517	-0-	-714	-0-	1114	1	4369	2	Y	31	23	1			47
							34	9									
01	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					47

COMMANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249898 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6280 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

SCHUTTS WELL #: 2H RRCID -> 249899 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6445 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

SPRIMONT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249901 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8536 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8401	X	8313	-0-	-88	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	7711	-0-	-389	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	7712	-0-	-658	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	7367	-0-	-703	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	6273	-0-	-2066	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	7966	-0-	-342	-0-	7966	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE WELL #: 18H RRCID -> 249909 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8240 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					187
09	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-					187
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					187
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					187
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

HAYWIRE WELL #: 3H RRCID -> 250080 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 7074 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	838	-0-	-4277	-0-	180	1	658	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	274	-0-	-4676	-0-	69	1	205	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	169	-0-	-3892	-0-	8	1	161	2	N	-0-					-0-
11	2070	X	109	-0-	-1961	-0-	41	1	68	2	N	-0-					-0-
12	930	X	115	-0-	-815	-0-	115	1			N	-0-					-0-
01	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

BEGGS WELL #: 102H RRCID -> 250081 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6833 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	759	-0-	-291	-0-	24	1	735	2	N	-0-					-0-
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	114	1	1013	2	N	-0-					-0-
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	88	1	472	2	N	-0-					-0-
*12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	55	1	315	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GSD WELL #: 3H RRCID -> 250379 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7750 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHVASH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250380 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6865 - 10323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8494	X	7895	-0-	-599	-0-	7895	2			Y	-0-	30	1			7
09	8220	X	8041	-0-	-179	-0-	8041	2			Y	-0-					7
10	8463	X	7910	-0-	-553	-0-	7910	2			Y	-0-					7
11	8190	X	7738	-0-	-452	-0-	7738	2			Y	-0-					7
12	8339	X	7869	-0-	-470	-0-	7869	2			Y	-0-					7
01	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT					7

GSD WELL #: 2H RRCID -> 250381 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7751 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ALEXANDER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 250382 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7061 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9176	X	8479	-0-	-697	-0-	583	1	7896	2	Y	-0-					1
09	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	623	1	8424	2	Y	-0-					1
10	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	873	1	8035	2	Y	-0-					1
11	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	852	1	7102	2	Y	-0-					1
12	8494	X	7586	-0-	-908	-0-	660	1	6925	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					Y	NO RPT					1

ALEXANDER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 250383 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6824 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9021	X	7612	-0-	-1409	-0-	523	1	7089	2	Y	-0-					15
09	8730	X	7924	-0-	-806	-0-	546	1	7378	2	Y	-0-					15
10	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	807	1	7232	2	Y	-0-					15
11	7650	X	7552	-0-	-98	-0-	807	1	6745	2	Y	-0-					15
*12	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	642	1	7581	2	Y	1	7	1			9
							1	9									
01	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT					9

GSD WELL #: 1H RRCID -> 250385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7792 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 250386 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6841 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9579	X	9147	-0-	-432	-0-	629	1	8518	2	Y	-0-					10
09	9780	X	8902	-0-	-878	-0-	613	1	8289	2	Y	-0-					10
10	10106	X	9874	-0-	-232	-0-	951	1	8923	2	Y	-0-					10
11	9780	X	8628	-0-	-1152	-0-	986	1	7642	2	Y	-0-					10
12	9145	X	7323	-0-	-1822	-0-	625	1	6698	2	Y	-0-	4	1			6
01	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					Y	NO RPT					6

ALEXANDER RANCH WELL #: 303H RRCID -> 250390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6715 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	604	1	8179	2	Y	-0-					1
09	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	606	1	8190	2	Y	-0-					1
10	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	860	1	7837	2	Y	-0-					1
11	8310	X	7916	-0-	-394	-0-	877	1	7039	2	Y	-0-					1
12	8773	X	7746	-0-	-1027	-0-	713	1	7032	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					Y	NO RPT					1

STAGECOACH WELL #: 3H RRCID -> 250391 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7082 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9176	X	7851	-0-	-1325	-0-	104	1	7747	2	N	-0-					-0-
09	8730	X	7396	-0-	-1334	-0-	103	1	7293	2	N	-0-					-0-
10	8401	X	7962	-0-	-439	-0-	120	1	7842	2	N	-0-					-0-
11	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	326	1	8011	2	N	-0-					-0-
*12	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	652	1	8606	2	N	-0-					-0-
01	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

STAGECOACH WELL #: 2H RRCID -> 250392 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7170 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10912	X	9903	-0-	-1009	-0-	131	1	9772	2	N	-0-					-0-
09	9990	X	9402	-0-	-588	-0-	130	1	9272	2	N	-0-					-0-
10	10323	X	9540	-0-	-783	-0-	143	1	9397	2	N	-0-					-0-
11	9840	X	5914	-0-	-3926	-0-	359	1	5555	2	N	-0-					-0-
12	10137	X	9840	-0-	-297	-0-	694	1	9146	2	N	-0-					-0-
01	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					N	NO RPT					-0-

STAGECOACH WELL #: 1H RRCID -> 250394 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6820 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7564	X	6646	-0-	-918	-0-	88	1	6558	2	N	-0-					-0-
09	7320	X	6040	-0-	-1280	-0-	84	1	5956	2	N	-0-					-0-
10	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	1120	1	6580	2	N	-0-					-0-
11	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	1244	1	5496	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	4965	-0-	-1979	-0-	434	1	4531	2	N	-0-					-0-
01	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSTEVENS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250783 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8256 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
09	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
10	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	4104	-0-	-1236	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	4029	-0-	-3194	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	3472	-0-	-3751	-0-	3472	2			N	-0-					-0-

HUGHES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250808 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7960 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	1752	-0-	-1503	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	1791	-0-	-1359	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	984	-0-	-2271	-0-	984	2			N	-0-					-0-
11	1710	X	1031	-0-	-679	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
12	1860	X	967	-0-	-893	-0-	967	2			N	-0-					-0-
01	1860	X	1202	-0-	-658	-0-	1202	2			N	-0-					-0-

REED WELL #: 5 RRCID -> 250924 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7135 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 6 RRCID -> 250929 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7170 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RBR WELL #: E 1H RRCID -> 251011 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5650 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6603	X	5315	-0-	-1288	-0-	661	1	4654	3	Y	-0-					43
09	6030	X	3891	-0-	-2139	-0-	215	1	3676	3	Y	-0-					43
10	5766	X	1940	-0-	-3826	-0-	158	1	1741	3	Y	37					80
							41	9									
11	5520	X	4467	-0-	-1053	-0-	36	1	4419	2	Y	11					91
							12	9									
*12	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	337	1	5052	2	Y	12	41	1			62
							13	9									
01	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					62

MUIR-CHAPMAN WELL #: 2H RRCID -> 251013 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6790 - 9329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	2513	-0-	-1424	-0-	495	1	2008	2	Y	9	8	1			22
							10	9									
09	3810	X	2131	-0-	-1679	-0-	369	1	1754	2	Y	7	13	1			16
							8	9									
10	3906	X	979	-0-	-2927	-0-	225	1	735	2	Y	17					33
							19	9									
11	2850	X	1721	-0-	-1129	-0-	257	1	1447	2	Y	15	18	1			30
							17	9									
12	2511	X	2002	-0-	-509	-0-	466	1	1502	2	Y	31	21	1			40
							34	9									
01	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					40

CASSTEVENS WELL #: 7H RRCID -> 251020 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8252 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2558	-0-	-511	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2517	-0-	-453	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2648	-0-	-328	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2572	-0-	-188	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
12	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	2499	-0-	-136	-0-	2499	2			N	-0-					-0-

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 251042 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7685 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8835	X	7236	-0-	-1599	-0-	980	1	6246	2	N	9					77
							10	9									
09	8160	X	7199	-0-	-961	-0-	963	1	6229	2	N	6					83
							7	9									
10	8649	X	6173	-0-	-2476	-0-	6156	2	17	9	N	15					98
11	8370	X	7137	-0-	-1233	-0-	919	1	6214	2	N	4					102
							4	9									
12	8649	X	7298	-0-	-1351	-0-	990	1	6305	2	N	3					105
							3	9									
01	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					105

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 251174 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7477 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15996	X	14186	-0-	-1810	-0-	14186	2			N	-0-					-0-
09	13890	X	13517	-0-	-373	-0-	13517	2			N	-0-					-0-
10	14446	X	13736	-0-	-710	-0-	13736	2			N	-0-					-0-
11	13980	X	13105	-0-	-875	-0-	13105	2			N	-0-					-0-
12	14446	X	13252	-0-	-1194	-0-	13252	2			N	-0-					-0-
01	14198	X	13296	-0-	-902	-0-	13296	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ORR WELL #: 2H RRCID -> 251268 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8696 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8184	X	6875	-0-	-1309	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	6329	-0-	-1591	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	6592	-0-	-724	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	5650	-0-	-1430	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	6641	-0-	-644	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6798	-0-	-84	-0-	6798	2			N	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 251379 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6950 - 11210

08	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	3			Y	-0-					17
09	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	3			Y	-0-					17
10	6107	X	5856	-0-	-251	-0-	5856	3			Y	-0-					17
11	6030	X	5100	-0-	-930	-0-	5100	3			Y	-0-					17
12	6231	X	4818	-0-	-1413	-0-	4818	3			Y	-0-					17
01	6231	X	4517	-0-	-1714	-0-	4517	3			Y	-0-					17

MERCER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 251402 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7078 - 10266

08	13423	X	13322	-0-	-101	-0-	996	1	12326	2	Y	-0-					-0-
09	13560	X	11567	-0-	-1993	-0-	858	1	10709	2	Y	-0-					-0-
10	14012	X	5146	-0-	-8866	-0-	196	1	4950	2	Y	-0-					-0-
11	12960	X	2569	-0-	-10391	-0-	39	1	2530	2	Y	-0-					-0-
12	13330	X	5265	-0-	-8065	-0-	46	1	5219	2	Y	-0-					-0-
01	13330	X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 251426 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7066 - 10389

08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	74	1	915	2	Y	-0-					-0-
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	73	1	909	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	633	-0-	-173	-0-	21	1	612	2	Y	-0-					-0-
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	21	1	1295	2	Y	-0-					-0-
*12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	70	1	2150	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251429 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8368 - 11890

08	9734	X	9064	-0-	-670	-0-	9064	2			Y	-0-	47	1			26
09	11040	X	8869	-0-	-2171	-0-	8848	2	21	9	Y	19					45
10	11408	X	9020	-0-	-2388	-0-	8952	2	68	9	Y	62	49	1			58
11	11040	X	7973	-0-	-3067	-0-	7942	2	31	9	Y	28					86
12	9982	X	8854	-0-	-1128	-0-	8833	2	21	9	Y	19	51	1			54
01	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT					54

BOWERMAN/CARTER WELL #: 4H RRCID -> 251622 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6800 - 11780

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	59					74
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					74

BROWN-JOHNSTON WELL #: 2H RRCID -> 251772 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8230 - 10850

08	6138	X	5674	-0-	-464	-0-	5674	2			N	-0-					2
09	5880	X	5390	-0-	-490	-0-	5390	2			N	-0-					2
10	5921	X	5576	-0-	-345	-0-	5576	2			N	-0-					2
11	5700	X	5395	-0-	-305	-0-	5395	2			N	-0-					2
12	5797	X	5484	-0-	-313	-0-	5484	2			N	-0-					2
01	5673	X	5504	-0-	-169	-0-	5504	2			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAPLES WELL #: 13H RRCID -> 251786 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7863 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10447	X	9323	-0-	-1124	-0-	9323	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	8844	-0-	-876	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	9086	-0-	-958	-0-	9086	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	8648	-0-	-862	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	9056	-0-	-678	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	8848	-0-	-483	-0-	8848	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 11H RRCID -> 251800 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7830 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	N	3806	-0-	706	706	3806	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4043	-0-	1043	1749	4043	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	5780	-0-	2680	4429	5780	2			N	-0-					-0-
*01	6750	X	2321	-0-	-4429	-0-	2321	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 12H RRCID -> 251801 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7646 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	3763	-0-	-2685	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3131	-0-	-529	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
10	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	8605	2			N	-0-					-0-
11	12324	X	12324	-0-	-0-	-0-	12324	2			N	-0-					-0-
12	12939	X	12939	-0-	-0-	-0-	12939	2			N	-0-					-0-
*01	17381	X	17381	-0-	-0-	-0-	17381	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 12H RRCID -> 251809 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7899 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	4610	-0-	-9	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
09	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4357	-0-	-169	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	3866	-0-	-604	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4020	-0-	-599	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4037	-0-	-582	-0-	4037	2			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 2H RRCID -> 251810 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8395 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7688	X	7423	-0-	-265	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	7103	-0-	-337	-0-	7103	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	7391	-0-	-297	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	6773	-0-	-577	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	6984	-0-	-580	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	7042	-0-	-367	-0-	7042	2			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 3H RRCID -> 251812 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7793 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4516	-0-	-475	-0-	4516	2			N	-0-					2
09	4830	X	4660	-0-	-170	-0-	4660	2			N	-0-					2
10	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			N	-0-					2
11	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			N	-0-					2
12	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-					2
01	5115	X	4914	-0-	-201	-0-	4914	2			N	-0-					2

LEONARD WELL #: 5H RRCID -> 251826 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8489 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
09	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
*01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BOWERMAN CARTER WELL #: 3H RRCID -> 251827 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6960 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14508	X	14131	-0-	-377	-0-	14131	3			Y	-0-					15
09	14040	X	13538	-0-	-502	-0-	13538	3			Y	-0-					15
10	14291	X	14152	-0-	-139	-0-	14152	3			Y	-0-					15
11	13830	X	13634	-0-	-196	-0-	13634	3			Y	-0-					15
12	14291	X	13826	-0-	-465	-0-	13761	3	65	9	Y	59					74
01	14167	X	13796	-0-	-371	-0-	13796	3			Y	-0-					74

MOORE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252072 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8400 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					257
09	2490	X	2322	-0-	-168	-0-	2322	2			N	-0-					257
10	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	1319	1	3091	2	N	37					294
							41	9									
11	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	1277	1	3262	2	N	91	147	1			238
							100	9									
*12	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	1319	1	2326	2	N	26					264
							29	9									
01	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					264

MOORE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252073 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8280 - 11215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					67
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					67
10	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					67
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	30	1			38
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					41
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

RBR WELL #: C 1H RRCID -> 252231 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5850 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

BONE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 252265 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6895 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12803	X	11454	-0-	-1349	-0-	11454	3			N	-0-					163
09	12390	X	11167	-0-	-1223	-0-	11167	3			N	-0-					163
10	12803	X	10807	-0-	-1996	-0-	10807	3			N	-0-					163
11	12210	X	8556	-0-	-3654	-0-	8556	3			N	-0-					163
12	12183	X	8634	-0-	-3549	-0-	8634	3			N	-0-					163
01	11532	X	9286	-0-	-2246	-0-	9286	3			N	-0-					163

MERCER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 252269 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6978 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	492	1	6085	2	Y	-0-					-0-
09	7590	X	5689	-0-	-1901	-0-	422	1	5267	2	Y	-0-					-0-
10	7843	X	4422	-0-	-3421	-0-	208	1	4214	2	Y	-0-					-0-
11	7590	X	5893	-0-	-1697	-0-	255	1	5638	2	Y	-0-					-0-
12	6603	X	4589	-0-	-2014	-0-	226	1	4363	2	Y	-0-					-0-
01	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 252271 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7297 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6200	X	5737	-0-	-463	-0-	429	1	5308	2	Y	-0-			-0-
09	6960	X	5746	-0-	-1214	-0-	426	1	5320	2	Y	-0-			-0-
10	7192	X	5138	-0-	-2054	-0-	221	1	4917	2	Y	-0-			-0-
11	6060	X	5580	-0-	-480	-0-	248	1	5332	2	Y	-0-			-0-
*12	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	307	1	6907	2	Y	-0-			-0-
01	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT			-0-

MERCER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 252273 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7048 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10660	X	10660	-0-	-0-	-0-	797	1	9863	2	Y	-0-			-0-
09	11700	X	10228	-0-	-1472	-0-	759	1	9469	2	Y	-0-			-0-
10	12090	X	9351	-0-	-2739	-0-	405	1	8946	2	Y	-0-			-0-
11	11700	X	9184	-0-	-2516	-0-	410	1	8774	2	Y	-0-			-0-
12	10850	X	7679	-0-	-3171	-0-	350	1	7329	2	Y	-0-			-0-
01	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					Y	NO RPT			-0-

MERCER RANCH WELL #: 505H RRCID -> 252275 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6950 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10664	X	3074	-0-	-7590	-0-	230	1	2844	2	Y	-0-			1
09	10320	X	8444	-0-	-1876	-0-	626	1	7818	2	Y	-0-			1
10	9176	X	6362	-0-	-2814	-0-	176	1	6186	2	Y	-0-			1
11	8520	X	4205	-0-	-4315	-0-	164	1	4041	2	Y	-0-			1
*12	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	190	1	6722	2	Y	-0-			1
01	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT			1

RHOME ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 252485 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8484 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8215	X	7486	-0-	-729	-0-	7486	2			N	-0-			3
09	7950	X	7019	-0-	-931	-0-	7019	2			N	-0-			3
10	8153	X	7167	-0-	-986	-0-	7167	2			N	-0-			3
11	7410	X	6828	-0-	-582	-0-	6828	2			N	-0-			3
12	7657	X	6970	-0-	-687	-0-	6970	2			N	-0-			3
01	7471	X	6951	-0-	-520	-0-	6951	2			N	-0-			3

MERCER RANCH WELL #: 407H RRCID -> 252526 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7358 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	297	1	3675	2	Y	-0-			-0-
09	4290	X	4175	-0-	-115	-0-	310	1	3865	2	Y	-0-			-0-
10	4433	X	3652	-0-	-781	-0-	172	1	3480	2	Y	-0-			-0-
11	4290	X	3947	-0-	-343	-0-	182	1	3765	2	Y	-0-			-0-
*12	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	222	1	4425	2	Y	-0-			-0-
01	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 202H RRCID -> 252534 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8510 - 12183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	16895	X	15067	-0-	-1828	-0-	900	1	14167	2	N	-0-			-0-
09	15390	X	14587	-0-	-803	-0-	821	1	13766	2	N	-0-			-0-
10	15686	X	13885	-0-	-1801	-0-	544	1	13341	2	N	-0-			-0-
11	15180	X	12239	-0-	-2941	-0-	516	1	11723	2	N	-0-			-0-
12	15655	X	12160	-0-	-3495	-0-	267	1	11893	2	N	-0-			-0-
01	15066	X	NO RPT	-0-	-15066	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 201H RRCID -> 252536 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8600 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	15053	X	15053	-0-	-0-	-0-	899	1	14154	2	N	-0-			-0-
09	15930	X	14408	-0-	-1522	-0-	811	1	13597	2	N	-0-			-0-
10	16461	X	14840	-0-	-1621	-0-	571	1	14269	2	N	-0-			-0-
11	15930	X	14210	-0-	-1720	-0-	557	1	13653	2	N	-0-			-0-
12	15996	X	14491	-0-	-1505	-0-	661	1	13830	2	N	-0-			-0-
01	15066	X	NO RPT	-0-	-15066	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PALLMEYER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252538 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7792 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

PALLMEYER WELL #: 8H RRCID -> 252540 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7720 - 9289

08	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
09	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	6302	-0-	-53	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	4819	-0-	-1331	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	4626	-0-	-3217	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	4564	-0-	-3000	-0-	4564	2			N	-0-					-0-

PALLMEYER WELL #: 6H RRCID -> 252541 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8064 - 9690

08	6076	X	4662	-0-	-1414	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4635	-0-	-15	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4570	-0-	-235	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4021	-0-	-629	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	3797	-0-	-1008	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
*01	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 7H RRCID -> 252544 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8237 - 10939

08	5797	X	2409	-0-	-3388	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4680	-0-	-720	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4795	-0-	-568	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
11	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	3839	-0-	-997	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	3863	-0-	-973	-0-	3863	2			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 8H RRCID -> 252546 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 11054

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 7H RRCID -> 252555 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7820 - 9250

08	1395	X	442	-0-	-953	-0-	442	2			N	-0-					-0-
09	1020	X	721	-0-	-299	-0-	721	2			N	-0-					-0-
10	868	X	737	-0-	-131	-0-	737	2			N	-0-					-0-
11	690	X	606	-0-	-84	-0-	606	2			N	-0-					-0-
12	744	N	493	-0-	-251	-0-	493	2			N	-0-					-0-
01	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	2			N	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 5H RRCID -> 252849 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8511 - 11979

08	9114	X	7966	-0-	-1148	-0-	7966	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	7293	-0-	-1527	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	7743	-0-	-1247	-0-	7743	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7400	-0-	-340	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	7652	-0-	-346	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7636	-0-	-331	-0-	7636	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 252993 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7470 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253000 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8064 - 9540

08	5704	X	5252	-0-	-452	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5119	-0-	-401	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	5313	-0-	-236	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	5052	-0-	-138	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	5150	-0-	-151	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	5234	-0-	-67	-0-	5234	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 9H RRCID -> 253005 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7655 - 11240

08	8680	X	8360	-0-	-320	-0-	8360	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	7788	-0-	-762	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	7906	-0-	-929	-0-	7906	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	7752	-0-	-798	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	8078	-0-	-416	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	7942	-0-	-428	-0-	7942	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 204H RRCID -> 253033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8644 - 11789

08	14136	X	12503	-0-	-1633	-0-	747	1	11756	2	N	-0-					-0-
09	13860	X	11881	-0-	-1979	-0-	669	1	11212	2	N	-0-					-0-
10	14322	X	11118	-0-	-3204	-0-	425	1	10693	2	N	-0-					-0-
11	12960	X	11221	-0-	-1739	-0-	452	1	10769	2	N	-0-					-0-
12	13206	X	11580	-0-	-1626	-0-	502	1	11078	2	N	-0-					-0-
01	12493	X	NO RPT	-0-	-12493	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 203H RRCID -> 253040 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8800 - 11403

08	10323	X	10022	-0-	-301	-0-	599	1	9423	2	N	-0-					-0-
09	9990	X	9467	-0-	-523	-0-	533	1	8934	2	N	-0-					-0-
10	10323	X	8899	-0-	-1424	-0-	331	1	8568	2	N	-0-					-0-
11	9990	X	8330	-0-	-1660	-0-	348	1	7982	2	N	-0-					-0-
12	10013	X	8026	-0-	-1987	-0-	357	1	7669	2	N	-0-					-0-
01	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					N	NO RPT					-0-

KATIE LEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253041 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8480 - 10576

08	7471	X	6961	-0-	-510	-0-	6939	2	22	9	N	20					281
09	7230	X	6355	-0-	-875	-0-	6355	2			N	-0-					281
10	7347	X	6932	-0-	-415	-0-	6931	2	1	9	N	1					282
11	6840	X	6612	-0-	-228	-0-	6608	2	4	9	N	4					286
12	7006	X	6446	-0-	-560	-0-	6440	2	6	9	N	5					291
01	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					291

WALKING T RANCH WELL #: 12H RRCID -> 253052 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8801 - 10900

08	5673	X	5291	-0-	-382	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	3665	-0-	-1795	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	5421	-0-	-190	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4716	-0-	-714	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	5149	-0-	-369	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	5106	-0-	-319	-0-	5106	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JEAN YOUNG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253096 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8426 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9207	X	8163	-0-	-1044	-0-	8163	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	7397	-0-	-1513	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	8801	-0-	-313	-0-	8801	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	8238	-0-	-582	-0-	8238	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	8190	-0-	-924	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 102H RRCID -> 253147 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9265 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7285	X	6775	-0-	-510	-0-	405	1	6370	2	N	-0-					-0-
09	7050	X	6733	-0-	-317	-0-	379	1	6354	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	7017	-0-	-20	-0-	256	1	6761	2	N	-0-					-0-
11	6660	X	6625	-0-	-35	-0-	289	1	6336	2	N	-0-					-0-
12	6789	X	6282	-0-	-507	-0-	293	1	5989	2	N	-0-					-0-
01	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 308H RRCID -> 253148 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7116 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19478	X	19478	-0-	-0-	-0-	1456	1	18022	2	Y	-0-					-0-
09	19069	X	19069	-0-	-0-	-0-	1414	1	17655	2	Y	-0-					-0-
10	17872	X	17872	-0-	-0-	-0-	416	1	17456	2	Y	-0-					-0-
11	17161	X	17161	-0-	-0-	-0-	372	1	16789	2	Y	-0-					-0-
12	18321	X	17293	-0-	-1028	-0-	388	1	16905	2	Y	-0-					-0-
01	18321	X	NO RPT	-0-	-18321	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 253149 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7360 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 253151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6971 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11780	X	9443	-0-	-2337	-0-	706	1	8737	2	N	-0-					-0-
09	11400	X	9833	-0-	-1567	-0-	729	1	9104	2	N	-0-					-0-
10	10974	X	9156	-0-	-1818	-0-	391	1	8765	2	N	-0-					-0-
11	9780	X	8497	-0-	-1283	-0-	374	1	8123	2	N	-0-					-0-
12	8649	X	8508	-0-	-141	-0-	390	1	8118	2	N	-0-					-0-
01	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 406H RRCID -> 253152 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7585 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19840	X	16928	-0-	-2912	-0-	1266	1	15662	2	N	-0-					-0-
09	17550	X	15973	-0-	-1577	-0-	1185	1	14788	2	N	-0-					-0-
10	17825	X	14982	-0-	-2843	-0-	645	1	14337	2	N	-0-					-0-
11	17250	X	12973	-0-	-4277	-0-	604	1	12369	2	N	-0-					-0-
12	17763	X	13136	-0-	-4627	-0-	614	1	12522	2	N	-0-					-0-
01	16926	X	NO RPT	-0-	-16926	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 253155 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7116 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9610	X	8173	-0-	-1437	-0-	611	1	7562	2	N	-0-					-0-
09	9300	X	7860	-0-	-1440	-0-	583	1	7277	2	N	-0-					-0-
10	9331	X	6920	-0-	-2411	-0-	157	1	6763	2	N	-0-					-0-
11	9030	X	7145	-0-	-1885	-0-	160	1	6985	2	N	-0-					-0-
12	9114	X	7303	-0-	-1811	-0-	165	1	7138	2	N	-0-					-0-
01	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 510H RRCID -> 253156 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7232 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10013	X	9255	-0-	-758	-0-	692	1	8563	2	Y	-0-			-0-
09	9540	X	8915	-0-	-625	-0-	661	1	8254	2	Y	-0-			-0-
10	9641	X	8105	-0-	-1536	-0-	178	1	7927	2	Y	-0-			-0-
11	9300	X	8034	-0-	-1266	-0-	189	1	7845	2	Y	-0-			-0-
12	9486	X	7951	-0-	-1535	-0-	190	1	7761	2	Y	-0-			-0-
01	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					Y	NO RPT			-0-

MERCER RANCH WELL #: 408H RRCID -> 253208 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7075 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	691	1	8548	2	Y	-0-			-0-
09	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	549	1	6852	2	Y	-0-			-0-
10	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	362	1	7266	2	Y	-0-			-0-
11	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	372	1	6134	2	Y	-0-			-0-
12	9238	X	5767	-0-	-3471	-0-	339	1	5428	2	Y	-0-			-0-
01	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					Y	NO RPT			-0-

MERCER RANCH WELL #: 506H RRCID -> 253209 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7191 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10416	X	8499	-0-	-1917	-0-	635	1	7864	2	Y	-0-			-0-
09	10080	X	7525	-0-	-2555	-0-	558	1	6967	2	Y	-0-			-0-
10	8711	X	6684	-0-	-2027	-0-	139	1	6545	2	Y	-0-			-0-
11	8430	X	6035	-0-	-2395	-0-	147	1	5888	2	Y	-0-			-0-
12	8711	X	5584	-0-	-3127	-0-	144	1	5440	2	Y	-0-			-0-
01	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRINDLEY WELL #: 8H RRCID -> 253212 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8744 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	3548	-0-	-2218	-0-	3548	2			N	-0-			-0-
09	4440	X	3829	-0-	-611	-0-	3829	2			N	-0-			-0-
10	4619	X	3593	-0-	-1026	-0-	3593	2			N	-0-			-0-
11	4470	X	3426	-0-	-1044	-0-	3426	2			N	-0-			-0-
12	4464	X	3764	-0-	-700	-0-	3764	2			N	-0-			-0-
01	3968	X	2579	-0-	-1389	-0-	2579	2			N	-0-			-0-

BRINDLEY WELL #: 9H RRCID -> 253213 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8448 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8122	X	7749	-0-	-373	-0-	7749	2			N	-0-			-0-
09	7740	X	7427	-0-	-313	-0-	7427	2			N	-0-			-0-
10	7998	X	7576	-0-	-422	-0-	7576	2			N	-0-			-0-
11	7650	X	7238	-0-	-412	-0-	7238	2			N	-0-			-0-
12	7750	X	7326	-0-	-424	-0-	7326	2			N	-0-			-0-
01	7750	X	7600	-0-	-150	-0-	7600	2			N	-0-			-0-

BRINDLEY WELL #: 10H RRCID -> 253214 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8951 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	682	X	668	-0-	-14	-0-	668	2			N	-0-			-0-
09	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-			-0-
10	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-			-0-
11	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-			-0-
12	713	N	601	-0-	-112	-0-	601	2			N	-0-			-0-
01	713	N	530	-0-	-183	-0-	530	2			N	-0-			-0-

PEARL RANCH WELL #: 401H RRCID -> 253387 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7417 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11625	X	11274	-0-	-351	-0-	11267	2	7	9	Y	6			44
09	11250	X	10797	-0-	-453	-0-	10795	2	2	9	Y	2			46
10	11377	X	10855	-0-	-522	-0-	10855	2			Y	-0-			46
11	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	10767	2			Y	-0-			46
12	11284	X	10471	-0-	-813	-0-	10471	2			Y	-0-			46
01	11284	X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					Y	NO RPT			46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MADELON WELL #: 4HR RRCID -> 253505 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7000 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10230	X	9840	-0-	-390	-0-	470	1	9370	2	N	-0-			-0-
09	10080	X	9204	-0-	-876	-0-	471	1	8733	2	N	-0-			-0-
10	10416	X	9627	-0-	-789	-0-	9627	2			N	-0-			-0-
11	10080	X	9273	-0-	-807	-0-	9273	2			N	-0-			-0-
12	10323	X	9117	-0-	-1206	-0-	9117	2			N	-0-			-0-
01	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					N	NO RPT			-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 2H RRCID -> 253560 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7865 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13020	X	12820	-0-	-200	-0-	12819	2	1	9	N	1			29
09	12420	X	12183	-0-	-237	-0-	12183	2			N	-0-			29
10	12834	X	12557	-0-	-277	-0-	12556	2	1	9	N	1			30
11	12885	X	12885	-0-	-0-	-0-	12885	2			N	-0-			30
*12	13621	X	13621	-0-	-0-	-0-	13618	2	3	9	N	3			33
01	12834	X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					N	NO RPT			33

ORR WELL #: 4H RRCID -> 253562 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 9804 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	4234	-0-	-230	-0-	4234	2			N	-0-			-0-
09	4320	X	4056	-0-	-264	-0-	4056	2			N	-0-			-0-
10	4402	X	4130	-0-	-272	-0-	4130	2			N	-0-			-0-
11	4200	X	3906	-0-	-294	-0-	3906	2			N	-0-			-0-
12	4309	X	3961	-0-	-348	-0-	3961	2			N	-0-			-0-
01	4247	X	3867	-0-	-380	-0-	3867	2			N	-0-			-0-

ORR WELL #: 3H RRCID -> 253563 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 8864 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	3835	-0-	-1187	-0-	3835	2			N	-0-			-0-
09	4860	X	3975	-0-	-885	-0-	3975	2			N	-0-			-0-
10	4898	X	4473	-0-	-425	-0-	4473	2			N	-0-			-0-
11	4470	X	4228	-0-	-242	-0-	4228	2			N	-0-			-0-
12	4495	X	4275	-0-	-220	-0-	4275	2			N	-0-			-0-
*01	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-			-0-

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 253585 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7494 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12152	X	10899	-0-	-1253	-0-	10899	2			N	-0-			-0-
09	11340	X	10517	-0-	-823	-0-	10517	2			N	-0-			-0-
10	11718	X	10684	-0-	-1034	-0-	10684	2			N	-0-			-0-
11	10980	X	10097	-0-	-883	-0-	10097	2			N	-0-			-0-
12	11346	X	10109	-0-	-1237	-0-	10109	2			N	-0-			-0-
01	10912	X	10123	-0-	-789	-0-	10123	2			N	-0-			-0-

MERCER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 253617 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7519 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13454	X	10981	-0-	-2473	-0-	821	1	10160	2	Y	-0-			-0-
09	13170	X	8752	-0-	-4418	-0-	649	1	8103	2	Y	-0-			-0-
10	13609	X	9293	-0-	-4316	-0-	195	1	9098	2	Y	-0-			-0-
11	11640	X	8774	-0-	-2866	-0-	198	1	8576	2	Y	-0-			-0-
12	12028	X	9824	-0-	-2204	-0-	215	1	9609	2	Y	-0-			-0-
01	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					Y	NO RPT			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 16H RRCID -> 253628 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8955 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8866	X	8127	-0-	-739	-0-	8127	2			N	-0-			-0-
09	8580	X	7871	-0-	-709	-0-	7871	2			N	-0-			-0-
10	8866	X	8195	-0-	-671	-0-	8195	2			N	-0-			-0-
11	8220	X	7832	-0-	-388	-0-	7832	2			N	-0-			-0-
12	8432	X	7862	-0-	-570	-0-	7862	2			N	-0-			-0-
01	8184	X	7811	-0-	-373	-0-	7811	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LEWIS POUNDS WELL #: 1H RRCID -> 253675 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8310 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	124					124
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

ELLIS WELL #: 2H RRCID -> 253733 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7134 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	4159	-0-	-367	-0-	4159	3			N	-0-					1
09	4260	X	3972	-0-	-288	-0-	3971	3	1	9	N	1	1	8			1
10	4402	X	4363	-0-	-39	-0-	4363	3			N	-0-					1
11	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	3			N	-0-					1
12	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	3			N	-0-					1
01	4371	X	4358	-0-	-13	-0-	4358	3			N	-0-					1

ROBSON RANCH WELL #: 101H RRCID -> 253784 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8608 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8091	X	7036	-0-	-1055	-0-	420	1	6616	2	N	-0-					-0-
09	7830	X	6763	-0-	-1067	-0-	381	1	6382	2	N	-0-					-0-
10	7440	X	6312	-0-	-1128	-0-	245	1	6067	2	N	-0-					-0-
11	6930	X	6229	-0-	-701	-0-	219	1	6010	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	5891	-0-	-1146	-0-	237	1	5654	2	N	-0-					-0-
01	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 21H RRCID -> 253859 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 8554 PERF. 8793 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 22H RRCID -> 253861 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8718 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8556	X	1334	-0-	-7222	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	5436	-0-	-2844	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	6213	-0-	-2343	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	5953	-0-	-1787	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5006	-0-	-1442	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	4951	-0-	-1249	-0-	4951	2			N	-0-					-0-

TEXAS ROYALTIES WELL #: 2H RRCID -> 253862 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7055 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11253	X	10902	-0-	-351	-0-	10902	3			N	-0-					-0-
09	10500	X	10204	-0-	-296	-0-	10204	3			N	-0-					-0-
10	10943	X	10339	-0-	-604	-0-	10339	3			N	-0-					-0-
11	10590	X	10064	-0-	-526	-0-	10064	3			N	-0-					-0-
12	10943	X	10118	-0-	-825	-0-	10118	3			N	-0-					-0-
01	10912	X	8746	-0-	-2166	-0-	8746	3			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 5H RRCID -> 253870 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7455 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17701	X	15266	-0-	-2435	-0-	15266	2			N	-0-					2
09	17130	X	16227	-0-	-903	-0-	16227	2			N	-0-					2
10	18679	X	18679	-0-	-0-	-0-	18679	2			N	-0-					2
11	17578	X	17578	-0-	-0-	-0-	17578	2			N	-0-					2
12	17670	X	17191	-0-	-479	-0-	17191	2			N	-0-					2
01	18352	X	16802	-0-	-1550	-0-	16802	2			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MOORE WELL #: 6H RRCID -> 253872 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7703 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18414	X	16795	-0-	-1619	-0-	16795	2			N	-0-					1
09	17820	X	15870	-0-	-1950	-0-	15870	2			N	-0-					1
10	18228	X	16147	-0-	-2081	-0-	16147	2			N	-0-					1
11	17400	X	15523	-0-	-1877	-0-	15523	2			N	-0-					1
12	17050	X	15666	-0-	-1384	-0-	15666	2			N	-0-					1
01	16802	X	15742	-0-	-1060	-0-	15742	2			N	-0-					1

MORAN WELL #: 3H RRCID -> 253879 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 6H RRCID -> 253880 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8886 - 10960

08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					1
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					1
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					1
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

THELMA LOUISE WELL #: 8H RRCID -> 253881 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8578 - 10654

08	8091	X	7340	-0-	-751	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7447	-0-	-383	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7465	-0-	-626	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	6893	-0-	-577	-0-	6893	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	6386	-0-	-1302	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	6937	-0-	-751	-0-	6937	2			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 253883 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7042 - 8640

08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 2H RRCID -> 253947 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7150 - 8660

08	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					2
09	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			N	-0-					2
10	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					2
11	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			N	-0-					2
12	4588	X	4337	-0-	-251	-0-	4337	2			N	-0-					2
01	4588	X	4121	-0-	-467	-0-	4121	2			N	-0-					2

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253948 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8269 - 11228

08	16213	X	14039	-0-	-2174	-0-	14039	2			N	-0-					-0-
09	15240	X	13247	-0-	-1993	-0-	13247	2			N	-0-					-0-
10	14973	X	13284	-0-	-1689	-0-	13284	2			N	-0-					-0-
11	14100	X	13160	-0-	-940	-0-	13160	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	13114	-0-	-1022	-0-	13114	2			N	-0-					-0-
01	14043	X	12509	-0-	-1534	-0-	12509	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WALKING T RANCH WELL #: 6H RRCID -> 253949 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9500 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
09	1020	X	954	-0-	-66	-0-	954	2			N	-0-					-0-
10	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
11	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
12	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
*01	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 3H RRCID -> 253950 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7521 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10261	X	9341	-0-	-920	-0-	9341	3			N	-0-					156
09	9810	X	8690	-0-	-1120	-0-	8689	3	1	9	N	1	1	8			156
10	10137	X	9082	-0-	-1055	-0-	9082	3			N	-0-					156
11	9810	X	9337	-0-	-473	-0-	9337	3			N	-0-					156
12	9734	X	9316	-0-	-418	-0-	9316	3			N	-0-					156
01	9331	X	9252	-0-	-79	-0-	9252	3			N	-0-					156

WALKING T RANCH WELL #: 8H RRCID -> 253983 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 9309 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	287	-0-	-3867	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-
10	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
11	2580	X	345	-0-	-2235	-0-	345	2			N	-0-					-0-
12	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
*01	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 9H RRCID -> 253984 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9189 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
09	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
10	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
12	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2182	-0-	-50	-0-	2182	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 10H RRCID -> 253985 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8940 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
09	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
10	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
11	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5626	-0-	-357	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5255	-0-	-728	-0-	5255	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 254198 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7970 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11315	X	11051	-0-	-264	-0-	11051	2			N	-0-					-0-
09	11100	X	11006	-0-	-94	-0-	11006	2			N	-0-					-0-
10	11470	X	10186	-0-	-1284	-0-	10186	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	10219	-0-	-881	-0-	10219	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	11104	-0-	-304	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
*01	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	11891	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 13H RRCID -> 254308 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8965 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1132	-0-	-8	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	969	-0-	-271	-0-	969	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1055	-0-	-145	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
01	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WALKING T RANCH WELL #: 15H RRCID -> 254309 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9040 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	217	N	78	-0-	-139	-0-	78	2			N	-0-			-0-
09	180	N	73	-0-	-107	-0-	73	2			N	-0-			-0-
10	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-			-0-
11	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-			-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			-0-
*01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 1 RRCID -> 254347 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7150 - 9682

08	10044	X	9709	-0-	-335	-0-	1278	1	8431	2	N	-0-			-0-
09	9570	X	8383	-0-	-1187	-0-	197	1	8186	2	N	-0-			-0-
10	9796	X	8245	-0-	-1551	-0-	197	1	8048	2	N	-0-			-0-
11	9480	X	8160	-0-	-1320	-0-	205	1	7955	2	N	-0-			-0-
12	9796	X	8349	-0-	-1447	-0-	207	1	8142	2	N	-0-			-0-
01	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT			-0-

CLINTON WELL #: 2H RRCID -> 254366 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5900 - 8784

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

BONE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254718 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6853 - 10830

08	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	9907	3			N	-0-			21
09	9480	X	9326	-0-	-154	-0-	9326	3			N	-0-			21
10	9951	X	9466	-0-	-485	-0-	9466	3			N	-0-			21
11	9630	X	9026	-0-	-604	-0-	9026	3			N	-0-			21
12	9951	X	9656	-0-	-295	-0-	9656	3			N	-0-			21
01	9920	X	9436	-0-	-484	-0-	9436	3			N	-0-			21

BONDS RANCH WELL #: 4010 RRCID -> 254747 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7520 - 8603

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FOWLER WELL #: 18H RRCID -> 254767 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 8968

08	3906	X	3390	-0-	-516	-0-	3390	2			N	-0-			-0-
09	3780	X	3213	-0-	-567	-0-	3213	2			N	-0-			-0-
10	3906	X	3532	-0-	-374	-0-	3532	2			N	-0-			-0-
11	3630	X	3261	-0-	-369	-0-	3261	2			N	-0-			-0-
12	3379	X	3029	-0-	-350	-0-	3029	2			N	-0-			-0-
01	3534	X	3374	-0-	-160	-0-	3374	2			N	-0-			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 601H RRCID -> 254787 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8365 - 11643

08	14185	X	14185	-0-	-0-	-0-	1686	1	12499	2	N	-0-			-0-
09	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	1472	1	12625	2	N	-0-			-0-
10	14415	X	13073	-0-	-1342	-0-	13073	2			N	-0-			-0-
11	13950	X	10674	-0-	-3276	-0-	10674	2			N	-0-			-0-
12	14198	X	11617	-0-	-2581	-0-	11617	2			N	-0-			-0-
01	14570	X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254794 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8364 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
09	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
10	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
11	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7432	-0-	-690	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	7286	-0-	-836	-0-	7286	2			N	-0-					-0-

LEDEZMA WELL #: 1H RRCID -> 254803 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8286 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11687	X	11103	-0-	-584	-0-	11103	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	10262	-0-	-1048	-0-	10262	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	7476	-0-	-3033	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	7927	-0-	-2813	-0-	7927	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	8084	-0-	-3014	-0-	8084	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	7395	-0-	-3703	-0-	7395	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 5H RRCID -> 254807 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8661 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	4764	-0-	-289	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4598	-0-	-292	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4671	-0-	-382	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4614	-0-	-6	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4641	-0-	-133	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4671	-0-	-103	-0-	4671	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 7H RRCID -> 254808 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8613 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8153	X	7806	-0-	-347	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	6584	-0-	-1306	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	7309	-0-	-844	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	6545	-0-	-1135	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	6685	-0-	-1158	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	6487	-0-	-1325	-0-	6487	2			N	-0-					-0-

NOBLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254850 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8310 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	1208	1	10220	2	N	9	170	1			82
							10	9									
09	9960	X	9951	-0-	-9	-0-	1169	1	8725	2	N	52					134
							57	9									
10	12059	X	10005	-0-	-2054	-0-	883	1	9064	2	N	53					187
							58	9									
11	11670	X	10054	-0-	-1616	-0-	854	1	9159	2	N	37					224
							41	9									
12	12276	X	9327	-0-	-2949	-0-	883	1	8374	2	N	64	169	1			119
							70	9									
01	11439	X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					N	NO RPT					119

TOLBERT WELL #: 10H RRCID -> 255004 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8658 - 12849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8370	X	8195	-0-	-175	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	7957	-0-	-83	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	8022	-0-	-286	-0-	8022	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	7610	-0-	-370	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7699	-0-	-516	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	7649	-0-	-566	-0-	7649	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TOLBERT WELL #: 9H RRCID -> 255005 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8682 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	204	-0-	-3299	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	483	-0-	-1977	-0-	483	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	541	-0-	-2001	-0-	541	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	519	-0-	-1941	-0-	519	2			N	-0-					-0-
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
*01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 7H RRCID -> 255136 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 9302 - 11435

08	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
09	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
10	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	5231	-0-	-109	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5463	-0-	-489	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5555	-0-	-397	-0-	5555	2			N	-0-					-0-

STEPHENS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255466 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8722 - 11603

08	21638	X	16596	-0-	-5042	-0-	16596	2			N	-0-					12
09	22741	X	22741	-0-	-0-	-0-	22741	2			N	-0-					12
10	21204	X	18680	-0-	-2524	-0-	18429	2	251	9	N	228					240
11	20520	X	20208	-0-	-312	-0-	600	1	19598	2	N	9					249
							10	9									
12	19344	X	18724	-0-	-620	-0-	18688	2	36	9	N	33					282
01	21359	X	NO RPT	-0-	-21359	-0-					N	NO RPT					282

STEPHENS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255467 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8556 - 10949

08	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	8224	2	105	9	N	95					219
09	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8017	2	120	9	N	109	171	1			157
10	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	9445	2	138	9	N	125					282
11	8310	X	7578	-0-	-732	-0-	7554	2	24	9	N	22					304
12	8587	X	7928	-0-	-659	-0-	7915	2	13	9	N	12					316
01	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT					316

BROWN WELL #: C 7 RRCID -> 255726 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10682

08	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	357	1	6713	3	N	-0-					1
09	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	369	1	6293	3	N	-0-					1
10	6727	X	6517	-0-	-210	-0-	344	1	6173	3	N	-0-					1
11	6510	X	5844	-0-	-666	-0-	305	1	2340	2	N	-0-					1
							3199	3									
12	7068	X	5675	-0-	-1393	-0-	43	1	2142	2	N	-0-					1
							3490	3									
01	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					1

BROWN WELL #: C 14 RRCID -> 255727 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10592

08	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	406	1	7631	3	N	-0-					2
09	7650	X	7124	-0-	-526	-0-	54	1	7070	3	N	-0-					2
10	7440	X	7252	-0-	-188	-0-	317	1	6935	3	N	-0-					2
11	7200	X	6292	-0-	-908	-0-	343	1	2513	2	N	-0-					2
							3436	3									
12	8029	X	6281	-0-	-1748	-0-	358	1	2253	2	N	-0-					2
							3670	3									
01	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEAN WELL #: C 3 RRCID -> 255758 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7055 - 11572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	1332	1	4714	2	Y	-0-					-0-
09	5220	X	4530	-0-	-690	-0-	4530	2			Y	-0-					-0-
10	5394	X	5033	-0-	-361	-0-	490	1	4543	2	Y	-0-					-0-
11	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	484	1	4806	2	Y	-0-					-0-
							725	3									
12	6045	X	3477	-0-	-2568	-0-	477	1	1141	2	Y	-0-					-0-
							1859	3									
01	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: C 11 RRCID -> 255762 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6920 - 11130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17610	X	17610	-0-	-0-	-0-	3879	1	13731	2	Y	-0-					-0-
09	17070	X	11416	-0-	-5654	-0-	11416	2			Y	-0-					-0-
10	17639	X	14668	-0-	-2971	-0-	1216	1	13452	2	Y	-0-					-0-
11	15930	X	9915	-0-	-6015	-0-	1162	1	7605	2	Y	-0-					-0-
							1148	3									
12	17608	X	1601	-0-	-16007	-0-	1079	1	199	2	Y	-0-					-0-
							323	3									
01	17608	X	NO RPT	-0-	-17608	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOLBERT WELL #: 3H RRCID -> 255829 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8661 - 12100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
09	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	6312	-0-	-136	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	6192	-0-	-318	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6280	-0-	-447	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	6218	-0-	-509	-0-	6218	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 4H RRCID -> 255830 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8604 - 12041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	1492	-0-	-4367	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	3702	-0-	-1848	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	3500	-0-	-2204	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	3580	-0-	-1910	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	3052	-0-	-2001	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3786	-0-	-27	-0-	3786	2			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 11 RRCID -> 255841 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6970 - 9695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	263	1	4522	3	Y	-0-					12
09	4650	X	4239	-0-	-411	-0-	222	1	4016	3	Y	1					13
							1	9									
10	4867	X	4494	-0-	-373	-0-	232	1	4236	3	Y	24	20	1			17
							26	9									
11	4710	X	4190	-0-	-520	-0-	212	1	1282	2	Y	6					23
							2689	3	7	9							
12	4867	X	4182	-0-	-685	-0-	224	1	1051	2	Y	2					25
							2905	3	2	9							
01	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					25

LASATER WELL #: 2 RRCID -> 255842 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6940 - 9155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7471	X	6840	-0-	-631	-0-	928	1	5912	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	6347	-0-	-733	-0-	787	1	5560	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	5859	-0-	-1457	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	6284	-0-	-376	-0-	683	1	5601	2	N	-0-					-0-
12	6851	X	6678	-0-	-173	-0-	682	1	5996	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: G 5 RRCID -> 255843 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7145 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	86	1	305	2	Y	-0-					-0-
09	2100	N	513	-0-	-1587	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	52	1	395	2	Y	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			Y	-0-					-0-
*12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	149	1	172	2	Y	-0-					-0-
							280	3									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED WELL #: 13 RRCID -> 255845 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7000 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	4372	-0-	-1921	-0-	576	1	3796	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	4221	-0-	-1629	-0-	510	1	3711	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	4567	-0-	-1478	-0-	448	1	4119	2	N	-0-					-0-
11	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	661	1	5701	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	5197	-0-	-414	-0-	599	1	4598	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: C 3 RRCID -> 255846 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6424 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 205H RRCID -> 255874 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7052 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIRTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255982 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7956 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10540	X	8950	-0-	-1590	-0-	84	1	8866	2	N	-0-					129
09	10020	X	8167	-0-	-1853	-0-	8145	2	22	9	N	20					149
10	10261	X	9614	-0-	-647	-0-	883	1	8709	2	N	20					169
							22	9									
11	9780	X	9254	-0-	-526	-0-	854	1	8375	2	N	23					192
							25	9									
12	9486	X	8441	-0-	-1045	-0-	883	1	7530	2	N	25					217
							28	9									
01	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					217

RICHARDSON WELL #: 2H RRCID -> 255985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6981 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 255986 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7053 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14136	X	9250	-0-	-4886	-0-	9250	3			N	-0-					-0-
09	13620	X	9075	-0-	-4545	-0-	9074	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	12865	X	9565	-0-	-3300	-0-	9565	3			N	-0-					-0-
11	12034	X	12034	-0-	-0-	-0-	12034	3			N	-0-					-0-
12	14062	X	14062	-0-	-0-	-0-	14062	3			N	-0-					-0-
*01	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	12732	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD C WELL #: 6H RRCID -> 256000 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8884 - 11158

08	8587	X	7942	-0-	-645	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	7753	-0-	-467	-0-	7753	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	7685	-0-	-747	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	7531	-0-	-629	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	7715	-0-	-376	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7733	-0-	-265	-0-	7733	2			N	-0-					-0-

HOWARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256016 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8370 - 11856

08	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	755	1	8086	2	N	40	174	1			125
							44	9									
09	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	784	1	9683	2	N	10					135
							11	9									
10	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	867	1	9619	2	N	50					185
							55	9									
11	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	854	1	11372	2	N	47					232
							52	9									
*12	11074	X	11074	-0-	-0-	-0-	883	1	10147	2	N	40					272
							44	9									
01	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					272

HUBBARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256018 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8340 - 12040

08	7161	X	6659	-0-	-502	-0-	1195	1	5464	2	N	-0-					154
09	7290	X	6728	-0-	-562	-0-	1124	1	5581	2	N	21					175
							23	9									
10	7533	X	7266	-0-	-267	-0-	1319	1	5947	2	N	-0-					175
11	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	1277	1	6085	2	N	-0-					175
12	6665	X	6661	-0-	-4	-0-	1319	1	5325	2	N	15					190
							17	9									
01	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					190

HAM WELL #: 1 RRCID -> 256086 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7808 - 9502

08	13733	X	12522	-0-	-1211	-0-	1648	1	10874	2	N	-0-					-0-
09	12990	X	10842	-0-	-2148	-0-	255	1	10587	2	N	-0-					-0-
10	12865	X	10664	-0-	-2201	-0-	255	1	10409	2	N	-0-					-0-
11	12420	X	10707	-0-	-1713	-0-	269	1	10438	2	N	-0-					-0-
12	12834	X	10931	-0-	-1903	-0-	272	1	10659	2	N	-0-					-0-
01	12524	X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: A 4 RRCID -> 256089 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7159 - 11202

08	9021	X	5584	-0-	-3437	-0-	736	1	4848	2	N	-0-					-0-
09	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	447	1	5098	2	N	-0-					-0-
10	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	447	1	5297	2	N	-0-					-0-
11	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	473	1	4582	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	3702	-0-	-1878	-0-	379	1	3323	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: F 7 RRCID -> 256090 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7911 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	519	1	3426	2	N	-0-					-0-
09	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	417	1	2908	2	N	-0-					-0-
10	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	443	1	3756	2	N	-0-					-0-
11	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	816	1	3677	2	N	-0-					-0-
*12	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	753	1	2781	2	N	-0-					-0-
01	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON LANGFORD WELL #: 1H RRCID -> 256131 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5900 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

ESTES-BRADSHAW WELL #: 5 RRCID -> 256153 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7155 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11746	X	11746	-0-	-0-	-0-	252	1	11494	2	N	-0-					-0-
09	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	11566	2			N	-0-					-0-
10	11145	X	11145	-0-	-0-	-0-	11145	2			N	-0-					-0-
11	11619	X	11619	-0-	-0-	-0-	514	1	11105	2	N	-0-					-0-
*12	12608	X	12608	-0-	-0-	-0-	1009	1	11599	2	N	-0-					-0-
01	11966	X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: D 20 RRCID -> 256249 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6831 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	520	1	8941	3	N	21					25
							23	9									
09	9360	X	8369	-0-	-991	-0-	375	1	7926	3	N	62					87
							68	9									
10	10106	X	9015	-0-	-1091	-0-	390	1	8625	3	N	-0-					87
11	9780	X	8962	-0-	-818	-0-	370	1	2774	2	N	-0-					87
							5818	3									
12	10106	X	8889	-0-	-1217	-0-	357	1	2266	2	N	5					92
							6260	3	6	9							
01	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					N	NO RPT					92

BONE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256332 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6740 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

WINSTON WELL #: D 15 RRCID -> 256409 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6672 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	162	1	2784	3	N	1					1
							1	9									
09	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	146	1	2681	3	N	1					2
							1	9									
10	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	184	1	3959	3	N	1					3
							1	9									
11	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	172	1	1212	2	N	-0-					3
							2542	3									
*12	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	191	1	811	2	N	4					7
							2241	3	4	9							
01	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: E 16 RRCID -> 256796 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7042 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6541	X	6103	-0-	-438	-0-	1344	1	4759	2	Y	-0-			-0-
09	5760	X	4612	-0-	-1148	-0-	4612	2			Y	-0-			-0-
10	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	239	1	4625	2	Y	-0-			-0-
11	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	247	1	4548	2	Y	-0-			-0-
							686	3							
12	6107	X	2500	-0-	-3607	-0-	304	1	835	2	Y	-0-			-0-
							1361	3							
01	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT			-0-

DEAN WELL #: E 7 RRCID -> 256797 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257051 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7971 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14435	X	14435	-0-	-0-	-0-	14435	2			N	-0-			136
09	13641	X	13641	-0-	-0-	-0-	13641	2			N	-0-			136
10	13358	X	13358	-0-	-0-	-0-	13358	2			N	-0-			136
11	12330	X	11975	-0-	-355	-0-	11943	2	32	9	N	29			165
12	14880	X	11806	-0-	-3074	-0-	11773	2	33	9	N	30			195
01	14446	X	NO RPT	-0-	-14446	-0-					N	NO RPT			195

BROWN WELL #: A 43 RRCID -> 257133 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7005 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	407	1	7654	3	N	-0-			1
09	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6849	3			N	-0-			1
10	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	637	1	6718	3	N	-0-			1
11	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	599	1	2713	2	N	-0-			1
							3709	3							
*12	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	599	1	2550	2	N	-0-			1
							4154	3							
01	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT			1

BROWN WELL #: A 23 RRCID -> 257136 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6876 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	358	1	6730	3	N	-0-			2
09	6870	X	6228	-0-	-642	-0-	6228	3			N	-0-			2
10	7099	X	6662	-0-	-437	-0-	553	1	6109	3	N	-0-			2
11	6870	X	6304	-0-	-566	-0-	530	1	2439	2	N	-0-			2
							3335	3							
12	7099	X	5209	-0-	-1890	-0-	535	1	1778	2	N	-0-			2
							2896	3							
01	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SPEICHER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257290 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7720 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17050	X	5496	-0-	-11554	-0-	5496	2			N	-0-					135
09	15060	X	4808	-0-	-10252	-0-	4808	2			N	-0-					115
10	13640	X	4666	-0-	-8974	-0-	4662	2	4	9	N	4					119
11	5640	X	3929	-0-	-1711	-0-	600	1	3328	2	N	1					120
							1	9									
12	5828	X	1525	-0-	-4303	-0-	1503	1	22	9	N	20					140
01	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					140

BROWDER DEARING WELL #: A 12 RRCID -> 257656 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 6903 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8649	X	7784	-0-	-865	-0-	393	1	7391	3	N	-0-					2
09	8370	X	7231	-0-	-1139	-0-	7231	3			N	-0-					2
10	8618	X	7702	-0-	-916	-0-	609	1	7093	3	N	-0-					2
11	8340	X	7705	-0-	-635	-0-	548	1	3023	2	N	-0-					2
							4134	3									
*12	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	678	1	3085	2	N	-0-					2
							5025	3									
01	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT					2

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257732 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8516 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
09	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5830	-0-	-29	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
11	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	5749	-0-	-1474	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	6170	-0-	-588	-0-	6170	2			N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257733 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8380 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H F ALFREY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257738 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6895 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	4112	-0-	-1592	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
09	5520	X	4178	-0-	-1342	-0-	4177	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4991	X	4172	-0-	-819	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
11	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
12	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	3			N	-0-					-0-
*01	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	3			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257826 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9154 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3343	-0-	-67	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	1714	-0-	-1796	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3108	-0-	-519	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
11	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
12	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3250	-0-	-98	-0-	3250	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
H F ALFREY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257845 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6988 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6169	X	6028	-0-	-141	-0-	6028	3			N	-0-					-0-
09	5940	X	5766	-0-	-174	-0-	5766	3			N	-0-					-0-
10	6138	X	5834	-0-	-304	-0-	5834	3			N	-0-					-0-
11	5940	X	5255	-0-	-685	-0-	5255	3			N	-0-					-0-
12	6014	X	5646	-0-	-368	-0-	5646	3			N	-0-					-0-
01	6014	X	5695	-0-	-319	-0-	5695	3			N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 17 RRCID -> 257856 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6803 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11625	X	10359	-0-	-1266	-0-	523	1	9836	3	N	-0-					2
09	10620	X	9423	-0-	-1197	-0-	9423	3			N	-0-					2
10	10974	X	10023	-0-	-951	-0-	780	1	9243	3	N	-0-					2
11	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	706	1	3819	2	N	-0-					2
							5221	3									
12	10354	X	7004	-0-	-3350	-0-	745	1	2381	2	N	-0-					2
							3878	3									
01	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					N	NO RPT					2

MUIR "B" WELL #: 2H RRCID -> 257896 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7100 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	2	1			13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	9	1			11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	16	1			27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	19	1			38
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257934 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8241 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14756	X	10996	-0-	-3760	-0-	10996	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	10146	-0-	-3114	-0-	10146	2			N	-0-					-0-
10	12617	X	9693	-0-	-2924	-0-	9693	2			N	-0-					-0-
11	11250	X	9984	-0-	-1266	-0-	9984	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	10186	-0-	-1439	-0-	10186	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	10206	-0-	-799	-0-	10206	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 606H RRCID -> 257956 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8458 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14322	X	11886	-0-	-2436	-0-	1412	1	10474	2	N	-0-					-0-
09	13860	X	9879	-0-	-3981	-0-	1031	1	8848	2	N	-0-					-0-
10	13299	X	10702	-0-	-2597	-0-	10702	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	10573	-0-	-617	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
12	11873	X	11063	-0-	-810	-0-	11063	2			N	-0-					-0-
01	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 605H RRCID -> 257966 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8542 - 13121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	1337	1	9911	2	N	-0-					-0-
09	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	1181	1	10129	2	N	-0-					-0-
10	11687	X	9484	-0-	-2203	-0-	9484	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	10649	-0-	-661	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
12	11687	X	10246	-0-	-1441	-0-	10246	2			N	-0-					-0-
01	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 502H RRCID -> 258247 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8194 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15017	X	15017	-0-	-0-	-0-	897	1	14120	2	N	-0-					-0-
09	14768	X	14768	-0-	-0-	-0-	831	1	13937	2	N	-0-					-0-
10	14632	X	14008	-0-	-624	-0-	539	1	13469	2	N	-0-					-0-
11	14160	X	10599	-0-	-3561	-0-	412	1	10187	2	N	-0-					-0-
12	15004	X	10413	-0-	-4591	-0-	514	1	9899	2	N	-0-					-0-
01	15252	X	NO RPT	-0-	-15252	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 505H RRCID -> 258255 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8532 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16089	X	13873	-0-	-2216	-0-	829	1	13044	2	N	-0-					-0-
09	15000	X	13195	-0-	-1805	-0-	743	1	12452	2	N	-0-					-0-
10	15221	X	12416	-0-	-2805	-0-	491	1	11925	2	N	-0-					-0-
11	14310	X	11979	-0-	-2331	-0-	494	1	11485	2	N	-0-					-0-
12	14291	X	12217	-0-	-2074	-0-	527	1	11690	2	N	-0-					-0-
01	13888	X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258348 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8651 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
09	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
10	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
11	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	9410	2			N	-0-					-0-
12	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	10169	2			N	-0-					-0-
*01	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	10358	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 503H RRCID -> 258402 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8443 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14167	X	12506	-0-	-1661	-0-	747	1	11759	2	N	-0-					-0-
09	13530	X	11825	-0-	-1705	-0-	666	1	11159	2	N	-0-					-0-
10	13454	X	10619	-0-	-2835	-0-	450	1	10169	2	N	-0-					-0-
11	12720	X	10544	-0-	-2176	-0-	430	1	10114	2	N	-0-					-0-
12	12803	X	9971	-0-	-2832	-0-	513	1	9458	2	N	-0-					-0-
01	12493	X	NO RPT	-0-	-12493	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 258434 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6796 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14787	X	13270	-0-	-1517	-0-	912	1	12358	2	Y	-0-					69
09	14310	X	13911	-0-	-399	-0-	958	1	12953	2	Y	-0-					69
10	15768	X	15768	-0-	-0-	-0-	1643	1	14121	2	Y	4					73
							4	9									
11	12672	X	12672	-0-	-0-	-0-	1610	1	11048	2	Y	13					86
							14	9									
*12	13548	X	13548	-0-	-0-	-0-	1413	1	12134	2	Y	1	36	1			51
							1	9									
01	14384	X	NO RPT	-0-	-14384	-0-					Y	NO RPT					51

ALEXANDER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 258503 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6706 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	5758	-0-	-8	-0-	396	1	5362	2	Y	-0-					69
09	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	412	1	5575	2	Y	-0-					69
10	5301	X	3698	-0-	-1603	-0-	353	1	3341	2	Y	4					73
							4	9									
11	5130	X	3240	-0-	-1890	-0-	132	1	3094	2	Y	13					86
							14	9									
12	5766	X	2721	-0-	-3045	-0-	161	1	2559	2	Y	1	36	1			51
							1	9									
01	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 504H RRCID -> 258532 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8623 - 12027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12865	X	10636	-0-	-2229	-0-	635	1	10001	2	N	-0-					-0-
09	12450	X	11240	-0-	-1210	-0-	633	1	10607	2	N	-0-					-0-
10	12245	X	9777	-0-	-2468	-0-	406	1	9371	2	N	-0-					-0-
11	11340	X	8849	-0-	-2491	-0-	367	1	8482	2	N	-0-					-0-
12	11408	X	9029	-0-	-2379	-0-	286	1	8743	2	N	-0-					-0-
01	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 15 RRCID -> 258563 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6903 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	5456	-0-	-868	-0-	275	1	5181	3	N	-0-					1
09	6870	X	5290	-0-	-1580	-0-	5290	3			N	-0-					1
10	7099	X	5765	-0-	-1334	-0-	576	1	5189	3	N	-0-					1
11	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	656	1	2582	2	N	-0-					1
							3530	3									
12	5456	X	5436	-0-	-20	-0-	449	1	1897	2	N	-0-					1
							3090	3									
01	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					1

FORD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258564 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 6950 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12369	X	10952	-0-	-1417	-0-	10952	3			N	-0-					-0-
09	13111	X	13111	-0-	-0-	-0-	13111	3			N	-0-					-0-
10	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	11306	3			N	-0-					-0-
11	10590	X	10430	-0-	-160	-0-	10430	3			N	-0-					-0-
12	13547	X	11223	-0-	-2324	-0-	11223	3			N	-0-					-0-
01	13547	X	12047	-0-	-1500	-0-	12047	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258718 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8220 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10540	X	9559	-0-	-981	-0-	9559	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	9029	-0-	-1141	-0-	9029	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	9432	-0-	-860	-0-	9432	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	9086	-0-	-664	-0-	9086	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	9286	-0-	-572	-0-	9286	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	9106	-0-	-442	-0-	9106	2			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258719 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8176 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
09	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
10	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
11	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
12	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
*01	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258720 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8091 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8773	X	7940	-0-	-833	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	7394	-0-	-1096	-0-	7394	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	7612	-0-	-851	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	7446	-0-	-504	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7678	-0-	-537	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7517	-0-	-419	-0-	7517	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258721 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7016 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12369	X	11094	-0-	-1275	-0-	11094	3			N	-0-					-0-
09	11940	X	10810	-0-	-1130	-0-	10810	3			N	-0-					-0-
10	12338	X	11516	-0-	-822	-0-	11516	3			N	-0-					-0-
11	11640	X	10948	-0-	-692	-0-	10948	3			N	-0-					-0-
12	11682	X	11682	-0-	-0-	-0-	11682	3			N	-0-					-0-
*01	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	11524	3			N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: D 11 RRCID -> 258725 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6955 - 10252

08	3255	X	3074	-0-	-181	-0-	168	1	2892	3	N	13					83
							14	9									
09	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	385	1	3523	3	N	3	57	1			29
							3	9									
10	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	426	1	3043	3	N	13					42
							14	9									
11	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	446	1	914	2	N	11					53
							1916	3	12	9							
*12	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	718	1	1351	2	N	5					58
							3733	3	6	9							
01	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					58

DURBIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258770 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8160 - 11821

08	12121	X	11732	-0-	-389	-0-	11732	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	10643	-0-	-1087	-0-	10643	2			N	-0-					-0-
10	11411	X	11411	-0-	-0-	-0-	11411	2			N	-0-					-0-
11	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	11536	2			N	-0-					-0-
12	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	11958	2			N	-0-					-0-
01	11718	X	11678	-0-	-40	-0-	11678	2			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258820 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8192 - 11580

08	11253	X	10663	-0-	-590	-0-	10663	2			N	-0-					-0-
09	10860	X	9413	-0-	-1447	-0-	9413	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	10136	-0-	-1055	-0-	10136	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	9602	-0-	-1078	-0-	9602	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	10145	-0-	-798	-0-	10145	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	10014	-0-	-650	-0-	10014	2			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258826 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6950 - 12730

08	10571	X	9886	-0-	-685	-0-	9886	3			N	-0-					2
09	9960	X	9876	-0-	-84	-0-	9876	3			N	-0-					2
10	10230	X	10133	-0-	-97	-0-	10133	3			N	-0-					2
11	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	10018	3			N	-0-					2
12	10199	X	10133	-0-	-66	-0-	10133	3			N	-0-					2
01	10199	X	9923	-0-	-276	-0-	9923	3			N	-0-					2

FORD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258827 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7086 - 12420

08	11873	X	11092	-0-	-781	-0-	11092	3			N	-0-					-0-
09	11400	X	10981	-0-	-419	-0-	10981	3			N	-0-					-0-
10	11518	X	11518	-0-	-0-	-0-	11518	3			N	-0-					-0-
11	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	11128	3			N	-0-					-0-
12	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	11389	3			N	-0-					-0-
01	11532	X	11040	-0-	-492	-0-	11040	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FOWLER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258829 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8292 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13113	X	12403	-0-	-710	-0-	12403	2			N	-0-					-0-
09	12120	X	11276	-0-	-844	-0-	11276	2			N	-0-					-0-
10	12524	X	11812	-0-	-712	-0-	11812	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	10829	-0-	-1171	-0-	10829	2			N	-0-					-0-
12	12400	X	11125	-0-	-1275	-0-	11125	2			N	-0-					-0-
01	12400	X	11474	-0-	-926	-0-	11474	2			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258830 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8104 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12369	X	10909	-0-	-1460	-0-	10909	2			N	-0-					-0-
09	11970	X	10851	-0-	-1119	-0-	10851	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	11071	-0-	-895	-0-	11071	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	10691	-0-	-619	-0-	10691	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	10929	-0-	-634	-0-	10929	2			N	-0-					-0-
01	11222	X	10680	-0-	-542	-0-	10680	2			N	-0-					-0-

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258832 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7389 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8122	X	7719	-0-	-403	-0-	7719	3			N	-0-					-0-
09	7560	X	7454	-0-	-106	-0-	7453	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	7765	3			N	-0-					-0-
11	7470	X	7270	-0-	-200	-0-	7270	3			N	-0-					-0-
12	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8110	3			N	-0-					-0-
01	7750	X	7166	-0-	-584	-0-	7166	3			N	-0-					-0-

TEXAS ROYALTIES PSA WELL #: 3H RRCID -> 258851 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7035 - 13960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15655	X	14991	-0-	-664	-0-	14991	3			N	-0-					-0-
09	15060	X	14318	-0-	-742	-0-	14318	3			N	-0-					-0-
10	15438	X	14712	-0-	-726	-0-	14712	3			N	-0-					-0-
11	14760	X	14071	-0-	-689	-0-	14071	3			N	-0-					-0-
12	15190	X	14512	-0-	-678	-0-	14512	3			N	-0-					-0-
01	15004	X	14373	-0-	-631	-0-	14373	3			N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: D 12 RRCID -> 258887 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7045 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6665	X	6306	-0-	-359	-0-	344	1	5917	3	N	41					112
							45	9									
09	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	742	1	6265	3	N	2	76	1			38
							2	9									
10	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	782	1	6465	3	N	24					62
							26	9									
11	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	800	1	1910	2	N	32					94
							4007	3	35	9							
*12	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	882	1	1541	2	N	5					99
							4257	3	6	9							
01	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					99

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258935 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8050 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8773	X	7680	-0-	-1093	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	7199	-0-	-1291	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	7336	-0-	-848	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	6949	-0-	-611	-0-	6947	2	2	9	N	2					2
12	7812	X	7244	-0-	-568	-0-	7244	2			N	-0-					2
01	7688	X	5733	-0-	-1955	-0-	5733	2			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: C 5 RRCID -> 259026 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7072 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	558	1	9595	3	N	-0-					15
09	10770	X	6490	-0-	-4280	-0-	417	1	6073	3	N	-0-					15
10	11129	X	4974	-0-	-6155	-0-	315	1	4626	3	N	30	24	1			21
							33	9									
11	10770	X	5463	-0-	-5307	-0-	292	1	1667	2	N	6					27
							3497	3	7	9							
12	11098	X	5110	-0-	-5988	-0-	171	1	1312	2	N	2					29
							3625	3	2	9							
01	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					N	NO RPT					29

REED WELL #: 29 RRCID -> 259063 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7204 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7564	X	6724	-0-	-840	-0-	885	1	5839	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	5701	-0-	-1109	-0-	717	1	4984	2	N	-0-					-0-
10	6944	X	6394	-0-	-550	-0-	765	1	5629	2	N	-0-					-0-
11	6720	X	6035	-0-	-685	-0-	738	1	5297	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	6905	-0-	-39	-0-	782	1	6123	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODE WELL #: 2 RRCID -> 259093 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7071 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	679	1	4480	2	N	-0-					-0-
09	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	1361	1	4111	2	N	-0-					-0-
10	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	1681	1	3784	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	3996	-0-	-1074	-0-	1665	1	2331	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	3236	-0-	-2003	-0-	1735	1	1501	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					-0-

COONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259267 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8495 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6062	2	65	9	N	59					179
09	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4396	2	69	9	N	63					242
10	4464	X	4103	-0-	-361	-0-	4097	2	6	9	N	5					247
11	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	854	1	6815	2	N	24					271
							26	9									
12	8680	X	5959	-0-	-2721	-0-	57	1	5890	2	N	11					282
							12	9									
01	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					282

WINSTON WELL #: C 10 RRCID -> 259278 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7039 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	126	1	2174	3	N	-0-					11
09	2430	N	1518	-0-	-912	-0-	100	1	1417	3	N	1					12
							1	9									
10	2542	N	1978	-0-	-564	-0-	95	1	1866	3	N	15	15	1			12
							17	9									
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	86	1	519	2	N	-0-					12
							1090	3									
*12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	97	1	442	2	N	5					17
							1222	3	6	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 259283 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7201 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
09	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FLORES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259347 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7799 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	10463	2			N	-0-					-0-
09	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	10789	2			N	-0-					-0-
10	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	10384	2			N	-0-					-0-
11	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	10140	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	10155	-0-	-1005	-0-	10155	2			N	-0-					-0-
01	11160	X	9242	-0-	-1918	-0-	9242	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 259359 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6718 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2166	-0-	-934	-0-	149	1	2017	2	Y	-0-					69
09	4380	X	3222	-0-	-1158	-0-	222	1	3000	2	Y	-0-					69
10	4526	X	4190	-0-	-336	-0-	378	1	3808	2	Y	4					73
							4	9									
11	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	460	1	6313	2	Y	13					86
							14	9									
*12	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	803	1	4721	2	Y	1	36	1			51
							1	9									
01	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					51

CORN-CLEVELAND WELL #: 3H RRCID -> 259483 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7402 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					119
09	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					119
10	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					119
11	3240	X	1700	-0-	-1540	-0-	65	1	1635	2	N	-0-					119
12	3844	X	3321	-0-	-523	-0-	947	1	2372	2	N	2					121
							2	9									
01	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					121

JACKSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259497 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7716 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8556	X	8326	-0-	-230	-0-	8326	2			N	-0-	174	1			167
09	11010	X	4348	-0-	-6662	-0-	4348	2			N	-0-					131
10	11377	X	5248	-0-	-6129	-0-	5241	2	7	9	N	6					137
11	10350	X	5561	-0-	-4789	-0-	854	1	4694	2	N	12					149
							13	9									
*12	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	513	1	9864	2	N	27					176
							30	9									
01	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT					176

COX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259521 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8535 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7228	2	19	9	N	17	176	1			78
09	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	7131	2	35	9	N	32					110
10	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7492	2	57	9	N	52					162
11	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7504	2	35	9	N	32					194
*12	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7980	2	7	9	N	6					200
01	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					200

BECKHAM UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259544 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8085 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11780	X	11329	-0-	-451	-0-	11329	2			N	-0-					-0-
09	11400	X	10677	-0-	-723	-0-	10677	2			N	-0-					-0-
10	11780	X	10831	-0-	-949	-0-	10831	2			N	-0-					-0-
11	11400	X	9458	-0-	-1942	-0-	9458	2			N	-0-					-0-
12	12400	X	8680	-0-	-3720	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	11004	-0-	-311	-0-	11004	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 501H RRCID -> 259581 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8659 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19871	X	15456	-0-	-4415	-0-	923	1	14533	2	N	-0-					-0-
09	18420	X	15152	-0-	-3268	-0-	853	1	14299	2	N	-0-					-0-
10	17732	X	14328	-0-	-3404	-0-	558	1	13770	2	N	-0-					-0-
11	16320	X	14001	-0-	-2319	-0-	577	1	13424	2	N	-0-					-0-
12	16430	X	14596	-0-	-1834	-0-	659	1	13937	2	N	-0-					-0-
01	15655	X	NO RPT	-0-	-15655	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 259587 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7660 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

LOONEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259691 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 11381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	11522	2	99	9	N	90					230
09	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	10960	2	29	9	N	26					256
10	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	11068	2	44	9	N	40					296
11	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	10149	2	20	9	N	18					314
12	11625	X	10497	-0-	-1128	-0-	10456	2	41	9	N	37	177	1			174
01	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					N	NO RPT					174

TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259692 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 8078 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	920	-0-	-5094	-0-	920	2			Y	-0-	148	1			122
09	3930	X	680	-0-	-3250	-0-	680	2			Y	-0-					87
10	3255	X	339	-0-	-2916	-0-	339	2			Y	-0-					87
11	1920	X	1071	-0-	-849	-0-	1071	2			Y	-0-					87
*12	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					87
01	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					87

BUFFALO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259710 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7698 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	4250	-0-	-1609	-0-	283	1	3967	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	4895	-0-	-745	-0-	488	1	4407	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	4945	-0-	-511	-0-	517	1	4428	2	N	-0-					-0-
11	5220	X	4907	-0-	-313	-0-	517	1	4390	2	N	-0-					-0-
12	0	W	5016	-0-	5016	5016	530	1	4486	2	N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	5016					N	NO RPT					-0-

HADLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259734 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7519 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10571	X	9334	-0-	-1237	-0-	9334	2			N	-0-					-0-
09	10230	X	8313	-0-	-1917	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	7528	-0-	-3043	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	9331	-0-	-359	-0-	9331	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	8780	-0-	-768	-0-	8780	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	7882	-0-	-1449	-0-	7882	2			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 6H RRCID -> 259739 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12462	X	11219	-0-	-1243	-0-	11219	3			N	-0-					-0-
09	11820	X	11038	-0-	-782	-0-	11038	3			N	-0-					-0-
10	11780	X	11420	-0-	-360	-0-	11420	3			N	-0-					-0-
11	11370	X	10946	-0-	-424	-0-	10946	3			N	-0-					-0-
12	11718	X	11182	-0-	-536	-0-	11182	3			N	-0-					-0-
01	11408	X	10976	-0-	-432	-0-	10976	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALEXANDER RANCH WELL #: 305H RRCID -> 259797 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6670 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11253	X	9503	-0-	-1750	-0-	653	1	8850	2	Y	-0-					-0-
09	10740	X	9223	-0-	-1517	-0-	635	1	8588	2	Y	-0-					-0-
10	10726	X	8772	-0-	-1954	-0-	679	1	8093	2	Y	-0-					-0-
11	9870	X	8688	-0-	-1182	-0-	338	1	8350	2	Y	-0-					-0-
12	9951	X	8631	-0-	-1320	-0-	694	1	7937	2	Y	-0-					-0-
01	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 7H RRCID -> 259878 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7325 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13423	X	11623	-0-	-1800	-0-	11623	3			N	-0-					-0-
09	12720	X	11981	-0-	-739	-0-	11981	3			N	-0-					-0-
10	12555	X	12141	-0-	-414	-0-	12141	3			N	-0-					-0-
11	11790	X	11687	-0-	-103	-0-	11687	3			N	-0-					-0-
12	12369	X	11942	-0-	-427	-0-	11942	3			N	-0-					-0-
01	12369	X	11642	-0-	-727	-0-	11642	3			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 09 RRCID -> 260242 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7058 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		60	-0-	60	60	60	1			Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	60					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: J 12 RRCID -> 260267 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 7008 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6944	X	50	-0-	-6894	-0-	11	1	39	2	Y	-0-					-0-
09	4440	X	60	-0-	-4380	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
10	4061	X	94	-0-	-3967	-0-	11	1	83	2	Y	-0-					-0-
11	2820	X	932	-0-	-1888	-0-	384	1	476	2	Y	-0-					-0-
							72	3									
*12	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	231	1	391	2	Y	-0-					-0-
							637	3									
01	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWDER WELL #: A 14 RRCID -> 260278 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6823 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8587	X	5079	-0-	-3508	-0-	256	1	4823	3	N	-0-					2
09	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	592	1	5401	3	N	-0-					2
10	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	3			N	-0-					2
11	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	2472	2	3379	3	N	-0-					2
*12	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	1031	1	2915	2	N	-0-					2
							4748	3									
01	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					2

JACKSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260280 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 8001 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9765	X	1059	-0-	-8706	-0-	1059	2			N	-0-	176	1			148
09	9420	X	7033	-0-	-2387	-0-	7027	2	6	9	N	5					153
10	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	1319	1	10366	2	N	28					181
							31	9									
11	13184	X	13184	-0-	-0-	-0-	13154	2	30	9	N	27					208
*12	13475	X	13475	-0-	-0-	-0-	13432	2	43	9	N	39	171	1			76
01	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 2H RRCID -> 260329 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7870 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	5223	-0-	-543	-0-	5223	2			N	-0-					32
09	5100	X	4881	-0-	-219	-0-	4881	2			N	-0-					32
10	5394	X	4890	-0-	-504	-0-	4890	2			N	-0-					32
11	5220	X	4994	-0-	-226	-0-	4993	2	1	9	N	1					33
12	5394	X	5289	-0-	-105	-0-	5289	2			N	-0-					33
01	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					33

GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 1H RRCID -> 260333 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7576 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7874	X	6898	-0-	-976	-0-	6898	2			N	-0-					8
09	6840	X	6217	-0-	-623	-0-	6217	2			N	-0-					8
10	6944	X	6800	-0-	-144	-0-	6790	2	10	9	N	9					17
11	6720	X	6483	-0-	-237	-0-	6483	2			N	-0-					17
12	6913	X	6417	-0-	-496	-0-	6417	2			N	-0-					17
01	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					17

RICHARDSON KOLAR PSA WELL #: 4H RRCID -> 260526 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7100 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	8262	3			N	-0-					-0-
09	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	8234	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7161	X	6756	-0-	-405	-0-	6756	3			N	-0-					-0-
11	8010	X	6812	-0-	-1198	-0-	6812	3			N	-0-					-0-
12	8525	X	7211	-0-	-1314	-0-	7211	3			N	-0-					-0-
*01	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	9293	3			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260532 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8735 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6076	X	5566	-0-	-510	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	4889	-0-	-991	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5100	-0-	-945	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5394	-0-	-306	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5503	-0-	-294	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5405	-0-	-175	-0-	5405	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 604H RRCID -> 260570 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8299 - 12893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15562	X	10737	-0-	-4825	-0-	1276	1	9461	2	N	-0-					-0-
09	15210	X	11409	-0-	-3801	-0-	1191	1	10218	2	N	-0-					-0-
10	15717	X	12016	-0-	-3701	-0-	12016	2			N	-0-					-0-
11	12316	X	12316	-0-	-0-	-0-	12316	2			N	-0-					-0-
*12	14252	X	14252	-0-	-0-	-0-	14252	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 610H RRCID -> 260614 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8292 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	56	1	413	2	N	-0-					-0-
09	720	N	601	-0-	-119	-0-	63	1	538	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	388	-0-	-635	-0-	388	2			N	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260637 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8440 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7688	X	6859	-0-	-829	-0-	6839	2	20	9	N	18					180
09	7440	X	5182	-0-	-2258	-0-	5182	2			N	-0-					169
10	7161	X	6138	-0-	-1023	-0-	6116	2	22	9	N	20					189
11	6930	X	6179	-0-	-751	-0-	6176	2	3	9	N	3					192
12	6882	X	5961	-0-	-921	-0-	5898	2	63	9	N	57	174	1			75
01	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROLATER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260700 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7958 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	702	1	1001	2	N	17					359
							19	9									
09	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	680	1	1095	2	N	-0-	172	1			144
10	1984	X	1233	-0-	-751	-0-	751	1	459	2	N	21					165
							23	9									
11	1920	X	924	-0-	-996	-0-	727	1	176	2	N	19					184
							21	9									
12	1984	X	1201	-0-	-783	-0-	751	1	427	2	N	21					205
							23	9									
01	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					205

WINTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260713 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 8178 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7316	X	4812	-0-	-2504	-0-	4810	2	2	9	N	2	168	1			158
09	7740	X	7203	-0-	-537	-0-	7203	2			N	-0-					111
10	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	8804	2	55	9	N	50					161
11	7740	X	7208	-0-	-532	-0-	7189	2	19	9	N	17					178
*12	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7243	2	68	9	N	62	174	1			66
01	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					66

ROBSON RANCH WELL #: 611H RRCID -> 260722 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8369 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19623	X	19613	-0-	-10	-0-	2331	1	17282	2	N	-0-					-0-
09	19350	X	18125	-0-	-1225	-0-	1892	1	16233	2	N	-0-					-0-
10	19995	X	16559	-0-	-3436	-0-	16559	2			N	-0-					-0-
11	19350	X	18250	-0-	-1100	-0-	18250	2			N	-0-					-0-
12	19623	X	15953	-0-	-3670	-0-	15953	2			N	-0-					-0-
01	19623	X	NO RPT	-0-	-19623	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER WELL #: A 8 RRCID -> 260723 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6850 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOONEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260736 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8165 - 11907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	23					75
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					75
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

TRULOVE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 260924 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8802 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12927	X	12611	-0-	-316	-0-	12611	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	11619	-0-	-471	-0-	11619	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	5411	-0-	-6927	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
11	12210	X	41	-0-	-12169	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	11705	-0-	-912	-0-	11705	2			N	-0-					-0-
*01	14192	X	14192	-0-	-0-	-0-	14192	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

TRULOVE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 260930 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8526 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19964	X	17093	-0-	-2871	-0-	17093	2			N	-0-					-0-
09	18930	X	16495	-0-	-2435	-0-	16495	2			N	-0-					-0-
10	20026	X	16734	-0-	-3292	-0-	16734	2			N	-0-					-0-
11	19380	X	16564	-0-	-2816	-0-	16564	2			N	-0-					-0-
12	19871	X	15025	-0-	-4846	-0-	15025	2			N	-0-					-0-
01	17081	X	13535	-0-	-3546	-0-	13535	2			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 260931 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	11313	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	10454	-0-	-346	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	11229	-0-	-148	-0-	11229	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	10682	-0-	-328	-0-	10682	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	10228	-0-	-1149	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	9915	-0-	-1400	-0-	9915	2			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 260933 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8870 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25265	X	21314	-0-	-3951	-0-	21314	2			N	-0-					-0-
09	24270	X	20916	-0-	-3354	-0-	20916	2			N	-0-					-0-
10	23095	X	18482	-0-	-4613	-0-	18482	2			N	-0-					-0-
11	21150	X	20439	-0-	-711	-0-	20439	2			N	-0-					-0-
12	22619	X	22619	-0-	-0-	-0-	22619	2			N	-0-					-0-
01	21607	X	19491	-0-	-2116	-0-	19491	2			N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 260942 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7402 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	391	1	4838	2	Y	-0-					-0-
09	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	448	1	5593	2	Y	-0-					-0-
10	5611	X	5257	-0-	-354	-0-	101	1	5156	2	Y	-0-					-0-
11	5430	X	4480	-0-	-950	-0-	103	1	4377	2	Y	-0-					-0-
12	5332	X	3808	-0-	-1524	-0-	87	1	3721	2	Y	-0-					-0-
01	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 260943 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6803 - 8869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9579	X	8712	-0-	-867	-0-	599	1	8113	2	Y	-0-					69
09	9270	X	8472	-0-	-798	-0-	583	1	7889	2	Y	-0-					69
10	8897	X	8826	-0-	-71	-0-	938	1	7884	2	Y	4					73
							4	9									
11	8490	X	7852	-0-	-638	-0-	907	1	6931	2	Y	13					86
							14	9									
12	8711	X	7539	-0-	-1172	-0-	849	1	6689	2	Y	1	36	1			51
							1	9									
01	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					Y	NO RPT					51

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260957 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8890 - 12033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3404	2	124	9	N	113	174	1			164
09	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					164
10	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5199	2	424	9	N	385	337	1			212
11	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5315	2	218	9	N	198	170	1			240
*12	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5445	2	182	9	N	165	171	1			234
01	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					234

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BLAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260960 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7796 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8463	X	7225	-0-	-1238	-0-	7222	2	3	9	N	3					150
09	8130	X	6689	-0-	-1441	-0-	6689	2			N	-0-					147
10	8246	X	6623	-0-	-1623	-0-	6621	2	2	9	N	2					149
11	7410	X	6003	-0-	-1407	-0-	5989	2	14	9	N	13					162
12	7223	X	5924	-0-	-1299	-0-	5911	2	13	9	N	12					174
01	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					174

ROLATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260961 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7907 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6164	2	17	9	N	15	173	1			98
09	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5931	2	12	9	N	11					109
10	5952	X	5832	-0-	-120	-0-	5823	2	9	9	N	8					117
11	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5346	2	33	9	N	30					147
12	6169	X	5387	-0-	-782	-0-	5359	2	28	9	N	25					172
01	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					172

ROBSON RANCH WELL #: 603H RRCID -> 260969 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8606 - 13172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17732	X	16117	-0-	-1615	-0-	1915	1	14202	2	N	-0-					-0-
09	16650	X	14143	-0-	-2507	-0-	1476	1	12667	2	N	-0-					-0-
10	17205	X	13932	-0-	-3273	-0-	13932	2			N	-0-					-0-
11	16650	X	13096	-0-	-3554	-0-	13096	2			N	-0-					-0-
12	16864	X	12733	-0-	-4131	-0-	12733	2			N	-0-					-0-
01	16120	X	NO RPT	-0-	-16120	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 260980 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7040 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9455	X	8789	-0-	-666	-0-	361	1	8428	2	N	-0-					-0-
09	9420	X	8302	-0-	-1118	-0-	333	1	7969	2	N	-0-					-0-
10	9734	X	8815	-0-	-919	-0-	149	1	8666	2	N	-0-					-0-
11	9420	X	8771	-0-	-649	-0-	175	1	8596	2	N	-0-					-0-
12	9610	X	9042	-0-	-568	-0-	181	1	8861	2	N	-0-					-0-
01	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 608H RRCID -> 260995 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8478 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15345	X	13713	-0-	-1632	-0-	1630	1	12083	2	N	-0-					-0-
09	14850	X	14292	-0-	-558	-0-	1492	1	12800	2	N	-0-					-0-
10	15345	X	12192	-0-	-3153	-0-	12192	2			N	-0-					-0-
11	14370	X	6689	-0-	-7681	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
12	13702	X	7196	-0-	-6506	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
01	14756	X	NO RPT	-0-	-14756	-0-					N	NO RPT					-0-

STAGECOACH WELL #: 4H RRCID -> 260999 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7997 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8339	X	7832	-0-	-507	-0-	104	1	7728	2	N	-0-					-0-
09	7980	X	7655	-0-	-325	-0-	106	1	7549	2	N	-0-					-0-
10	7936	X	7510	-0-	-426	-0-	111	1	7399	2	N	-0-					-0-
11	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	287	1	7629	2	N	-0-					-0-
12	7843	X	5752	-0-	-2091	-0-	268	1	5484	2	N	-0-					-0-
01	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261009 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8307 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13979	X	13979	-0-	-0-	-0-	13880	2	99	9	N	90					192
09	13441	X	13441	-0-	-0-	-0-	13354	2	87	9	N	79	176	1			95
10	14645	X	14645	-0-	-0-	-0-	14584	2	61	9	N	55					150
11	14836	X	14836	-0-	-0-	-0-	14784	2	52	9	N	47					197
*12	15187	X	15187	-0-	-0-	-0-	15154	2	33	9	N	30					227
01	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					227

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FORD/ELLIS PSA WELL #: 9H RRCID -> 261030 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7167 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13175	X	11908	-0-	-1267	-0-	11908	3			N	-0-					-0-
09	12406	X	12406	-0-	-0-	-0-	12406	3			N	-0-					-0-
10	12741	X	12579	-0-	-162	-0-	12579	3			N	-0-					-0-
11	12330	X	11692	-0-	-638	-0-	11692	3			N	-0-					-0-
12	12834	X	11948	-0-	-886	-0-	11948	3			N	-0-					-0-
01	12834	X	11598	-0-	-1236	-0-	11598	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 307H RRCID -> 261091 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6835 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	1308	-0-	-2257	-0-	90	1	1218	2	Y	-0-					-0-
09	2100	X	1548	-0-	-552	-0-	107	1	1441	2	Y	-0-					-0-
10	2170	X	2065	-0-	-105	-0-	212	1	1853	2	Y	-0-					-0-
11	2100	X	1986	-0-	-114	-0-	231	1	1755	2	Y	-0-					-0-
*12	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	202	1	1813	2	Y	-0-					-0-
01	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261127 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6721 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	1686	-0-	-1166	-0-	116	1	1570	2	Y	-0-					-0-
09	2760	X	1498	-0-	-1262	-0-	103	1	1395	2	Y	-0-					-0-
10	2542	X	2341	-0-	-201	-0-	150	1	2191	2	Y	-0-					-0-
11	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	130	1	2685	2	Y	-0-					-0-
*12	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	196	1	2898	2	Y	-0-					-0-
01	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLE, M.T. WELL #: 13H RRCID -> 261227 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8326 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14291	X	11796	-0-	-2495	-0-	654	1	11015	2	Y	115	71	1			142
							127	9									
09	13830	X	8950	-0-	-4880	-0-	699	1	8179	2	Y	65	69	1			138
							72	9									
10	12617	X	9469	-0-	-3148	-0-	554	1	8876	2	Y	35					173
							39	9									
11	12210	X	10063	-0-	-2147	-0-	541	1	9482	2	Y	36	65	1			144
							40	9									
12	12121	X	11155	-0-	-966	-0-	549	1	10561	2	Y	41	63	1			122
							45	9									
01	11811	X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					Y	NO RPT					122

RATER BROTHERS WELL #: 1H RRCID -> 261228 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7604 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	9963	2	26	9	N	24	172	1			169
09	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	8823	2	95	9	N	86	176	1			79
10	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	8732	2			N	-0-					79
11	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	8300	2	103	9	N	94	173	1			-0-
12	9982	X	8520	-0-	-1462	-0-	8509	2	11	9	N	10					10
01	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					N	NO RPT					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261229 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7162 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10509	X	9466	-0-	-1043	-0-	9466	2			N	-0-	175	1			113
09	11441	X	11441	-0-	-0-	-0-	11418	2	23	9	N	21					134
10	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	837	1	10154	2	N	31					165
							34	9									
11	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	810	1	7134	2	N	21					186
							23	9									
12	9455	X	8709	-0-	-746	-0-	837	1	7842	2	N	27					213
							30	9									
01	11811	X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					N	NO RPT					213

BLM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261231 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7997 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9672	X	9032	-0-	-640	-0-	9032	2			N	-0-					217
09	9180	X	8677	-0-	-503	-0-	8664	2	13	9	N	12					229
10	9486	X	7130	-0-	-2356	-0-	7129	2	1	9	N	1					230
11	9180	X	7693	-0-	-1487	-0-	7693	2			N	-0-					230
*12	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	9512	2			N	-0-					230
01	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					N	NO RPT					230

WINTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261256 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8020 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18441	X	18441	-0-	-0-	-0-	18441	2			N	-0-	158	1			207
09	17497	X	17497	-0-	-0-	-0-	17491	2	6	9	N	5					212
10	17727	X	17727	-0-	-0-	-0-	17705	2	22	9	N	20	168	1			64
11	16980	X	16568	-0-	-412	-0-	16533	2	35	9	N	32					96
12	19127	X	16652	-0-	-2475	-0-	16635	2	17	9	N	15					111
01	18445	X	NO RPT	-0-	-18445	-0-					N	NO RPT					111

ROBSON RANCH WELL #: 612H RRCID -> 261261 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 9008 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11780	X	10869	-0-	-911	-0-	1292	1	9577	2	N	-0-					-0-
09	13710	X	9672	-0-	-4038	-0-	1010	1	8662	2	N	-0-					-0-
10	14167	X	10503	-0-	-3664	-0-	10503	2			N	-0-					-0-
11	13710	X	10261	-0-	-3449	-0-	10261	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	7264	-0-	-3617	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
01	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 602H RRCID -> 261299 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8481 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14508	X	13796	-0-	-712	-0-	1639	1	12157	2	N	-0-					-0-
09	14010	X	12927	-0-	-1083	-0-	1349	1	11578	2	N	-0-					-0-
10	14477	X	11075	-0-	-3402	-0-	11075	2			N	-0-					-0-
11	13860	X	10246	-0-	-3614	-0-	10246	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	9301	-0-	-4494	-0-	9301	2			N	-0-					-0-
01	13795	X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: D 16 RRCID -> 261309 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6999 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	256	1	4412	3	N	-0-					22
09	5220	X	2554	-0-	-2666	-0-	219	1	2335	3	N	-0-					22
10	5394	X	4407	-0-	-987	-0-	214	1	4169	3	N	22	26	1			18
							24	9									
11	5220	X	3844	-0-	-1376	-0-	204	1	1175	2	N	-0-					18
							2465	3									
12	4929	X	3690	-0-	-1239	-0-	244	1	914	2	N	5					23
							2526	3	6	9							
01	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 508H RRCID -> 261312 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7356 - 9342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8959	X	7521	-0-	-1438	-0-	562	1	6959	2	Y	-0-					-0-
09	8460	X	7172	-0-	-1288	-0-	532	1	6640	2	Y	-0-					-0-
10	8277	X	5543	-0-	-2734	-0-	138	1	5405	2	Y	-0-					-0-
11	7470	X	4924	-0-	-2546	-0-	105	1	4819	2	Y	-0-					-0-
12	7533	X	5071	-0-	-2462	-0-	121	1	4950	2	Y	-0-					-0-
01	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 261395 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6855 - 8852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	2221	-0-	-1468	-0-	153	1	2068	2	Y	-0-					69
09	3570	X	2347	-0-	-1223	-0-	162	1	2185	2	Y	-0-					69
10	3100	X	2935	-0-	-165	-0-	302	1	2629	2	Y	4					73
							4	9									
11	3000	X	2923	-0-	-77	-0-	388	1	2521	2	Y	13					86
							14	9									
*12	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	347	1	3004	2	Y	1	36	1			51
							1	9									
01	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					51

WINSTON WELL #: D 13 RRCID -> 261406 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6962 - 9154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	4670	-0-	-600	-0-	256	1	4414	3	N	-0-					12
09	4770	X	4343	-0-	-427	-0-	209	1	4133	3	N	1					13
							1	9									
10	4929	X	4600	-0-	-329	-0-	223	1	4359	3	N	16	14	1			15
							18	9									
11	4770	X	4087	-0-	-683	-0-	192	1	1255	2	N	7					22
							2632	3	8	9							
*12	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	219	1	1219	2	N	2					24
							3368	3	2	9							
01	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					24

BROWDER WELL #: A 6 RRCID -> 261409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6936 - 9915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					1
09	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					1
10	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	3			N	-0-					1
11	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	2386	2	3262	3	N	-0-					1
*12	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	11	1	1684	2	N	-0-					1
							2743	3									
01	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					1

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 261426 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7069 - 9018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14322	X	10116	-0-	-4206	-0-	415	1	9701	2	N	-0-					-0-
09	13860	X	8682	-0-	-5178	-0-	348	1	8334	2	N	-0-					-0-
10	14198	X	6963	-0-	-7235	-0-	124	1	6839	2	N	-0-					-0-
11	12630	X	6721	-0-	-5909	-0-	117	1	6604	2	N	-0-					-0-
12	10447	X	6313	-0-	-4134	-0-	117	1	6196	2	N	-0-					-0-
01	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 261429 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7024 - 9635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	265	1	6192	2	N	-0-					-0-
09	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	242	1	5798	2	N	-0-					-0-
10	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	163	1	7164	2	N	-0-					-0-
11	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	157	1	7492	2	N	-0-					-0-
*12	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	163	1	7951	2	N	-0-					-0-
01	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALEXANDER RANCH WELL #: 306H RRCID -> 261431 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6719 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13142	X	13142	-0-	-0-	-0-	903	1	12239	2	Y	-0-					-0-
09	13290	X	10721	-0-	-2569	-0-	738	1	9983	2	Y	-0-					-0-
10	13733	X	12189	-0-	-1544	-0-	1145	1	11044	2	Y	-0-					-0-
11	13290	X	11169	-0-	-2121	-0-	1257	1	9912	2	Y	-0-					-0-
12	14136	X	4148	-0-	-9988	-0-	577	1	3571	2	Y	-0-					-0-
01	13144	X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: D 14 RRCID -> 261432 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7064 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	5862	-0-	-431	-0-	322	1	5540	3	N	-0-					13
09	6750	X	5130	-0-	-1620	-0-	269	1	4860	3	N	1					14
							1	9									
10	6975	X	5420	-0-	-1555	-0-	274	1	5127	3	N	17	15	1			16
							19	9									
11	6750	X	4665	-0-	-2085	-0-	249	1	1424	2	N	5					21
							2986	3	6	9							
12	6386	X	5022	-0-	-1364	-0-	268	1	1263	2	N	3					24
							3488	3	3	9							
01	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					24

COLE, M.T. WELL #: 15H RRCID -> 261434 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8019 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9610	X	9023	-0-	-587	-0-	499	1	8400	2	Y	113	53	1			109
							124	9									
09	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	724	1	8463	2	Y	65	57	1			117
							72	9									
10	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	346	1	9136	2	Y	35					152
							39	9									
11	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	338	1	7571	2	Y	38	58	1			132
							42	9									
*12	13441	X	13441	-0-	-0-	-0-	481	1	12920	2	Y	36	58	1			110
							40	9									
01	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					Y	NO RPT					110

COLE, M.T. WELL #: 16H RRCID -> 261442 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8178 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13954	X	13954	-0-	-0-	-0-	775	1	13055	2	Y	113	53	1			109
							124	9									
09	13150	X	13150	-0-	-0-	-0-	1030	1	12048	2	Y	65	57	1			117
							72	9									
10	13025	X	13025	-0-	-0-	-0-	647	1	12339	2	Y	35					152
							39	9									
11	10716	X	10716	-0-	-0-	-0-	631	1	10043	2	Y	38	58	1			132
							42	9									
12	15066	X	1850	-0-	-13216	-0-	572	1	1223	2	Y	50	59	1			123
							55	9									
01	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					Y	NO RPT					123

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261449 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6922 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	X	1418	-0-	-783	-0-	95	1	1320	2	Y	3					3
							3	9									
09	1290	X	750	-0-	-540	-0-	49	1	699	2	Y	2					5
							2	9									
10	1426	X	793	-0-	-633	-0-	790	2	3	9	Y	3					8
11	1380	X	555	-0-	-825	-0-	552	2	3	9	Y	3					11
*12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					11
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261459 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8300 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13733	X	12426	-0-	-1307	-0-	12303	2	123	9	N	112					255
09	13170	X	11629	-0-	-1541	-0-	11629	2			N	-0-					255
10	13144	X	11907	-0-	-1237	-0-	11895	2	12	9	N	11					266
11	12270	X	11462	-0-	-808	-0-	11423	2	39	9	N	35					301
12	12431	X	11047	-0-	-1384	-0-	10975	2	72	9	N	65	172	1			194
01	12431	X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					N	NO RPT					194

BROWDER WELL #: A 11 RRCID -> 261498 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6820 - 9730

08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

DEAN WELL #: F 5 RRCID -> 261528 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7030 - 11325

08	9300	X	8776	-0-	-524	-0-	1933	1	6843	2	Y	-0-					-0-
09	9000	X	7749	-0-	-1251	-0-	7749	2			Y	-0-					-0-
10	8091	X	7771	-0-	-320	-0-	7771	2			Y	-0-					-0-
11	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	7122	2	1075	3	Y	-0-					-0-
12	8773	X	3270	-0-	-5503	-0-	1244	2	2026	3	Y	-0-					-0-
01	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 8 RRCID -> 261535 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7234 - 11065

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 19 RRCID -> 261536 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7206 - 11153

08	7347	X	4837	-0-	-2510	-0-	1065	1	3772	2	Y	-0-					-0-
09	6390	X	3681	-0-	-2709	-0-	3681	2			Y	-0-					-0-
10	5208	X	3869	-0-	-1339	-0-	178	1	3691	2	Y	-0-					-0-
11	4140	X	3905	-0-	-235	-0-	186	1	3231	2	Y	-0-					-0-
							488	3									
12	4836	X	1574	-0-	-3262	-0-	189	1	527	2	Y	-0-					-0-
							858	3									
01	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 21 RRCID -> 261562 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7064 - 9503

08	6107	X	5491	-0-	-616	-0-	277	1	5214	3	N	-0-					1
09	5850	X	4817	-0-	-1033	-0-	4817	3			N	-0-					1
10	6014	X	4981	-0-	-1033	-0-	256	1	4725	3	N	-0-					1
11	5820	X	4310	-0-	-1510	-0-	1058	1	1374	2	N	-0-					1
							1878	3									
12	5766	X	3836	-0-	-1930	-0-	518	1	1262	2	N	-0-					1
							2056	3									
01	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER-DEARING WELL #: A 22 RRCID -> 261569 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6989 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	4098	-0-	-56	-0-	207	1	3891	3	N	-0-					1
09	4020	X	3919	-0-	-101	-0-	3919	3			N	-0-					1
10	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	220	1	3844	3	N	-0-					1
11	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	202	1	1634	2	N	-0-					1
							2233	3									
*12	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	496	1	1465	2	N	-0-					1
							2386	3									
01	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					1

BROWN WELL #: C 45 RRCID -> 261579 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7032 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	450	1	8462	3	N	-0-					1
09	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	8736	3			N	-0-					1
10	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	518	1	9066	3	N	-0-					1
11	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	312	1	3233	2	N	-0-					1
							4420	3									
12	8897	X	7799	-0-	-1098	-0-	414	1	2809	2	N	-0-					1
							4576	3									
01	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					N	NO RPT					1

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 261652 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7340 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
09	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
10	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
11	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	125	1	3019	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	11					Y	NO RPT					-0-

BIGGS WELL #: 4H RRCID -> 261653 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7715 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14844	X	14844	-0-	-0-	-0-	402	1	14442	2	Y	-0-					-0-
09	14220	X	14055	-0-	-165	-0-	364	1	13691	2	Y	-0-					-0-
10	14694	X	12697	-0-	-1997	-0-	12697	2			Y	-0-					-0-
11	14220	X	14163	-0-	-57	-0-	14163	2			Y	-0-					-0-
12	14694	X	13812	-0-	-882	-0-	13812	2			Y	-0-					-0-
01	14694	X	NO RPT	-0-	-14694	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARJENBRUCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261713 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8147 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	8265	2	4	9	N	4	166	1			204
09	10830	X	8477	-0-	-2353	-0-	8477	2			N	-0-					185
10	11191	X	9085	-0-	-2106	-0-	9059	2	26	9	N	24					209
11	10830	X	8451	-0-	-2379	-0-	8429	2	22	9	N	20					229
12	10075	X	8329	-0-	-1746	-0-	8292	2	37	9	N	34	174	1			89
01	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					N	NO RPT					89

GREENWAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261726 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7401 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26040	X	23223	-0-	-2817	-0-	23223	3			N	-0-					-0-
09	24720	X	21865	-0-	-2855	-0-	21865	3			N	-0-					-0-
10	24800	X	22116	-0-	-2684	-0-	22116	3			N	-0-					-0-
11	23430	X	20972	-0-	-2458	-0-	20972	3			N	-0-					-0-
12	23591	X	21100	-0-	-2491	-0-	21100	3			N	-0-					-0-
01	23219	X	20681	-0-	-2538	-0-	20681	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER-DEARING WELL #: A 13 RRCID -> 261751 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6974 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	4483	-0-	-911	-0-	226	1	4257	3	N	-0-					1
09	4980	X	4377	-0-	-603	-0-	4377	3			N	-0-					1
10	5146	X	4534	-0-	-612	-0-	240	1	4294	3	N	-0-					1
11	4830	X	4583	-0-	-247	-0-	221	1	1843	2	N	-0-					1
							2519	3									
12	4991	X	4635	-0-	-356	-0-	247	1	1669	2	N	-0-					1
							2719	3									
01	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					1

ALEXANDER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 261796 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6799 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7006	X	5947	-0-	-1059	-0-	409	1	5538	2	Y	-0-					-0-
09	7230	X	1243	-0-	-5987	-0-	86	1	1157	2	Y	-0-					-0-
10	7471	X	1309	-0-	-6162	-0-	83	1	1226	2	Y	-0-					-0-
11	7230	X	4018	-0-	-3212	-0-	233	1	3785	2	Y	-0-					-0-
12	7037	X	1214	-0-	-5823	-0-	166	1	1048	2	Y	-0-					-0-
01	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 261797 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6685 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3162	-0-	62	62	217	1	2945	2	Y	-0-					-0-
09	2882	N	2820	-0-	-62	-0-	194	1	2626	2	Y	-0-					-0-
10	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	232	1	3883	2	Y	-0-					-0-
11	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	313	1	4556	2	Y	-0-					-0-
*12	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	246	1	3249	2	Y	-0-					-0-
01	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 261798 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6611 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15376	X	9017	-0-	-6359	-0-	620	1	8397	2	Y	-0-					-0-
09	13860	X	11787	-0-	-2073	-0-	812	1	10975	2	Y	-0-					-0-
10	12907	X	12907	-0-	-0-	-0-	920	1	11987	2	Y	-0-					-0-
11	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	837	1	11184	2	Y	-0-					-0-
12	11718	X	8812	-0-	-2906	-0-	862	1	7950	2	Y	-0-					-0-
01	12183	X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 261799 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6690 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	73	1	993	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1569	-0-	-171	-0-	108	1	1461	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	701	-0-	-1066	-0-	116	1	585	2	Y	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	43	1	360	2	Y	-0-					-0-
*12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	26	1	672	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 203H RRCID -> 261842 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6957 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6820	X	6281	-0-	-539	-0-	235	1	6046	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	3310	-0-	-3290	-0-	135	1	3174	2	N	1					1
							1	9									
10	6727	X	3037	-0-	-3690	-0-	101	1	2934	2	N	2					3
							2	9									
11	6510	X	3604	-0-	-2906	-0-	161	1	3442	2	N	1					4
							1	9									
12	6727	X	4328	-0-	-2399	-0-	192	1	4136	2	N	-0-					4
01	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PYRAMID ACRES UNIT 5-6 SA WELL #: 205H RRCID -> 261887 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6881 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	5636	-0-	-1091	-0-	211	1	5425	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	5665	-0-	-395	-0-	231	1	5433	2	N	1					1
							1	9									
10	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	269	1	5436	2	N	2					3
							2	9									
11	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	231	1	5200	2	N	2					5
							2	9									
12	5642	X	5341	-0-	-301	-0-	237	1	5104	2	N	-0-					5
01	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					5

BONTKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262075 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8869 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6386	X	5715	-0-	-671	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
09	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	4478	-0-	-1257	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	5469	-0-	-81	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5777	-0-	-51	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	5699	-0-	-129	-0-	5699	2			N	-0-					-0-

FORD/ELLIS PSA WELL #: 8H RRCID -> 262100 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7150 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7037	X	6954	-0-	-83	-0-	6954	3			N	-0-					-0-
09	6810	X	3790	-0-	-3020	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
10	6541	X	4473	-0-	-2068	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
11	6720	X	6128	-0-	-592	-0-	6128	3			N	-0-					-0-
12	6944	X	5483	-0-	-1461	-0-	5483	3			N	-0-					-0-
01	6944	X	5886	-0-	-1058	-0-	5886	3			N	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 5H RRCID -> 262122 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7548 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7409	X	6286	-0-	-1123	-0-	83	1	6203	2	N	-0-					-0-
09	7170	X	6349	-0-	-821	-0-	88	1	6261	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	5809	-0-	-1197	-0-	89	1	5720	2	N	-0-					-0-
11	6780	X	5868	-0-	-912	-0-	204	1	5664	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	3940	-0-	-3066	-0-	346	1	3594	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 8H RRCID -> 262128 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 8492 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14911	X	14554	-0-	-357	-0-	14554	3			N	-0-					-0-
09	14430	X	14060	-0-	-370	-0-	14060	3			N	-0-					-0-
10	14849	X	14555	-0-	-294	-0-	14555	3			N	-0-					-0-
11	14310	X	13929	-0-	-381	-0-	13929	3			N	-0-					-0-
12	14787	X	14373	-0-	-414	-0-	14373	3			N	-0-					-0-
01	14570	X	14273	-0-	-297	-0-	14273	3			N	-0-					-0-

HUBBARD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262218 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7610 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10881	X	9703	-0-	-1178	-0-	9703	2			N	-0-					220
09	10110	X	9207	-0-	-903	-0-	9183	2	24	9	N	22					242
10	10168	X	9396	-0-	-772	-0-	9372	2	24	9	N	22					264
11	9720	X	8800	-0-	-920	-0-	8776	2	24	9	N	22					286
12	9796	X	8225	-0-	-1571	-0-	228	1	7996	2	N	1	173	1			114
							1	9									
01	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT					114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GREENWAY BELL PSA WELL #: 7H RRCID -> 262337 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7684 - 12015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26381	X	23092	-0-	-3289	-0-	23092	3			N	-0-					-0-
09	24960	X	21894	-0-	-3066	-0-	21894	3			N	-0-					-0-
10	25234	X	22148	-0-	-3086	-0-	22148	3			N	-0-					-0-
11	23700	X	20874	-0-	-2826	-0-	20874	3			N	-0-					-0-
12	23374	X	21325	-0-	-2049	-0-	21325	3			N	-0-					-0-
01	23095	X	20919	-0-	-2176	-0-	20919	3			N	-0-					-0-

HUBBARD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262339 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8068 - 10997

08	6231	X	5627	-0-	-604	-0-	5566	2	61	9	N	55					254
09	5880	X	5432	-0-	-448	-0-	5340	2	92	9	N	84	173	1			165
10	6076	X	5591	-0-	-485	-0-	5485	2	106	9	N	96					261
11	5730	X	5378	-0-	-352	-0-	5273	2	105	9	N	95					356
12	5766	X	5567	-0-	-199	-0-	5477	2	90	9	N	82					438
01	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					438

GREENWAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262374 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7296 - 10450

08	17298	X	15202	-0-	-2096	-0-	15202	3			N	-0-					-0-
09	16380	X	14695	-0-	-1685	-0-	14695	3			N	-0-					-0-
10	16306	X	14960	-0-	-1346	-0-	14960	3			N	-0-					-0-
11	14790	X	14230	-0-	-560	-0-	14230	3			N	-0-					-0-
12	15190	X	14299	-0-	-891	-0-	14299	3			N	-0-					-0-
01	15190	X	14241	-0-	-949	-0-	14241	3			N	-0-					-0-

PEARL RANCH-VRPR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262435 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7118 - 10781

08	15748	X	13485	-0-	-2263	-0-	903	1	12579	2	N	3					50
							3	9									
09	15240	X	13987	-0-	-1253	-0-	921	1	13064	2	N	2					52
							2	9									
10	15500	X	13552	-0-	-1948	-0-	13552	2			N	-0-					52
11	14970	X	12706	-0-	-2264	-0-	12699	2	7	9	N	6					58
12	14849	X	12998	-0-	-1851	-0-	12986	2	12	9	N	11					69
01	14446	X	NO RPT	-0-	-14446	-0-					N	NO RPT					69

BROWDER-DEARING WELL #: A 23 RRCID -> 262444 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6940 - 10399

08	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	320	1	6022	3	N	-0-					2
09	6360	X	5894	-0-	-466	-0-	5894	3			N	-0-					2
10	6572	X	6107	-0-	-465	-0-	326	1	5781	3	N	-0-					2
11	6300	X	5134	-0-	-1166	-0-	355	1	2019	2	N	-0-					2
							2760	3									
12	6355	X	6331	-0-	-24	-0-	665	1	2155	2	N	-0-					2
							3511	3									
01	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					2

SLAUGHTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262552 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7442 - 11809

08	9424	X	9157	-0-	-267	-0-	9156	2	1	9	N	1					245
09	9120	X	8451	-0-	-669	-0-	8421	2	30	9	N	27					272
10	9176	X	8551	-0-	-625	-0-	8551	2			N	-0-	162	1			110
11	8730	X	7973	-0-	-757	-0-	7936	2	37	9	N	34					144
12	9145	X	8092	-0-	-1053	-0-	8058	2	34	9	N	31					175
01	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT					175

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
D. PENNINGTON COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262553 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7516 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	4099	-0-	-520	-0-	56	1	4020	2	N	21	169	1			104
							23	9									
09	4680	X	4299	-0-	-381	-0-	4238	2	61	9	N	55					159
10	4836	X	4239	-0-	-597	-0-	4239	2			N	-0-					159
11	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	7431	2			N	-0-					159
*12	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	10072	2	114	9	N	104	169	1			94
01	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					94

ELSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262593 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7220 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8556	X	8132	-0-	-424	-0-	8132	2			N	-0-					284
09	8220	X	7613	-0-	-607	-0-	7591	2	22	9	N	20					304
10	8432	X	7944	-0-	-488	-0-	7919	2	25	9	N	23					327
11	8070	X	7542	-0-	-528	-0-	7518	2	24	9	N	22					349
12	8215	X	7707	-0-	-508	-0-	7674	2	33	9	N	30					379
01	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT					379

PYRAMID ACRES UNIT 6-BRYANT SA WELL #: 1H RRCID -> 262864 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6987 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19866	X	19866	-0-	-0-	-0-	1888	1	17978	2	N	-0-					119
09	19170	X	18727	-0-	-443	-0-	1930	1	16797	2	N	-0-					119
10	19871	X	17221	-0-	-2650	-0-	394	1	16827	2	N	-0-					119
11	19230	X	16558	-0-	-2672	-0-	374	1	16184	2	N	-0-					119
12	19871	X	19536	-0-	-335	-0-	364	1	19172	2	N	-0-					119
01	19871	X	NO RPT	-0-	-19871	-0-					N	NO RPT					119

PYRAMID ACRES UNIT 6-5 (SA) WELL #: 103H RRCID -> 262879 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6838 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14136	X	13179	-0-	-957	-0-	1239	1	11793	2	N	134	54	1			80
							147	9									
09	13410	X	12927	-0-	-483	-0-	1332	1	11595	2	N	-0-					80
10	13950	X	12663	-0-	-1287	-0-	282	1	12381	2	N	-0-					80
11	13500	X	12683	-0-	-817	-0-	279	1	12404	2	N	-0-					80
*12	16182	X	16182	-0-	-0-	-0-	305	1	15877	2	N	-0-					80
01	13361	X	NO RPT	-0-	-13361	-0-					N	NO RPT					80

REED WELL #: 21 RRCID -> 262904 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7268 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8091	X	7314	-0-	-777	-0-	963	1	6351	2	N	-0-					-0-
09	7560	X	6412	-0-	-1148	-0-	214	1	6198	2	N	-0-					-0-
10	7564	X	6634	-0-	-930	-0-	483	1	6151	2	N	-0-					-0-
11	7320	X	6942	-0-	-378	-0-	861	1	6081	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	4304	-0-	-3012	-0-	619	1	3685	2	N	-0-					-0-
01	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 22 RRCID -> 262918 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 8590 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	4675	-0-	-1308	-0-	616	1	4059	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	4606	-0-	-1124	-0-	179	1	4427	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	5277	-0-	-706	-0-	388	1	4889	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	5507	-0-	-283	-0-	560	1	4947	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	5030	-0-	-1294	-0-	593	1	4437	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED WELL #: 20 RRCID -> 262920 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7250 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8339	X	7330	-0-	-1009	-0-	965	1	6365	2	N	-0-					-0-
09	7620	X	6615	-0-	-1005	-0-	217	1	6398	2	N	-0-					-0-
10	7781	X	7089	-0-	-692	-0-	497	1	6592	2	N	-0-					-0-
11	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	687	1	6220	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	7154	-0-	-162	-0-	773	1	6381	2	N	-0-					-0-
01	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: B 9 RRCID -> 262942 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7055 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	614	-0-	-2951	-0-	135	1	479	2	Y	-0-					-0-
09	1500	X	777	-0-	-723	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
10	866	X	866	-0-	-0-	-0-	86	1	780	2	Y	-0-					-0-
11	792	X	792	-0-	-0-	-0-	80	1	619	2	Y	-0-					-0-
							93	3									
*12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	76	1	109	2	Y	-0-					-0-
							177	3									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: B 12 RRCID -> 263089 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7115 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9269	X	5823	-0-	-3446	-0-	1283	1	4540	2	Y	-0-					-0-
09	8220	X	6596	-0-	-1624	-0-	6596	2			Y	-0-					-0-
10	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	708	1	6615	2	Y	-0-					-0-
11	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	704	1	5840	2	Y	-0-					-0-
							881	3									
12	5828	X	2781	-0-	-3047	-0-	677	1	800	2	Y	-0-					-0-
							1304	3									
01	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: J 10 RRCID -> 263104 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7144 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: J 11 RRCID -> 263105 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7141 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10974	X	7966	-0-	-3008	-0-	1754	1	6212	2	Y	-0-					-0-
09	10470	X	7537	-0-	-2933	-0-	7537	2			Y	-0-					-0-
10	9579	X	8672	-0-	-907	-0-	1114	1	7558	2	Y	-0-					-0-
11	9270	X	9130	-0-	-140	-0-	1038	1	7031	2	Y	-0-					-0-
							1061	3									
12	7967	X	4456	-0-	-3511	-0-	1377	1	1171	2	Y	-0-					-0-
							1908	3									
01	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: E 13 RRCID -> 263228 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7186 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	6293	-0-	-62	-0-	332	1 3 9	5958	2	Y	3					11
09	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	311	1 1 9	5374	2	Y	1					12
10	5828	X	5768	-0-	-60	-0-	317	1	5451	2	Y	-0-					12
11	5640	X	4510	-0-	-1130	-0-	272	1	4238	2	Y	-0-					12
12	6293	X	5486	-0-	-807	-0-	313	1 1 9	5172	2	Y	1					13
01	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					13

WINSTON WELL #: E 14 RRCID -> 263229 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 7041 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	411	1 2 9	7371	2	Y	2					6
09	7350	X	7171	-0-	-179	-0-	389	1	6782	2	Y	-0-					6
10	7626	X	7272	-0-	-354	-0-	392	1	6880	2	Y	-0-					6
11	7380	X	6714	-0-	-666	-0-	311	1 1 9	6402	2	Y	1					7
12	7781	X	7047	-0-	-734	-0-	377	1	6670	2	Y	-0-					7
01	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					7

WINSTON WELL #: E 15 RRCID -> 263230 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7020 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10137	X	9201	-0-	-936	-0-	486	1 2 9	8713	2	Y	2					6
09	9810	X	8695	-0-	-1115	-0-	469	1	8226	2	Y	-0-					6
10	10106	X	8825	-0-	-1281	-0-	480	1 1 9	8344	2	Y	1					7
11	9780	X	8014	-0-	-1766	-0-	396	1 2 9	7616	2	Y	2					9
12	9486	X	9059	-0-	-427	-0-	477	1 1 9	8581	2	Y	1					10
01	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					Y	NO RPT					10

WINSTON WELL #: E 10 RRCID -> 263231 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 7010 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6541	X	5841	-0-	-700	-0-	308	1 4 9	5529	2	Y	4					12
09	5940	X	5250	-0-	-690	-0-	293	1	4957	2	Y	-0-					12
10	6107	X	5329	-0-	-778	-0-	301	1	5028	2	Y	-0-					12
11	5910	X	4789	-0-	-1121	-0-	224	1 1 9	4564	2	Y	1					13
12	5828	X	4458	-0-	-1370	-0-	314	1	4144	2	Y	-0-					13
01	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					13

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 103H RRCID -> 263232 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7116 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7750	X	7293	-0-	-457	-0-	402	1 1 9	6890	2	N	1					1
09	7290	X	7165	-0-	-125	-0-	417	1 1 9	6747	2	N	1					2
10	7533	X	7441	-0-	-92	-0-	430	1 2 9	7009	2	N	2					4
11	7290	X	7007	-0-	-283	-0-	404	1 1 9	6602	2	N	1					5
*12	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	863	1 3 9	7013	2	N	3					8
01	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DECKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263365 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7854 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: A 11 RRCID -> 263464 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6965 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	5971	-0-	-384	-0-	327	1	5623	3	N	19					34
							21	9									
09	6150	X	4795	-0-	-1355	-0-	293	1	4489	3	N	12	26	1			20
							13	9									
10	6107	X	5404	-0-	-703	-0-	303	1	5097	3	N	4					24
							4	9									
11	5820	X	5689	-0-	-131	-0-	303	1	1735	2	N	12	15	1			21
							3638	3	13	9							
12	6014	X	5516	-0-	-498	-0-	298	1	1384	2	N	9	18	1			12
							3824	3	10	9							
01	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					12

WINSTON WELL #: C 7 RRCID -> 263466 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6960 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7781	X	7624	-0-	-157	-0-	418	1	7198	3	N	7					23
							8	9									
09	7650	X	6765	-0-	-885	-0-	371	1	6373	3	N	19	18	1			24
							21	9									
10	7905	X	7343	-0-	-562	-0-	381	1	6910	3	N	47					71
							52	9									
11	7620	X	6951	-0-	-669	-0-	359	1	2125	2	N	9	42	1			38
							4457	3	10	9							
12	7874	X	6961	-0-	-913	-0-	370	1	1748	2	N	12	32	1			18
							4830	3	13	9							
01	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					18

WINSTON WELL #: A 10 RRCID -> 263478 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6948 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	380	1	6536	3	N	15					30
							17	9									
09	6810	X	6205	-0-	-605	-0-	329	1	5874	3	N	2	17	1			15
							2	9									
10	7037	X	6592	-0-	-445	-0-	336	1	6252	3	N	4					19
							4	9									
11	6390	X	6272	-0-	-118	-0-	322	1	1917	2	N	12	11	1			20
							4020	3	13	9							
12	6944	X	6244	-0-	-700	-0-	315	1	1573	2	N	9	16	1			13
							4346	3	10	9							
01	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					13

WILBORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263688 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8213 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16585	X	15645	-0-	-940	-0-	15645	2			N	-0-					114
09	16200	X	15340	-0-	-860	-0-	15301	2	39	9	N	35					149
10	16740	X	15741	-0-	-999	-0-	15713	2	28	9	N	25					174
11	16200	X	15215	-0-	-985	-0-	15073	2	142	9	N	129	174	1			129
12	15903	X	15565	-0-	-338	-0-	15531	2	34	9	N	31					160
01	15841	X	NO RPT	-0-	-15841	-0-					N	NO RPT					160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 16H RRCID -> 263690 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7801 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14573	X	14573	-0-	-0-	-0-	14516	2	57	9	Y	52	29	1			37
09	14366	X	14366	-0-	-0-	-0-	57	1	14256	2	Y	48	38	1			47
							53	9									
10	14287	X	14287	-0-	-0-	-0-	14232	2	55	9	Y	50	39	1			58
11	14352	X	14352	-0-	-0-	-0-	14287	2	65	9	Y	59	82	1			35
12	14570	X	12553	-0-	-2017	-0-	12505	2	48	9	Y	44					79
01	14849	X	NO RPT	-0-	-14849	-0-					Y	NO RPT					79

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263696 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7850 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11129	X	9029	-0-	-2100	-0-	9029	2			N	-0-					234
09	10620	X	9390	-0-	-1230	-0-	9390	2			N	-0-					234
10	10602	X	9337	-0-	-1265	-0-	9337	2			N	-0-	181	1			53
11	10110	X	9198	-0-	-912	-0-	9198	2			N	-0-					53
12	9021	X	8982	-0-	-39	-0-	8982	2			N	-0-					53
01	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT					53

TURNER C WELL #: 7H RRCID -> 263697 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7816 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16833	X	14920	-0-	-1913	-0-	180	1	14740	2	N	-0-					-0-
09	16146	X	16146	-0-	-0-	-0-	257	1	15889	2	N	-0-					-0-
10	16542	X	16542	-0-	-0-	-0-	414	1	16128	2	N	-0-					-0-
11	15298	X	15298	-0-	-0-	-0-	392	1	14906	2	N	-0-					-0-
*12	16353	X	16353	-0-	-0-	-0-	401	1	15952	2	N	-0-					-0-
01	16678	X	NO RPT	-0-	-16678	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER WELL #: A 9 RRCID -> 263705 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7033 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	768	-0-	-3851	-0-	39	1	729	3	N	-0-					1
09	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	90	1	1268	3	N	-0-					1
10	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	3			N	-0-					1
11	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	2861	2	3912	3	N	-0-					1
*12	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	175	1	3211	2	N	-0-					1
							5230	3									
01	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					1

COLE TRUST STONY WELL #: 17H RRCID -> 263706 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8420 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12493	X	3080	-0-	-9413	-0-	3030	2	50	9	Y	45	21	1			24
09	9450	X	894	-0-	-8556	-0-	4	1	881	2	Y	8	18	1			14
							9	9									
10	9362	X	6727	-0-	-2635	-0-	6691	2	36	9	Y	33	11	1			36
11	8880	X	4011	-0-	-4869	-0-	4004	2	7	9	Y	6	37	1			5
12	9145	X	6335	-0-	-2810	-0-	6335	2			Y	-0-					5
01	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					5

WM CASWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263717 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7732 - 12965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEREK VOLLINTINE WELL #: 1H RRCID -> 263719 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8045 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14012	X	13070	-0-	-942	-0-	13068	2	2	9	N	2					180
09	13560	X	12495	-0-	-1065	-0-	12464	2	31	9	N	28					208
10	13826	X	12318	-0-	-1508	-0-	12301	2	17	9	N	15					223
11	13320	X	11162	-0-	-2158	-0-	11148	2	14	9	N	13					236
12	13485	X	9904	-0-	-3581	-0-	9897	2	7	9	N	6	173	1			69
01	13082	X	NO RPT	-0-	-13082	-0-					N	NO RPT					69

DJ RATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263731 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7666 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15004	X	13905	-0-	-1099	-0-	13869	2	36	9	N	33	175	1			165
09	14520	X	13630	-0-	-890	-0-	13611	2	19	9	N	17	175	1			7
10	14725	X	14082	-0-	-643	-0-	14058	2	24	9	N	22					29
11	14100	X	13479	-0-	-621	-0-	13479	2			N	-0-					29
12	14384	X	13770	-0-	-614	-0-	13630	2	140	9	N	127					156
01	14074	X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					N	NO RPT					156

M.T. COLE WELL #: 501H RRCID -> 263737 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8513 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25947	X	21867	-0-	-4080	-0-	281	1	21579	2	Y	6					99
							7	9									
09	25110	X	18564	-0-	-6546	-0-	258	1	18282	2	Y	22					121
							24	9									
10	24862	X	15063	-0-	-9799	-0-	14994	2	69	9	Y	63	137	1			47
11	24030	X	11335	-0-	-12695	-0-	11292	2	43	9	Y	39					86
12	24335	X	10971	-0-	-13364	-0-	10932	2	39	9	Y	35					121
01	21855	X	NO RPT	-0-	-21855	-0-					Y	NO RPT					121

V. COVINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263773 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7731 - 13344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9207	X	7153	-0-	-2054	-0-	968	1	6185	2	N	-0-					341
09	8790	X	7103	-0-	-1687	-0-	877	1	6203	2	N	21					362
							23	9									
10	7688	X	7571	-0-	-117	-0-	883	1	6667	2	N	19	161	1			220
							21	9									
11	7440	X	6484	-0-	-956	-0-	854	1	5600	2	N	27					247
							30	9									
12	7688	X	3500	-0-	-4188	-0-	883	1	2580	2	N	34					281
							37	9									
01	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					281

TURNER C WELL #: 8H RRCID -> 263787 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7659 - 10269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14392	X	14392	-0-	-0-	-0-	173	1	14219	2	N	-0-					-0-
09	14520	X	13285	-0-	-1235	-0-	211	1	13074	2	N	-0-					-0-
10	15004	X	12911	-0-	-2093	-0-	316	1	12595	2	N	-0-					-0-
11	14460	X	12529	-0-	-1931	-0-	299	1	12230	2	N	-0-					-0-
12	14942	X	13418	-0-	-1524	-0-	306	1	13112	2	N	-0-					-0-
01	14384	X	NO RPT	-0-	-14384	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE WELL #: 503H RRCID -> 263791 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8230 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	87	1	6663	2	Y	2					33
							2	9									
09	8040	X	7388	-0-	-652	-0-	103	1	7276	2	Y	8					41
							9	9									
10	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	357	1	8369	2	Y	21	46	1			16
							23	9									
11	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	347	1	10119	2	Y	13					29
							14	9									
12	6758	X	4996	-0-	-1762	-0-	308	1	4682	2	Y	5					34
							6	9									
01	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					34

ROBSON RANCH WELL #: 609H RRCID -> 263882 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9187 - 12270

08	3410	X	313	-0-	-3097	-0-	37	1	276	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
10	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
11	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					-0-
12	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
01	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADYS SMITH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263894 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7690 - 11000

08	4898	X	2608	-0-	-2290	-0-	1057	1	1551	2	N	-0-					282
09	4740	X	4018	-0-	-722	-0-	1169	1	2848	2	N	1	173	1			110
							1	9									
10	4836	X	2991	-0-	-1845	-0-	1319	1	1659	2	N	12					122
							13	9									
11	4680	X	2554	-0-	-2126	-0-	1277	1	1257	2	N	18					140
							20	9									
12	4712	X	2270	-0-	-2442	-0-	1319	1	930	2	N	19					159
							21	9									
01	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					159

RHODES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7713 - 11305

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	170	1			98
11	19949	X	19949	-0-	-0-	-0-	19949	2			N	-0-					98
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

ENDRES COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263919 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 8054 - 11628

08	13888	X	11219	-0-	-2669	-0-	11167	2	52	9	N	47	172	1			172
09	12990	X	10501	-0-	-2489	-0-	10449	2	52	9	N	47					219
10	12958	X	10427	-0-	-2531	-0-	10381	2	46	9	N	42					261
11	11850	X	9639	-0-	-2211	-0-	9581	2	58	9	N	53					314
12	11656	X	9274	-0-	-2382	-0-	9274	2			N	-0-	166	1			139
01	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					N	NO RPT					139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: A 9 RRCID -> 263939 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7000 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6758	X	6420	-0-	-338	-0-	352	1	6050	3	N	16					31
							18	9									
09	6540	X	5643	-0-	-897	-0-	307	1	5316	3	N	18	27	1			22
							20	9									
10	6727	X	5951	-0-	-776	-0-	327	1	5607	3	N	15					37
							17	9									
11	6450	X	6073	-0-	-377	-0-	345	1	1844	2	N	15	23	1			29
							3867	3	17	9							
12	6572	X	6064	-0-	-508	-0-	310	1	1527	2	N	8	24	1			13
							4218	3	9	9							
01	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					13

COLE TRUST STONY WELL #: 15H RRCID -> 263966 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8347 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16864	X	11397	-0-	-5467	-0-	11310	2	87	9	Y	79	111	1			111
09	13689	X	13689	-0-	-0-	-0-	54	1	13526	2	Y	99	96	1			114
							109	9									
10	13978	X	13978	-0-	-0-	-0-	13883	2	95	9	Y	86	89	1			111
11	12392	X	12392	-0-	-0-	-0-	12317	2	75	9	Y	68	134	1			45
12	11749	X	11102	-0-	-647	-0-	11044	2	58	9	Y	53					98
01	14136	X	NO RPT	-0-	-14136	-0-					Y	NO RPT					98

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 4 RRCID -> 263973 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7273 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12276	X	11406	-0-	-870	-0-	1502	1	9904	2	N	-0-					-0-
09	11820	X	10176	-0-	-1644	-0-	10176	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	9790	-0-	-2424	-0-	9790	2			N	-0-					-0-
11	11820	X	9656	-0-	-2164	-0-	9656	2			N	-0-					-0-
12	11873	X	9837	-0-	-2036	-0-	9837	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					N	NO RPT					-0-

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 3 RRCID -> 263974 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7252 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12524	X	11216	-0-	-1308	-0-	1477	1	9739	2	N	-0-					-0-
09	12300	X	10308	-0-	-1992	-0-	10308	2			N	-0-					-0-
10	12710	X	9917	-0-	-2793	-0-	9917	2			N	-0-					-0-
11	12210	X	9810	-0-	-2400	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	9766	-0-	-2851	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
01	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263977 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8204 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	1208	1	5516	2	N	94	172	1			261
							103	9									
09	6810	X	6565	-0-	-245	-0-	1169	1	5265	2	N	119	157	1			223
							131	9									
10	7037	X	5522	-0-	-1515	-0-	5403	2	119	9	N	108					331
11	6810	X	3768	-0-	-3042	-0-	3661	2	107	9	N	97	171	1			257
12	7254	X	5351	-0-	-1903	-0-	5255	2	96	9	N	87					344
01	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					344

SANDFORD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264026 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8194 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14831	X	14831	-0-	-0-	-0-	14789	2	42	9	Y	38					95
09	14760	X	14021	-0-	-739	-0-	13976	2	45	9	Y	41					136
10	15252	X	13194	-0-	-2058	-0-	13061	2	133	9	Y	121	90	1			167
11	14760	X	10873	-0-	-3887	-0-	10867	2	6	9	Y	5					172
12	14911	X	13694	-0-	-1217	-0-	13569	2	125	9	Y	114	103	1			183
01	14818	X	NO RPT	-0-	-14818	-0-					Y	NO RPT					183

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 18H RRCID -> 264129 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7767 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17142	X	17142	-0-	-0-	-0-	17099	2	43	9	Y	39	18	1			21
09	17702	X	17702	-0-	-0-	-0-	71	1	17579	2	Y	47	27	1			41
							52	9									
10	16413	X	16413	-0-	-0-	-0-	16312	2	101	9	Y	92	44	1			89
11	15738	X	15738	-0-	-0-	-0-	15659	2	79	9	Y	72	117	1			44
12	17143	X	16633	-0-	-510	-0-	16591	2	42	9	Y	38					82
01	18290	X	NO RPT	-0-	-18290	-0-					Y	NO RPT					82

TRWD WELL #: F 4 RRCID -> 264290 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7366 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7161	X	6748	-0-	-413	-0-	889	1	5859	2	N	-0-					-0-
09	7230	X	5738	-0-	-1492	-0-	135	1	5603	2	N	-0-					-0-
10	7471	X	6137	-0-	-1334	-0-	147	1	5990	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	3410	-0-	-3400	-0-	86	1	3324	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	4534	-0-	-2503	-0-	113	1	4421	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: F 5 RRCID -> 264291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7410 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8866	X	7910	-0-	-956	-0-	1041	1	6869	2	N	-0-					-0-
09	8310	X	6856	-0-	-1454	-0-	161	1	6695	2	N	-0-					-0-
10	8308	X	6743	-0-	-1565	-0-	161	1	6582	2	N	-0-					-0-
11	7860	X	5403	-0-	-2457	-0-	136	1	5267	2	N	-0-					-0-
12	7905	X	5798	-0-	-2107	-0-	144	1	5654	2	N	-0-					-0-
01	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 35 RRCID -> 264316 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7278 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 27 RRCID -> 264347 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7279 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15569	X	15569	-0-	-0-	-0-	786	1	14783	3	N	-0-					4
09	15005	X	15005	-0-	-0-	-0-	814	1	14191	3	N	-0-					4
10	15469	X	14655	-0-	-814	-0-	735	1	13920	3	N	-0-					4
11	14970	X	13418	-0-	-1552	-0-	392	1	5503	2	N	-0-					4
							7523	3									
12	15562	X	12450	-0-	-3112	-0-	657	1	4486	2	N	-0-					4
							7307	3									
01	15562	X	NO RPT	-0-	-15562	-0-					N	NO RPT					4

BROWN WELL #: C 46 RRCID -> 264411 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7006 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	265	1	4985	3	N	-0-					2
09	5070	X	4604	-0-	-466	-0-	4604	3			N	-0-					2
10	5301	X	4757	-0-	-544	-0-	241	1	4516	3	N	-0-					2
11	5130	X	4575	-0-	-555	-0-	175	1	1859	2	N	-0-					2
							2541	3									
12	5301	X	4347	-0-	-954	-0-	225	1	1568	2	N	-0-					2
							2554	3									
01	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEAN WELL #: J 18 RRCID -> 264413 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7064 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	2182	1	7726	2	Y	-0-					-0-
09	8640	X	6344	-0-	-2296	-0-	6344	2			Y	-0-					-0-
10	9548	X	7321	-0-	-2227	-0-	959	1	6362	2	Y	-0-					-0-
11	9240	X	6754	-0-	-2486	-0-	804	1	5170	2	Y	-0-					-0-
							780	3									
12	9610	X	2576	-0-	-7034	-0-	728	1	703	2	Y	-0-					-0-
							1145	3									
01	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 607H RRCID -> 264414 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8269 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	926	1	6868	2	N	-0-					-0-
09	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	791	1	6784	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	6712	-0-	-480	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	4073	-0-	-2887	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	5176	-0-	-2605	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: F 6 RRCID -> 264468 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7375 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	400	1	2642	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2775	-0-	-165	-0-	65	1	2710	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2729	-0-	-278	-0-	65	1	2664	2	N	-0-					-0-
11	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	83	1	3204	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	2614	-0-	-424	-0-	65	1	2549	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 34 RRCID -> 264487 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7298 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: B 13 RRCID -> 264780 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7101 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	X	1634	-0-	-71	-0-	360	1	1274	2	Y	-0-					-0-
09	3840	X	1337	-0-	-2503	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-
10	3968	X	1495	-0-	-2473	-0-	154	1	1341	2	Y	-0-					-0-
11	2640	X	2147	-0-	-493	-0-	161	1	1726	2	Y	-0-					-0-
							260	3									
12	2046	X	335	-0-	-1711	-0-	154	1	69	2	Y	-0-					-0-
							112	3									
01	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 33 RRCID -> 264880 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7218 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TURNER C WELL #: 6H RRCID -> 264886 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8123 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	132	1	10825	2	N	-0-					-0-
09	10571	X	10571	-0-	-0-	-0-	168	1	10403	2	N	-0-					-0-
10	10974	X	9311	-0-	-1663	-0-	152	1	9159	2	N	-0-					-0-
11	10620	X	8863	-0-	-1757	-0-	144	1	8719	2	N	-0-					-0-
12	10974	X	7890	-0-	-3084	-0-	148	1	7742	2	N	-0-					-0-
01	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					N	NO RPT					-0-

HAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264919 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8329 - 12795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10633	X	10322	-0-	-311	-0-	10266	2	56	9	N	51					363
09	10350	X	9817	-0-	-533	-0-	9795	2	22	9	N	20					383
10	10695	X	10047	-0-	-648	-0-	10045	2	2	9	N	2	332	1			53
11	10350	X	9433	-0-	-917	-0-	9412	2	21	9	N	19					72
12	10664	X	9714	-0-	-950	-0-	9626	2	88	9	N	80					152
01	10323	X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					N	NO RPT					152

BROWDER WELL #: A 13 RRCID -> 265059 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LM RATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265129 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7873 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4390	2	122	9	N	111	172	1			230
09	6120	X	5621	-0-	-499	-0-	5596	2	25	9	N	23	173	1			80
10	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6450	2	196	9	N	178	175	1			83
11	6150	X	5823	-0-	-327	-0-	5592	2	231	9	N	210					293
12	6355	X	4024	-0-	-2331	-0-	3956	2	68	9	N	62	171	1			184
01	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					184

BROWDER WELL #: A 7 RRCID -> 265138 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6975 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER WELL #: A 10 RRCID -> 265252 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6980 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	457	1	8592	3	N	-0-					2
09	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	1018	1	8474	3	N	-0-					2
10	8804	X	8313	-0-	-491	-0-	8313	3			N	-0-					2
11	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	3699	2	5057	3	N	-0-					2
12	9052	X	7621	-0-	-1431	-0-	643	1	2654	2	N	-0-					2
							4324	3									
01	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER WELL #: A 12 RRCID -> 265253 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6975 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALLAGHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265450 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7864 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15934	X	15037	-0-	-897	-0-	14816	2	221	9	N	201	180	1			244
09	15030	X	14146	-0-	-884	-0-	14146	2			N	-0-					244
10	15438	X	14392	-0-	-1046	-0-	14392	2			N	-0-					244
11	14940	X	13678	-0-	-1262	-0-	13678	2			N	-0-					244
12	15159	X	12112	-0-	-3047	-0-	171	1	11941	2	N	-0-					244
01	15035	X	NO RPT	-0-	-15035	-0-					N	NO RPT					244

BAYLIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265504 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7839 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8129	2			N	-0-					199
09	13590	X	8955	-0-	-4635	-0-	8955	2			N	-0-					199
10	14043	X	9158	-0-	-4885	-0-	9115	2	43	9	N	39					238
11	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	854	1	8614	2	N	8					246
							9	9									
12	8122	X	7454	-0-	-668	-0-	883	1	6556	2	N	14					260
							15	9									
01	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					N	NO RPT					260

DEAN WELL #: E 15 RRCID -> 265670 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7051 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19127	X	18533	-0-	-594	-0-	4082	1	14451	2	Y	-0-					-0-
09	18690	X	14178	-0-	-4512	-0-	14178	2			Y	-0-					-0-
10	20739	X	14894	-0-	-5845	-0-	676	1	14218	2	Y	-0-					-0-
11	20070	X	15292	-0-	-4778	-0-	678	1	12698	2	Y	-0-					-0-
							1916	3									
12	18631	X	6257	-0-	-12374	-0-	712	1	2109	2	Y	-0-					-0-
							3436	3									
01	18538	X	NO RPT	-0-	-18538	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 21 RRCID -> 265675 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7200 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10044	X	9466	-0-	-578	-0-	478	1	8988	3	N	-0-					2
09	9570	X	8685	-0-	-885	-0-	8685	3			N	-0-					2
10	9827	X	8996	-0-	-831	-0-	477	1	8519	3	N	-0-					2
11	9510	X	8788	-0-	-722	-0-	541	1	3484	2	N	-0-					2
							4763	3									
12	9641	X	8368	-0-	-1273	-0-	476	1	3002	2	N	-0-					2
							4890	3									
01	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 17 RRCID -> 265676 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7000 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11663	X	11663	-0-	-0-	-0-	589	1	11074	3	N	-0-					2
09	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	10098	3			N	-0-					2
10	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	491	1	9306	3	N	-0-					2
11	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	331	1	3640	2	N	-0-					2
							4977	3									
12	11656	X	7782	-0-	-3874	-0-	423	1	2799	2	N	-0-					2
							4560	3									
01	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					N	NO RPT					2

BROWN WELL #: C 28 RRCID -> 265679 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6940 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11718	X	11103	-0-	-615	-0-	560	1	10543	3	N	-0-					3
09	11340	X	10146	-0-	-1194	-0-	10146	3			N	-0-					3
10	11594	X	10265	-0-	-1329	-0-	536	1	9729	3	N	-0-					3
11	11220	X	9616	-0-	-1604	-0-	367	1	3907	2	N	-0-					3
							5342	3									
12	11098	X	9790	-0-	-1308	-0-	504	1	3532	2	N	-0-					3
							5754	3									
01	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					N	NO RPT					3

MCFARLAND WELL #: F 6 RRCID -> 265682 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6775 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	356	1	6130	3	N	30	77	1			22
							33	9									
09	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	459	1	5876	3	N	24					46
							26	9									
10	6603	X	5875	-0-	-728	-0-	460	1	5389	3	N	24					70
							26	9									
11	6390	X	5910	-0-	-480	-0-	513	1	1736	2	N	18					88
							3641	3	20	9							
12	6603	X	5884	-0-	-719	-0-	577	1	1407	2	N	13	74	1			27
							3886	3	14	9							
01	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					27

MCFARLAND WELL #: F 7 RRCID -> 265683 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6802 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	443	1	7628	3	N	8	59	1			19
							9	9									
09	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	681	1	8094	3	N	19					38
							21	9									
10	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	690	1	7680	3	N	25					63
							28	9									
11	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	567	1	2273	2	N	17					80
							4766	3	19	9							
12	8091	X	7740	-0-	-351	-0-	467	1	1929	2	N	13	67	1			26
							5330	3	14	9							
01	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT					26

MADELON WELL #: 11H RRCID -> 265684 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6860 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7874	X	6327	-0-	-1547	-0-	302	1	6025	2	N	-0-					-0-
09	7410	X	5632	-0-	-1778	-0-	288	1	5344	2	N	-0-					-0-
10	6851	X	6530	-0-	-321	-0-	460	1	6070	2	N	-0-					-0-
11	6630	X	6428	-0-	-202	-0-	442	1	5986	2	N	-0-					-0-
*12	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	498	1	7304	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EFIRE WELL #: 4H RRCID -> 265685 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6818 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9362	X	6929	-0-	-2433	-0-	391	1	6520	2	Y	16					104
							18	9									
09	9060	X	5839	-0-	-3221	-0-	324	1	5515	2	Y	-0-					87
10	7967	X	4827	-0-	-3140	-0-	344	1	4442	2	Y	37	56	1			68
							41	9									
11	7050	X	5137	-0-	-1913	-0-	363	1	4750	2	Y	22					90
							24	9									
12	7285	X	4994	-0-	-2291	-0-	374	1	4555	2	Y	59	72	1			77
							65	9									
01	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					77

MADELON WELL #: 13H RRCID -> 265687 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6900 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9486	X	8718	-0-	-768	-0-	416	1	8302	2	N	-0-					-0-
09	9180	X	8580	-0-	-600	-0-	439	1	8141	2	N	-0-					-0-
10	9021	X	7893	-0-	-1128	-0-	547	1	7346	2	N	-0-					-0-
11	8400	X	7150	-0-	-1250	-0-	525	1	6625	2	N	-0-					-0-
12	8711	X	7197	-0-	-1514	-0-	543	1	6654	2	N	-0-					-0-
01	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: H 7 RRCID -> 265700 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7122 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7564	X	6991	-0-	-573	-0-	383	1	6599	3	N	8					38
							9	9									
09	8040	X	5969	-0-	-2071	-0-	267	1	5702	3	N	-0-					38
10	8370	X	6284	-0-	-2086	-0-	268	1	6014	3	N	2					40
							2	9									
11	8100	X	6037	-0-	-2063	-0-	235	1	1872	2	N	3					43
							3927	3	3	9							
12	7657	X	6254	-0-	-1403	-0-	237	1	1599	2	N	2	30	1			15
							4416	3	2	9							
01	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					15

WINSTON WELL #: H 6 RRCID -> 265702 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6984 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7285	X	5861	-0-	-1424	-0-	321	1	5531	3	N	8					36
							9	9									
09	5370	X	5291	-0-	-79	-0-	236	1	5052	3	N	3					39
							3	9									
10	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	242	1	5524	3	N	3					42
							3	9									
11	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	216	1	1690	2	N	3					45
							3545	3	3	9							
12	5859	X	5073	-0-	-786	-0-	206	1	1293	2	N	2	33	1			14
							3572	3	2	9							
01	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					14

EDWARDS-BEGGS (SA) WELL #: 5H RRCID -> 265706 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7097 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15190	X	12590	-0-	-2600	-0-	635	1	11955	3	N	-0-					4
09	14730	X	12726	-0-	-2004	-0-	12726	3			N	-0-					4
10	15390	X	15390	-0-	-0-	-0-	429	1	14961	3	N	-0-					4
11	14730	X	14145	-0-	-585	-0-	417	1	5799	2	N	-0-					4
							7929	3									
12	15035	X	13481	-0-	-1554	-0-	426	1	4966	2	N	-0-					4
							8089	3									
01	13144	X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					N	NO RPT					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EDWARDS-BEGGS (SA) WELL #: 6H RRCID -> 265707 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6811 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15221	X	13409	-0-	-1812	-0-	677	1	12732	3	N	-0-					4
09	14730	X	12976	-0-	-1754	-0-	12976	3			N	-0-					4
10	15054	X	15054	-0-	-0-	-0-	452	1	14602	3	N	-0-					4
11	14491	X	14491	-0-	-0-	-0-	437	1	5937	2	N	-0-					4
							8117	3									
12	14074	X	13469	-0-	-605	-0-	453	1	4951	2	N	-0-					4
							8065	3									
01	13423	X	NO RPT	-0-	-13423	-0-					N	NO RPT					4

BROWN WELL #: C 9 RRCID -> 265709 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7008 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	1844	-0-	-3519	-0-	93	1	1751	3	N	-0-					1
09	5400	X	1747	-0-	-3653	-0-	92	1	1655	3	N	-0-					1
10	5580	X	980	-0-	-4600	-0-	16	1	964	3	N	-0-					1
11	5370	X	3486	-0-	-1884	-0-	167	1	1402	2	N	-0-					1
							1917	3									
12	4557	X	4006	-0-	-551	-0-	212	1	1443	2	N	-0-					1
							2351	3									
01	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					1

BROWN WELL #: C 20 RRCID -> 265711 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7000 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	402	1	7557	3	N	-0-					2
09	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	439	1	8077	3	N	-0-					2
10	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	409	1	7923	3	N	-0-					2
11	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	412	1	3180	2	N	-0-					2
							4347	3									
*12	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	426	1	2902	2	N	-0-					2
							4728	3									
01	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT					2

ALEXANDER RANCH WELL #: 601H RRCID -> 265712 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6558 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	4955	-0-	-873	-0-	340	1	4604	2	Y	10	16	7			84
							11	9									
09	5580	X	5045	-0-	-535	-0-	347	1	4688	2	Y	9	39	1			54
							10	9									
10	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	552	1	4896	2	Y	7					61
							8	9									
11	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	522	1	4644	2	Y	9					70
							10	9									
12	4960	X	4880	-0-	-80	-0-	519	1	4349	2	Y	11					81
							12	9									
01	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					81

ALEXANDER RANCH WELL #: 602H RRCID -> 265713 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6954 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	228	1	3090	2	Y	10	16	7			84
							11	9									
09	3030	X	2990	-0-	-40	-0-	205	1	2775	2	Y	9	39	1			54
							10	9									
10	3224	X	2743	-0-	-481	-0-	286	1	2449	2	Y	7					61
							8	9									
11	3120	X	2159	-0-	-961	-0-	182	1	1967	2	Y	9					70
							10	9									
12	3317	X	2413	-0-	-904	-0-	283	1	2118	2	Y	11					81
							12	9									
01	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ALEXANDER RANCH WELL #: 603H RRCID -> 265718 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6800 - 9427

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5921	X	5773	-0-	-148	-0-	396	1	5366	2	Y	10	16	7			84
							11	9									
09	5730	X	5585	-0-	-145	-0-	384	1	5191	2	Y	9	39	1			54
							10	9									
10	5673	X	5477	-0-	-196	-0-	558	1	4911	2	Y	7					61
							8	9									
11	5490	X	4960	-0-	-530	-0-	505	1	4445	2	Y	9					70
							10	9									
12	5766	X	4787	-0-	-979	-0-	514	1	4261	2	Y	11					81
							12	9									
01	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					81

ALEXANDER RANCH WELL #: 605H RRCID -> 265725 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6685 - 9353

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	4596	-0-	-550	-0-	315	1	4270	2	Y	10	16	7			84
							11	9									
09	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	362	1	4896	2	Y	9	39	1			54
							10	9									
10	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	547	1	4835	2	Y	7					61
							8	9									
11	4980	X	4948	-0-	-32	-0-	512	1	4426	2	Y	9					70
							10	9									
12	4960	X	4793	-0-	-167	-0-	514	1	4267	2	Y	11					81
							12	9									
01	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					81

DEAN WELL #: C 6 RRCID -> 265727 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7130 - 9452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	1162	1	4116	2	Y	-0-					-0-
09	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			Y	-0-					-0-
10	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	630	1	3680	2	Y	-0-					-0-
11	3930	X	3776	-0-	-154	-0-	597	1	2762	2	Y	-0-					-0-
							417	3									
12	5270	X	1626	-0-	-3644	-0-	606	1	388	2	Y	-0-					-0-
							632	3									
01	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: C 9 RRCID -> 265730 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7005 - 9412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	5343	-0-	-82	-0-	1177	1	4166	2	Y	-0-					-0-
09	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			Y	-0-					-0-
10	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	832	1	5034	2	Y	-0-					-0-
11	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	812	1	3776	2	Y	-0-					-0-
							570	3									
12	5332	X	2640	-0-	-2692	-0-	844	1	683	2	Y	-0-					-0-
							1113	3									
01	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					-0-

M.T. COLE S.A. WELL #: 402H RRCID -> 265752 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8390 - 13875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22382	X	17024	-0-	-5358	-0-	16631	2	393	9	Y	357	99	1			303
09	21660	X	17399	-0-	-4261	-0-	17287	2	112	9	Y	102					405
10	19840	X	18603	-0-	-1237	-0-	18540	2	63	9	Y	57	366	1			96
11	19200	X	17446	-0-	-1754	-0-	17378	2	68	9	Y	62	79	1			79
12	18259	X	17073	-0-	-1186	-0-	16985	2	88	9	Y	80	66	1			93
01	17980	X	NO RPT	-0-	-17980	-0-					Y	NO RPT					93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: H 5 RRCID -> 265759 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7100 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12028	X	8711	-0-	-3317	-0-	478	1	8230	3	N	3					34
							3	9									
09	10890	X	8187	-0-	-2703	-0-	351	1	7835	3	N	1					35
							1	9									
10	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	398	1	11426	3	N	2					37
							2	9									
11	12666	X	12666	-0-	-0-	-0-	473	1	3936	2	N	2					39
							8255	3	2	9							
*12	12505	X	12505	-0-	-0-	-0-	489	1	3192	2	N	5	27	1			17
							8818	3	6	9							
01	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT					17

DEAN WELL #: E 9 RRCID -> 265761 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7019 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10447	X	9839	-0-	-608	-0-	2167	1	7672	2	Y	-0-					-0-
09	10110	X	7144	-0-	-2966	-0-	7144	2			Y	-0-					-0-
10	9672	X	7527	-0-	-2145	-0-	363	1	7164	2	Y	-0-					-0-
11	8370	X	7075	-0-	-1295	-0-	329	1	5861	2	Y	-0-					-0-
							885	3									
12	9827	X	2858	-0-	-6969	-0-	324	1	964	2	Y	-0-					-0-
							1570	3									
01	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 14 RRCID -> 265762 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7053 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7626	X	7185	-0-	-441	-0-	1583	1	5602	2	Y	-0-					-0-
09	7470	X	4426	-0-	-3044	-0-	4426	2			Y	-0-					-0-
10	7719	X	4643	-0-	-3076	-0-	205	1	4438	2	Y	-0-					-0-
11	7470	X	4364	-0-	-3106	-0-	205	1	3614	2	Y	-0-					-0-
							545	3									
12	7378	X	1840	-0-	-5538	-0-	213	1	619	2	Y	-0-					-0-
							1008	3									
01	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 20 RRCID -> 265763 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7109 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11501	X	11130	-0-	-371	-0-	562	1	10568	3	N	-0-					2
09	11130	X	10025	-0-	-1105	-0-	10025	3			N	-0-					2
10	11315	X	10399	-0-	-916	-0-	566	1	9833	3	N	-0-					2
11	10530	X	10278	-0-	-252	-0-	412	1	4168	2	N	-0-					2
							5698	3									
12	11129	X	10639	-0-	-490	-0-	575	1	3828	2	N	-0-					2
							6236	3									
01	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					N	NO RPT					2

BROWN WELL #: C 44 RRCID -> 265764 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7222 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	293	1	5504	3	N	-0-					1
09	5280	X	5185	-0-	-95	-0-	222	1	4963	3	N	-0-					1
10	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	265	1	5496	3	N	-0-					1
11	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	359	1	2196	2	N	-0-					1
							3002	3									
*12	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	334	1	2163	2	N	-0-					1
							3523	3									
01	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: C 8 RRCID -> 265767 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7130 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	1681	1	5953	2	Y	-0-					-0-
09	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	2			Y	-0-					-0-
10	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	972	1	5834	2	Y	-0-					-0-
11	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	981	1	4901	2	Y	-0-					-0-
							740	3									
12	7626	X	3087	-0-	-4539	-0-	1020	1	786	2	Y	-0-					-0-
							1281	3									
01	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265808 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 8703 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8773	X	7549	-0-	-1224	-0-	7540	2	9	9	N	8	331	1			80
09	7980	X	7084	-0-	-896	-0-	7084	2			N	-0-					80
10	7998	X	7164	-0-	-834	-0-	7092	2	72	9	N	65					145
11	7710	X	6668	-0-	-1042	-0-	6607	2	61	9	N	55					200
12	7812	X	6704	-0-	-1108	-0-	6685	2	19	9	N	17					217
01	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					217

T.R.W.D. WELL #: B 12 RRCID -> 265809 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7223 - 12013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	1394	-0-	-2047	-0-	184	1	1210	2	Y	-0-					-0-
09	3180	X	1248	-0-	-1932	-0-	533	1	715	2	Y	-0-					-0-
10	2418	X	1613	-0-	-805	-0-	537	1	1076	2	Y	-0-					-0-
11	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	528	1	1257	2	Y	-0-					-0-
*12	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	523	1	1205	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T.R.W.D. WELL #: B 11 RRCID -> 265810 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7223 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15903	X	14492	-0-	-1411	-0-	1908	1	12584	2	Y	-0-					-0-
09	15060	X	13328	-0-	-1732	-0-	1328	1	12000	2	Y	-0-					-0-
10	15345	X	13182	-0-	-2163	-0-	1383	1	11799	2	Y	-0-					-0-
11	14640	X	12897	-0-	-1743	-0-	1357	1	11540	2	Y	-0-					-0-
12	14694	X	13017	-0-	-1677	-0-	1421	1	11596	2	Y	-0-					-0-
01	14477	X	NO RPT	-0-	-14477	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENIS WELL #: 2H RRCID -> 265811 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8300 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11501	X	10774	-0-	-727	-0-	10664	2	110	9	N	100	170	1			85
09	11130	X	10217	-0-	-913	-0-	10194	2	23	9	N	21					106
10	11377	X	10401	-0-	-976	-0-	10366	2	35	9	N	32					138
11	10770	X	9943	-0-	-827	-0-	9881	2	62	9	N	56					194
12	10850	X	10259	-0-	-591	-0-	10190	2	69	9	N	63	182	1			75
01	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					N	NO RPT					75

HIRSH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265813 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7224 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9486	X	6573	-0-	-2913	-0-	6573	2			N	-0-	171	1			95
09	9180	X	7468	-0-	-1712	-0-	7461	2	7	9	N	6					101
10	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	10516	2	70	9	N	64					165
11	9180	X	8733	-0-	-447	-0-	854	1	7867	2	N	11					176
							12	9									
12	10912	X	9377	-0-	-1535	-0-	883	1	8494	2	N	-0-					176
01	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					176

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALEXANDER RANCH WELL #: 604H RRCID -> 265817 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7049 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	416	1	5637	2	Y	10	16	7			84
							11	9									
09	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	414	1	5602	2	Y	9	39	1			54
							10	9									
10	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	632	1	5567	2	Y	7					61
							8	9									
11	5880	X	5570	-0-	-310	-0-	583	1	4977	2	Y	9					70
							10	9									
12	6076	X	5250	-0-	-826	-0-	564	1	4674	2	Y	11					81
							12	9									
01	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					81

MONTAGUE CATTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265833 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7824 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	8737	2	63	9	N	57					311
09	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8499	2	6	9	N	5	176	1			140
10	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	8816	2	75	9	N	68					208
11	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	9867	2	55	9	N	50					258
*12	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	10170	2	119	9	N	108	172	1			194
01	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					194

GIBBON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265895 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8143 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14725	X	13584	-0-	-1141	-0-	13537	2	47	9	N	43					128
09	14490	X	12899	-0-	-1591	-0-	12869	2	30	9	N	27					155
10	14973	X	12172	-0-	-2801	-0-	12158	2	14	9	N	13					168
11	13650	X	13132	-0-	-518	-0-	13066	2	66	9	N	60					228
*12	14014	X	14014	-0-	-0-	-0-	14014	2			N	-0-					228
01	13578	X	NO RPT	-0-	-13578	-0-					N	NO RPT					228

M.T. COLE S.A. WELL #: 401H RRCID -> 265896 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8540 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20428	X	20428	-0-	-0-	-0-	20356	2	72	9	Y	65	67	1			88
09	20730	X	19161	-0-	-1569	-0-	19160	2	1	9	Y	1					89
10	21421	X	18803	-0-	-2618	-0-	18711	2	92	9	Y	84	129	1			44
11	20220	X	17928	-0-	-2292	-0-	17825	2	103	9	Y	94	66	1			72
12	20894	X	18677	-0-	-2217	-0-	18544	2	133	9	Y	121	76	1			117
01	20429	X	NO RPT	-0-	-20429	-0-					Y	NO RPT					117

M.T. COLE S.A. WELL #: 403H RRCID -> 265897 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8301 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16466	X	16466	-0-	-0-	-0-	16449	2	17	9	Y	15	18	1			24
09	15681	X	15681	-0-	-0-	-0-	15681	2			Y	-0-					24
10	16107	X	16107	-0-	-0-	-0-	16044	2	63	9	Y	57	58	1			23
11	15370	X	15370	-0-	-0-	-0-	15301	2	69	9	Y	63	41	1			45
12	16461	X	16348	-0-	-113	-0-	16260	2	88	9	Y	80	49	1			76
01	16461	X	NO RPT	-0-	-16461	-0-					Y	NO RPT					76

T.R.W.D. WELL #: A 7 RRCID -> 265908 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7235 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8804	X	6658	-0-	-2146	-0-	878	1	5780	2	Y	-0-					-0-
09	8400	X	5962	-0-	-2438	-0-	608	1	5354	2	Y	-0-					-0-
10	7812	X	5901	-0-	-1911	-0-	637	1	5264	2	Y	-0-					-0-
11	7440	X	6453	-0-	-987	-0-	654	1	5799	2	Y	-0-					-0-
12	7688	X	5604	-0-	-2084	-0-	620	1	4984	2	Y	-0-					-0-
01	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CZEWSKI A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266068 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7663 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23560	X	22888	-0-	-672	-0-	22882	2	6	9	N	5					202
09	22800	X	21278	-0-	-1522	-0-	21242	2	36	9	N	33					235
10	23560	X	21276	-0-	-2284	-0-	21215	2	61	9	N	55					290
11	22800	X	19743	-0-	-3057	-0-	19690	2	53	9	N	48					338
12	23281	X	19707	-0-	-3574	-0-	19700	2	7	9	N	6	166	1			178
01	22878	X	NO RPT	-0-	-22878	-0-					N	NO RPT					178

WINSTON WELL #: D 9 RRCID -> 266577 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6886 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7161	X	6715	-0-	-446	-0-	354	1	6359	2	N	2					6
							2	9									
09	6690	X	5964	-0-	-726	-0-	351	1	5613	2	N	-0-					6
10	6913	X	6639	-0-	-274	-0-	357	1	6282	2	N	-0-					6
11	6690	X	5214	-0-	-1476	-0-	282	1	4931	2	N	1					7
							1	9									
12	6727	X	6539	-0-	-188	-0-	342	1	6191	2	N	5					12
							6	9									
01	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					12

WINSTON WELL #: D 22 RRCID -> 266578 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7099 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	315	1	5660	2	N	2					6
							2	9									
09	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	300	1	5480	2	N	4					10
							4	9									
10	5952	X	5863	-0-	-89	-0-	304	1	5559	2	N	-0-					10
11	5760	X	5530	-0-	-230	-0-	243	1	5274	2	N	12					22
							13	9									
12	5983	X	4525	-0-	-1458	-0-	320	1	4199	2	N	5					27
							6	9									
01	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					27

WINSTON WELL #: E 8 RRCID -> 266579 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6908 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7595	X	5710	-0-	-1885	-0-	301	1	5407	2	N	2					6
							2	9									
09	7350	X	6438	-0-	-912	-0-	310	1	6128	2	N	-0-					6
10	7192	X	6352	-0-	-840	-0-	355	1	5997	2	N	-0-					6
11	5100	X	5086	-0-	-14	-0-	272	1	4814	2	N	-0-					6
*12	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	332	1	5892	2	N	5					11
							6	9									
01	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					11

WINSTON WELL #: E 18 RRCID -> 266581 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6909 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7533	X	6982	-0-	-551	-0-	368	1	6612	2	N	2					6
							2	9									
09	7290	X	6444	-0-	-846	-0-	345	1	6099	2	N	-0-					6
10	7533	X	6538	-0-	-995	-0-	350	1	6187	2	N	1					7
							1	9									
11	7290	X	6514	-0-	-776	-0-	318	1	6196	2	N	-0-					7
12	7533	X	6367	-0-	-1166	-0-	341	1	6025	2	N	1					8
							1	9									
01	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
E. JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266633 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7693 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10137	X	9321	-0-	-816	-0-	9321	2			N	-0-					202
09	9750	X	8909	-0-	-841	-0-	8909	2			N	-0-					202
10	9951	X	9099	-0-	-852	-0-	9085	2	14	9	N	13	174	1			41
11	9390	X	8719	-0-	-671	-0-	8705	2	14	9	N	13					54
12	9331	X	9021	-0-	-310	-0-	9002	2	19	9	N	17					71
01	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT					71

NIVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266634 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7086 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16120	X	14672	-0-	-1448	-0-	14659	2	13	9	N	12					167
09	15600	X	14944	-0-	-656	-0-	14919	2	25	9	N	23					190
10	16120	X	15313	-0-	-807	-0-	15304	2	9	9	N	8					198
11	15450	X	13837	-0-	-1613	-0-	13813	2	24	9	N	22					220
12	14663	X	12946	-0-	-1717	-0-	12932	2	14	9	N	13					233
01	15438	X	NO RPT	-0-	-15438	-0-					N	NO RPT					233

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 266895 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7119 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23591	X	21283	-0-	-2308	-0-	328	1	20955	2	N	-0-					-0-
09	22080	X	20002	-0-	-2078	-0-	262	1	19740	2	N	-0-					-0-
10	22289	X	19599	-0-	-2690	-0-	19599	2			N	-0-					-0-
11	21390	X	18754	-0-	-2636	-0-	18754	2			N	-0-					-0-
12	22041	X	19565	-0-	-2476	-0-	19565	2			N	-0-					-0-
01	21297	X	NO RPT	-0-	-21297	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266897 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7204 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16244	X	14636	-0-	-1608	-0-	226	1	14410	2	N	-0-					-0-
09	15720	X	14178	-0-	-1542	-0-	186	1	13992	2	N	-0-					-0-
10	16244	X	13974	-0-	-2270	-0-	13974	2			N	-0-					-0-
11	15720	X	14081	-0-	-1639	-0-	14081	2			N	-0-					-0-
*12	14685	X	14685	-0-	-0-	-0-	14685	2			N	-0-					-0-
01	14663	X	NO RPT	-0-	-14663	-0-					N	NO RPT					-0-

MADELON WELL #: 12H RRCID -> 266903 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6900 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	2882	-0-	-559	-0-	138	1	2744	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2113	-0-	-1007	-0-	108	1	2005	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	1696	-0-	-1466	-0-	161	1	1535	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	2003	-0-	-1027	-0-	134	1	1869	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	672	-0-	-2211	-0-	101	1	571	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

MADELON WELL #: 10H RRCID -> 266951 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6700 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6541	X	6188	-0-	-353	-0-	295	1	5893	2	N	-0-					-0-
09	6330	X	5948	-0-	-382	-0-	304	1	5644	2	N	-0-					-0-
10	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	423	1	6345	2	N	-0-					-0-
11	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	385	1	6104	2	N	-0-					-0-
12	6262	X	5870	-0-	-392	-0-	385	1	5485	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					-0-

ARTHUR DOWNE SA WELL #: 7H RRCID -> 266967 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8100 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15283	X	12464	-0-	-2819	-0-	12342	2	122	9	Y	111	83	1			148
09	14790	X	9884	-0-	-4906	-0-	9790	2	94	9	Y	85	86	1			147
10	13454	X	11654	-0-	-1800	-0-	11549	2	105	9	Y	95	86	1			156
11	12120	X	10597	-0-	-1523	-0-	10495	2	102	9	Y	93	81	1			168
12	12524	X	10918	-0-	-1606	-0-	10906	2	12	9	Y	11	85	1			94
01	12462	X	NO RPT	-0-	-12462	-0-					Y	NO RPT					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ARTHUR DOWNE WELL #: 6H RRCID -> 267337 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8340 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11780	X	11320	-0-	-460	-0-	11252	2	68	9	Y	62	180	1			234
09	11610	X	11114	-0-	-496	-0-	10969	2	145	9	Y	132					366
10	12768	X	12768	-0-	-0-	-0-	12588	2	180	9	Y	164	172	1			358
11	11610	X	11217	-0-	-393	-0-	11083	2	134	9	Y	122	188	1			292
*12	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	11660	2	164	9	Y	149	182	1			259
01	11470	X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					Y	NO RPT					259

ARTHUR DOWNE SA WELL #: 8H RRCID -> 267338 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8250 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-	11456	2	142	9	Y	129	83	1			166
09	11181	X	11181	-0-	-0-	-0-	11079	2	102	9	Y	93	98	1			161
10	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	11005	2	144	9	Y	131	95	1			197
11	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	10786	2	108	9	Y	98	100	1			195
12	12400	X	11641	-0-	-759	-0-	11629	2	12	9	Y	11	98	1			108
01	11594	X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					Y	NO RPT					108

CZEWSKI B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267805 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7630 - 13799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20243	X	19520	-0-	-723	-0-	19454	2	66	9	N	60					225
09	20010	X	18565	-0-	-1445	-0-	18499	2	66	9	N	60					285
10	20677	X	18374	-0-	-2303	-0-	18316	2	58	9	N	53	164	1			174
11	20010	X	17093	-0-	-2917	-0-	17025	2	68	9	N	62					236
12	20057	X	19121	-0-	-936	-0-	19052	2	69	9	N	63					299
01	19530	X	NO RPT	-0-	-19530	-0-					N	NO RPT					299

ROCKY CREEK RANCH UNIT A-ROCKY C WELL #: 20H RRCID -> 268126 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6954 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14787	X	13763	-0-	-1024	-0-	212	1	13551	2	N	-0-					-0-
09	14958	X	14958	-0-	-0-	-0-	196	1	14762	2	N	-0-					-0-
10	14853	X	14853	-0-	-0-	-0-	14853	2			N	-0-					-0-
11	14773	X	14773	-0-	-0-	-0-	14773	2			N	-0-					-0-
*12	15138	X	15138	-0-	-0-	-0-	15138	2			N	-0-					-0-
01	15469	X	NO RPT	-0-	-15469	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMOND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268157 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7652 - 12053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					45
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

CHEEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268158 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7527 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	863	1	6570	2	N	27	169	1			216
							30	9									
09	6540	X	4553	-0-	-1987	-0-	835	1	3718	2	N	-0-					216
10	6758	X	3395	-0-	-3363	-0-	775	1	2585	2	N	32					248
							35	9									
11	6540	X	3773	-0-	-2767	-0-	750	1	2986	2	N	34					282
							37	9									
12	6758	X	6167	-0-	-591	-0-	775	1	5284	2	N	98	330	1			50
							108	9									
01	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CARTER, B.S. JR WELL #: 6H RRCID -> 269113 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7950 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9393	X	7778	-0-	-1615	-0-	7778	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	7734	-0-	-1026	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	8118	-0-	-128	-0-	8118	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	7528	-0-	-2	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	7295	-0-	-486	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 7H RRCID -> 269213 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8075 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	10646	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	9569	-0-	-1501	-0-	9569	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	9342	-0-	-2097	-0-	9342	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	9323	-0-	-1747	-0-	9323	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	9937	-0-	-882	-0-	9937	2			N	-0-					-0-
01	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 8H RRCID -> 269347 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7975 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11780	X	9322	-0-	-2458	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	9011	-0-	-1639	-0-	9011	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	9314	-0-	-1660	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
11	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	8817	2	9	9	N	8					8
*12	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	9428	2			N	-0-					8
01	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT					8

HOFERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269417 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7965 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10974	X	10236	-0-	-738	-0-	10160	2	76	9	N	69					407
09	10620	X	9706	-0-	-914	-0-	9685	2	21	9	N	19	175	1			251
10	10881	X	9419	-0-	-1462	-0-	9310	2	109	9	N	99					350
11	10530	X	9473	-0-	-1057	-0-	9409	2	64	9	N	58	175	1			233
12	10881	X	9670	-0-	-1211	-0-	9602	2	68	9	N	62	171	1			124
01	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT					124

TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269611 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7351 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16926	X	12330	-0-	-4596	-0-	12312	2	18	9	N	16					245
09	13530	X	11310	-0-	-2220	-0-	11310	2			N	-0-					243
10	13640	X	11645	-0-	-1995	-0-	11621	2	24	9	N	22	172	1			93
11	12630	X	10965	-0-	-1665	-0-	10942	2	23	9	N	21					114
12	12524	X	11801	-0-	-723	-0-	11777	2	24	9	N	22					136
01	12338	X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					N	NO RPT					136

B. FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269699 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8043 - 14895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11240	X	11240	-0-	-0-	-0-	863	1	10311	2	N	60					243
							66	9									
09	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	473	1	11122	2	N	37					280
							41	9									
10	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	899	1	8877	2	N	39	174	1			145
							43	9									
11	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	870	1	8247	2	N	47					192
							52	9									
*12	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	899	1	8869	2	N	23					215
							25	9									
01	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					215

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: G 4 RRCID -> 269894 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6857 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12803	X	9486	-0-	-3317	-0-	521	1	8961	3	N	4					21
							4	9									
09	12390	X	11347	-0-	-1043	-0-	367	1	10970	3	N	9					30
							10	9									
10	10602	X	9923	-0-	-679	-0-	437	1	9476	3	N	9					39
							10	9									
11	9810	X	9163	-0-	-647	-0-	394	1	2824	2	N	20					59
							5923	3	22	9							
*12	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	368	1	2755	2	N	5	38	1			26
							7611	3	6	9							
01	11563	X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					N	NO RPT					26

MCFARLAND WELL #: E 13 RRCID -> 269900 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6705 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10044	X	9624	-0-	-420	-0-	528	1	9086	3	N	9	4	1			15
							10	9									
09	9960	X	9181	-0-	-779	-0-	385	1	8792	3	N	4					19
							4	9									
10	10292	X	9569	-0-	-723	-0-	368	1	9195	3	N	5	9	1			15
							6	9									
11	9060	X	8546	-0-	-514	-0-	393	1	2629	2	N	8	10	1			13
							5515	3	9	9							
12	9610	X	8191	-0-	-1419	-0-	371	1	2076	2	N	7	10	1			10
							5736	3	8	9							
01	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					N	NO RPT					10

COCANOUGHER 287 WELL #: 7H RRCID -> 269901 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7865 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11377	X	8708	-0-	-2669	-0-	118	1	8590	2	N	-0-					135
09	11430	X	8507	-0-	-2923	-0-	120	1	8378	2	N	8					143
							9	9									
10	11811	X	8534	-0-	-3277	-0-	8527	2	7	9	N	6					149
11	10830	X	7996	-0-	-2834	-0-	7987	2	9	9	N	8					157
12	9920	X	7971	-0-	-1949	-0-	7953	2	18	9	N	16					173
01	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT					173

WYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269910 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7272 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	3551	-0-	-448	-0-	733	1	2794	2	N	22	336	1			33
							24	9									
09	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	826	1	3514	2	N	63					96
							69	9									
10	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	883	1	3349	2	N	50					146
							55	9									
11	3480	X	3316	-0-	-164	-0-	854	1	2432	2	N	27					173
							30	9									
12	3565	X	3301	-0-	-264	-0-	883	1	2364	2	N	49	172	1			50
							54	9									
01	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CARTER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269942 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8700 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11935	X	11834	-0-	-101	-0-	11834	2			Y	-0-	48	1			27
09	11550	X	10310	-0-	-1240	-0-	10290	2	20	9	Y	18					45
10	11718	X	10477	-0-	-1241	-0-	10409	2	68	9	Y	62	49	1			58
11	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7058	2	31	9	Y	28					86
12	11842	X	7377	-0-	-4465	-0-	319	1	7048	2	Y	9	51	1			44
							10	9									
01	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					Y	NO RPT					44

CARTER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269943 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8500 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15500	X	14700	-0-	-800	-0-	14667	2	33	9	Y	30	76	1			38
09	14640	X	13999	-0-	-641	-0-	13979	2	20	9	Y	18					56
10	15128	X	14304	-0-	-824	-0-	14173	2	131	9	Y	119	77	1			98
11	14640	X	13559	-0-	-1081	-0-	13527	2	32	9	Y	29					127
12	14787	X	13689	-0-	-1098	-0-	13679	2	10	9	Y	9	74	1			62
01	14694	X	NO RPT	-0-	-14694	-0-					Y	NO RPT					62

CASWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269994 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7426 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8401	X	4028	-0-	-4373	-0-	3993	2	35	9	N	32					293
09	8130	X	7858	-0-	-272	-0-	7740	2	118	9	N	107	172	1			228
10	8401	X	8200	-0-	-201	-0-	8154	2	46	9	N	42					270
11	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5716	2	75	9	N	68	171	1			167
*12	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	965	1	3619	2	N	47					214
							52	9									
01	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT					214

MCFARLAND WELL #: E 12 RRCID -> 270066 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6516 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: E 11 RRCID -> 270071 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6734 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	357	1	6143	3	N	6	4	1			11
							7	9									
09	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	274	1	6501	3	N	2					13
							2	9									
10	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	237	1	5616	3	N	5	7	1			11
							6	9									
11	5340	X	4963	-0-	-377	-0-	218	1	1529	2	N	8	8	1			11
							3207	3	9	9							
12	6851	X	3071	-0-	-3780	-0-	169	1	768	2	N	11	13	1			9
							2122	3	12	9							
01	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COCANOUGHER 287 WELL #: 10H RRCID -> 270078 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7876 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14477	X	14258	-0-	-219	-0-	193	1	14023	2	N	38					286
							42	9									
09	13980	X	13838	-0-	-142	-0-	196	1	13599	2	N	39	192	1			133
							43	9									
10	14446	X	13980	-0-	-466	-0-	13936	2	44	9	N	40					173
11	13800	X	13130	-0-	-670	-0-	13090	2	40	9	N	36					209
12	14260	X	13059	-0-	-1201	-0-	13003	2	56	9	N	51	197	1			63
01	14291	X	NO RPT	-0-	-14291	-0-					N	NO RPT					63

EAST TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270176 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7450 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18051	X	18051	-0-	-0-	-0-	17910	2	141	9	N	128	173	1			218
09	15076	X	15076	-0-	-0-	-0-	15036	2	40	9	N	36	172	1			82
10	12493	X	11399	-0-	-1094	-0-	11363	2	36	9	N	33					115
11	12090	X	11457	-0-	-633	-0-	11389	2	68	9	N	62					177
12	19065	X	5241	-0-	-13824	-0-	1037	1	4149	2	N	50					227
							55	9									
01	18042	X	NO RPT	-0-	-18042	-0-					N	NO RPT					227

COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270179 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7100 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18341	X	18341	-0-	-0-	-0-	18115	2	226	9	N	205	175	1			318
09	16544	X	16544	-0-	-0-	-0-	16339	2	205	9	N	186	169	1			335
10	16296	X	16296	-0-	-0-	-0-	16096	2	200	9	N	182	172	1			345
11	13392	X	13392	-0-	-0-	-0-	13203	2	189	9	N	172	172	1			345
*12	11070	X	11070	-0-	-0-	-0-	10899	2	171	9	N	155	175	1			325
01	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					325

DEAN WELL #: I 4H RRCID -> 270372 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7580 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	4196	-0-	-51	-0-	924	1	3272	2	Y	-0-					-0-
09	3780	X	2810	-0-	-970	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-
10	4185	X	2818	-0-	-1367	-0-	2818	2			Y	-0-					-0-
11	4050	X	3334	-0-	-716	-0-	225	1	2701	2	Y	-0-					-0-
							408	3									
12	4185	X	1188	-0-	-2997	-0-	142	1	398	2	Y	-0-					-0-
							648	3									
01	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					-0-

EFIRE WELL #: 3H RRCID -> 270396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6700 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13361	X	9914	-0-	-3447	-0-	560	1	9342	2	Y	11					43
							12	9									
09	12930	X	10728	-0-	-2202	-0-	594	1	10134	2	Y	-0-					33
10	12400	X	8645	-0-	-3755	-0-	654	1	7969	2	Y	20	23	1			30
							22	9									
11	10770	X	8490	-0-	-2280	-0-	590	1	7893	2	Y	6					36
							7	9									
12	10447	X	8432	-0-	-2015	-0-	596	1	7786	2	Y	45	35	1			46
							50	9									
01	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					Y	NO RPT					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EFIRE WELL #: 5H RRCID -> 270397 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6750 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	4635	-0-	-1596	-0-	259	1	4315	2	Y	55					141
							61	9									
09	6270	X	5302	-0-	-968	-0-	291	1	4960	2	Y	46					187
							51	9									
10	6479	X	4289	-0-	-2190	-0-	329	1	3960	2	Y	-0-	111	1			76
11	5460	X	4930	-0-	-530	-0-	327	1	4519	2	Y	76					152
							84	9									
*12	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	327	1	5446	2	Y	24	91	1			85
							26	9									
01	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					85

DAVENPORT WELL #: 8H RRCID -> 270398 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8598 - 13873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15717	X	13864	-0-	-1853	-0-	1015	1	12768	2	N	74					283
							81	9									
09	14700	X	12857	-0-	-1843	-0-	1087	1	11689	2	N	74	167	1			190
							81	9									
10	14446	X	13275	-0-	-1171	-0-	1072	1	12127	2	N	69					259
							76	9									
11	13980	X	12575	-0-	-1405	-0-	1017	1	11485	2	N	66	190	1			135
							73	9									
12	14074	X	13063	-0-	-1011	-0-	1194	1	11805	2	N	58					193
							64	9									
01	13857	X	NO RPT	-0-	-13857	-0-					N	NO RPT					193

BROWN WELL #: C 24 RRCID -> 270404 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6800 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9486	X	8425	-0-	-1061	-0-	425	1	8000	3	N	-0-					2
09	9180	X	7830	-0-	-1350	-0-	7830	3			N	-0-					2
10	8556	X	8375	-0-	-181	-0-	694	1	7681	3	N	-0-					2
11	8280	X	7522	-0-	-758	-0-	414	1	3003	2	N	-0-					2
							4105	3									
12	8525	X	6345	-0-	-2180	-0-	380	1	2269	2	N	-0-					2
							3696	3									
01	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT					2

BROWN WELL #: C 43H RRCID -> 270405 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6800 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14694	X	11495	-0-	-3199	-0-	580	1	10915	3	N	-0-					3
09	14220	X	11786	-0-	-2434	-0-	11786	3			N	-0-					3
10	13578	X	12620	-0-	-958	-0-	1059	1	11561	3	N	-0-					3
11	13140	X	11803	-0-	-1337	-0-	713	1	4685	2	N	-0-					3
							6405	3									
12	11501	X	9422	-0-	-2079	-0-	375	1	3441	2	N	-0-					3
							5606	3									
01	12183	X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					N	NO RPT					3

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270408 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7300 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15159	X	14448	-0-	-711	-0-	2238	1	12210	2	N	-0-					-0-
09	15000	X	13994	-0-	-1006	-0-	2258	1	11736	2	N	-0-					-0-
10	15500	X	13317	-0-	-2183	-0-	1106	1	12211	2	N	-0-					-0-
11	14340	X	13180	-0-	-1160	-0-	1148	1	12032	2	N	-0-					-0-
12	14818	X	12681	-0-	-2137	-0-	1237	1	11444	2	N	-0-					-0-
01	14446	X	NO RPT	-0-	-14446	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270417 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7250 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9207	X	4004	-0-	-5203	-0-	620	1	3384	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	3219	-0-	-3591	-0-	519	1	2700	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	3680	-0-	-2954	-0-	313	1	3367	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	2671	-0-	-3749	-0-	236	1	2435	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	1783	-0-	-2216	-0-	170	1	1613	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: I 6H RRCID -> 270483 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7330 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	1658	1	5872	2	Y	-0-					-0-
09	6870	X	5567	-0-	-1303	-0-	5567	2			Y	-0-					-0-
10	7099	X	5582	-0-	-1517	-0-	5582	2			Y	-0-					-0-
11	6870	X	5636	-0-	-1234	-0-	366	1	4579	2	Y	-0-					-0-
							691	3									
12	7502	X	2147	-0-	-5355	-0-	214	1	735	2	Y	-0-					-0-
							1198	3									
01	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 6H RRCID -> 270581 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8450 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18538	X	17309	-0-	-1229	-0-	17192	2	117	9	N	106	192	1			173
09	19918	X	19918	-0-	-0-	-0-	19791	2	127	9	N	115					288
10	21537	X	21537	-0-	-0-	-0-	21403	2	134	9	N	122	195	1			215
11	21014	X	21014	-0-	-0-	-0-	20879	2	135	9	N	123					338
*12	20585	X	20585	-0-	-0-	-0-	20423	2	162	9	N	147	199	1			286
01	20305	X	NO RPT	-0-	-20305	-0-					N	NO RPT					286

SANDFORD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270586 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7998 - 11661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23498	X	20917	-0-	-2581	-0-	20875	2	42	9	Y	38					100
09	22740	X	19772	-0-	-2968	-0-	19727	2	45	9	Y	41					141
10	22475	X	20159	-0-	-2316	-0-	20027	2	132	9	Y	120	92	1			169
11	21360	X	18580	-0-	-2780	-0-	18551	2	29	9	Y	26					195
12	21452	X	19755	-0-	-1697	-0-	19751	2	4	9	Y	4	77	1			122
01	20925	X	NO RPT	-0-	-20925	-0-					Y	NO RPT					122

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 5H RRCID -> 270596 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8105 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17546	X	16522	-0-	-1024	-0-	16449	2	73	9	N	66					261
09	17640	X	12518	-0-	-5122	-0-	12461	2	57	9	N	52	193	1			120
10	18228	X	12520	-0-	-5708	-0-	12443	2	77	9	N	70					190
11	17010	X	10594	-0-	-6416	-0-	10530	2	64	9	N	58					248
12	16802	X	12640	-0-	-4162	-0-	12538	2	102	9	N	93	198	1			143
01	16523	X	NO RPT	-0-	-16523	-0-					N	NO RPT					143

POSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270711 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7450 - 11955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15097	X	14852	-0-	-245	-0-	14849	2	3	9	N	3					260
09	14310	X	14068	-0-	-242	-0-	13967	2	101	9	N	92	176	1			176
10	14570	X	14094	-0-	-476	-0-	14094	2			N	-0-					176
11	14100	X	13055	-0-	-1045	-0-	12826	2	229	9	N	208	175	1			209
12	14849	X	13917	-0-	-932	-0-	13862	2	55	9	N	50	154	1			105
01	14849	X	NO RPT	-0-	-14849	-0-					N	NO RPT					105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 7H RRCID -> 270721 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8050 - 13343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23281	X	22607	-0-	-674	-0-	22559	2	48	9	N	44					314
09	23520	X	21439	-0-	-2081	-0-	21363	2	76	9	N	69	190	1			193
10	24304	X	21713	-0-	-2591	-0-	21590	2	123	9	N	112					305
11	23520	X	21543	-0-	-1977	-0-	21411	2	132	9	N	120	194	1			231
12	23405	X	22028	-0-	-1377	-0-	21886	2	142	9	N	129	196	1			164
01	22599	X	NO RPT	-0-	-22599	-0-					N	NO RPT					164

COCANOUGHER 287 WELL #: 11H RRCID -> 270723 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7963 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	105	1	7586	2	N	8					220
							9	9									
09	10140	X	6997	-0-	-3143	-0-	99	1	6856	2	N	38	192	1			66
							42	9									
10	10478	X	6270	-0-	-4208	-0-	713	1	5538	2	N	17					83
							19	9									
11	10140	X	4939	-0-	-5201	-0-	690	1	4231	2	N	16					99
							18	9									
12	8339	X	3299	-0-	-5040	-0-	713	1	2574	2	N	11					110
							12	9									
01	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					110

DAVENPORT WELL #: 6H RRCID -> 270728 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8300 - 13980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8680	X	1270	-0-	-7410	-0-	93	1	1168	2	N	8					209
							9	9									
09	8400	X	2516	-0-	-5884	-0-	128	1	2388	2	N	-0-					209
10	8401	X	841	-0-	-7560	-0-	178	1	663	2	N	-0-					209
11	8130	X	484	-0-	-7646	-0-	94	1	390	2	N	-0-					209
12	2325	X	663	-0-	-1662	-0-	45	1	615	2	N	3					212
							3	9									
01	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					212

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 8H RRCID -> 270764 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7920 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	8244	2	31	9	N	28					212
09	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	7484	2	28	9	N	25					237
10	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	883	1	7377	2	N	24					261
							26	9									
11	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	854	1	5087	2	N	31	192	1			100
							34	9									
12	8277	X	3742	-0-	-4535	-0-	852	1	2871	2	N	17					117
							19	9									
01	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					N	NO RPT					117

MCFARLAND WELL #: G 3 RRCID -> 270824 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6367 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7316	X	6839	-0-	-477	-0-	375	1	6460	3	N	4					20
							4	9									
09	6930	X	2960	-0-	-3970	-0-	211	1	2739	3	N	9					29
							10	9									
10	7037	X	1277	-0-	-5760	-0-	70	1	1197	3	N	9					38
							10	9									
11	6780	X	6206	-0-	-574	-0-	136	1	1953	2	N	20					58
							4095	3	22	9							
12	7006	X	6200	-0-	-806	-0-	254	1	1579	2	N	5	38	1			25
							4361	3	6	9							
01	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 9H RRCID -> 270845 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8246 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15779	X	14798	-0-	-981	-0-	14756	2	42	9	N	38					253
09	15840	X	15173	-0-	-667	-0-	15120	2	53	9	N	48	192	1			109
10	16368	X	15501	-0-	-867	-0-	15412	2	89	9	N	81					190
11	15840	X	15135	-0-	-705	-0-	15074	2	61	9	N	55					245
12	15779	X	14790	-0-	-989	-0-	14698	2	92	9	N	84	199	1			130
01	15686	X	NO RPT	-0-	-15686	-0-					N	NO RPT					130

DAVENPORT WELL #: 7H RRCID -> 270863 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8150 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	62	1	781	2	N	3					171
							3	9									
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	60	1	701	2	N	-0-					171
10	744	N	191	-0-	-553	-0-	56	1	126	2	N	8					179
							9	9									
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	59	1	521	2	N	30					209
							33	9									
*12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	44	1	381	2	N	48	196	1			61
							53	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

DEAN WELL #: I 5H RRCID -> 271990 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7592 - 11233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6665	X	5830	-0-	-835	-0-	1284	1	4546	2	Y	-0-					-0-
09	5850	X	4351	-0-	-1499	-0-	4351	2			Y	-0-					-0-
10	5797	X	4364	-0-	-1433	-0-	4364	2			Y	-0-					-0-
11	5610	X	4555	-0-	-1055	-0-	293	1	3703	2	Y	-0-					-0-
							559	3									
12	5828	X	1597	-0-	-4231	-0-	175	1	541	2	Y	-0-					-0-
							881	3									
01	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272023 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7200 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13919	X	12766	-0-	-1153	-0-	12732	2	34	9	N	31	176	1			315
09	13320	X	12512	-0-	-808	-0-	12448	2	64	9	N	58	172	1			201
10	13981	X	12860	-0-	-1121	-0-	12804	2	56	9	N	51					252
11	13530	X	12150	-0-	-1380	-0-	12050	2	100	9	N	91					343
12	13733	X	12367	-0-	-1366	-0-	12303	2	64	9	N	58	174	1			227
01	12927	X	NO RPT	-0-	-12927	-0-					N	NO RPT					227

PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272060 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 12035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20398	X	18690	-0-	-1708	-0-	18690	2			N	-0-					672
09	19740	X	17536	-0-	-2204	-0-	17536	2			N	-0-	159	1			510
10	20367	X	17730	-0-	-2637	-0-	17730	2			N	-0-					510
11	18900	X	16585	-0-	-2315	-0-	16585	2			N	-0-					510
12	19003	X	16827	-0-	-2176	-0-	16740	2	87	9	N	79					589
01	18693	X	NO RPT	-0-	-18693	-0-					N	NO RPT					589

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: C 8H RRCID -> 272063 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6674 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11253	X	10758	-0-	-495	-0-	591	1	10167	3	N	-0-					15
09	10680	X	9825	-0-	-855	-0-	492	1	9333	3	N	-0-					15
10	11036	X	10385	-0-	-651	-0-	521	1	9845	3	N	17	16	1			16
							19	9									
11	10590	X	9998	-0-	-592	-0-	494	1	3068	2	N	2					18
							6434	3	2	9							
12	10788	X	9994	-0-	-794	-0-	560	1	2506	2	N	4					22
							6924	3	4	9							
01	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					N	NO RPT					22

WINSTON WELL #: C 9H RRCID -> 272064 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6650 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13268	X	12263	-0-	-1005	-0-	673	1	11590	3	N	-0-					15
09	12780	X	11416	-0-	-1364	-0-	575	1	10840	3	N	1					16
							1	9									
10	13051	X	12110	-0-	-941	-0-	648	1	11434	3	N	25	20	1			21
							28	9									
11	12300	X	11905	-0-	-395	-0-	630	1	3638	2	N	7					28
							7629	3	8	9							
12	12555	X	11932	-0-	-623	-0-	631	1	3003	2	N	1					29
							8297	3	1	9							
01	12276	X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					N	NO RPT					29

EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 802H RRCID -> 272117 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7350 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14787	X	12973	-0-	-1814	-0-	655	1	12318	3	N	-0-					3
09	13980	X	12542	-0-	-1438	-0-	12542	3			N	-0-					3
10	14384	X	12303	-0-	-2081	-0-	12303	3			N	-0-					3
11	13350	X	10035	-0-	-3315	-0-	4239	2	5796	3	N	-0-					3
12	13795	X	11634	-0-	-2161	-0-	4425	2	7209	3	N	-0-					3
01	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					N	NO RPT					3

TULLIO WELL #: 6H RRCID -> 272215 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8540 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12350	X	12350	-0-	-0-	-0-	12306	2	44	9	Y	40	90	1			69
09	12183	X	12183	-0-	-0-	-0-	12110	2	73	9	Y	66					135
10	12903	X	12903	-0-	-0-	-0-	12899	2	4	9	Y	4	85	1			54
11	12635	X	12635	-0-	-0-	-0-	12578	2	57	9	Y	52					106
*12	12899	X	12899	-0-	-0-	-0-	12825	2	74	9	Y	67	82	1			91
01	12586	X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					Y	NO RPT					91

EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 801H RRCID -> 272633 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6850 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18891	X	18891	-0-	-0-	-0-	953	1	17938	3	N	-0-					4
09	17370	X	16637	-0-	-733	-0-	16637	3			N	-0-					4
10	19034	X	16319	-0-	-2715	-0-	16319	3			N	-0-					4
11	18420	X	15084	-0-	-3336	-0-	6372	2	8712	3	N	-0-					4
12	19034	X	15019	-0-	-4015	-0-	5713	2	9306	3	N	-0-					4
01	18879	X	NO RPT	-0-	-18879	-0-					N	NO RPT					4

PASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272691 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7450 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16182	X	12570	-0-	-3612	-0-	12525	2	45	9	N	41					209
09	15450	X	11533	-0-	-3917	-0-	11505	2	28	9	N	25					234
10	15650	X	15650	-0-	-0-	-0-	15614	2	36	9	N	33					267
11	14339	X	14339	-0-	-0-	-0-	14321	2	18	9	N	16					283
12	13857	X	13743	-0-	-114	-0-	13724	2	19	9	N	17					300
01	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					N	NO RPT					300

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 6H RRCID -> 272695 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7000 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40796	X	35845	-0-	-4951	-0-	1471	1	34374	2	N	-0-					-0-
09	37530	X	34857	-0-	-2673	-0-	1399	1	33458	2	N	-0-					-0-
10	37820	X	33861	-0-	-3959	-0-	478	1	33383	2	N	-0-					-0-
11	36090	X	31830	-0-	-4260	-0-	455	1	31375	2	N	-0-					-0-
12	36053	X	32072	-0-	-3981	-0-	471	1	31601	2	N	-0-					-0-
01	36022	X	NO RPT	-0-	-36022	-0-					N	NO RPT					-0-

TULLIO WELL #: 7H RRCID -> 272752 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8650 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-	76	1			43
09	1710	X	324	-0-	-1386	-0-	324	2			Y	-0-					43
10	1767	X	456	-0-	-1311	-0-	456	2			Y	-0-	11	1			32
11	540	X	453	-0-	-87	-0-	452	2	1	9	Y	1					33
*12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	425	2	10	9	Y	9	4	1			38
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

DEAN WELL #: B 10H RRCID -> 272830 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7250 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18569	X	17790	-0-	-779	-0-	3918	1	13872	2	Y	-0-					-0-
09	15120	X	12639	-0-	-2481	-0-	12639	2			Y	-0-					-0-
10	16554	X	14049	-0-	-2505	-0-	1375	1	12674	2	Y	-0-					-0-
11	16020	X	13652	-0-	-2368	-0-	1285	1	10745	2	Y	-0-					-0-
							1622	3									
12	17794	X	4863	-0-	-12931	-0-	1232	1	1381	2	Y	-0-					-0-
							2250	3									
01	17794	X	NO RPT	-0-	-17794	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: B 17H RRCID -> 272831 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7300 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13609	X	12828	-0-	-781	-0-	2825	1	10003	2	Y	-0-					-0-
09	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	10216	2			Y	-0-					-0-
10	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	1102	1	10245	2	Y	-0-					-0-
11	11729	X	11729	-0-	-0-	-0-	1075	1	9257	2	Y	-0-					-0-
							1397	3									
12	12834	X	4905	-0-	-7929	-0-	1035	1	1472	2	Y	-0-					-0-
							2398	3									
01	12834	X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273293 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7800 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10602	X	9677	-0-	-925	-0-	9575	2	102	9	N	93	288	1			232
09	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	9508	2	109	9	N	99	172	1			159
10	10819	X	10789	-0-	-30	-0-	883	1	9792	2	N	104					263
							114	9									
11	10635	X	10635	-0-	-0-	-0-	854	1	9701	2	N	73					336
							80	9									
12	10819	X	9211	-0-	-1608	-0-	883	1	8259	2	N	63	174	1			225
							69	9									
01	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					N	NO RPT					225

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 30H RRCID -> 273295 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6790 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16895	X	14532	-0-	-2363	-0-	733	1	13799	3	N	-0-					4
09	16620	X	15679	-0-	-941	-0-	770	1	14909	3	N	-0-					4
10	17174	X	15371	-0-	-1803	-0-	746	1	14625	3	N	-0-					4
11	16620	X	13941	-0-	-2679	-0-	730	1	5581	2	N	-0-					4
							7630	3									
12	17143	X	14468	-0-	-2675	-0-	771	1	5210	2	N	-0-					4
							8487	3									
01	16213	X	NO RPT	-0-	-16213	-0-					N	NO RPT					4

SYBIL TAYLOR WELL #: 8H RRCID -> 273361 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8910 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10540	X	8663	-0-	-1877	-0-	393	1	8228	2	Y	38	58	1			136
							42	9									
09	10200	X	8288	-0-	-1912	-0-	433	1	7813	2	Y	38	58	1			116
							42	9									
10	9982	X	8540	-0-	-1442	-0-	362	1	8130	2	Y	44	58	1			102
							48	9									
11	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	332	1	9266	2	Y	27					129
							30	9									
12	9176	X	8789	-0-	-387	-0-	472	1	8266	2	Y	46	54	1			121
							51	9									
01	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					121

SYBIL TAYLOR WELL #: 9H RRCID -> 273416 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8750 - 13399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	390	1	8157	2	Y	39	60	1			140
							43	9									
09	10140	X	8934	-0-	-1206	-0-	466	1	8426	2	Y	38	60	1			118
							42	9									
10	10478	X	8922	-0-	-1556	-0-	375	1	8494	2	Y	48	59	1			107
							53	9									
11	10140	X	7667	-0-	-2473	-0-	324	1	7290	2	Y	48					155
							53	9									
12	10168	X	8685	-0-	-1483	-0-	359	1	8275	2	Y	46	64	1			137
							51	9									
01	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					Y	NO RPT					137

M.T. COLE WELL #: 305H RRCID -> 273492 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8622 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11873	X	9644	-0-	-2229	-0-	535	1	8975	2	Y	122	115	1			134
							134	9									
09	11490	X	9144	-0-	-2346	-0-	564	1	8527	2	Y	48	48	1			134
							53	9									
10	11563	X	8666	-0-	-2897	-0-	8642	2	24	9	Y	22	100	1			56
11	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	852	1	7848	2	Y	2	16	1			42
							2	9									
12	9641	X	4313	-0-	-5328	-0-	847	1	3464	2	Y	2	30	1			14
							2	9									
01	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					Y	NO RPT					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE WELL #: 306H RRCID -> 273493 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8653 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16957	X	15607	-0-	-1350	-0-	874	1	14664	2	Y	63	41	1			60
							69	9									
09	15420	X	14669	-0-	-751	-0-	902	1	13644	2	Y	112	34	1			138
							123	9									
10	15469	X	12722	-0-	-2747	-0-	883	1	11789	2	Y	45	114	1			69
							50	9									
11	14580	X	12020	-0-	-2560	-0-	854	1	11162	2	Y	4	20	1			53
							4	9									
12	15593	X	10766	-0-	-4827	-0-	883	1	9877	2	Y	5	39	1			19
							6	9									
01	15593	X	NO RPT	-0-	-15593	-0-					Y	NO RPT					19

M.T. COLE WELL #: 307H RRCID -> 273494 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8591 - 13136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18398	X	18398	-0-	-0-	-0-	1031	1	17297	2	Y	64	78	1			78
							70	9									
09	16170	X	11997	-0-	-4173	-0-	739	1	11186	2	Y	65	30	1			113
							72	9									
10	16709	X	15683	-0-	-1026	-0-	15426	2	257	9	Y	234	174	1			173
11	16170	X	11834	-0-	-4336	-0-	11441	2	393	9	Y	357	121	1			409
12	18383	X	9586	-0-	-8797	-0-	9231	2	355	9	Y	323	433	1			299
01	18383	X	NO RPT	-0-	-18383	-0-					Y	NO RPT					299

M.T. COLE WELL #: 314H RRCID -> 273495 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8494 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20088	X	17348	-0-	-2740	-0-	969	1	16254	2	Y	114	46	1			100
							125	9									
09	17790	X	17042	-0-	-748	-0-	1055	1	15964	2	Y	21	35	1			86
							23	9									
10	18569	X	14759	-0-	-3810	-0-	14752	2	7	9	Y	6	60	1			32
11	17970	X	14309	-0-	-3661	-0-	14308	2	1	9	Y	1	9	1			24
12	18135	X	14181	-0-	-3954	-0-	14179	2	2	9	Y	2	18	1			8
01	17608	X	NO RPT	-0-	-17608	-0-					Y	NO RPT					8

M.T. COLE WELL #: 315H RRCID -> 273496 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8493 - 13209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18600	X	16468	-0-	-2132	-0-	923	1	15483	2	Y	56	91	1			83
							62	9									
09	18870	X	17531	-0-	-1339	-0-	1081	1	16355	2	Y	86	37	1			132
							95	9									
10	19499	X	13581	-0-	-5918	-0-	13533	2	48	9	Y	44	110	1			66
11	17580	X	14169	-0-	-3411	-0-	14166	2	3	9	Y	3	19	1			50
12	17391	X	14804	-0-	-2587	-0-	14800	2	4	9	Y	4	37	1			17
01	18104	X	NO RPT	-0-	-18104	-0-					Y	NO RPT					17

ODOM WELL #: 4H RRCID -> 274115 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6750 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					92
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					92
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ODOM WELL #: 5H RRCID -> 274117 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6750 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26040	X	21114	-0-	-4926	-0-	134	1	20980	2	Y	-0-					31
09	24990	X	19172	-0-	-5818	-0-	19172	2			Y	-0-					31
10	24366	X	18331	-0-	-6035	-0-	18331	2			Y	-0-					31
11	22200	X	18620	-0-	-3580	-0-	647	1	17973	2	Y	-0-					31
12	22258	X	17324	-0-	-4934	-0-	531	1	16793	2	Y	-0-					31
01	21111	X	NO RPT	-0-	-21111	-0-					Y	NO RPT					31

RCKY CRK RCH-RCKY CRK RCH E (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274298 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6900 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26412	X	22907	-0-	-3505	-0-	940	1	21967	2	N	-0-					-0-
09	24150	X	20674	-0-	-3476	-0-	830	1	19844	2	N	-0-					-0-
10	24149	X	18368	-0-	-5781	-0-	306	1	18062	2	N	-0-					-0-
11	23070	X	17043	-0-	-6027	-0-	252	1	16791	2	N	-0-					-0-
12	23033	X	17814	-0-	-5219	-0-	259	1	17555	2	N	-0-					-0-
01	22909	X	NO RPT	-0-	-22909	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274299 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 6400 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	636	1	10188	2	Y	29					140
							32	9									
09	9300	X	9275	-0-	-25	-0-	749	1	8496	2	Y	27					167
							30	9									
10	10509	X	8119	-0-	-2390	-0-	542	1	7554	2	Y	21					188
							23	9									
11	10170	X	7061	-0-	-3109	-0-	474	1	6565	2	Y	20	107	1			101
							22	9									
12	10850	X	6959	-0-	-3891	-0-	442	1	6497	2	Y	18					119
							20	9									
01	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					Y	NO RPT					119

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 4H RRCID -> 274391 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7066 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35216	X	30413	-0-	-4803	-0-	1248	1	29165	2	N	-0-					-0-
09	32250	X	29135	-0-	-3115	-0-	1169	1	27966	2	N	-0-					-0-
10	32333	X	27950	-0-	-4383	-0-	404	1	27546	2	N	-0-					-0-
11	30660	X	26481	-0-	-4179	-0-	385	1	26096	2	N	-0-					-0-
12	30628	X	26319	-0-	-4309	-0-	398	1	25921	2	N	-0-					-0-
01	30411	X	NO RPT	-0-	-30411	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 8H RRCID -> 274392 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7150 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30070	X	26509	-0-	-3561	-0-	1088	1	25421	2	N	-0-					-0-
09	27750	X	25834	-0-	-1916	-0-	1037	1	24797	2	N	-0-					-0-
10	28055	X	24809	-0-	-3246	-0-	355	1	24454	2	N	-0-					-0-
11	26670	X	23531	-0-	-3139	-0-	341	1	23190	2	N	-0-					-0-
12	26288	X	23532	-0-	-2756	-0-	353	1	23179	2	N	-0-					-0-
01	26288	X	NO RPT	-0-	-26288	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 25H RRCID -> 274443 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6850 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16368	X	15727	-0-	-641	-0-	794	1	14933	3	N	-0-					4
09	15840	X	14519	-0-	-1321	-0-	779	1	13740	3	N	-0-					4
10	16368	X	14185	-0-	-2183	-0-	707	1	13478	3	N	-0-					4
11	15840	X	13332	-0-	-2508	-0-	696	1	5338	2	N	-0-					4
							7298	3									
12	16089	X	13859	-0-	-2230	-0-	736	1	4992	2	N	-0-					4
							8131	3									
01	15717	X	NO RPT	-0-	-15717	-0-					N	NO RPT					4

EDWARDS WELL #: A 3H RRCID -> 274594 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6800 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8990	X	3565	-0-	-5425	-0-	180	1	3385	3	N	-0-					2
09	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	334	1	6875	3	N	-0-					2
10	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	411	1	8106	3	N	-0-					2
11	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	429	1	3369	2	N	-0-					2
							4606	3									
12	7037	X	6968	-0-	-69	-0-	443	1	2482	2	N	-0-					2
							4043	3									
01	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					2

DEAN WELL #: E 12H RRCID -> 274627 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7000 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16988	X	15545	-0-	-1443	-0-	3424	1	12121	2	Y	-0-					-0-
09	16440	X	10327	-0-	-6113	-0-	10327	2			Y	-0-					-0-
10	15903	X	10876	-0-	-5027	-0-	520	1	10356	2	Y	-0-					-0-
11	15390	X	12245	-0-	-3145	-0-	541	1	10169	2	Y	-0-					-0-
							1535	3									
12	15903	X	5071	-0-	-10832	-0-	570	1	1712	2	Y	-0-					-0-
							2789	3									
01	15531	X	NO RPT	-0-	-15531	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 11H RRCID -> 274628 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6960 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12723	X	12723	-0-	-0-	-0-	2802	1	9921	2	Y	-0-					-0-
09	11160	X	9261	-0-	-1899	-0-	9261	2			Y	-0-					-0-
10	12059	X	9597	-0-	-2462	-0-	449	1	9148	2	Y	-0-					-0-
11	11670	X	8504	-0-	-3166	-0-	412	1	7031	2	Y	-0-					-0-
							1061	3									
12	12090	X	3434	-0-	-8656	-0-	390	1	1158	2	Y	-0-					-0-
							1886	3									
01	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNION CENTRAL (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274660 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8533 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19716	X	17522	-0-	-2194	-0-	17510	2	12	9	N	11					269
09	19320	X	16907	-0-	-2413	-0-	16892	2	15	9	N	14					283
10	19964	X	17509	-0-	-2455	-0-	385	1	17100	2	N	22					305
							24	9									
11	19320	X	17245	-0-	-2075	-0-	413	1	16822	2	N	9					314
							10	9									
12	18383	X	17611	-0-	-772	-0-	382	1	17196	2	N	30					344
							33	9									
01	17515	X	NO RPT	-0-	-17515	-0-					N	NO RPT					344

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UNION CENTRAL (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274661 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13578	X	10181	-0-	-3397	-0-	10174	2	7	9	N	6					261
09	10590	X	9154	-0-	-1436	-0-	9152	2	2	9	N	2					263
10	10695	X	8678	-0-	-2017	-0-	303	1	8365	2	N	9					272
							10	9									
11	10350	X	8919	-0-	-1431	-0-	343	1	8576	2	N	-0-					272
12	10695	X	8855	-0-	-1840	-0-	315	1	8525	2	N	14					286
							15	9									
01	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					N	NO RPT					286

BROYLES (AW) WELL #: 101H RRCID -> 274999 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 6950 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	3294	-0-	-1077	-0-	549	1	2745	2	Y	-0-					77
09	3270	X	2976	-0-	-294	-0-	475	1	2492	2	Y	8	3	8			82
							9	9									
10	3255	X	2739	-0-	-516	-0-	93	1	2646	2	Y	-0-	55	1			27
11	3150	X	2843	-0-	-307	-0-	107	1	2736	2	Y	-0-					27
12	3286	X	2251	-0-	-1035	-0-	122	1	2129	2	Y	-0-					27
01	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					27

BROYLES (AW) WELL #: 103H RRCID -> 275001 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6280 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11191	X	5715	-0-	-5476	-0-	953	1	4762	2	Y	-0-					100
09	6720	X	5284	-0-	-1436	-0-	844	1	4433	2	Y	6					106
							7	9									
10	6634	X	5214	-0-	-1420	-0-	5214	2			Y	-0-	72	1			34
11	5370	X	4744	-0-	-626	-0-	4744	2			Y	-0-					34
12	5704	X	3460	-0-	-2244	-0-	3460	2			Y	-0-					34
01	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					34

BROYLES (AW) WELL #: 102H RRCID -> 275003 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6270 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					86
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	58	1			28
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

EDWARDS WELL #: A 4H RRCID -> 275017 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7050 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	361	1	6789	3	N	-0-					2
09	7800	X	6907	-0-	-893	-0-	437	1	6470	3	N	-0-					2
10	8060	X	7697	-0-	-363	-0-	424	1	7273	3	N	-0-					2
11	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	414	1	3271	2	N	-0-					2
							4473	3									
*12	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	402	1	2773	2	N	-0-					2
							4517	3									
01	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					2

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275074 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7100 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32038	X	32038	-0-	-0-	-0-	2114	1	29924	2	N	-0-					-0-
09	30750	X	27570	-0-	-3180	-0-	1994	1	25576	2	N	-0-					-0-
10	31775	X	22090	-0-	-9685	-0-	1026	1	21064	2	N	-0-					-0-
11	30750	X	22449	-0-	-8301	-0-	912	1	21537	2	N	-0-					-0-
12	32705	X	19761	-0-	-12944	-0-	902	1	18859	2	N	-0-					-0-
01	32023	X	NO RPT	-0-	-32023	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275075 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7100 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21607	X	12305	-0-	-9302	-0-	812	1	11493	2	N	-0-					-0-
09	16470	X	8734	-0-	-7736	-0-	632	1	8102	2	N	-0-					-0-
10	15934	X	3137	-0-	-12797	-0-	945	1	2192	2	N	-0-					-0-
11	14520	X	1849	-0-	-12671	-0-	888	1	961	2	N	-0-					-0-
12	15004	X	3475	-0-	-11529	-0-	972	1	2503	2	N	-0-					-0-
01	12307	X	NO RPT	-0-	-12307	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON-MCFARLAND (SA) WELL #: A 7H RRCID -> 275090 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6800 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8494	X	7676	-0-	-818	-0-	421	1	7251	3	N	4					7
							4	9									
09	8220	X	6705	-0-	-1515	-0-	364	1	6338	3	N	3	3	1			7
							3	9									
10	7750	X	7050	-0-	-700	-0-	362	1	6685	3	N	3					10
							3	9									
11	7500	X	6560	-0-	-940	-0-	334	1	2010	2	N	1	4	1			7
							4215	3	1	9							
12	7750	X	6164	-0-	-1586	-0-	351	1	1544	2	N	2	4	1			5
							4267	3	2	9							
01	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					5

WINSTON-MCFARLAND (SA) WELL #: A 8H RRCID -> 275091 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6850 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8990	X	8508	-0-	-482	-0-	467	1	8039	3	N	2					5
							2	9									
09	8790	X	7687	-0-	-1103	-0-	419	1	7268	3	N	-0-					5
10	9083	X	8084	-0-	-999	-0-	418	1	7666	3	N	-0-					5
11	8790	X	6334	-0-	-2456	-0-	380	1	1922	2	N	-0-	1	1			4
							4032	3									
12	8959	X	6170	-0-	-2789	-0-	366	1	1541	2	N	4	1	1			7
							4259	3	4	9							
01	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					7

UNION CENTRAL-CONDEE WELCH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275119 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8499 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27714	X	27159	-0-	-555	-0-	27046	2	113	9	N	103					458
09	26820	X	25486	-0-	-1334	-0-	25343	2	143	9	N	130	166	1			422
10	27869	X	25787	-0-	-2082	-0-	25668	2	119	9	N	108	187	1			343
11	26970	X	24687	-0-	-2283	-0-	24576	2	111	9	N	101					444
12	27094	X	25641	-0-	-1453	-0-	25491	2	150	9	N	136	186	1			394
01	27094	X	NO RPT	-0-	-27094	-0-					N	NO RPT					394

WINSTON WELL #: A 6H RRCID -> 275161 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6850 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	4729	-0-	-386	-0-	259	1	4464	3	N	5					19
							6	9									
09	4980	X	4380	-0-	-600	-0-	227	1	4143	3	N	9	12	1			16
							10	9									
10	5146	X	4637	-0-	-509	-0-	241	1	4370	3	N	24					40
							26	9									
11	4890	X	4687	-0-	-203	-0-	229	1	1438	2	N	4	23	1			21
							3016	3	4	9							
*12	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	256	1	1277	2	N	4	17	1			8
							3528	3	4	9							
01	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ODOM WELL #: 3H RRCID -> 275191 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6750 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17887	X	14614	-0-	-3273	-0-	93	1	14521	2	Y	-0-					19
09	16680	X	13765	-0-	-2915	-0-	13761	2	4	9	Y	4	4	8			19
10	16647	X	13674	-0-	-2973	-0-	13674	2			Y	-0-					19
11	15510	X	13261	-0-	-2249	-0-	13261	2			Y	-0-					19
12	15469	X	13060	-0-	-2409	-0-	254	1	12806	2	Y	-0-					19
01	14601	X	NO RPT	-0-	-14601	-0-					Y	NO RPT					19

ODOM WELL #: 6H RRCID -> 275192 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6880 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17732	X	15254	-0-	-2478	-0-	97	1	15148	2	Y	8					92
							9	9									
09	16380	X	14307	-0-	-2073	-0-	14295	2	12	9	Y	11					103
10	16306	X	14353	-0-	-1953	-0-	14341	2	12	9	Y	11					114
11	15120	X	14102	-0-	-1018	-0-	495	1	13598	2	Y	8					122
							9	9									
12	15314	X	13807	-0-	-1507	-0-	406	1	13388	2	Y	12					134
							13	9									
01	15252	X	NO RPT	-0-	-15252	-0-					Y	NO RPT					134

M.T. COLE WELL #: 502 H RRCID -> 275204 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8640 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13857	X	12492	-0-	-1365	-0-	159	1	12244	2	Y	81	89	1			40
							89	9									
09	13410	X	11067	-0-	-2343	-0-	153	1	10850	2	Y	58	42	1			56
							64	9									
10	11749	X	11572	-0-	-177	-0-	526	1	10939	2	Y	97	43	1			110
							107	9									
11	10710	X	9515	-0-	-1195	-0-	508	1	8887	2	Y	109	63	1			156
							120	9									
*12	14449	X	14449	-0-	-0-	-0-	541	1	13729	2	Y	163	215	1			104
							179	9									
01	12493	X	NO RPT	-0-	-12493	-0-					Y	NO RPT					104

M.T. COLE WELL #: 507 H RRCID -> 275208 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8380 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16585	X	13902	-0-	-2683	-0-	177	1	13574	2	Y	137	125	1			58
							151	9									
09	15450	X	13415	-0-	-2035	-0-	185	1	13099	2	Y	119	73	1			104
							131	9									
10	14167	X	12913	-0-	-1254	-0-	12909	2	4	9	Y	4	66	1			42
11	12060	X	11510	-0-	-550	-0-	11510	2			Y	-0-	24	1			18
*12	13962	X	13962	-0-	-0-	-0-	13872	2	90	9	Y	82	34	1			66
01	13888	X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					Y	NO RPT					66

WINSTON WELL #: J 4 H RRCID -> 275211 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7003 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	800	1	13762	3	N	6					79
							7	9									
09	12770	X	12770	-0-	-0-	-0-	639	1	12130	3	N	1					80
							1	9									
10	13437	X	13437	-0-	-0-	-0-	642	1	12795	3	N	-0-					80
11	13194	X	13194	-0-	-0-	-0-	629	1	4056	2	N	2					82
							8507	3	2	9							
*12	12687	X	12687	-0-	-0-	-0-	623	1	3206	2	N	1					83
							8857	3	1	9							
01	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SYBIL TAYLOR WELL #: 10H RRCID -> 275334 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8700 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	466	1	9753	2	Y	39	60	1			140
							43	9									
09	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	543	1	9815	2	Y	38	60	1			118
							42	9									
10	11005	X	10526	-0-	-479	-0-	478	1	9995	2	Y	48	59	1			107
							53	9									
11	10650	X	9403	-0-	-1247	-0-	568	1	8782	2	Y	48					155
							53	9									
12	11005	X	10069	-0-	-936	-0-	415	1	9603	2	Y	46	64	1			137
							51	9									
01	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					Y	NO RPT					137

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 104H RRCID -> 275400 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6800 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24769	X	22171	-0-	-2598	-0-	490	1	21678	2	Y	3					46
							3	9									
09	23970	X	22148	-0-	-1822	-0-	289	1	21858	2	Y	1					47
							1	9									
10	23932	X	21853	-0-	-2079	-0-	21853	2			Y	-0-					47
11	23160	X	21518	-0-	-1642	-0-	21518	2			Y	-0-					47
12	23157	X	19778	-0-	-3379	-0-	19778	2			Y	-0-					47
01	22878	X	NO RPT	-0-	-22878	-0-					Y	NO RPT					47

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 418H RRCID -> 275406 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8350 - 13932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18228	X	13851	-0-	-4377	-0-	13666	2	185	9	N	168					307
09	17640	X	14112	-0-	-3528	-0-	14023	2	89	9	N	81	190	1			198
10	18197	X	16033	-0-	-2164	-0-	15886	2	147	9	N	134					332
11	15480	X	15257	-0-	-223	-0-	15091	2	166	9	N	151	187	1			296
*12	16144	X	16144	-0-	-0-	-0-	15984	2	160	9	N	145	182	1			259
01	14570	X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					N	NO RPT					259

M.T. COLE - BJ BARNETT (SA) WELL #: 407H RRCID -> 275525 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8700 - 14128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25823	X	21350	-0-	-4473	-0-	20945	2	405	9	N	368	363	1			184
09	23970	X	19950	-0-	-4020	-0-	19553	2	397	9	N	361	369	1			176
10	24149	X	19810	-0-	-4339	-0-	19385	2	425	9	N	386	370	1			192
11	22530	X	18668	-0-	-3862	-0-	18274	2	394	9	N	358	346	1			204
12	21297	X	20091	-0-	-1206	-0-	19711	2	380	9	N	345	369	1			180
01	21297	X	NO RPT	-0-	-21297	-0-					N	NO RPT					180

BONDS RANCH WELL #: 517H RRCID -> 275542 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7150 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21266	X	21083	-0-	-183	-0-	21083	2			N	-0-					-0-
09	20580	X	18896	-0-	-1684	-0-	18896	2			N	-0-					-0-
10	21793	X	19334	-0-	-2459	-0-	19334	2			N	-0-					-0-
11	21090	X	17733	-0-	-3357	-0-	17733	2			N	-0-					-0-
12	21452	X	17049	-0-	-4403	-0-	17049	2			N	-0-					-0-
01	21080	X	NO RPT	-0-	-21080	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 518H RRCID -> 275543 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7200 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19783	X	19783	-0-	-0-	-0-	19783	2			N	-0-					-0-
09	19346	X	19346	-0-	-0-	-0-	19346	2			N	-0-					-0-
10	19984	X	19984	-0-	-0-	-0-	19984	2			N	-0-					-0-
11	17571	X	17571	-0-	-0-	-0-	17571	2			N	-0-					-0-
12	19778	X	16176	-0-	-3602	-0-	16176	2			N	-0-					-0-
01	19995	X	NO RPT	-0-	-19995	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BEGGS WELL #: 807H RRCID -> 275549 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6884 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28706	X	24601	-0-	-4105	-0-	598	1	24003	2	N	-0-					-0-
09	27780	X	23388	-0-	-4392	-0-	730	1	22658	2	N	-0-					-0-
10	27400	X	27400	-0-	-0-	-0-	1275	1	26125	2	N	-0-					-0-
11	24660	X	24002	-0-	-658	-0-	1208	1	22794	2	N	-0-					-0-
12	24862	X	23074	-0-	-1788	-0-	1293	1	21781	2	N	-0-					-0-
01	24614	X	NO RPT	-0-	-24614	-0-					N	NO RPT					-0-

TULLIO WELL #: 5H RRCID -> 275612 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8205 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4197	2	36	9	Y	33	14	1			19
09	4230	X	3612	-0-	-618	-0-	3599	2	13	9	Y	12					31
10	4371	X	4294	-0-	-77	-0-	4180	2	114	9	Y	104	75	1			60
11	4230	X	4035	-0-	-195	-0-	3984	2	51	9	Y	46					106
12	4309	X	4115	-0-	-194	-0-	4072	2	43	9	Y	39	95	1			50
01	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					50

ELROD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275784 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7450 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	11191	2	130	9	N	118					344
09	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	10306	2	149	9	N	135	171	1			308
10	10633	X	10166	-0-	-467	-0-	10036	2	130	9	N	118					426
11	10290	X	9996	-0-	-294	-0-	854	1	9042	2	N	91	172	1			345
							100	9									
12	11315	X	9688	-0-	-1627	-0-	883	1	8673	2	N	120	178	1			287
							132	9									
01	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					N	NO RPT					287

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 103H RRCID -> 275952 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6850 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25823	X	24358	-0-	-1465	-0-	539	1	23815	2	Y	4					56
							4	9									
09	24390	X	23031	-0-	-1359	-0-	301	1	22729	2	Y	1					57
							1	9									
10	24738	X	23421	-0-	-1317	-0-	23421	2			Y	-0-					57
11	23940	X	22512	-0-	-1428	-0-	22512	2			Y	-0-					57
12	24428	X	22932	-0-	-1496	-0-	22932	2			Y	-0-					57
01	24366	X	NO RPT	-0-	-24366	-0-					Y	NO RPT					57

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 105H RRCID -> 275953 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28954	X	26678	-0-	-2276	-0-	590	1	26086	2	Y	2					35
							2	9									
09	27360	X	25308	-0-	-2052	-0-	331	1	24977	2	Y	-0-					35
10	27900	X	25424	-0-	-2476	-0-	25424	2			Y	-0-					35
11	27000	X	24043	-0-	-2957	-0-	24043	2			Y	-0-					35
12	27187	X	24859	-0-	-2328	-0-	24859	2			Y	-0-					35
01	26691	X	NO RPT	-0-	-26691	-0-					Y	NO RPT					35

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 417H RRCID -> 275955 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8380 - 14348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22475	X	17461	-0-	-5014	-0-	17319	2	142	9	N	129	187	1			181
09	18840	X	16387	-0-	-2453	-0-	16266	2	121	9	N	110	183	1			108
10	18941	X	16126	-0-	-2815	-0-	15972	2	154	9	N	140					248
11	18330	X	15247	-0-	-3083	-0-	15111	2	136	9	N	124	186	1			186
12	18631	X	15799	-0-	-2832	-0-	15642	2	157	9	N	143	190	1			139
01	17453	X	NO RPT	-0-	-17453	-0-					N	NO RPT					139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ALEXANDER RANCH WELL #: 804H RRCID -> 276018 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6700 - 10909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9145	X	8009	-0-	-1136	-0-	550	1	7459	2	Y	-0-					-0-
09	8850	X	7322	-0-	-1528	-0-	504	1	6818	2	Y	-0-					-0-
10	8773	X	7324	-0-	-1449	-0-	385	1	6939	2	Y	-0-					-0-
11	8250	X	6636	-0-	-1614	-0-	364	1	6272	2	Y	-0-					-0-
12	7998	X	5945	-0-	-2053	-0-	345	1	5600	2	Y	-0-					-0-
01	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 801H RRCID -> 276147 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6975 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16337	X	13023	-0-	-3314	-0-	895	1	12128	2	Y	-0-					-0-
09	15450	X	12489	-0-	-2961	-0-	860	1	11629	2	Y	-0-					-0-
10	14756	X	11943	-0-	-2813	-0-	641	1	11302	2	Y	-0-					-0-
11	13680	X	10774	-0-	-2906	-0-	594	1	10180	2	Y	-0-					-0-
12	13485	X	9901	-0-	-3584	-0-	544	1	9357	2	Y	-0-					-0-
01	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 802H RRCID -> 276155 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6843 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12865	X	9251	-0-	-3614	-0-	636	1	8615	2	Y	-0-					-0-
09	12300	X	9365	-0-	-2935	-0-	645	1	8720	2	Y	-0-					-0-
10	11842	X	8586	-0-	-3256	-0-	518	1	8068	2	Y	-0-					-0-
11	11010	X	8381	-0-	-2629	-0-	475	1	7906	2	Y	-0-					-0-
12	11284	X	6155	-0-	-5129	-0-	364	1	5791	2	Y	-0-					-0-
01	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 803H RRCID -> 276156 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6840 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14601	X	9790	-0-	-4811	-0-	673	1	9117	2	Y	-0-					-0-
09	13650	X	11359	-0-	-2291	-0-	782	1	10577	2	Y	-0-					-0-
10	13733	X	10885	-0-	-2848	-0-	561	1	10324	2	Y	-0-					-0-
11	13290	X	9245	-0-	-4045	-0-	582	1	8663	2	Y	-0-					-0-
12	11997	X	6266	-0-	-5731	-0-	457	1	5809	2	Y	-0-					-0-
01	11749	X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLE "B" WELL #: 3H RRCID -> 276174 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 9130 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19901	X	19901	-0-	-0-	-0-	19868	2	33	9	N	30					323
09	18279	X	18279	-0-	-0-	-0-	18251	2	28	9	N	25					348
10	19778	X	18738	-0-	-1040	-0-	18699	2	39	9	N	35					383
11	19140	X	17874	-0-	-1266	-0-	17843	2	31	9	N	28					411
12	19902	X	17461	-0-	-2441	-0-	17411	2	50	9	N	45	199	1			257
01	19902	X	NO RPT	-0-	-19902	-0-					N	NO RPT					257

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276468 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7100 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9951	X	6783	-0-	-3168	-0-	448	1	6335	2	N	-0-					-0-
09	19110	X	5847	-0-	-13263	-0-	423	1	5424	2	N	-0-					-0-
10	19747	X	8844	-0-	-10903	-0-	509	1	8335	2	N	-0-					-0-
11	19110	X	6980	-0-	-12130	-0-	600	1	6380	2	N	-0-					-0-
12	7564	X	6850	-0-	-714	-0-	606	1	6244	2	N	-0-					-0-
01	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: E 17H RRCID -> 276499 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7030 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25389	X	17820	-0-	-7569	-0-	3924	1	13896	2	Y	-0-					-0-
09	20370	X	12735	-0-	-7635	-0-	12735	2			Y	-0-					-0-
10	15810	X	13361	-0-	-2449	-0-	590	1	12771	2	Y	-0-					-0-
11	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	525	1	9381	2	Y	-0-					-0-
							1416	3									
12	17825	X	5241	-0-	-12584	-0-	574	1	1775	2	Y	-0-					-0-
							2892	3									
01	17825	X	NO RPT	-0-	-17825	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONDS RANCH (SA) WELL #: 519H RRCID -> 276534 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7280 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20575	X	20575	-0-	-0-	-0-	20575	2			N	-0-					-0-
09	20642	X	20642	-0-	-0-	-0-	20642	2			N	-0-					-0-
10	21427	X	21427	-0-	-0-	-0-	21427	2			N	-0-					-0-
11	18990	X	18946	-0-	-44	-0-	18946	2			N	-0-					-0-
12	20584	X	20145	-0-	-439	-0-	20145	2			N	-0-					-0-
01	21328	X	NO RPT	-0-	-21328	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276743 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8250 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25420	X	13072	-0-	-12348	-0-	419	1	12627	2	Y	24	56	1			123
							26	9									
09	19560	X	14228	-0-	-5332	-0-	518	1	13680	2	Y	27	27	1			123
							30	9									
10	21893	X	21893	-0-	-0-	-0-	1319	1	20511	2	Y	57	72	1			108
							63	9									
11	19380	X	18693	-0-	-687	-0-	1277	1	17346	2	Y	64	39	1			133
							70	9									
12	20026	X	5478	-0-	-14548	-0-	1319	1	4071	2	Y	80	83	1			130
							88	9									
01	14694	X	NO RPT	-0-	-14694	-0-					Y	NO RPT					130

MOORE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276744 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8400 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	X	509	-0-	-1630	-0-	14	1	436	2	Y	54	23	1			82
							59	9									
09	3420	X	293	-0-	-3127	-0-	11	1	282	2	Y	-0-	18	1			61
10	3534	X	591	-0-	-2943	-0-	550	2	41	9	Y	37	29	1			69
11	3420	X	488	-0-	-2932	-0-	482	2	6	9	Y	5	18	1			56
12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	1	22	1			35
01	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					35

MOORE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276768 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8250 - 13345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27590	X	19256	-0-	-8334	-0-	611	1	18421	2	Y	204	70	1			167
							224	9									
09	22200	X	18342	-0-	-3858	-0-	668	1	17648	2	Y	24	31	1			160
							26	9									
10	22217	X	22217	-0-	-0-	-0-	785	1	21368	2	Y	58	77	1			141
							64	9									
11	20880	X	17741	-0-	-3139	-0-	804	1	16867	2	Y	64	41	1			164
							70	9									
12	21483	X	18582	-0-	-2901	-0-	711	1	17869	2	Y	2	63	1			103
							2	9									
01	19251	X	NO RPT	-0-	-19251	-0-					Y	NO RPT					103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MOORE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 276870 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8200 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26908	X	26546	-0-	-362	-0-	850	1	25616	2	Y	73	79	1			194
							80	9									
09	26400	X	23673	-0-	-2727	-0-	864	1	22809	2	Y	-0-	34	1			141
10	27280	X	21496	-0-	-5784	-0-	21454	2	42	9	Y	38	51	1			128
11	25530	X	21159	-0-	-4371	-0-	21089	2	70	9	Y	64	34	1			158
12	26536	X	23086	-0-	-3450	-0-	22998	2	88	9	Y	80	77	1			161
01	26536	X	NO RPT	-0-	-26536	-0-					Y	NO RPT					161

M.T. COLE WELL #: 506 H RRCID -> 276973 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8410 - 12143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13423	X	10717	-0-	-2706	-0-	136	1	10473	2	Y	98	158	1			52
							108	9									
09	12090	X	10030	-0-	-2060	-0-	138	1	9765	2	Y	115	68	1			99
							127	9									
10	11718	X	10303	-0-	-1415	-0-	10141	2	162	9	Y	147	74	1			172
11	11340	X	9222	-0-	-2118	-0-	9043	2	179	9	Y	163	98	1			237
12	11222	X	9853	-0-	-1369	-0-	9688	2	165	9	Y	150	306	1			81
01	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					Y	NO RPT					81

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277067 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9426 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31899	X	28203	-0-	-3696	-0-	28021	2	182	9	N	165	184	1			398
09	30630	X	28262	-0-	-2368	-0-	28088	2	174	9	N	158	180	1			376
10	31651	X	25905	-0-	-5746	-0-	25733	2	172	9	N	156					532
11	29880	X	23594	-0-	-6286	-0-	23441	2	153	9	N	139	191	1			480
12	28737	X	22828	-0-	-5909	-0-	22638	2	190	9	N	173	187	1			466
01	29202	X	NO RPT	-0-	-29202	-0-					N	NO RPT					466

COLE B (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277069 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9179 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23560	X	19670	-0-	-3890	-0-	19609	2	61	9	N	55					429
09	22050	X	18444	-0-	-3606	-0-	18390	2	54	9	N	49	170	1			308
10	22785	X	18856	-0-	-3929	-0-	18786	2	70	9	N	64					372
11	21390	X	17167	-0-	-4223	-0-	17116	2	51	9	N	46					418
12	20367	X	18270	-0-	-2097	-0-	18200	2	70	9	N	64	179	1			303
01	19685	X	NO RPT	-0-	-19685	-0-					N	NO RPT					303

MOORE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277073 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8400 - 13393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	12	1			42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			12
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277089 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7624 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23746	X	20403	-0-	-3343	-0-	425	1	19978	2	N	-0-					-0-
09	22140	X	18834	-0-	-3306	-0-	410	1	18424	2	N	-0-					-0-
10	22754	X	18765	-0-	-3989	-0-	232	1	18533	2	N	-0-					-0-
11	22020	X	17745	-0-	-4275	-0-	219	1	17526	2	N	-0-					-0-
12	21266	X	18450	-0-	-2816	-0-	235	1	18215	2	N	-0-					-0-
01	20398	X	NO RPT	-0-	-20398	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CHAPEL CREEK WELL #: 10H RRCID -> 277090 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7038 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25730	X	21341	-0-	-4389	-0-	444	1	20897	2	N	-0-					-0-
09	26010	X	17371	-0-	-8639	-0-	378	1	16993	2	N	-0-					-0-
10	26877	X	20066	-0-	-6811	-0-	249	1	19817	2	N	-0-					-0-
11	26010	X	18804	-0-	-7206	-0-	238	1	18566	2	N	-0-					-0-
12	22599	X	19745	-0-	-2854	-0-	249	1	19496	2	N	-0-					-0-
01	21328	X	NO RPT	-0-	-21328	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277092 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8866 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40114	X	33346	-0-	-6768	-0-	33346	2			N	-0-					-0-
09	37260	X	30950	-0-	-6310	-0-	30950	2			N	-0-					-0-
10	35898	X	29907	-0-	-5991	-0-	29907	2			N	-0-					-0-
11	33180	X	27790	-0-	-5390	-0-	27790	2			N	-0-					-0-
12	33945	X	29031	-0-	-4914	-0-	29031	2			N	-0-					-0-
01	33356	X	NO RPT	-0-	-33356	-0-					N	NO RPT					-0-

MUIR M (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277095 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6743 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17546	X	9289	-0-	-8257	-0-	1836 8	1 9	7445	2	Y	7	7	1			16
09	15900	X	10506	-0-	-5394	-0-	1849 8	1 9	8649	2	Y	7	10	1			13
10	15717	X	12518	-0-	-3199	-0-	1958 12	1 9	10548	2	Y	11					24
11	12030	X	10364	-0-	-1666	-0-	1858 8	1 9	8498	2	Y	7	12	1			19
12	12369	X	10542	-0-	-1827	-0-	2421 11	1 9	8110	2	Y	10	11	1			18
01	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					Y	NO RPT					18

CHPL CR- CHPL CR UT #5- CHP CR A WELL #: 7H RRCID -> 277096 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7282 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21111	X	17838	-0-	-3273	-0-	371	1	17467	2	N	-0-					-0-
09	21060	X	18973	-0-	-2087	-0-	413	1	18560	2	N	-0-					-0-
10	21762	X	20633	-0-	-1129	-0-	252	1	20381	2	N	-0-					-0-
11	21060	X	17500	-0-	-3560	-0-	237	1	17263	2	N	-0-					-0-
12	18848	X	15249	-0-	-3599	-0-	221	1	15028	2	N	-0-					-0-
01	19592	X	NO RPT	-0-	-19592	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277103 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 9098 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31744	X	29070	-0-	-2674	-0-	29070	2			N	-0-					-0-
09	30720	X	26543	-0-	-4177	-0-	26543	2			N	-0-					-0-
10	29574	X	27164	-0-	-2410	-0-	27164	2			N	-0-					-0-
11	27210	X	25971	-0-	-1239	-0-	25971	2			N	-0-					-0-
12	29078	X	26613	-0-	-2465	-0-	26613	2			N	-0-					-0-
01	29078	X	NO RPT	-0-	-29078	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SYBIL TAYLOR (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277159 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9000 - 14472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	369	1	7724	2	N	55	184	1			80
							61	9									
09	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	418	1	7543	2	N	55					135
							61	9									
10	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	335	1	7406	2	N	55					190
							61	9									
11	7320	X	6612	-0-	-708	-0-	272	1	6274	2	N	60	173	1			77
							66	9									
12	8587	X	6828	-0-	-1759	-0-	301	1	6460	2	N	61					138
							67	9									
01	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					N	NO RPT					138

BEGGS WELL #: 806H RRCID -> 277242 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6900 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18290	X	14499	-0-	-3791	-0-	353	1	14146	2	N	-0-					-0-
09	17700	X	14090	-0-	-3610	-0-	440	1	13650	2	N	-0-					-0-
10	17857	X	17857	-0-	-0-	-0-	869	1	16988	2	N	-0-					-0-
11	15611	X	15611	-0-	-0-	-0-	886	1	14725	2	N	-0-					-0-
*12	16080	X	16080	-0-	-0-	-0-	934	1	15146	2	N	-0-					-0-
01	14570	X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					N	NO RPT					-0-

MUIR M (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277300 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 7088 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	34	1	140	2	Y	37	10	1			42
							41	9									
09	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	1370	1	696	2	Y	8	22	1			28
							9	9									
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	112	1	875	2	Y	9					37
							10	9									
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	113	1	741	2	Y	9	18	1			28
							10	9									
*12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	1432	1	697	2	Y	7	14	1			21
							8	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

ODOM WELL #: 7H RRCID -> 277382 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6775 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33108	X	26677	-0-	-6431	-0-	169	1	26508	2	Y	-0-					185
09	31200	X	24523	-0-	-6677	-0-	24523	2			Y	-0-					185
10	30566	X	24784	-0-	-5782	-0-	24782	2	2	9	Y	2					187
11	28950	X	23139	-0-	-5811	-0-	23139	2			Y	-0-					187
12	28210	X	22431	-0-	-5779	-0-	22428	2	3	9	Y	3	136	1			54
01	26691	X	NO RPT	-0-	-26691	-0-					Y	NO RPT					54

CHPL CR-CHPL CR UT #5-CHP CR AW WELL #: 8H RRCID -> 277717 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7299 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	117	X	117	-0-	-0-	-0-	2	1	115	2	N	-0-					-0-
09	154	X	154	-0-	-0-	-0-	3	1	151	2	N	-0-					-0-
10	165	X	165	-0-	-0-	-0-	2	1	163	2	N	-0-					-0-
11	101	X	101	-0-	-0-	-0-	2	1	99	2	N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277746 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8173 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37696	X	34956	-0-	-2740	-0-	34913	2	43	9	Y	39	86	1			56
09	35760	X	33952	-0-	-1808	-0-	33864	2	88	9	Y	80	60	1			76
10	36952	X	33928	-0-	-3024	-0-	33682	2	246	9	Y	224	87	1			213
11	35760	X	32506	-0-	-3254	-0-	32372	2	134	9	Y	122	196	1			139
12	35185	X	31371	-0-	-3814	-0-	31252	2	119	9	Y	108	132	1			115
01	35092	X	NO RPT	-0-	-35092	-0-					Y	NO RPT					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HAMM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 277747 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8220 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32643	X	28588	-0-	-4055	-0-	28488	2	100	9	Y	91	100	1			62
09	29730	X	25987	-0-	-3743	-0-	25900	2	87	9	Y	79	63	1			78
10	30690	X	27834	-0-	-2856	-0-	27720	2	114	9	Y	104	71	1			111
11	29700	X	26450	-0-	-3250	-0-	26333	2	117	9	Y	106	122	1			95
12	29915	X	26750	-0-	-3165	-0-	26680	2	70	9	Y	64	85	1			74
01	28582	X	NO RPT	-0-	-28582	-0-					Y	NO RPT					74

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 11H RRCID -> 277787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8927 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30783	X	30029	-0-	-754	-0-	30029	2			N	-0-					-0-
09	29520	X	27061	-0-	-2459	-0-	27061	2			N	-0-					-0-
10	30473	X	27499	-0-	-2974	-0-	27499	2			N	-0-					-0-
11	28110	X	23160	-0-	-4950	-0-	23160	2			N	-0-					-0-
12	30039	X	24259	-0-	-5780	-0-	24259	2			N	-0-					-0-
01	30039	X	NO RPT	-0-	-30039	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 2H RRCID -> 277803 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8636 - 14554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29481	X	28336	-0-	-1145	-0-	28203	2	133	9	N	121					258
09	23072	X	23072	-0-	-0-	-0-	23038	2	34	9	N	31	182	1			107
10	29624	X	29624	-0-	-0-	-0-	29527	2	97	9	N	88					195
11	29814	X	29814	-0-	-0-	-0-	29701	2	113	9	N	103	189	1			109
*12	34511	X	34511	-0-	-0-	-0-	34372	2	139	9	N	126					235
01	28334	X	NO RPT	-0-	-28334	-0-					N	NO RPT					235

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 12H RRCID -> 277819 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9034 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25544	X	16862	-0-	-8682	-0-	16862	2			N	-0-					-0-
09	24360	X	22386	-0-	-1974	-0-	22386	2			N	-0-					-0-
10	23281	X	21264	-0-	-2017	-0-	21264	2			N	-0-					-0-
11	22530	X	22406	-0-	-124	-0-	310	1	22096	2	N	-0-					-0-
12	23281	X	16230	-0-	-7051	-0-	281	1	15949	2	N	-0-					-0-
01	23126	X	NO RPT	-0-	-23126	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 13H RRCID -> 277820 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9091 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18398	X	18398	-0-	-0-	-0-	18398	2			N	-0-					-0-
09	21000	X	16645	-0-	-4355	-0-	16645	2			N	-0-					-0-
10	21700	X	18784	-0-	-2916	-0-	18784	2			N	-0-					-0-
11	18990	X	17459	-0-	-1531	-0-	290	1	17169	2	N	-0-					-0-
*12	19172	X	19172	-0-	-0-	-0-	339	1	18833	2	N	-0-					-0-
01	18383	X	NO RPT	-0-	-18383	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 3 H RRCID -> 277849 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8733 - 14403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32116	X	24479	-0-	-7637	-0-	24400	2	79	9	N	72	188	1			117
09	34140	X	21267	-0-	-12873	-0-	21178	2	89	9	N	81					198
10	35278	X	24049	-0-	-11229	-0-	23957	2	92	9	N	84	174	1			108
11	20580	X	20259	-0-	-321	-0-	20179	2	80	9	N	73					181
12	24490	X	16753	-0-	-7737	-0-	260	1	16423	2	N	64	181	1			64
							70	9									
01	24490	X	NO RPT	-0-	-24490	-0-					N	NO RPT					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE (SA) WELL #: 404H RRCID -> 277851 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8364 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20088	X	19838	-0-	-250	-0-	19763	2	75	9	N	68					242
09	21000	X	20298	-0-	-702	-0-	20222	2	76	9	N	69					311
10	21700	X	20761	-0-	-939	-0-	20681	2	80	9	N	73	188	1			196
11	20880	X	19919	-0-	-961	-0-	19825	2	94	9	N	85					281
12	21111	X	20704	-0-	-407	-0-	20569	2	135	9	N	123	186	1			218
01	20987	X	NO RPT	-0-	-20987	-0-					N	NO RPT					218

M.T. COLE (SA) WELL #: 311H RRCID -> 277852 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8489 - 13005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16461	X	13555	-0-	-2906	-0-	276	1	13121	2	N	144	184	1			229
							158	9									
09	15750	X	13462	-0-	-2288	-0-	291	1	13091	2	N	73					302
							80	9									
10	13733	X	12831	-0-	-902	-0-	168	1	12596	2	N	61					363
							67	9									
11	13219	X	13219	-0-	-0-	-0-	177	1	12976	2	N	60	181	1			242
							66	9									
12	13547	X	12229	-0-	-1318	-0-	151	1	12021	2	N	52					294
							57	9									
01	13919	X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					N	NO RPT					294

M.T. COLE (SA) WELL #: 304H RRCID -> 277853 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8632 - 13507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16616	X	15197	-0-	-1419	-0-	310	1	14730	2	N	143	177	1			287
							157	9									
09	16410	X	14367	-0-	-2043	-0-	311	1	13971	2	N	77					364
							85	9									
10	16957	X	14844	-0-	-2113	-0-	279	1	14444	2	N	110	184	1			290
							121	9									
11	16410	X	14653	-0-	-1757	-0-	219	1	14320	2	N	104					394
							114	9									
*12	15725	X	15725	-0-	-0-	-0-	132	1	15494	2	N	90	178	1			306
							99	9									
01	15190	X	NO RPT	-0-	-15190	-0-					N	NO RPT					306

M.T. COLE (SA) WELL #: 303H RRCID -> 277854 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8502 - 13507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11842	X	9247	-0-	-2595	-0-	189	1	9018	2	N	36					248
							40	9									
09	11460	X	9869	-0-	-1591	-0-	214	1	9610	2	N	41					289
							45	9									
10	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	131	1	9709	2	N	31	180	1			140
							34	9									
11	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	136	1	8661	2	N	33					173
							36	9									
12	9238	X	8827	-0-	-411	-0-	76	1	8703	2	N	44					217
							48	9									
01	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					N	NO RPT					217

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE (AW) WELL #: 312H RRCID -> 277855 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8516 - 14792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28768	X	25381	-0-	-3387	-0-	518	1	24675	2	N	171	182	1			309
							188	9									
09	27210	X	23064	-0-	-4146	-0-	498	1	22394	2	N	156	174	1			291
							172	9									
10	25575	X	24478	-0-	-1097	-0-	308	1	23968	2	N	184	184	1			291
							202	9									
11	24750	X	22851	-0-	-1899	-0-	331	1	22338	2	N	165	184	1			272
							182	9									
12	25575	X	24004	-0-	-1571	-0-	196	1	23612	2	N	178	181	1			269
							196	9									
01	25389	X	NO RPT	-0-	-25389	-0-					N	NO RPT					269

HAMM UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 277857 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8357 - 14124

08	37851	X	28650	-0-	-9201	-0-	28147	2	503	9	Y	457	548	1			366
09	35010	X	27225	-0-	-7785	-0-	26867	2	358	9	Y	325	333	1			358
10	33542	X	28159	-0-	-5383	-0-	27948	2	211	9	Y	192	283	1			267
11	31260	X	24804	-0-	-6456	-0-	24517	2	287	9	Y	261	289	1			239
12	29264	X	24464	-0-	-4800	-0-	24263	2	201	9	Y	183	228	1			194
01	28644	X	NO RPT	-0-	-28644	-0-					Y	NO RPT					194

MOORE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277865 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8450 - 13501

08	20813	X	20813	-0-	-0-	-0-	665	1	20046	2	Y	93	109	1			254
							102	9									
09	20940	X	11438	-0-	-9502	-0-	417	1	11009	2	Y	11	43	1			222
							12	9									
10	21638	X	15472	-0-	-6166	-0-	535	1	14871	2	Y	60	95	1			187
							66	9									
11	20940	X	14229	-0-	-6711	-0-	472	1	13687	2	Y	64	46	1			205
							70	9									
12	25110	X	19950	-0-	-5160	-0-	609	1	19187	2	Y	140	105	1			240
							154	9									
01	20801	X	NO RPT	-0-	-20801	-0-					Y	NO RPT					240

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 5 H RRCID -> 277868 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8550 - 14434

08	29698	X	27166	-0-	-2532	-0-	27065	2	101	9	N	92	185	1			107
09	28740	X	22435	-0-	-6305	-0-	22325	2	110	9	N	100					207
10	29450	X	25536	-0-	-3914	-0-	25419	2	117	9	N	106	171	1			142
11	28110	X	25754	-0-	-2356	-0-	25641	2	113	9	N	103					245
12	28644	X	26820	-0-	-1824	-0-	26685	2	135	9	N	123	188	1			180
01	27156	X	NO RPT	-0-	-27156	-0-					N	NO RPT					180

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 4 H RRCID -> 277869 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8534 - 14447

08	26226	X	20546	-0-	-5680	-0-	20470	2	76	9	N	69	181	1			75
09	25920	X	19551	-0-	-6369	-0-	19488	2	63	9	N	57					132
10	26784	X	20384	-0-	-6400	-0-	20306	2	78	9	N	71					203
11	25290	X	19578	-0-	-5712	-0-	598	1	18902	2	N	71	185	1			89
							78	9									
12	25761	X	21897	-0-	-3864	-0-	21813	2	84	9	N	76					165
01	20553	X	NO RPT	-0-	-20553	-0-					N	NO RPT					165

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ODOM WELL #: 9H RRCID -> 277906 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6656 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21111	X	17030	-0-	-4081	-0-	108	1	16922	2	Y	-0-					5
09	19230	X	15239	-0-	-3991	-0-	15239	2			Y	-0-					5
10	19871	X	16330	-0-	-3541	-0-	488	1	15842	2	Y	-0-					5
11	18840	X	15524	-0-	-3316	-0-	473	1	15051	2	Y	-0-					5
12	18290	X	14323	-0-	-3967	-0-	14323	2			Y	-0-	3	1			1
01	17019	X	NO RPT	-0-	-17019	-0-					Y	NO RPT					1

ODOM WELL #: 10H RRCID -> 277909 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6673 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28303	X	22689	-0-	-5614	-0-	144	1	22545	2	Y	-0-					72
09	26550	X	20823	-0-	-5727	-0-	20823	2			Y	-0-					72
10	26040	X	21044	-0-	-4996	-0-	21043	2	1	9	Y	1					73
11	24600	X	20428	-0-	-4172	-0-	20428	2			Y	-0-					73
12	23932	X	19842	-0-	-4090	-0-	19841	2	1	9	Y	1	53	1			21
01	22692	X	NO RPT	-0-	-22692	-0-					Y	NO RPT					21

ODOM WELL #: 8H RRCID -> 277915 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6625 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18259	X	14210	-0-	-4049	-0-	90	1	14120	2	Y	-0-					4
09	15420	X	13104	-0-	-2316	-0-	13104	2			Y	-0-					4
10	15345	X	14062	-0-	-1283	-0-	395	1	13667	2	Y	-0-					4
11	14610	X	12713	-0-	-1897	-0-	382	1	12331	2	Y	-0-					4
12	14198	X	12001	-0-	-2197	-0-	838	1	11163	2	Y	-0-	3	1			1
01	14198	X	NO RPT	-0-	-14198	-0-					Y	NO RPT					1

HAMM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 278011 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8170 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41943	X	28557	-0-	-13386	-0-	28411	2	146	9	Y	133	131	1			72
09	38010	X	26984	-0-	-11026	-0-	26896	2	88	9	Y	80	70	1			82
10	37479	X	28548	-0-	-8931	-0-	28475	2	73	9	Y	66	68	1			80
11	33360	X	26653	-0-	-6707	-0-	26553	2	100	9	Y	91	93	1			78
12	29605	X	26475	-0-	-3130	-0-	26409	2	66	9	Y	60	75	1			63
01	28551	X	NO RPT	-0-	-28551	-0-					Y	NO RPT					63

MUIR M (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278076 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6688 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17081	X	14385	-0-	-2696	-0-	2845	1	11536	2	Y	4	26	1			44
							4	9									
09	15900	X	12121	-0-	-3779	-0-	2137	1	9980	2	Y	4	21	1			27
							4	9									
10	15469	X	14077	-0-	-1392	-0-	2266	1	11793	2	Y	16					43
							18	9									
11	14460	X	12840	-0-	-1620	-0-	2115	1	10715	2	Y	9	20	1			32
							10	9									
12	14508	X	11564	-0-	-2944	-0-	1149	1	10407	2	Y	7	16	1			23
							8	9									
01	14384	X	NO RPT	-0-	-14384	-0-					Y	NO RPT					23

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 10H RRCID -> 278077 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9528 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26102	X	25860	-0-	-242	-0-	25782	2	78	9	N	71					457
09	24360	X	24095	-0-	-265	-0-	24026	2	69	9	N	63	181	1			339
10	25606	X	23008	-0-	-2598	-0-	22923	2	85	9	N	77					416
11	24780	X	22639	-0-	-2141	-0-	22575	2	64	9	N	58					474
12	25854	X	22937	-0-	-2917	-0-	22847	2	90	9	N	82	187	1			369
01	25854	X	NO RPT	-0-	-25854	-0-					N	NO RPT					369

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278079 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 9402 - 12472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25885	X	17486	-0-	-8399	-0-	17446	2	40	9	N	36					373
09	23340	X	19414	-0-	-3926	-0-	19381	2	33	9	N	30	184	1			219
10	24118	X	23028	-0-	-1090	-0-	22976	2	52	9	N	47					266
11	21570	X	19452	-0-	-2118	-0-	19416	2	36	9	N	33					299
12	21762	X	20263	-0-	-1499	-0-	20212	2	51	9	N	46					345
01	20057	X	NO RPT	-0-	-20057	-0-					N	NO RPT					345

M.T. COLE (AW) WELL #: 310H RRCID -> 278248 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8499 - 14423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29078	X	24899	-0-	-4179	-0-	508	1	24184	2	N	188	171	1			218
							207	9									
09	28140	X	23516	-0-	-4624	-0-	512	1	22998	2	N	5					223
							6	9									
10	26660	X	23759	-0-	-2901	-0-	301	1	23349	2	N	99					322
							109	9									
11	25800	X	20387	-0-	-5413	-0-	296	1	20061	2	N	27	184	1			165
							30	9									
12	25544	X	19817	-0-	-5727	-0-	169	1	19545	2	N	94					259
							103	9									
01	24893	X	NO RPT	-0-	-24893	-0-					N	NO RPT					259

M.T. COLE (SA) WELL #: 302H RRCID -> 278504 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8716 - 12868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18631	X	12862	-0-	-5769	-0-	263	1	12504	2	N	86					329
							95	9									
09	14670	X	12194	-0-	-2476	-0-	264	1	11857	2	N	66					395
							73	9									
10	15159	X	14190	-0-	-969	-0-	249	1	13856	2	N	77	187	1			285
							85	9									
11	14670	X	13592	-0-	-1078	-0-	200	1	13374	2	N	16					301
							18	9									
12	14043	X	13824	-0-	-219	-0-	124	1	13612	2	N	80	171	1			210
							88	9									
01	12865	X	NO RPT	-0-	-12865	-0-					N	NO RPT					210

BREZINA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278631 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7100 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 408H RRCID -> 278654 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8550 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18250	X	18250	-0-	-0-	-0-	18062	2	188	9	N	171	188	1			134
09	17490	X	16715	-0-	-775	-0-	16638	2	77	9	N	70					204
10	18073	X	16875	-0-	-1198	-0-	16765	2	110	9	N	100					304
11	17490	X	15660	-0-	-1830	-0-	15590	2	70	9	N	64	181	1			187
12	18259	X	10676	-0-	-7583	-0-	10614	2	62	9	N	56					243
01	18259	X	NO RPT	-0-	-18259	-0-					N	NO RPT					243

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 9H RRCID -> 278675 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9688 - 14630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24654	X	24654	-0-	-0-	-0-	24573	2	81	9	N	74					371
09	22171	X	22171	-0-	-0-	-0-	22102	2	69	9	N	63					434
10	23352	X	23352	-0-	-0-	-0-	23263	2	89	9	N	81	180	1			335
11	23452	X	23452	-0-	-0-	-0-	23371	2	81	9	N	74					409
12	27218	X	23687	-0-	-3531	-0-	23587	2	100	9	N	91	184	1			316
01	24645	X	NO RPT	-0-	-24645	-0-					N	NO RPT					316

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE (SA) WELL #: 313H RRCID -> 278692 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8418 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17050	X	14796	-0-	-2254	-0-	303 69	1 9	14424	2	N	63	190	1			140
09	19290	X	12971	-0-	-6319	-0-	281 76	1 9	12614	2	N	69					209
10	19933	X	13609	-0-	-6324	-0-	173 84	1 9	13352	2	N	76					285
11	19290	X	12530	-0-	-6760	-0-	189 68	1 9	12273	2	N	62	186	1			161
12	15810	X	12068	-0-	-3742	-0-	99 78	1 9	11891	2	N	71					232
01	14787	X	NO RPT	-0-	-14787	-0-					N	NO RPT					232

M.T. COLE (SA) WELL #: 301H RRCID -> 278695 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8770 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21762	X	20990	-0-	-772	-0-	430 102	1 9	20458	2	N	93					320
09	21060	X	15519	-0-	-5541	-0-	336 80	1 9	15103	2	N	73	188	1			205
10	17453	X	14493	-0-	-2960	-0-	140 66	1 9	14287	2	N	60					265
11	16890	X	12284	-0-	-4606	-0-	186 26	1 9	12072	2	N	24					289
12	20987	X	11108	-0-	-9879	-0-	185 62	1 9	10861	2	N	56	183	1			162
01	20987	X	NO RPT	-0-	-20987	-0-					N	NO RPT					162

M.T. COLE WELL #: 414H RRCID -> 278833 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8364 - 13913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27187	X	21601	-0-	-5586	-0-	21489	2	112	9	N	102	359	1			114
09	23760	X	20182	-0-	-3578	-0-	19901	2	281	9	N	255	182	1			187
10	23219	X	20545	-0-	-2674	-0-	20333	2	212	9	N	193	184	1			196
11	21960	X	19957	-0-	-2003	-0-	19829	2	128	9	N	116	181	1			131
12	22351	X	20125	-0-	-2226	-0-	19838	2	287	9	N	261	186	1			206
01	21607	X	NO RPT	-0-	-21607	-0-					N	NO RPT					206

ENVOY RESOURCES INC. 253131
KEMP A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 257697 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8225 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10323	X	10056	-0-	-267	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	9985	-0-	-5	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
10	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	10533	2			N	-0-					-0-
11	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	9941	2			N	-0-					-0-
12	10323	X	10073	-0-	-250	-0-	10073	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	9856	-0-	-684	-0-	9856	2			N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
TWO-O-FIVE WELL #: 2H RRCID -> 199137 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6922 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	3			N	-0-					22
09	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	3			N	-0-					22
10	5580	X	5345	-0-	-235	-0-	5345	3			N	-0-					22
11	5430	X	4982	-0-	-448	-0-	4982	3			N	-0-					22
12	5611	X	5314	-0-	-297	-0-	5314	3			N	-0-					22
01	5611	X	5468	-0-	-143	-0-	5468	3			N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 200409 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6984 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	N	2670	-0-	-120	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
09	2640	N	2582	-0-	-58	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
10	2728	N	2642	-0-	-86	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	2554	-0-	-26	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
12	2666	N	2610	-0-	-56	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
*01	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 201162 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7211 - 10083

08	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	8516	3			Y	-0-					8
09	8100	X	8094	-0-	-6	-0-	8094	3			Y	-0-					8
10	8525	X	8348	-0-	-177	-0-	8341	3	7	9	Y	6					14
11	8250	X	7929	-0-	-321	-0-	7914	3	15	9	Y	14					28
12	8525	X	8120	-0-	-405	-0-	8120	3			Y	-0-					28
01	8525	X	8072	-0-	-453	-0-	8072	3			Y	-0-					28

EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 201163 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6715 - 10315

08	5208	X	4939	-0-	-269	-0-	4939	3			N	-0-					47
09	5010	X	4860	-0-	-150	-0-	4860	3			N	-0-					47
10	5084	X	5015	-0-	-69	-0-	5015	3			N	-0-					47
11	4920	X	4812	-0-	-108	-0-	4812	3			N	-0-					47
12	5053	X	4695	-0-	-358	-0-	4695	3			N	-0-					47
01	5022	X	4614	-0-	-408	-0-	4614	3			N	-0-					47

TEICH "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202227 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6925 - 9025

08	4061	X	3817	-0-	-244	-0-	3817	3			N	-0-					9
09	3900	X	3597	-0-	-303	-0-	3597	3			N	-0-					9
10	3937	X	3669	-0-	-268	-0-	3669	3			N	-0-					9
11	3810	X	3713	-0-	-97	-0-	3713	3			N	-0-					9
12	3906	X	3633	-0-	-273	-0-	3633	3			N	-0-					9
01	3813	X	3609	-0-	-204	-0-	3609	3			N	-0-					9

FAUBUS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203997 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7043 - 9592

08	9238	X	8010	-0-	-1228	-0-	8010	3			N	-0-					-0-
09	8940	X	8087	-0-	-853	-0-	8086	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8680	X	7695	-0-	-985	-0-	7695	3			N	-0-					-0-
11	8400	X	7270	-0-	-1130	-0-	7270	3			N	-0-					-0-
12	8370	X	6533	-0-	-1837	-0-	6533	3			N	-0-					-0-
01	8370	X	7531	-0-	-839	-0-	7531	3			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 204000 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6726 - 10100

08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			Y	-0-					9
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					9
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					9
11	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					9
12	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					9
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					9

DANIELS WELL #: 1H RRCID -> 204155 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7302 - 8730

08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					2
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					2
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					2
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					2
12	1085	N	616	-0-	-469	-0-	616	3			N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JOHNSON WELL #: 2H RRCID -> 204940 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6940 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
09	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	998	-0-	-2598	-0-	998	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	650	-0-	-2860	-0-	650	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
01	3689	X	1563	-0-	-2126	-0-	1563	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 1H RRCID -> 205700 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6633 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	3971	-0-	-586	-0-	3971	3			N	-0-					1
09	4230	X	4029	-0-	-201	-0-	4028	3	1	9	N	1	1	8			1
10	4278	X	3693	-0-	-585	-0-	3693	3			N	-0-					1
11	4140	X	3923	-0-	-217	-0-	3923	3			N	-0-					1
12	4154	X	2502	-0-	-1652	-0-	2502	3			N	-0-					1
01	4154	X	2870	-0-	-1284	-0-	2870	3			N	-0-					1

GEREN WELL #: 2H RRCID -> 205702 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 930 - 1022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS SWD WELL #: 1 RRCID -> 206417 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8882 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 206663 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7423 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	3793	-0-	-206	-0-	3793	3			Y	-0-					198
09	3870	X	3633	-0-	-237	-0-	3633	3			Y	-0-					198
10	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			Y	-0-					198
11	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	3			Y	-0-					198
12	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	3933	3	178	9	Y	162					360
*01	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3934	3	44	9	Y	40	194	1			206

EVANS RANDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 206957 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7180 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			N	-0-					26
09	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					26
10	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					26
11	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					26
12	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2827	3	97	9	N	88					114
*01	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2570	3	112	9	N	102					216

CRIDER WELL #: 1H RRCID -> 206963 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6810 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	3			N	-0-					-0-
09	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6478	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	3			N	-0-					-0-
11	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	3			N	-0-					-0-
12	7533	X	5276	-0-	-2257	-0-	5276	3			N	-0-					-0-
01	7533	X	5662	-0-	-1871	-0-	5662	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CORE LAB WELL #: 2H RRCID -> 207250 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6900 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	5147	-0-	-371	-0-	5147	3			N	-0-					3
09	5310	X	5202	-0-	-108	-0-	5202	3			N	-0-					3
10	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	3			N	-0-					3
11	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	3			N	-0-					3
12	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	3			N	-0-					3
01	5394	X	5367	-0-	-27	-0-	5367	3			N	-0-					3

FRICKS WELL #: 2H RRCID -> 207997 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6870 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	4479	-0-	-326	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	4319	-0-	-211	-0-	4319	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	4407	-0-	-243	-0-	4407	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	4233	-0-	-117	-0-	4233	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	4480	-0-	-15	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
01	4464	X	4382	-0-	-82	-0-	4382	3			N	-0-					-0-

BRICE WELL #: 1 H RRCID -> 208646 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6710 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	168	3	6	9	N	5	5	8			-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	193	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	171	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

FAUBUS "B" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209039 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6900 - 7899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3026	-0-	-384	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	2918	-0-	-322	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	3121	-0-	-72	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
11	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
12	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
*01	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 2 H RRCID -> 209112 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6950 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
09	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2596	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
11	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
12	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
*01	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 209168 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6754 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					2
09	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2715	3	3	9	N	3	3	8			2
10	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1278	3	1	9	N	1	1	8			2
11	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					2
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1034	3	1	9	N	1	1	8			2
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2

GEREN WELL #: 3 H RRCID -> 209174 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6734 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
09	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3154	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3356	3	2	9	N	2					2
11	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-					2
12	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3			N	-0-					2
*01	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TEICH, HENRY WELL #: 1 H RRCID -> 209248 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6875 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	N	2638	-0-	-214	-0-	2638	3			N	-0-					47
09	2790	N	2637	-0-	-153	-0-	2571	3	66	9	N	60					107
10	2697	N	2629	-0-	-68	-0-	2629	3			N	-0-					107
11	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					107
12	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2664	3	237	9	N	215	194	1			128
*01	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2613	3	130	9	N	118					246

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209301 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 8150 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1916	-0-	-37	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
09	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1881	-0-	-103	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1858	-0-	-95	-0-	1858	3			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 3 H RRCID -> 209718 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7002 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6634	X	5631	-0-	-1003	-0-	5631	3			Y	-0-					11
09	6420	X	5187	-0-	-1233	-0-	5187	3			Y	-0-					11
10	5828	X	5606	-0-	-222	-0-	5602	3	4	9	Y	4					15
11	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5822	3	11	9	Y	10					25
12	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	3			Y	-0-					25
*01	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	3			Y	-0-					25

LANCASTER WELL #: 4 H RRCID -> 210600 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7050 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	3			Y	-0-					-0-
09	7110	X	7032	-0-	-78	-0-	7032	3			Y	-0-					-0-
10	7347	X	7248	-0-	-99	-0-	7248	3			Y	-0-					-0-
11	7110	X	6983	-0-	-127	-0-	6983	3			Y	-0-					-0-
12	7316	X	7184	-0-	-132	-0-	7184	3			Y	-0-					-0-
01	7285	X	7123	-0-	-162	-0-	7123	3			Y	-0-					-0-

KING WELL #: 3 H RRCID -> 210664 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7100 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	3228	-0-	-771	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	3151	-0-	-209	-0-	3150	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3534	X	3071	-0-	-463	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	2613	-0-	-807	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	3263	-0-	-271	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
*01	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3			N	-0-					-0-

NEWSOME "B" WELL #: 1 RRCID -> 210867 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5914 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

RICHARD CRIDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211706 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7524 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	8674	3			N	-0-					-0-
09	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	8991	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	9567	3			N	-0-					-0-
11	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	7981	3			N	-0-					-0-
12	9300	X	8619	-0-	-681	-0-	8619	3			N	-0-					-0-
01	9579	X	9141	-0-	-438	-0-	9141	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RICE UNIVERSITY WELL #: 3 RRCID -> 212498 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6900 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
09	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
10	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
11	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
12	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
*01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212652 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 7900 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	3080	-0-	-268	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	3187	-0-	-53	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	3275	-0-	-73	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
11	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	3213	-0-	-73	-0-	3213	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	3152	-0-	-134	-0-	3152	3			N	-0-					-0-

COPPENGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212860 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7252 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9610	X	9149	-0-	-461	-0-	9149	3			N	-0-					2
09	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	9546	3	2	9	N	2	2	8			2
10	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	9783	3			N	-0-					2
11	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	9385	3			N	-0-					2
12	9858	X	8946	-0-	-912	-0-	8946	3			N	-0-					2
*01	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	10325	3			N	-0-					2

TEICH "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213029 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6852 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5735	X	5570	-0-	-165	-0-	5570	3			Y	-0-					79
09	5490	X	5318	-0-	-172	-0-	5318	3			Y	-0-					79
10	5673	X	5567	-0-	-106	-0-	5567	3			Y	-0-					79
11	5490	X	5363	-0-	-127	-0-	5341	3	22	9	Y	20					99
12	5642	X	5421	-0-	-221	-0-	5420	3	1	9	Y	1					100
01	5580	X	5427	-0-	-153	-0-	5427	3			Y	-0-					100

MASSEY WELL #: 1 H RRCID -> 213145 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6600 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7161	X	6497	-0-	-664	-0-	6497	3			N	-0-					-0-
09	6840	X	6356	-0-	-484	-0-	6356	3			N	-0-					-0-
10	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6766	3			N	-0-					-0-
11	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	3			N	-0-					-0-
12	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	3			N	-0-					-0-
01	6758	X	5327	-0-	-1431	-0-	5327	3			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 213147 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6866 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	2046	-0-	-1395	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	3217	-0-	-113	-0-	3215	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	3			N	-0-					-0-
11	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	2813	-0-	-504	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	3571	-0-	-273	-0-	3571	3			N	-0-					-0-

COPPENGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213192 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6902 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13392	X	13102	-0-	-290	-0-	13102	3			N	-0-					-0-
09	12739	X	12739	-0-	-0-	-0-	12739	3			N	-0-					-0-
10	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	13074	3			N	-0-					-0-
11	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	12861	3			N	-0-					-0-
12	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	13221	3			N	-0-					-0-
01	13175	X	12726	-0-	-449	-0-	12726	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MAAK WELL #: 1H RRCID -> 213408 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 6900 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
09	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
10	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
11	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
12	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
*01	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 4 H RRCID -> 214201 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6805 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			N	-0-					-0-
09	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3090	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	3030	-0-	-90	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2676	-0-	-548	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	3336	-0-	-74	-0-	3336	3			N	-0-					-0-

RUZICKA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214240 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6900 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	2279	-0-	-387	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	2270	-0-	-310	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
10	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
11	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
12	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
*01	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-					-0-

WEST UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214244 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7050 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3794	-0-	-236	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
09	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3870	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4247	X	3929	-0-	-318	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	4100	-0-	-10	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	3990	-0-	-257	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
*01	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 4 H RRCID -> 214258 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7045 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
09	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2786	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	3			N	-0-					-0-
11	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	3			N	-0-					-0-
12	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	3			N	-0-					-0-
*01	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 6H RRCID -> 214290 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6602 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7037	X	6713	-0-	-324	-0-	6713	3			N	-0-					-0-
09	6810	X	6011	-0-	-799	-0-	6010	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6696	X	6284	-0-	-412	-0-	6284	3			N	-0-					-0-
11	6510	X	5773	-0-	-737	-0-	5773	3			N	-0-					-0-
12	6727	X	5661	-0-	-1066	-0-	5661	3			N	-0-					-0-
01	6727	X	5834	-0-	-893	-0-	5834	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 214322 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6400 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	4395	-0-	-1185	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
09	5220	X	4313	-0-	-907	-0-	4313	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	4445	-0-	-143	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	4257	-0-	-153	-0-	4257	3			N	-0-					-0-
12	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	3			N	-0-					-0-
*01	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GEREN WELL #: 7H RRCID -> 214323 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6550 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7223	X	6859	-0-	-364	-0-	6859	3			N	-0-					-0-
09	6810	X	6207	-0-	-603	-0-	6207	3			N	-0-					-0-
10	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	3			N	-0-					-0-
11	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	3			N	-0-					-0-
12	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	3			N	-0-					-0-
*01	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214466 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6721 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			N	-0-					2
09	3390	X	3099	-0-	-291	-0-	3099	3			N	-0-					2
10	3534	X	3383	-0-	-151	-0-	3383	3			N	-0-					2
11	3420	X	3414	-0-	-6	-0-	3414	3			N	-0-					2
12	3534	X	3451	-0-	-83	-0-	3451	3			N	-0-					2
01	3472	X	3186	-0-	-286	-0-	3186	3			N	-0-					2

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214467 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6855 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	5370	-0-	-489	-0-	5370	3			N	-0-					-0-
09	5670	X	5191	-0-	-479	-0-	5191	3			N	-0-					-0-
10	5735	X	5252	-0-	-483	-0-	5252	3			N	-0-					-0-
11	5370	X	4934	-0-	-436	-0-	4934	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	5393	-0-	-125	-0-	5393	3			N	-0-					-0-
01	5363	X	5028	-0-	-335	-0-	5028	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214468 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6350 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	3077	-0-	-1573	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	4032	-0-	-648	-0-	4031	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4836	X	4042	-0-	-794	-0-	4042	3			N	-0-					-0-
11	4680	X	3921	-0-	-759	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	4007	-0-	-147	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	3775	-0-	-379	-0-	3775	3			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 1H RRCID -> 214497 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6900 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3850	-0-	-56	-0-	3850	3			Y	-0-					114
09	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	3			Y	-0-					114
10	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	3			Y	-0-					114
11	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	3			Y	-0-					114
12	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5616	3	1	9	Y	1					115
*01	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	8558	3			Y	-0-					115

CORE LAB WELL #: 4H RRCID -> 214527 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 6949 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	3			N	-0-					52
09	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	3			N	-0-					52
10	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	3			N	-0-					52
11	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	3			N	-0-					52
12	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	3			N	-0-					52
*01	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	3			N	-0-					52

TEICH "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214530 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6880 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7533	X	7022	-0-	-511	-0-	7022	3			Y	-0-					100
09	7230	X	6795	-0-	-435	-0-	6795	3			Y	-0-					100
10	7316	X	7017	-0-	-299	-0-	7017	3			Y	-0-					100
11	6960	X	6892	-0-	-68	-0-	6837	3	55	9	Y	50					150
12	7161	X	7152	-0-	-9	-0-	7152	3			Y	-0-					150
*01	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7029	3	90	9	Y	82					232

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214635 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6750 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	2937	-0-	-349	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	2913	-0-	-297	-0-	2912	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3317	X	2976	-0-	-341	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	2952	-0-	-258	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	3011	-0-	-27	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2865	-0-	-142	-0-	2865	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 5H RRCID -> 214636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6856 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	7254	3			N	-0-					-0-
09	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6711	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	3			N	-0-					-0-
11	6990	X	6761	-0-	-229	-0-	6761	3			N	-0-					-0-
12	7254	X	5915	-0-	-1339	-0-	5915	3			N	-0-					-0-
01	7254	X	6399	-0-	-855	-0-	6399	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 4 H RRCID -> 214649 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7100 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	6098	-0-	-381	-0-	6098	3			N	-0-					-0-
09	6240	X	5776	-0-	-464	-0-	5776	3			N	-0-					-0-
10	6448	X	5861	-0-	-587	-0-	5861	3			N	-0-					-0-
11	6090	X	5697	-0-	-393	-0-	5697	3			N	-0-					-0-
12	6293	X	5968	-0-	-325	-0-	5968	3			N	-0-					-0-
01	6107	X	5763	-0-	-344	-0-	5763	3			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 2RH RRCID -> 215234 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7000 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3317	-0-	-62	-0-	3317	3			N	-0-					2
09	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3341	3	1	9	N	1	1	8			2
10	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			N	-0-					2
11	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3			N	-0-					2
12	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	3			N	-0-					2
*01	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	3			N	-0-					2

TEICH "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 215329 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6950 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3842	-0-	-126	-0-	3842	3			Y	-0-					63
09	3840	X	3681	-0-	-159	-0-	3681	3			Y	-0-					63
10	3937	X	3765	-0-	-172	-0-	3765	3			Y	-0-					63
11	3720	X	3587	-0-	-133	-0-	3587	3			Y	-0-					63
12	3844	X	3693	-0-	-151	-0-	3693	3			Y	-0-					63
01	3844	X	3674	-0-	-170	-0-	3674	3			Y	-0-					63

GEREN WELL #: 8H RRCID -> 215444 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6680 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	6219	-0-	-260	-0-	6219	3			N	-0-					-0-
09	6270	X	6031	-0-	-239	-0-	6030	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6076	X	5931	-0-	-145	-0-	5931	3			N	-0-					-0-
11	6030	X	5584	-0-	-446	-0-	5584	3			N	-0-					-0-
12	6231	X	5372	-0-	-859	-0-	5372	3			N	-0-					-0-
01	6231	X	5335	-0-	-896	-0-	5335	3			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 2H RRCID -> 215684 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6601 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6076	X	5613	-0-	-463	-0-	5613	3			N	-0-					-0-
09	5520	X	5486	-0-	-34	-0-	5486	3			N	-0-					-0-
10	5828	X	5636	-0-	-192	-0-	5636	3			N	-0-					-0-
11	5640	X	5596	-0-	-44	-0-	5596	3			N	-0-					-0-
12	5828	X	5425	-0-	-403	-0-	5425	3			N	-0-					-0-
01	5673	X	5479	-0-	-194	-0-	5479	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CRIDER WELL #: 2H RRCID -> 216133 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6801 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8432	X	7539	-0-	-893	-0-	7539	3			N	-0-					-0-
09	7620	X	7210	-0-	-410	-0-	7210	3			N	-0-					-0-
10	7843	X	7677	-0-	-166	-0-	7677	3			N	-0-					-0-
11	7530	X	7455	-0-	-75	-0-	7455	3			N	-0-					-0-
12	7750	X	7696	-0-	-54	-0-	7696	3			N	-0-					-0-
01	7688	X	7582	-0-	-106	-0-	7582	3			N	-0-					-0-

ANDRUS/SHELLENBERGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216313 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6600 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					3
09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2149	3	1	9	N	1	1	8			3
10	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					3
11	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					3
12	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					3
*01	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					3

SCHULTZ "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216540 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6892 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6913	X	6535	-0-	-378	-0-	6535	3			N	-0-					-0-
09	6690	X	5545	-0-	-1145	-0-	5544	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6293	X	5657	-0-	-636	-0-	5657	3			N	-0-					-0-
11	6330	X	5157	-0-	-1173	-0-	5157	3			N	-0-					-0-
12	6541	X	5751	-0-	-790	-0-	5751	3			N	-0-					-0-
01	6541	X	4418	-0-	-2123	-0-	4418	3			N	-0-					-0-

FAUBUS, JIMMY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216544 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6870 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9827	X	9356	-0-	-471	-0-	9356	3			N	-0-					-0-
09	9510	X	8913	-0-	-597	-0-	8913	3			N	-0-					-0-
10	9703	X	9152	-0-	-551	-0-	9152	3			N	-0-					-0-
11	9060	X	8809	-0-	-251	-0-	8809	3			N	-0-					-0-
12	9362	X	8767	-0-	-595	-0-	8767	3			N	-0-					-0-
01	9362	X	8193	-0-	-1169	-0-	8193	3			N	-0-					-0-

MARCHBANKS WELL #: 1H RRCID -> 217140 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6890 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6665	X	6548	-0-	-117	-0-	6548	3			N	-0-					-0-
09	6540	X	6171	-0-	-369	-0-	6170	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6758	X	6400	-0-	-358	-0-	6400	3			N	-0-					-0-
11	6540	X	6366	-0-	-174	-0-	6366	3			N	-0-					-0-
12	6541	X	5714	-0-	-827	-0-	5714	3			N	-0-					-0-
01	6541	X	6011	-0-	-530	-0-	6011	3			N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 2H RRCID -> 217142 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8265 - 11989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	128	-0-	-1012	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	620	N	549	-0-	-71	-0-	549	2			N	-0-					-0-
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 217145 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 6250 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			N	-0-					46
09	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3654	3	1	9	N	1	1	8			46
10	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3946	3	2	9	N	2					48
11	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3844	3	2	9	N	2					50
12	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3			N	-0-					50
*01	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	3			N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 217146 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6982 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	864	-0-	-159	-0-	864	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	846	-0-	-294	-0-	845	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
11	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1234	-0-	-192	-0-	1234	3			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 217147 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7840 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4781	-0-	-210	-0-	4781	2			N	-0-					2
09	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	2			N	-0-					2
10	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	2			N	-0-					2
11	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-					2
12	6107	X	5710	-0-	-397	-0-	5710	2			N	-0-					2
01	6107	X	5322	-0-	-785	-0-	5322	2			N	-0-					2

TEICH "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217149 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6885 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	5924	-0-	-121	-0-	5924	3			Y	-0-					81
09	5850	X	5693	-0-	-157	-0-	5693	3			Y	-0-					81
10	5983	X	5819	-0-	-164	-0-	5819	3			Y	-0-					81
11	5760	X	5495	-0-	-265	-0-	5495	3			Y	-0-					81
12	5952	X	5705	-0-	-247	-0-	5705	3			Y	-0-					81
01	5921	X	5659	-0-	-262	-0-	5659	3			Y	-0-					81

GEREN WELL #: 9H RRCID -> 217150 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6775 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3822	-0-	-270	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	3660	-0-	-210	-0-	3659	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3844	X	3785	-0-	-59	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3636	-0-	-84	-0-	3636	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3342	-0-	-471	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	3383	-0-	-430	-0-	3383	3			N	-0-					-0-

NEWSOM WELL #: 1H RRCID -> 217151 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6120 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

O'DOWD WELL #: 2H RRCID -> 217153 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7120 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	4710	-0-	-1149	-0-	4710	3			N	-0-					-0-
09	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	5164	-0-	-106	-0-	5164	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	4653	-0-	-447	-0-	4653	3			N	-0-					-0-
12	5301	X	4556	-0-	-745	-0-	4556	3			N	-0-					-0-
01	5301	X	4988	-0-	-313	-0-	4988	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 217154 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7160 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	3			N	-0-					-0-
09	5460	X	5332	-0-	-128	-0-	5332	3			N	-0-					-0-
10	5642	X	5374	-0-	-268	-0-	5374	3			N	-0-					-0-
11	5460	X	5148	-0-	-312	-0-	5148	3			N	-0-					-0-
12	5611	X	5308	-0-	-303	-0-	5308	3			N	-0-					-0-
01	5611	X	5361	-0-	-250	-0-	5361	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217155 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7730 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	708	-0-	708	708	708	3			N	-0-					2
11	14B2	EXT	1242	-0-	1242	1950	1242	3			N	-0-					2
12	4261	X	2311	-0-	-1950	-0-	2311	3			N	-0-					2
*01	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					2

KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 217156 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8211 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
09	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
10	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	885	-0-	-1305	-0-	885	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3996	-0-	896	896	3996	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	5016	-0-	1916	2812	5016	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 1H RRCID -> 217157 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6658 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	4322	-0-	-514	-0-	4322	3			Y	-0-					5
09	4620	X	4177	-0-	-443	-0-	4177	3			Y	-0-					5
10	4650	X	4258	-0-	-392	-0-	4258	3			Y	-0-					5
11	4470	X	4090	-0-	-380	-0-	4090	3			Y	-0-					5
12	4309	X	4145	-0-	-164	-0-	4144	3	1	9	Y	1	1	8			5
01	4309	X	4082	-0-	-227	-0-	4082	3			Y	-0-					5

MASSEY WELL #: 4H RRCID -> 217166 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6700 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 1 A RRCID -> 217945 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7890 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					75
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					75
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					75
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					75
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					75
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					75

GEREN WELL #: 10H RRCID -> 218510 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6805 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 5H RRCID -> 218527 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6585 - 8197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	3022	-0-	-78	-0-	3022	3			Y	-0-					2
09	2970	X	2895	-0-	-75	-0-	2895	3			Y	-0-					2
10	3069	X	2992	-0-	-77	-0-	2992	3			Y	-0-					2
11	2940	X	2871	-0-	-69	-0-	2871	3			Y	-0-					2
12	3007	N	2941	-0-	-66	-0-	2941	3			Y	-0-					2
01	3007	N	2897	-0-	-110	-0-	2897	3			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HOLTMAN WELL #: 1H RRCID -> 218538 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7065 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					2
09	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					2
10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					2
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					2
12	2077	N	2019	-0-	-58	-0-	2019	3			N	-0-					2
01	2077	N	1983	-0-	-94	-0-	1983	3			N	-0-					2

ASHE WELL #: 1H RRCID -> 218541 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6950 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1175	3	19	9	N	17	3	8			95
09	1350	N	1132	-0-	-218	-0-	1107	3	25	9	N	23	4	8			114
10	1395	N	1116	-0-	-279	-0-	1107	3	9	9	N	8					122
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1185	3	8	9	N	7	3	8			126
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1418	3	11	9	N	10					136
*01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1803	3	28	9	N	25					161

U.S. LIME WELL #: 4H RRCID -> 218600 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6788 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	2349	-0-	-131	-0-	2349	3			Y	-0-					2
09	2370	N	2212	-0-	-158	-0-	2212	3			Y	-0-					2
10	2449	N	2214	-0-	-235	-0-	2214	3			Y	-0-					2
11	2280	N	2135	-0-	-145	-0-	2135	3			Y	-0-					2
12	2294	N	2238	-0-	-56	-0-	2238	3			Y	-0-					2
*01	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			Y	-0-					2

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 7H RRCID -> 219500 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8400 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2646	-0-	-234	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2478	-0-	-653	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2312	-0-	-718	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2179	-0-	-952	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2118	-0-	-796	-0-	2118	2			N	-0-					-0-

STEVENSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 219987 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6740 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1392	-0-	-48	-0-	1391	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
12	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
*01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 219989 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7300 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	3			N	-0-					-0-
09	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	4404	-0-	-432	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
11	4740	X	4477	-0-	-263	-0-	4477	3			N	-0-					-0-
12	5611	X	3997	-0-	-1614	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
01	5611	X	3705	-0-	-1906	-0-	3705	3			N	-0-					-0-

ROBERTS WELL #: 4H RRCID -> 219990 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 8400 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4496	-0-	-34	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4623	-0-	-89	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4251	-0-	-309	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4176	-0-	-536	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4139	-0-	-542	-0-	4139	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FERGUSON FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 219992 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8555 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	4924	-0-	-470	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4697	-0-	-523	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4943	-0-	-451	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4663	-0-	-347	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4802	-0-	-127	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4843	-0-	-86	-0-	4843	2			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 4H RRCID -> 219994 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6550 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	3			N	-0-					2
09	5430	X	5291	-0-	-139	-0-	5291	3			N	-0-					2
10	5611	X	4931	-0-	-680	-0-	4931	3			N	-0-					2
11	5430	X	4159	-0-	-1271	-0-	4159	3			N	-0-					2
12	5611	X	4459	-0-	-1152	-0-	4459	3			N	-0-					2
01	5611	X	4398	-0-	-1213	-0-	4395	3	3	9	N	3					5

PALMER WELL #: 5H RRCID -> 219995 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6606 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7068	X	6805	-0-	-263	-0-	6805	3			N	-0-					-0-
09	7080	X	6715	-0-	-365	-0-	6715	3			N	-0-					-0-
10	7316	X	6742	-0-	-574	-0-	6742	3			N	-0-					-0-
11	7080	X	6829	-0-	-251	-0-	6829	3			N	-0-					-0-
12	7223	X	6754	-0-	-469	-0-	6754	3			N	-0-					-0-
01	6944	X	6812	-0-	-132	-0-	6812	3			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 5H RRCID -> 219996 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6850 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					94
09	210	N	85	-0-	-125	-0-	81	3	4	9	N	4	4	8			94
10	186	N	116	-0-	-70	-0-	115	3	1	9	N	1	1	8			94
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					94
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	539	3	1	9	N	1	1	8			94
*01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					94

WILSHIRE WELL #: 2H RRCID -> 219997 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 8412 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					3
09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2175	3	1	9	N	1	1	8			3
10	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					3
11	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					3
12	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					3
*01	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					3

WILSHIRE WELL #: 3H RRCID -> 219998 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 8060 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3892	-0-	-76	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	3534	-0-	-186	-0-	3533	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3844	X	3590	-0-	-254	-0-	3590	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	3486	-0-	-294	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3794	-0-	-112	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
*01	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 2H RRCID -> 219999 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8497 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	N	2493	-0-	-235	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
09	2640	N	2083	-0-	-557	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
10	2728	N	2675	-0-	-53	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
11	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
12	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	2502	-0-	-164	-0-	2502	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MASSEY WELL #: 3H RRCID -> 220173 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6708 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8525	X	8155	-0-	-370	-0-	8155	3			N	-0-					-0-
09	8310	X	7747	-0-	-563	-0-	7747	3			N	-0-					-0-
10	8587	X	8041	-0-	-546	-0-	8041	3			N	-0-					-0-
11	8310	X	7691	-0-	-619	-0-	7691	3			N	-0-					-0-
12	8556	X	7857	-0-	-699	-0-	7857	3			N	-0-					-0-
*01	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	8617	3			N	-0-					-0-

SCHULTZ "A" WELL #: 2H RRCID -> 220174 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6799 - 10730

08	8959	X	8570	-0-	-389	-0-	8570	3			N	-0-					-0-
09	8520	X	8397	-0-	-123	-0-	8397	3			N	-0-					-0-
10	8773	X	8491	-0-	-282	-0-	8491	3			N	-0-					-0-
11	8490	X	8214	-0-	-276	-0-	8214	3			N	-0-					-0-
12	8680	X	8296	-0-	-384	-0-	8296	3			N	-0-					-0-
01	8680	X	8660	-0-	-20	-0-	8660	3			N	-0-					-0-

BOYD, A. F. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 220177 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5500 - 6900

08	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	620	1	573	3	N	-0-					49
09	1320	N	1063	-0-	-257	-0-	600	1	463	3	N	-0-					49
10	1240	N	1141	-0-	-99	-0-	614	1	524	3	N	3	3	8			49
							3	9									
11	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	600	1	494	3	N	-0-					49
12	1085	N	621	-0-	-464	-0-	620	1	1	9	N	1	1	8			49
01	1147	N	934	-0-	-213	-0-	598	1	333	3	N	3	3	8			49
							3	9									

JOHNSTON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221581 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 6255 - 8875

08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					40
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

SHAW WELL #: 2RH RRCID -> 221582 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6715 - 10440

08	8494	X	8293	-0-	-201	-0-	8293	3			N	-0-					3
09	8580	X	7446	-0-	-1134	-0-	7445	3	1	9	N	1	1	8			3
10	8866	X	7571	-0-	-1295	-0-	7571	3			N	-0-					3
11	8580	X	7133	-0-	-1447	-0-	7133	3			N	-0-					3
12	8432	X	7612	-0-	-820	-0-	7612	3			N	-0-					3
01	8308	X	7599	-0-	-709	-0-	7599	3			N	-0-					3

BIG CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 221583 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 8970

08	3503	X	2926	-0-	-577	-0-	2913	3	13	9	N	12					74
09	3360	X	2976	-0-	-384	-0-	2968	3	8	9	N	7	2	8			79
10	3441	X	3155	-0-	-286	-0-	3146	3	9	9	N	8					87
11	3150	X	2867	-0-	-283	-0-	2860	3	7	9	N	6					93
12	3162	X	2495	-0-	-667	-0-	2493	3	2	9	N	2					95
01	3162	X	2696	-0-	-466	-0-	2685	3	11	9	N	10					105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WIMBERLY WELL #: 1H RRCID -> 221587 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6290 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10540	X	6846	-0-	-3694	-0-	6846	3			N	-0-					39
09	10200	X	6417	-0-	-3783	-0-	6416	3	1	9	N	1					40
10	8277	X	6517	-0-	-1760	-0-	6510	3	7	9	N	6					46
11	7200	X	6478	-0-	-722	-0-	6464	3	14	9	N	13					59
12	7130	X	6399	-0-	-731	-0-	6396	3	3	9	N	3					62
01	6851	X	6782	-0-	-69	-0-	6776	3	6	9	N	5					67

PALMER WELL #: 3H RRCID -> 221588 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6700 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8401	X	7818	-0-	-583	-0-	7818	3			N	-0-					-0-
09	8130	X	7383	-0-	-747	-0-	7383	3			N	-0-					-0-
10	8401	X	7783	-0-	-618	-0-	7783	3			N	-0-					-0-
11	7770	X	7588	-0-	-182	-0-	7588	3			N	-0-					-0-
12	7843	X	7635	-0-	-208	-0-	7635	3			N	-0-					-0-
*01	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	8008	3			N	-0-					-0-

DIXON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221590 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6415 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3012	3	2	9	N	2					52
09	2910	X	2879	-0-	-31	-0-	2876	3	3	9	N	3	1	8			54
10	3007	X	2958	-0-	-49	-0-	2957	3	1	9	N	1					55
11	2910	X	2565	-0-	-345	-0-	2562	3	3	9	N	3					58
12	3007	X	831	-0-	-2176	-0-	823	3	8	9	N	7					65
01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					65

PARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221591 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 6350 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 221592 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6600 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	4715	-0-	-586	-0-	4715	3			N	-0-					-0-
09	5040	X	4392	-0-	-648	-0-	4392	3			N	-0-					-0-
10	5177	X	4479	-0-	-698	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	4105	-0-	-455	-0-	4105	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4547	-0-	-165	-0-	4547	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	4183	-0-	-529	-0-	4183	3			N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 3H RRCID -> 221869 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8158 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9796	X	9588	-0-	-208	-0-	9588	2			N	-0-					-0-
09	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
10	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	10694	2			N	-0-					-0-
11	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	10397	2			N	-0-					-0-
12	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	10926	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	9776	-0-	-733	-0-	9776	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 221875 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7060 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

U.S. LIME WELL #: 6H RRCID -> 221878 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6991 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4947	-0-	-13	-0-	4947	3			Y	-0-					3
09	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	3			Y	-0-					3
10	5053	X	4920	-0-	-133	-0-	4920	3			Y	-0-					3
11	4890	X	4763	-0-	-127	-0-	4763	3			Y	-0-					3
12	5053	X	4964	-0-	-89	-0-	4964	3			Y	-0-					3
01	4960	X	4952	-0-	-8	-0-	4952	3			Y	-0-					3

SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 221879 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6980 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	3940	-0-	-710	-0-	3940	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	3742	-0-	-518	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	3899	-0-	-503	-0-	3899	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3692	-0-	-118	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3297	-0-	-640	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3845	-0-	-92	-0-	3845	3			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 4H RRCID -> 221880 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6570 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	203	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 3H RRCID -> 221882 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6625 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	7038	3			N	-0-					-0-
09	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6864	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	7320	3			N	-0-					-0-
11	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	3			N	-0-					-0-
12	7099	X	6298	-0-	-801	-0-	6298	3			N	-0-					-0-
01	7316	X	5442	-0-	-1874	-0-	5442	3			N	-0-					-0-

MATLOCK, J. W. WELL #: 2H RRCID -> 221886 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6589 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9703	X	9452	-0-	-251	-0-	9452	3			N	-0-					2
09	9390	X	9076	-0-	-314	-0-	9076	3			N	-0-					2
10	9641	X	9224	-0-	-417	-0-	9224	3			N	-0-					2
11	9240	X	8911	-0-	-329	-0-	8911	3			N	-0-					2
12	9517	X	9177	-0-	-340	-0-	9177	3			N	-0-					2
01	9455	X	9087	-0-	-368	-0-	9087	3			N	-0-					2

TEICH, HENRY WELL #: 2 H RRCID -> 221941 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6950 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5735	X	5470	-0-	-265	-0-	5470	3			Y	-0-					47
09	5550	X	5315	-0-	-235	-0-	5286	3	29	9	Y	26					73
10	5580	X	5385	-0-	-195	-0-	5385	3			Y	-0-					73
11	5370	X	5159	-0-	-211	-0-	5159	3			Y	-0-					73
12	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5683	3	22	9	Y	20					93
01	5487	X	5279	-0-	-208	-0-	5279	3			Y	-0-					93

U.S. LIME WELL #: 8H RRCID -> 221991 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6364 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	N	2708	-0-	-20	-0-	2708	3			Y	-0-					17
09	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			Y	-0-					17
10	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			Y	-0-					17
11	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			Y	-0-					17
12	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2773	3	6	9	Y	5					22
*01	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CALLAWAY WELL #: 1H RRCID -> 221998 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6550 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 2H RRCID -> 221999 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6575 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7936	X	7303	-0-	-633	-0-	7303	3			N	-0-					-0-
09	7680	X	6995	-0-	-685	-0-	6995	3			N	-0-					-0-
10	7936	X	7498	-0-	-438	-0-	7498	3			N	-0-					-0-
11	7350	X	7187	-0-	-163	-0-	7187	3			N	-0-					-0-
12	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	3			N	-0-					-0-
*01	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	8222	3			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 2H RRCID -> 222002 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6930 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	5556	-0-	-24	-0-	5556	3			Y	-0-					40
09	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	3			Y	-0-					40
10	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	3			Y	-0-					40
11	5370	X	3734	-0-	-1636	-0-	3734	3			Y	-0-					40
12	5673	X	3532	-0-	-2141	-0-	3532	3			Y	-0-					40
01	5921	X	3880	-0-	-2041	-0-	3880	3			Y	-0-					40

U.S. LIME WELL #: 7H RRCID -> 222081 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6368 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	4507	-0-	-887	-0-	4507	3			Y	-0-					53
09	5160	X	4351	-0-	-809	-0-	4351	3			Y	-0-					53
10	5053	X	4947	-0-	-106	-0-	4947	3			Y	-0-					53
11	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	3			Y	-0-					53
12	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4949	3	8	9	Y	7					60
*01	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	3			Y	-0-					59

MATLOCK, J. W. WELL #: 1H RRCID -> 222083 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6482 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 4H RRCID -> 222085 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6870 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	4017	-0-	-447	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	3913	-0-	-287	-0-	3913	3			N	-0-					-0-
10	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	3			N	-0-					-0-
11	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
12	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
*01	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	3			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 1H RRCID -> 222086 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7240 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	1807	-0-	-487	-0-	1807	3			N	-0-					2
09	2100	N	1867	-0-	-233	-0-	1866	3	1	9	N	1	1	8			2
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					2
11	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					2
12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					2
*01	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CLEMENTS WELL #: 4H RRCID -> 222094 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7020 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7068	X	5922	-0-	-1146	-0-	5922	3			N	-0-					-0-
09	6480	X	6304	-0-	-176	-0-	6303	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	3			N	-0-					-0-
11	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	3			N	-0-					-0-
12	6510	X	6196	-0-	-314	-0-	6196	3			N	-0-					-0-
01	7254	X	5398	-0-	-1856	-0-	5398	3			N	-0-					-0-

GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 222095 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2856	-0-	-120	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2748	-0-	-102	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2541	-0-	-497	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	2367	-0-	-573	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
12	2852	N	2359	-0-	-493	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
01	2542	N	2323	-0-	-219	-0-	2323	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 6H RRCID -> 222097 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6995 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9238	X	9056	-0-	-182	-0-	9056	3			N	-0-					-0-
09	8910	X	8099	-0-	-811	-0-	8099	3			N	-0-					-0-
10	9331	X	7987	-0-	-1344	-0-	7987	3			N	-0-					-0-
11	9030	X	8411	-0-	-619	-0-	8411	3			N	-0-					-0-
12	9331	X	8808	-0-	-523	-0-	8808	3			N	-0-					-0-
01	9052	X	8410	-0-	-642	-0-	8410	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 222098 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7075 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6169	X	6165	-0-	-4	-0-	6165	3			N	-0-					-0-
09	5940	X	5914	-0-	-26	-0-	5913	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	3			N	-0-					-0-
11	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	3			N	-0-					-0-
12	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	3			N	-0-					-0-
01	6727	X	5015	-0-	-1712	-0-	5015	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN WELL #: 2H RRCID -> 222099 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6784 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6696	X	6059	-0-	-637	-0-	6059	3			Y	-0-					8
09	6330	X	5931	-0-	-399	-0-	5931	3			Y	-0-					8
10	6355	X	5413	-0-	-942	-0-	5413	3			Y	-0-					8
11	6150	X	5134	-0-	-1016	-0-	5134	3			Y	-0-					8
12	6200	X	5953	-0-	-247	-0-	5953	3			Y	-0-					8
01	6138	X	5829	-0-	-309	-0-	5829	3			Y	-0-					7

MATLOCK, E. D. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 223298 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6357 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6541	X	6316	-0-	-225	-0-	6316	3			N	-0-					50
09	6150	X	6103	-0-	-47	-0-	6102	3	1	9	N	1	1	8			50
10	6324	X	6268	-0-	-56	-0-	6267	3	1	9	N	1	1	8			50
11	6120	X	5957	-0-	-163	-0-	5957	3			N	-0-					50
*12	6324	X	6130	-0-	-194	-0-	6129	3	1	9	N	1	1	8			50
01	6324	X	6027	-0-	-297	-0-	6027	3			N	-0-					50

LITTLE CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 223794 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6075 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	N	2303	-0-	-363	-0-	2299	3	4	9	N	4					63
09	2370	N	1942	-0-	-428	-0-	1931	3	11	9	N	10	2	8			71
10	2232	N	2040	-0-	-192	-0-	2034	3	6	9	N	5					76
11	2220	N	1602	-0-	-618	-0-	1599	3	3	9	N	3					79
12	2015	N	1988	-0-	-27	-0-	1988	3			N	-0-					79
01	2046	N	1299	-0-	-747	-0-	1297	3	2	9	N	2					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CHURCHILL WELL #: 1H RRCID -> 223796 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5637 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSS WELL #: 1H RRCID -> 224336 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7290 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7068	X	6380	-0-	-688	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6141	-0-	-699	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6090	-0-	-978	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5839	-0-	-341	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	5489	-0-	-897	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	4424	-0-	-1962	-0-	4424	2			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 4H RRCID -> 225765 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7313 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	3			N	-0-					-0-
09	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	3			N	-0-					-0-
10	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	3			N	-0-					-0-
11	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	3			N	-0-					-0-
12	6851	X	5666	-0-	-1185	-0-	5666	3			N	-0-					-0-
01	6851	X	5936	-0-	-915	-0-	5936	3			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 3H RRCID -> 225778 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6795 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	3			Y	-0-					36
09	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	3			Y	-0-					36
10	6975	X	6625	-0-	-350	-0-	6625	3			Y	-0-					36
11	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	3			Y	-0-					36
12	6975	X	6961	-0-	-14	-0-	6961	3			Y	-0-					36
01	6944	X	6150	-0-	-794	-0-	6150	3			Y	-0-					36

U.S. LIME WELL #: 2H RRCID -> 225780 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6510 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	4369	-0-	-436	-0-	4369	3			Y	-0-					66
09	4560	X	4168	-0-	-392	-0-	4168	3			Y	-0-					66
10	4681	X	4348	-0-	-333	-0-	4348	3			Y	-0-					66
11	4530	X	4067	-0-	-463	-0-	4067	3			Y	-0-					66
12	4495	X	4300	-0-	-195	-0-	4291	3	9	9	Y	8					74
01	4371	X	3877	-0-	-494	-0-	3877	3			Y	-0-					74

SALLIE WELL #: 1H RRCID -> 225781 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5906 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	3821	-0-	-488	-0-	3777	3	44	9	N	40	1	8			79
09	4170	X	3362	-0-	-808	-0-	3316	3	46	9	N	42	4	8			117
10	4309	X	3453	-0-	-856	-0-	3407	3	46	9	N	42					159
11	4050	X	3202	-0-	-848	-0-	3180	3	22	9	N	20					179
12	4123	X	2937	-0-	-1186	-0-	2926	3	11	9	N	10					189
01	3813	X	3168	-0-	-645	-0-	3136	3	32	9	N	29	168	1			50

FOX "A" WELL #: 1H RRCID -> 225783 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6235 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BEIL WELL #: 3H RRCID -> 225785 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6970 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	3			N	-0-					-0-
09	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	3			N	-0-					-0-
10	5084	X	4878	-0-	-206	-0-	4878	3			N	-0-					-0-
11	4920	X	4896	-0-	-24	-0-	4896	3			N	-0-					-0-
12	5084	X	4961	-0-	-123	-0-	4961	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	4901	-0-	-183	-0-	4901	3			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 1H RRCID -> 225787 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7470 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					2
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					2
10	93	X	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

LITTLE CREEK "A" WELL #: 2H RRCID -> 226336 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6380 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6169	X	5190	-0-	-979	-0-	5173	3	17	9	N	15	1	8			91
09	5700	X	5448	-0-	-252	-0-	5414	3	34	9	N	31	7	8			115
10	5890	X	5536	-0-	-354	-0-	5529	3	7	9	N	6					121
11	5700	X	4635	-0-	-1065	-0-	4633	3	2	9	N	2	86	1	1	8	36
12	5642	X	3297	-0-	-2345	-0-	3293	3	4	9	N	4					40
01	5642	X	5143	-0-	-499	-0-	5129	3	14	9	N	13					53

CROWDER, FRED WELL #: 1H RRCID -> 226341 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6175 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	4834	-0-	-188	-0-	4834	3			Y	-0-					-0-
09	4890	X	4574	-0-	-316	-0-	4573	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	5053	X	4621	-0-	-432	-0-	4621	3			Y	-0-					-0-
11	4890	X	4783	-0-	-107	-0-	4783	3			Y	-0-					-0-
12	4836	X	4595	-0-	-241	-0-	4595	3			Y	-0-					-0-
01	4836	X	4708	-0-	-128	-0-	4708	3			Y	-0-					-0-

HICKS FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 226342 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6875 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	6636	-0-	-339	-0-	6636	3			N	-0-					2
09	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	3			N	-0-					2
10	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	3			N	-0-					2
11	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	6572	3			N	-0-					2
12	6820	X	6648	-0-	-172	-0-	6648	3			N	-0-					2
01	6851	X	6614	-0-	-237	-0-	6614	3			N	-0-					2

BEIL WELL #: 2H RRCID -> 226343 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7303 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7409	X	7110	-0-	-299	-0-	7110	3			N	-0-					-0-
09	7140	X	6767	-0-	-373	-0-	6767	3			N	-0-					-0-
10	7378	X	7119	-0-	-259	-0-	7119	3			N	-0-					-0-
11	6870	X	6646	-0-	-224	-0-	6646	3			N	-0-					-0-
12	7099	X	6936	-0-	-163	-0-	6936	3			N	-0-					-0-
*01	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	7181	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 226346 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7800 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
09	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5344	-0-	-298	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	4822	-0-	-668	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	4664	-0-	-1133	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	4750	-0-	-1047	-0-	4750	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAYS WELL #: 1H RRCID -> 226348 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6779 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8959	X	8219	-0-	-740	-0-	8219	3			N	-0-					-0-
09	8790	X	7726	-0-	-1064	-0-	7725	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	9083	X	8019	-0-	-1064	-0-	8019	3			N	-0-					-0-
11	8790	X	7747	-0-	-1043	-0-	7747	3			N	-0-					-0-
12	8711	X	8236	-0-	-475	-0-	8236	3			N	-0-					-0-
*01	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8519	3			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 6H RRCID -> 226354 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6757 - 9820

08	2852	X	2641	-0-	-211	-0-	2641	2			N	-0-					1
09	2730	X	2567	-0-	-163	-0-	2567	2			N	-0-					1
10	2759	X	2646	-0-	-113	-0-	2646	2			N	-0-					1
11	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					1
12	2666	N	2359	-0-	-307	-0-	2359	2			N	-0-					1
01	2635	N	2613	-0-	-22	-0-	2613	2			N	-0-					1

GEREN WELL #: 12H RRCID -> 226355 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6817 - 8230

08	1550	N	1531	-0-	-19	-0-	1531	3			N	-0-					2
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1173	3	3	9	N	3	3	8			2
10	1581	N	364	-0-	-1217	-0-	364	3			N	-0-					2
11	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					2
12	1209	N	239	-0-	-970	-0-	239	3			N	-0-					2
01	372	N	47	-0-	-325	-0-	47	3			N	-0-					2

RUMAGE WELL #: 1H RRCID -> 226356 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6315 - 9230

08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1194	3	11	9	N	10	2	8			49
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1183	3	30	9	N	27	12	8			64
10	1426	N	550	-0-	-876	-0-	546	3	4	9	N	4					68
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1719	3	10	9	N	9	1	8			76
12	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	1136	3	7	9	N	6					82
*01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1450	3	4	9	N	4					86

DOUBLE DIAMOND WELL #: 5H RRCID -> 226357 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 9700

08	2604	N	2476	-0-	-128	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
09	2520	N	2349	-0-	-171	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2396	-0-	-84	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2344	-0-	-56	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2370	-0-	-48	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	2362	-0-	-25	-0-	2362	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 226364 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7039 - 8545

08	7533	X	6929	-0-	-604	-0-	6929	3			N	-0-					-0-
09	7140	X	6642	-0-	-498	-0-	6642	3			N	-0-					-0-
10	6975	X	6655	-0-	-320	-0-	6655	3			N	-0-					-0-
11	6720	X	6495	-0-	-225	-0-	6495	3			N	-0-					-0-
12	6944	X	6802	-0-	-142	-0-	6802	3			N	-0-					-0-
01	6944	X	6664	-0-	-280	-0-	6664	3			N	-0-					-0-

CAUDILL-HILL WELL #: 1H RRCID -> 226368 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 5948 - 8349

08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	761	3	19	9	N	17					127
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	705	3	12	9	N	11	4	8			134
10	961	N	736	-0-	-225	-0-	733	3	3	9	N	3					137
11	750	N	696	-0-	-54	-0-	686	3	10	9	N	9	1	8			145
12	744	N	530	-0-	-214	-0-	511	3	19	9	N	17					162
01	744	N	658	-0-	-86	-0-	625	3	33	9	N	30	173	1	6	8	13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

U.S. LIME WELL #: 9H RRCID -> 226369 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6329 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	2523	-0-	-267	-0-	2523	3			Y	-0-					15
09	2700	X	2397	-0-	-303	-0-	2397	3			Y	-0-					15
10	2790	X	2285	-0-	-505	-0-	2285	3			Y	-0-					15
11	2430	X	2323	-0-	-107	-0-	2323	3			Y	-0-					15
12	2480	N	2298	-0-	-182	-0-	2294	3	4	9	Y	4					19
01	2294	N	2157	-0-	-137	-0-	2157	3			Y	-0-					19

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 226373 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6985 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	5177	-0-	-713	-0-	5177	3			N	-0-					-0-
09	5670	X	5106	-0-	-564	-0-	5106	3			N	-0-					-0-
10	5704	X	5222	-0-	-482	-0-	5222	3			N	-0-					-0-
11	5460	X	5048	-0-	-412	-0-	5048	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	5127	-0-	-515	-0-	5127	3			N	-0-					-0-
01	5270	X	5142	-0-	-128	-0-	5142	3			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 1H RRCID -> 226554 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7382 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	1512	-0-	-2177	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
09	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
10	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
11	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
12	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
*01	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-					-0-

CAUDILL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227408 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5810 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1622	3	2	9	N	2	2	8			27
09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1457	3	18	9	N	16	16	8			27
10	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					27
11	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1832	3	4	9	N	4	4	8			27
12	1519	N	617	-0-	-902	-0-	617	3			N	-0-					27
*01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1766	3	15	9	N	14	14	8			27

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227814 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF.10290 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3856	-0-	-236	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3455	-0-	-325	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
10	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
11	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
12	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
*01	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6172	2			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 227815 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7080 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
09	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2868	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3069	X	2961	-0-	-108	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2812	-0-	-248	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
12	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	3027	-0-	-135	-0-	3027	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 10H RRCID -> 227818 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6425 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	4210	-0-	-192	-0-	4210	3			Y	-0-					21
09	4530	X	4082	-0-	-448	-0-	4082	3			Y	-0-					21
10	4712	X	4197	-0-	-515	-0-	4197	3			Y	-0-					21
11	4560	X	4015	-0-	-545	-0-	4015	3			Y	-0-					21
12	4712	X	4113	-0-	-599	-0-	4113	3			Y	-0-					21
01	4216	X	4074	-0-	-142	-0-	4074	3			Y	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JACKSON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 228258 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6493 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

BRICE WELL #: 2H RRCID -> 228265 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6500 - 9270

08	11417	X	11417	-0-	-0-	-0-	11417	3			N	-0-					-0-
09	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	11496	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	11718	X	11653	-0-	-65	-0-	11653	3			N	-0-					-0-
11	11340	X	10591	-0-	-749	-0-	10591	3			N	-0-					-0-
12	11873	X	9841	-0-	-2032	-0-	9841	3			N	-0-					-0-
01	11873	X	10096	-0-	-1777	-0-	10096	3			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 228376 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7117 - 11458

08	6665	X	6256	-0-	-409	-0-	6256	3			N	-0-					-0-
09	6450	X	5951	-0-	-499	-0-	5950	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6665	X	6340	-0-	-325	-0-	6340	3			N	-0-					-0-
11	6150	X	6086	-0-	-64	-0-	6086	3			N	-0-					-0-
12	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6537	3			N	-0-					-0-
01	6355	X	6190	-0-	-165	-0-	6190	3			N	-0-					-0-

JACKSON HEIRS "A" WELL #: 2H RRCID -> 228378 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 6240 - 9249

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		7	-0-	7	7	7	3			N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					15

HANSCOM WELL #: 1 H RRCID -> 228900 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6165 - 8725

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PARRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 230113 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6132 - 10150

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

KING WELL #: 5H RRCID -> 230480 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6817 - 9980

08	3441	X	3251	-0-	-190	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3071	-0-	-229	-0-	3070	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3410	X	3169	-0-	-241	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	2836	-0-	-344	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	3138	-0-	-148	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	3154	-0-	-101	-0-	3154	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 230484 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6198 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

KTV CADDO WELL #: 2 H RRCID -> 230679 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7097 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	3			N	-0-					8
09	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	3			N	-0-					8
10	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	3			N	-0-					8
11	5670	X	4982	-0-	-688	-0-	4982	3			N	-0-					8
12	6138	X	4771	-0-	-1367	-0-	4771	3			N	-0-					8
01	6138	X	5418	-0-	-720	-0-	5418	3			N	-0-					8

TEICH, HENRY WELL #: 3H RRCID -> 230732 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6881 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5952	X	5586	-0-	-366	-0-	5586	3			Y	-0-					13
09	5760	X	5467	-0-	-293	-0-	5430	3	37	9	Y	34					47
10	5611	X	5504	-0-	-107	-0-	5504	3			Y	-0-					47
11	5430	X	5360	-0-	-70	-0-	5360	3			Y	-0-					47
12	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5676	3	29	9	Y	26					73
01	5642	X	5530	-0-	-112	-0-	5530	3			Y	-0-					73

COPPENGER WELL #: 3 H RRCID -> 230899 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7125 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 2 H RRCID -> 231466 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6778 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2814	-0-	-286	47	2814	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2554	-0-	-266	-0-	2553	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2914	X	2707	-0-	-207	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	2734	-0-	-86	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2795	-0-	-119	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2289	-0-	-532	-0-	2289	3			N	-0-					-0-

HAYS WELL #: 2 H RRCID -> 231470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6997 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
09	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2138	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2170	N	2002	-0-	-168	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	1772	-0-	-418	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	1585	-0-	-616	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1615	-0-	-400	-0-	1615	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
A. F. BOYD 1 WELL #: 2 H RRCID -> 231473 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5675 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	485	1	3669	3	N	5			70
							6	9							
09	3840	X	3378	-0-	-462	-0-	41	1	3329	3	N	7			77
							8	9							
10	3689	X	3149	-0-	-540	-0-	274	1	2875	3	N	-0-			77
11	4020	X	3187	-0-	-833	-0-	317	1	2870	3	N	-0-			77
12	4154	X	3416	-0-	-738	-0-	353	1	3034	3	N	26			103
							29	9							
01	4154	X	3509	-0-	-645	-0-	315	1	3159	3	N	32			135
							35	9							

DILLON WELL #: 1 H RRCID -> 231475 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6855 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	4250	-0-	-245	-0-	4250	3			N	-0-			-0-
09	4350	X	3944	-0-	-406	-0-	3944	3			N	-0-			-0-
10	4402	X	3523	-0-	-879	-0-	3523	3			N	-0-			-0-
11	4110	X	3453	-0-	-657	-0-	3453	3			N	-0-			-0-
12	4247	X	3263	-0-	-984	-0-	3263	3			N	-0-			-0-
01	4247	X	3033	-0-	-1214	-0-	3033	3			N	-0-			-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 7H RRCID -> 231481 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6892 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2759	N	2002	-0-	-757	-0-	2002	2			N	-0-			-0-
09	2640	N	1736	-0-	-904	-0-	1736	2			N	-0-			-0-
10	2604	N	2175	-0-	-429	-0-	2175	2			N	-0-			-0-
11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-			-0-
12	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-			-0-
*01	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-			-0-

CLEMENTS WELL #: 7 H RRCID -> 231482 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7060 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-			-0-
09	1410	X	518	-0-	-892	-0-	518	3			N	-0-			-0-
10	1705	X	1701	-0-	-4	-0-	1701	3			N	-0-			-0-
11	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-			-0-
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-			-0-
*01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-			-0-

ACU WELL #: 5 H RRCID -> 231486 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6846 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7068	X	6172	-0-	-896	-0-	6172	3			N	-0-			8
09	6570	X	6046	-0-	-524	-0-	6046	3			N	-0-			8
10	6603	X	6108	-0-	-495	-0-	6108	3			N	-0-			8
11	6360	X	5700	-0-	-660	-0-	5700	3			N	-0-			8
12	6510	X	6027	-0-	-483	-0-	6027	3			N	-0-			8
01	6262	X	5584	-0-	-678	-0-	5584	3			N	-0-			8

HARDCASTLE WELL #: 4 H RRCID -> 231487 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6642 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	3355	-0-	-768	-0-	3355	3			N	-0-			2
09	3900	X	3829	-0-	-71	-0-	3829	3			N	-0-			2
10	3658	X	2515	-0-	-1143	-0-	2515	3			N	-0-			2
11	3540	X	3347	-0-	-193	-0-	3347	3			N	-0-			2
12	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	3			N	-0-			2
*01	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6872	3			N	-0-			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
A. F. BOYD 1 WELL #: 1 H RRCID -> 231526 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5500 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	461	-0-	-1461	-0-	382	1	79	3	N	-0-					10
09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	49	1	1389	3	N	-0-					10
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	254	1	340	3	N	-0-					10
11	450	N	198	-0-	-252	-0-	198	1			N	-0-					10
12	1488	N	206	-0-	-1282	-0-	195	1	11	3	N	-0-					10
01	589	N	504	-0-	-85	-0-	262	1	242	3	N	-0-					10

ACU WELL #: 2 H RRCID -> 231603 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6845 - 10155

08	3937	X	3630	-0-	-307	-0-	3630	3			N	-0-					-0-
09	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	3			N	-0-					-0-
10	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	3			N	-0-					-0-
11	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	3658	-0-	-868	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	4290	-0-	-236	-0-	4290	3			N	-0-					-0-

HUBBARD WELL #: 2 H RRCID -> 231618 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7122 - 9781

08	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
09	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
10	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
11	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2127	-0-	-167	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	2196	-0-	-222	-0-	2196	3			N	-0-					-0-

MERCER WELL #: 1 H RRCID -> 231619 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6205 - 9580

08	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3104	-0-	-226	-0-	3102	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3472	X	3210	-0-	-262	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	3078	-0-	-282	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3157	-0-	-315	-0-	3156	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3441	X	3329	-0-	-112	-0-	3329	2			N	-0-					-0-

KING WELL #: 6 H RRCID -> 231658 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6577 - 8653

08	3813	X	3740	-0-	-73	-0-	3740	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	3363	-0-	-117	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	3522	-0-	-229	-0-	3522	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	3348	-0-	-282	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3690	-0-	-61	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	3669	-0-	-82	-0-	3669	3			N	-0-					-0-

RICE UNIVERSITY WELL #: 1 H RRCID -> 231659 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6788 - 8663

08	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	3061	-0-	-119	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	3201	-0-	-85	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	3074	-0-	-106	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	2971	-0-	-377	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	2696	-0-	-652	-0-	2696	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 3 H RRCID -> 231891 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7014 - 10486

08	5425	X	5185	-0-	-240	-0-	5185	3			N	-0-					-0-
09	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5812	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	3			N	-0-					-0-
11	5160	X	5133	-0-	-27	-0-	5133	3			N	-0-					-0-
12	6014	X	5261	-0-	-753	-0-	5261	3			N	-0-					-0-
01	6138	X	5877	-0-	-261	-0-	5877	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CN MARSH WELL #: 5 H RRCID -> 232316 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6392 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2787	-0-	-251	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2750	-0-	-100	-0-	2749	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2945	X	2587	-0-	-358	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	2565	-0-	-165	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	2597	-0-	-255	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2556	-0-	-296	-0-	2556	3			N	-0-					-0-

SCHULTZ A WELL #: 3 H RRCID -> 232324 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6584 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7099	X	6819	-0-	-280	-0-	6819	3			N	-0-					-0-
09	6840	X	6588	-0-	-252	-0-	6588	3			N	-0-					-0-
10	6944	X	6194	-0-	-750	-0-	6194	3			N	-0-					-0-
11	6630	X	6357	-0-	-273	-0-	6357	3			N	-0-					-0-
12	6851	X	6569	-0-	-282	-0-	6569	3			N	-0-					-0-
01	6820	X	6538	-0-	-282	-0-	6538	3			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 232325 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7045 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	4233	-0-	-1037	-0-	4233	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4152	-0-	-948	-0-	4151	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4774	X	4485	-0-	-289	-0-	4485	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	4481	-0-	-139	-0-	4481	3			N	-0-					-0-
12	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	3			N	-0-					-0-
*01	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	3			N	-0-					-0-

ROPER C WELL #: 2 H RRCID -> 232340 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 6498 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	X	502	-0-	-242	-0-	485	1	17	9	N	15	1	8			58
09	600	X	485	-0-	-115	-0-	451	1	34	9	N	31	13	8			76
10	620	X	525	-0-	-95	-0-	512	1	13	9	N	12					88
11	600	X	600	-0-	-0-	-0-	585	1	15	9	N	14	85	1			17
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	584	1	4	9	N	4					21
*01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	572	1	3	9	N	3					24

STARKS SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 232341 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5957 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

LIVESTOCK, K. D. WELL #: 3 H RRCID -> 232362 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7662 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROPER C WELL #: 1 H RRCID -> 232819 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6390 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	347	1	4393	3	N	29	162	1	1	8	40
							32	9									
09	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	356	1	4275	3	N	43	3	8			80
							47	9									
10	4867	X	4737	-0-	-130	-0-	332	1	4353	3	N	47					127
							52	9									
11	4710	X	4213	-0-	-497	-0-	275	1	3896	3	N	38					165
							42	9									
12	4867	X	4240	-0-	-627	-0-	309	1	3876	3	N	50	167	1			48
							55	9									
01	4836	X	4617	-0-	-219	-0-	310	1	4264	3	N	39					87
							43	9									

U.S. LIME WELL #: 14 H RRCID -> 233005 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6659 - 9110

08	3100	N	2529	-0-	-571	144	2529	3			Y	-0-					1
09	2670	N	2526	-0-	-144	-0-	2526	3			Y	-0-					1
10	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			Y	-0-					1
11	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			Y	-0-					1
12	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			Y	-0-					1
01	2759	N	2696	-0-	-63	-0-	2696	3			Y	-0-					1

CLEMENTS WELL #: 5 H RRCID -> 233117 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7130 - 9530

08	7812	X	7602	-0-	-210	-0-	7602	3			N	-0-					-0-
09	7560	X	7309	-0-	-251	-0-	7309	3			N	-0-					-0-
10	7812	X	7282	-0-	-530	-0-	7282	3			N	-0-					-0-
11	7530	X	7184	-0-	-346	-0-	7184	3			N	-0-					-0-
12	7781	X	7548	-0-	-233	-0-	7548	3			N	-0-					-0-
01	7595	X	7174	-0-	-421	-0-	7174	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 13 H RRCID -> 233401 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6685 - 9476

08	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3538	-0-	-302	-0-	3537	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3968	X	3718	-0-	-250	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
11	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
12	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
*01	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3			N	-0-					-0-

FOX B WELL #: 1 H RRCID -> 233508 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6553 - 8940

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BIG CREEK A WELL #: 2 H RRCID -> 233878 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6304 - 9005

08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	718	3	1	9	N	1	1	8			27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	4	8			29
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					29
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					29
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
U.S. LIME C WELL #: 3 H RRCID -> 233881 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6693 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8525	X	8083	-0-	-442	-0-	8083	3			Y	-0-					3
09	8130	X	7671	-0-	-459	-0-	7671	3			Y	-0-					3
10	8401	X	8023	-0-	-378	-0-	8023	3			Y	-0-					3
11	7950	X	7627	-0-	-323	-0-	7627	3			Y	-0-					3
12	8091	X	7817	-0-	-274	-0-	7817	3			Y	-0-					3
01	8091	X	7750	-0-	-341	-0-	7750	3			Y	-0-					3

BISHOP SWD WELL #: RRCID -> 234875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 9996

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SWEENEY WELL #: 2 H RRCID -> 235352 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MOXLEY WELL #: 1 H RRCID -> 235353 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 7710 - 9473

08	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	620	1	2260	3	N	1	1	8			83
							1	9									
09	2790	X	2770	-0-	-20	-0-	599	1	2171	3	N	-0-					83
10	2883	X	2815	-0-	-68	-0-	538	1	2277	3	N	-0-					83
11	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	593	1	2211	3	N	1					84
							1	9									
12	2852	N	2659	-0-	-193	-0-	613	1	2046	3	N	-0-					84
*01	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	618	1	2470	3	N	6					90
							7	9									

CHURCHILL WELL #: 2 H RRCID -> 236156 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5903 - 8920

08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	261	1	527	3	Y	-0-					40
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	277	1	929	3	Y	-0-					40
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	282	1	571	3	Y	4	4	8			40
							4	9									
11	750	N	743	-0-	-7	-0-	277	1	466	3	Y	-0-					40
12	1240	N	356	-0-	-884	-0-	265	1	89	3	Y	2	2	8			40
							2	9									
01	868	N	752	-0-	-116	-0-	279	1	470	3	Y	3	3	8			40
							3	9									

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 236313 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5424 - 8647

08	2170	X	357	-0-	-1813	-0-	357	3			N	-0-					110
09	2100	X	1402	-0-	-698	-0-	1402	3			N	-0-					110
10	2170	X	1837	-0-	-333	-0-	1837	3			N	-0-					110
*11	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					110
*12	1457	N	365	-0-	-1092	-0-	364	3	1	9	N	1	1	8			110
01	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	3	3	8			110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WEATHERFORD CHAMBER OF COMMERCE WELL #: 1 H RRCID -> 236701 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 5710 - 7911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	1355	3			N	-0-					16
09	1380	N	1357	-0-	-23	-0-	1357	3			N	-0-					16
10	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	1369	3	1	9	N	1	1	8			16
11	1320	N	1302	-0-	-18	-0-	1302	3			N	-0-					16
12	1395	N	1318	-0-	-77	-0-	1318	3			N	-0-					16
01	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	1354	3	1	9	N	1	1	8			16

CALLAWAY WELL #: 2 H RRCID -> 236714 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 6110 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7936	X	7211	-0-	-725	-0-	7211	3			N	-0-					-0-
09	7650	X	7054	-0-	-596	-0-	7053	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7905	X	7151	-0-	-754	-0-	7151	3			N	-0-					-0-
11	7140	X	6714	-0-	-426	-0-	6714	3			N	-0-					-0-
12	7378	X	6863	-0-	-515	-0-	6863	3			N	-0-					-0-
01	7285	X	6901	-0-	-384	-0-	6901	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 4 H RRCID -> 236797 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7800 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14911	X	14085	-0-	-826	-0-	14085	2			N	-0-					-0-
09	14310	X	13444	-0-	-866	-0-	13444	2			N	-0-					-0-
10	14539	X	13878	-0-	-661	-0-	13878	2			N	-0-					-0-
11	14040	X	13321	-0-	-719	-0-	13321	2			N	-0-					-0-
12	14291	X	13671	-0-	-620	-0-	13671	2			N	-0-					-0-
01	14074	X	13508	-0-	-566	-0-	13508	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 2 H RRCID -> 236798 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8381 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	3797	-0-	-1287	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4404	-0-	-516	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	3672	-0-	-1288	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	705	-0-	-3915	-0-	705	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	624	-0-	-3995	-0-	624	2			N	-0-					-0-
*01	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	7548	2			N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 1 H RRCID -> 236809 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6647 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4258	-0-	-702	-0-	4258	3			N	-0-					1
09	4560	X	3892	-0-	-668	-0-	3891	3	1	9	N	1	1	8			1
10	4464	X	4062	-0-	-402	-0-	4062	3			N	-0-					1
11	4320	X	3884	-0-	-436	-0-	3884	3			N	-0-					1
12	4402	X	3641	-0-	-761	-0-	3641	3			N	-0-					1
01	4247	X	3966	-0-	-281	-0-	3966	3			N	-0-					1

HAYS WELL #: 3 H RRCID -> 236810 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6627 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
09	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3562	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	3396	-0-	-114	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3409	-0-	-280	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3156	-0-	-533	-0-	3156	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 5 H RRCID -> 236817 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7461 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	306	1	4304	2	N	-0-					-0-
09	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	305	1	4035	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	4426	-0-	-100	-0-	307	1	4119	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	4164	-0-	-306	-0-	301	1	3863	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	4214	-0-	-405	-0-	299	1	3915	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	4133	-0-	-486	-0-	314	1	3819	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236819 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7025 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9300	X	8804	-0-	-496	-0-	8804	3			N	-0-					-0-
09	9000	X	8821	-0-	-179	-0-	8821	3			N	-0-					-0-
10	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9175	3			N	-0-					-0-
11	8610	X	8596	-0-	-14	-0-	8596	3			N	-0-					-0-
12	9114	X	8466	-0-	-648	-0-	8466	3			N	-0-					-0-
01	9176	X	8299	-0-	-877	-0-	8299	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 3 H RRCID -> 236824 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7386 - 11869

08	10602	X	10584	-0-	-18	-0-	10584	2			N	-0-					-0-
09	10230	X	10194	-0-	-36	-0-	10194	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	9679	-0-	-954	-0-	9679	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	9544	-0-	-746	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	9774	-0-	-859	-0-	9774	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	9514	-0-	-1057	-0-	9514	2			N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 2 H RRCID -> 236870 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6718 - 10223

08	4433	X	3912	-0-	-521	-0-	3912	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	3707	-0-	-553	-0-	3706	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4278	X	3837	-0-	-441	-0-	3837	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	3979	-0-	-101	-0-	3979	3			N	-0-					-0-
12	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
*01	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 1 H RRCID -> 236876 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8451 - 11665

08	5952	X	5214	-0-	-738	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
09	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4045	-0-	-995	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	3551	-0-	-1657	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	3566	-0-	-1642	-0-	3564	2	2	9	N	2					2

FRICKS WELL #: 8 H RRCID -> 236878 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6872 - 9326

08	5487	X	5379	-0-	-108	-0-	5379	3			N	-0-					-0-
09	5310	X	5025	-0-	-285	-0-	5025	3			N	-0-					-0-
10	5487	X	4868	-0-	-619	-0-	4868	3			N	-0-					-0-
11	5250	X	4651	-0-	-599	-0-	4651	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	4949	-0-	-476	-0-	4949	3			N	-0-					-0-
01	5394	X	4934	-0-	-460	-0-	4934	3			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 5 H RRCID -> 236881 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7143 - 10403

08	6076	X	5872	-0-	-204	-0-	5872	3			N	-0-					2
09	5850	X	5727	-0-	-123	-0-	5727	3			N	-0-					2
10	6045	X	5830	-0-	-215	-0-	5830	3			N	-0-					2
11	5670	X	5573	-0-	-97	-0-	5573	3			N	-0-					2
12	5921	X	5570	-0-	-351	-0-	5570	3			N	-0-					2
01	5921	X	5130	-0-	-791	-0-	5130	3			N	-0-					2

GOFORTH WELL #: 2 H RRCID -> 236883 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6815 - 10609

08	14B2 EXT		154	-0-	154	154	154	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		117	-0-	117	271	117	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	271					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	271					N	-0-					-0-
12	271	N	-0-	-0-	-271	-0-					N	-0-					-0-
*01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JACKSON HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 236886 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6360 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	1461	-0-	-2445	-0-	872	1	585	3	Y	4	4	8			20
							4	9									
09	3030	X	1916	-0-	-1114	-0-	854	1	1029	3	Y	30	30	8			20
							33	9									
10	3131	X	851	-0-	-2280	-0-	851	1			Y	-0-					20
11	1950	X	161	-0-	-1789	-0-	161	1			Y	-0-					20
12	2015	X	188	-0-	-1827	-0-	188	3			Y	-0-					20
01	1984	X	166	-0-	-1818	-0-	166	3			Y	-0-					20

MAPLES WELL #: 3 H RRCID -> 237254 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8040 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6603	X	5884	-0-	-719	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5603	-0-	-787	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	5594	-0-	-1009	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5140	-0-	-980	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5277	-0-	-1047	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5230	-0-	-660	-0-	5230	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 6H RRCID -> 237513 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7477 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
09	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
10	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
11	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
*01	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					-0-

BROWN-JOHNSTON WELL #: 1H RRCID -> 237528 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8208 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	5987	-0-	-461	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5798	-0-	-442	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	6010	-0-	-314	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5753	-0-	-187	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5802	-0-	-274	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5813	-0-	-201	-0-	5813	2			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 8H RRCID -> 237536 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7006 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7750	X	5839	-0-	-1911	-0-	5839	3			N	-0-					-0-
09	6690	X	5559	-0-	-1131	-0-	5558	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6913	X	6804	-0-	-109	-0-	6804	3			N	-0-					-0-
11	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	3			N	-0-					-0-
12	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	3			N	-0-					-0-
01	6789	X	6710	-0-	-79	-0-	6710	3			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 4 H RRCID -> 237569 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7308 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					171
09	2250	N	2219	-0-	-31	-0-	2219	3			N	-0-					171
10	2325	N	2286	-0-	-39	-0-	2286	3			N	-0-					171
11	2220	N	2181	-0-	-39	-0-	2181	3			N	-0-					171
12	2294	N	2231	-0-	-63	-0-	2201	3	30	9	N	27					198
01	2294	N	2203	-0-	-91	-0-	2203	3			N	-0-					198

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLEDGE SISTERS WELL #: 3 H RRCID -> 237570 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8006 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8928	X	8554	-0-	-374	-0-	8554	2			N	-0-					-0-
09	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	8645	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	8417	-0-	-511	-0-	8417	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	7898	-0-	-382	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	8125	-0-	-803	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	8053	-0-	-875	-0-	8053	2			N	-0-					-0-

EZELL WELL #: 3 H RRCID -> 237577 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7945 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9610	X	9240	-0-	-370	-0-	9240	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	8753	-0-	-547	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	9022	-0-	-526	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	8661	-0-	-489	-0-	8661	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	8707	-0-	-655	-0-	8707	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	8600	-0-	-638	-0-	8600	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 5 H RRCID -> 237579 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8040 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	10615	2			N	-0-					-0-
09	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
10	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	10544	2			N	-0-					-0-
11	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	10336	2			N	-0-					-0-
12	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	10914	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	9839	-0-	-763	-0-	9839	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 6H RRCID -> 237585 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 1112 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENSON A WELL #: 4 H RRCID -> 237588 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6575 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	347	-0-	-1358	-0-	347	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	93	-0-	-1137	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	9	-0-	-1231	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

WILKES WELL #: 2 H RRCID -> 237590 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7047 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7099	X	5937	-0-	-1162	-0-	5937	3			N	-0-					-0-
09	6840	X	5893	-0-	-947	-0-	5893	3			N	-0-					-0-
10	7037	X	6200	-0-	-837	-0-	6200	3			N	-0-					-0-
11	6570	X	5990	-0-	-580	-0-	5990	3			N	-0-					-0-
12	6262	X	6153	-0-	-109	-0-	6153	3			N	-0-					-0-
01	6200	X	6055	-0-	-145	-0-	6055	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 3 H RRCID -> 237596 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8872 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	X	2324	-0-	-187	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	2153	-0-	-187	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	2167	-0-	-189	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
11	2250	X	2063	-0-	-187	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2085	-0-	-147	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
*01	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUGHES WELL #: 4 H RRCID -> 237598 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7834 - 11733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8308	X	6244	-0-	-2064	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5430	-0-	-1020	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
10	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7107	2			N	-0-					-0-
11	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	6089	-0-	-607	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	6498	-0-	-446	-0-	6498	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 2 H RRCID -> 237600 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7250 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7192	X	6768	-0-	-424	-0-	71	1	6697	2	N	-0-					-0-
09	6840	X	6619	-0-	-221	-0-	36	1	6583	2	N	-0-					-0-
10	7068	X	6619	-0-	-449	-0-	31	1	6588	2	N	-0-					-0-
11	6840	X	5982	-0-	-858	-0-	96	1	5886	2	N	-0-					-0-
12	6882	X	6587	-0-	-295	-0-	102	1	6485	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	6467	-0-	-384	-0-	22	1	6445	2	N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 11 H RRCID -> 237604 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6505 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	N	2310	-0-	-387	-0-	2310	3			Y	-0-					5
09	2700	N	2339	-0-	-361	-0-	2339	3			Y	-0-					5
10	2635	N	2465	-0-	-170	-0-	2465	3			Y	-0-					5
11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			Y	-0-					5
12	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2435	3	4	9	Y	4					9
*01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			Y	-0-					9

STEVENSON A WELL #: 2 H RRCID -> 237605 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6403 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	3			N	-0-					-0-
09	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	3			N	-0-					-0-
10	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	4440	-0-	-120	-0-	4440	3			N	-0-					-0-
12	4929	X	4563	-0-	-366	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
01	4929	X	4524	-0-	-405	-0-	4524	3			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 4 H RRCID -> 237610 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6745 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
*01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-

ROBBINS WELL #: 1 H RRCID -> 237611 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5960 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	4256	-0-	-115	-0-	4228	2	28	9	N	25	2	8			138
09	4230	X	4044	-0-	-186	-0-	3991	2	53	9	N	48	18	8			168
10	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4322	2	15	9	N	14	137	1			45
11	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4397	2	12	9	N	11					56
12	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4244	2	12	9	N	11					67
*01	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4399	2	53	9	N	48					115

ASHE C WELL #: 1H RRCID -> 237726 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6810 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2913	-0-	-249	-0-	2877	3	36	9	N	33	2	8			105
09	3060	X	3006	-0-	-54	-0-	2965	3	41	9	N	37	4	8			138
10	3193	X	2965	-0-	-228	-0-	2942	3	23	9	N	21					159
11	3090	X	2974	-0-	-116	-0-	2955	3	19	9	N	17	156	1			20
12	3193	X	2911	-0-	-282	-0-	2875	3	36	9	N	33					53
01	3100	X	2752	-0-	-348	-0-	2717	3	35	9	N	32					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CAUDILL 3 WELL #: 2H RRCID -> 237981 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5950 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	928	3	1	9	N	1	1	8			42
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	930	3	19	9	N	17	17	8			42
10	992	N	981	-0-	-11	-0-	981	3			N	-0-					42
11	900	N	701	-0-	-199	-0-	698	3	3	9	N	3					45
12	992	N	525	-0-	-467	-0-	521	3	4	9	N	4					49
01	992	N	812	-0-	-180	-0-	812	3			N	-0-					49

KEMP "B" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237994 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8196 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6851	X	6316	-0-	-535	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	6570	-0-	-60	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6815	-0-	-5	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
11	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6503	-0-	-286	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6460	-0-	-360	-0-	6460	2			N	-0-					-0-

EZELL WELL #: 4H RRCID -> 238003 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
09	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4430	-0-	-375	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4156	-0-	-644	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4593	-0-	-615	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4707	-0-	-501	-0-	4707	2			N	-0-					-0-

KING WELL #: 11H RRCID -> 238006 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6495 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3221	-0-	-406	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3039	-0-	-261	-0-	3038	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3255	X	3101	-0-	-154	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	2832	-0-	-318	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	2453	-0-	-802	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	3187	-0-	-37	-0-	3187	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 9H RRCID -> 238019 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 6752 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
09	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3575	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
11	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
12	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	3			N	-0-					-0-
*01	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					-0-

FLORES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238023 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7828 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	4177	-0-	-690	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	3918	-0-	-612	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	3959	-0-	-660	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3797	-0-	-553	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3714	-0-	-533	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3518	-0-	-667	-0-	3518	2			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 3H RRCID -> 238035 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7225 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	5518	-0-	-372	-0-	5518	3			N	-0-					8
09	5700	X	5540	-0-	-160	-0-	5540	3			N	-0-					8
10	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	3			N	-0-					8
11	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	3			N	-0-					8
12	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	3			N	-0-					8
01	5797	X	5671	-0-	-126	-0-	5671	3			N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MILDRED WELL #: 1H RRCID -> 238579 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7200 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2914	-0-	-86	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2967	-0-	-133	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2926	-0-	-74	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2948	-0-	-152	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2897	-0-	-203	-0-	2897	2			N	-0-					-0-

KD LIVESTOCK A WELL #: 1H RRCID -> 238599 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7530 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
09	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
10	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
11	330	X	6	-0-	-324	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

JORDAN "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238652 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5845 - 8411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	199	1	2460	3	N	-0-					63
09	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	176	1	2898	3	N	-0-					63
10	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	180	1	3236	3	N	2	2	8			63
							2	9									
11	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	176	1	2929	3	N	2					65
							2	9									
12	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	198	1	3182	3	N	1	1	8			65
							1	9									
*01	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	183	1	3384	3	N	3	2	8			66
							3	9									

STRANGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238669 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8076 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
*01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-

JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 238670 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6016 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	215	1	6	3	N	-0-					59
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	218	1	83	3	N	-0-					59
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	226	1	50	3	N	2	2	8			59
							2	9									
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	1			N	-0-					59
12	310	N	210	-0-	-100	-0-	209	1	1	9	N	1	1	8			59
01	279	N	226	-0-	-53	-0-	224	1	2	9	N	2	2	8			59

FOWLER WELL #: 6 RRCID -> 238673 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8362 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLEDGE SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 238674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 1729 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 7H RRCID -> 238679 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6855 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3765	3	3	9	N	3					139
09	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3579	3	103	9	N	94	191	1			42
10	3751	X	3617	-0-	-134	-0-	3617	3			N	-0-					42
11	3660	X	3441	-0-	-219	-0-	3441	3			N	-0-					42
12	3813	X	3664	-0-	-149	-0-	3617	3	47	9	N	43					85
01	3813	X	3658	-0-	-155	-0-	3658	3			N	-0-					85

MAPLES WELL #: 8H RRCID -> 238685 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7805 PERF.10341 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	3544	-0-	-1509	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	3217	-0-	-1673	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4868	-0-	-185	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4812	-0-	-78	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
12	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4849	-0-	-18	-0-	4849	2			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 1H RRCID -> 238688 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6438 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6696	X	6338	-0-	-358	-0-	6338	3			N	-0-					197
09	6450	X	6073	-0-	-377	-0-	6073	3			N	-0-					197
10	6603	X	6251	-0-	-352	-0-	6251	3			N	-0-					197
11	6240	X	5976	-0-	-264	-0-	5976	3			N	-0-					197
12	6417	X	6124	-0-	-293	-0-	6124	3			N	-0-					197
01	6324	X	6090	-0-	-234	-0-	6090	3			N	-0-					197

LITTLE BUDDY WELL #: 9H RRCID -> 238689 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7940 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
10	310	N	223	-0-	-87	-0-	223	2			N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 1H RRCID -> 238690 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8189 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 2H RRCID -> 238691 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8263 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HOLMES WELL #: 4H RRCID -> 238713 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7595 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
09	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
10	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3439	-0-	439	439	3439	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3451	-0-	351	790	3451	2			N	-0-					-0-
*01	2676	N	1886	-0-	-790	-0-	1886	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 16H RRCID -> 238714 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6508 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			Y	-0-					26
09	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			Y	-0-					26
10	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			Y	-0-					26
11	2310	N	2136	-0-	-174	-0-	2136	3			Y	-0-					26
12	2449	N	2155	-0-	-294	-0-	2151	3	4	9	Y	4					30
01	2263	N	2061	-0-	-202	-0-	2061	3			Y	-0-					30

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238718 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7000 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	1030	-0-	-1822	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	130	-0-	-2630	-0-	129	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2852	X	2212	-0-	-640	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
11	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
12	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
01	2201	X	1348	-0-	-853	-0-	1348	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238732 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6286 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7068	X	6596	-0-	-472	-0-	6596	3			N	-0-					2
09	6840	X	6311	-0-	-529	-0-	6311	3			N	-0-					2
10	7068	X	5899	-0-	-1169	-0-	5899	3			N	-0-					2
11	6420	X	5200	-0-	-1220	-0-	5200	3			N	-0-					2
12	6634	X	5309	-0-	-1325	-0-	5309	3			N	-0-					2
01	6603	X	5112	-0-	-1491	-0-	5112	3			N	-0-					2

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238734 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 7003 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6913	X	6834	-0-	-79	-0-	6834	3			N	-0-					5
09	6690	X	6553	-0-	-137	-0-	6553	3			N	-0-					5
10	6913	X	6673	-0-	-240	-0-	6673	3			N	-0-					5
11	6660	X	6553	-0-	-107	-0-	6553	3			N	-0-					5
12	6882	X	6849	-0-	-33	-0-	6849	3			N	-0-					5
01	6820	X	6664	-0-	-156	-0-	6664	3			N	-0-					5

STRANGE WELL #: 3H RRCID -> 238736 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8069 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18617	X	18617	-0-	-0-	-0-	18617	2			N	-0-					-0-
09	17950	X	17950	-0-	-0-	-0-	17950	2			N	-0-					-0-
10	18619	X	18619	-0-	-0-	-0-	18619	2			N	-0-					-0-
11	18030	X	17219	-0-	-811	-0-	17219	2			N	-0-					-0-
12	18834	X	18834	-0-	-0-	-0-	18834	2			N	-0-					-0-
*01	19186	X	19186	-0-	-0-	-0-	19186	2			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 5H RRCID -> 238737 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7302 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	N	2648	-0-	-49	-0-	2648	3			N	-0-					221
09	2610	N	2582	-0-	-28	-0-	2582	3			N	-0-					221
10	2697	N	2612	-0-	-85	-0-	2612	3			N	-0-					221
11	2550	N	2291	-0-	-259	-0-	2291	3			N	-0-					221
12	2666	N	2485	-0-	-181	-0-	2454	3	31	9	N	28					249
01	2604	N	2424	-0-	-180	-0-	2424	3			N	-0-					249

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EAGLE FORD A WELL #: 2H RRCID -> 238741 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8676 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	5947	-0-	-408	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5631	-0-	-399	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	5941	-0-	-228	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5577	-0-	-303	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5854	-0-	-222	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5757	-0-	-195	-0-	5757	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 20H RRCID -> 238744 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6597 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	1916	-0-	-285	-0-	1916	3			Y	-0-					25
09	1980	N	1770	-0-	-210	-0-	1770	3			Y	-0-					25
10	1984	N	1822	-0-	-162	-0-	1808	3	14	9	Y	13	38	1			-0-
11	1860	N	1767	-0-	-93	-0-	1767	3			Y	-0-					-0-
12	1829	N	1508	-0-	-321	-0-	1499	3	9	9	Y	8					8
01	1829	N	1788	-0-	-41	-0-	1788	3			Y	-0-					8

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 238747 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7690 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7657	X	7046	-0-	-611	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	6810	-0-	-600	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	6814	-0-	-843	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6855	-0-	-405	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	6987	-0-	-515	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6984	-0-	-53	-0-	6984	2			N	-0-					-0-

STEVENSON A WELL #: 3H RRCID -> 238805 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6533 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
09	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
10	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
11	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	3035	-0-	-96	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	3045	-0-	-272	-0-	3045	3			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 4H RRCID -> 238806 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7148 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	3			N	-0-					-0-
09	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	3			N	-0-					-0-
10	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	3			N	-0-					-0-
11	5130	X	4866	-0-	-264	-0-	4866	3			N	-0-					-0-
12	5673	X	4793	-0-	-880	-0-	4793	3			N	-0-					-0-
01	5673	X	4978	-0-	-695	-0-	4978	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 6H RRCID -> 238809 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6878 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7440	X	7284	-0-	-156	-0-	7284	3			N	-0-					-0-
09	7140	X	6723	-0-	-417	-0-	6723	3			N	-0-					-0-
10	7316	X	6533	-0-	-783	-0-	6533	3			N	-0-					-0-
11	7080	X	6793	-0-	-287	-0-	6793	3			N	-0-					-0-
12	7316	X	7154	-0-	-162	-0-	7154	3			N	-0-					-0-
01	7285	X	7022	-0-	-263	-0-	7022	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238810 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8261 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	6447	-0-	-273	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6270	-0-	-674	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	5678	-0-	-1042	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	5482	-0-	-1369	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	4820	-0-	-1845	-0-	4820	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING WELL #: 8H RRCID -> 238811 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6582 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3422	-0-	-391	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	2420	-0-	-1270	-0-	2419	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3813	X	2401	-0-	-1412	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	2433	-0-	-1257	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	2469	-0-	-1437	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	2926	-0-	-484	-0-	2926	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238815 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 6491 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	4459	-0-	-904	-0-	4459	3			N	-0-					-0-
09	4980	X	4103	-0-	-877	-0-	4103	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	4244	-0-	-778	-0-	4244	3			N	-0-					-0-
11	4740	X	4076	-0-	-664	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4103	-0-	-609	-0-	4103	3			N	-0-					-0-
01	4464	X	3924	-0-	-540	-0-	3924	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 21H RRCID -> 238818 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6413 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	3100	-0-	-186	-0-	3100	3			Y	-0-					25
09	3180	X	2976	-0-	-204	-0-	2976	3			Y	-0-					25
10	3286	X	3054	-0-	-232	-0-	3040	3	14	9	Y	13	38	1			-0-
11	3030	X	2805	-0-	-225	-0-	2805	3			Y	-0-					-0-
12	3131	X	2996	-0-	-135	-0-	2987	3	9	9	Y	8					8
01	3100	X	2907	-0-	-193	-0-	2907	3			Y	-0-					8

HILTON WELL #: 4H RRCID -> 238819 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8474 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 238820 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	5268	-0-	-188	-0-	5266	3	2	9	N	2					39
09	5280	X	5191	-0-	-89	-0-	5189	3	2	9	N	2					41
10	5456	X	5342	-0-	-114	-0-	5340	3	2	9	N	2	2	8			41
11	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	3			N	-0-					41
12	5363	X	5314	-0-	-49	-0-	5312	3	2	9	N	2	1	8			42
01	5363	X	5240	-0-	-123	-0-	5238	3	2	9	N	2	2	8			42

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238946 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8235 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
09	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
10	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
11	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	6083	-0-	-117	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5508	-0-	-692	-0-	5508	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 5H RRCID -> 238947 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8514 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7781	X	7198	-0-	-583	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6876	-0-	-504	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	7054	-0-	-479	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	6758	-0-	-532	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	6900	-0-	-447	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6797	-0-	-395	-0-	6797	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEMP A WELL #: 12H RRCID -> 238948 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8123 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
09	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
10	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
11	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
12	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
*01	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238951 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8450 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 8H RRCID -> 238963 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6910 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2943	N	2907	-0-	-36	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
09	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
10	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
11	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
12	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
*01	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 6H RRCID -> 238967 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7100 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2965	-0-	-11	-0-	2965	3			N	-0-					47
09	2880	X	2772	-0-	-108	-0-	2772	3			N	-0-					47
10	3007	X	2925	-0-	-82	-0-	2925	3			N	-0-					47
11	2910	X	2857	-0-	-53	-0-	2857	3			N	-0-					47
12	3007	X	2854	-0-	-153	-0-	2814	3	40	9	N	36					83
01	2976	X	2803	-0-	-173	-0-	2803	3			N	-0-					83

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238980 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7025 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	3171	-0-	-2254	-0-	3171	3			N	-0-					2
09	5250	X	3363	-0-	-1887	-0-	3363	3			N	-0-					2
10	5363	X	3552	-0-	-1811	-0-	3552	3			N	-0-					2
11	4860	X	3442	-0-	-1418	-0-	3442	3			N	-0-					2
12	3596	X	2907	-0-	-689	-0-	2907	3			N	-0-					2
01	3565	X	3549	-0-	-16	-0-	3549	3			N	-0-					2

DOUBLE DIAMOND WELL #: 9H RRCID -> 238982 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6875 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	2599	-0-	-935	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	2874	-0-	-486	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2794	-0-	-554	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	1940	-0-	-1030	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2034	-0-	-1004	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2503	-0-	-473	-0-	2503	2			N	-0-					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238992 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7028 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	4163	-0-	-239	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	4041	-0-	-159	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	4194	-0-	-84	-0-	4194	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	4021	-0-	-59	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	4174	-0-	-11	-0-	4174	3			N	-0-					-0-
*01	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GEREN WELL #: 20H RRCID -> 239328 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6620 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	N	2067	-0-	-506	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
09	2280	N	2121	-0-	-159	-0-	2120	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1954	-0-	-56	-0-	1953	3	1	9	N	1					1
12	2201	N	1878	-0-	-323	-0-	1878	3			N	-0-					1
01	2170	N	1815	-0-	-355	-0-	1815	3			N	-0-					1

HARRY WELL #: 2H RRCID -> 239337 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7936	X	7626	-0-	-310	-0-	7626	3			N	-0-					-0-
09	7680	X	7516	-0-	-164	-0-	7516	3			N	-0-					-0-
10	7936	X	7537	-0-	-399	-0-	7537	3			N	-0-					-0-
11	7440	X	7317	-0-	-123	-0-	7317	3			N	-0-					-0-
12	7781	X	7423	-0-	-358	-0-	7423	3			N	-0-					-0-
01	7781	X	7364	-0-	-417	-0-	7364	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 10H RRCID -> 239338 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6905 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	4895	-0-	-592	-0-	4895	3			N	-0-					16
09	5310	X	4378	-0-	-932	-0-	4378	3			N	-0-					16
10	5487	X	5029	-0-	-458	-0-	5029	3			N	-0-					16
11	5040	X	4795	-0-	-245	-0-	4795	3			N	-0-					16
12	5115	X	4604	-0-	-511	-0-	4604	3			N	-0-					16
*01	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	3			N	-0-					16

ZORA MAE WELL #: 1H RRCID -> 239339 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6890 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3349	-0-	-278	-0-	3349	3			Y	-0-					105
09	3510	X	3377	-0-	-133	-0-	3377	3			Y	-0-					105
10	3441	X	3377	-0-	-64	-0-	3377	3			Y	-0-					105
11	3330	X	3308	-0-	-22	-0-	3308	3			Y	-0-					105
*12	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3424	3	105	9	Y	95	91	1			109
01	3503	X	3410	-0-	-93	-0-	3410	3			Y	-0-					109

BARRON WELL #: 8H RRCID -> 239341 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7597 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7471	X	6821	-0-	-650	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6915	-0-	-225	-0-	6915	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6575	-0-	-338	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	5965	-0-	-635	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6158	-0-	-1003	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	5540	-0-	-1621	-0-	5540	2			N	-0-					-0-

OSBURN WELL #: 2H RRCID -> 239343 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6890 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3035	-0-	-499	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	2814	-0-	-456	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	3072	-0-	-307	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	2980	-0-	-290	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	3091	-0-	-133	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2990	-0-	-79	-0-	2990	3			N	-0-					-0-

OSBURN WELL #: 1H RRCID -> 239344 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7023 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	1966	-0-	-266	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
09	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
10	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
11	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	2082	-0-	-57	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	2025	-0-	-83	-0-	2025	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GEREN WELL #: 14H RRCID -> 239345 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6760 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	3957	-0-	-1189	-0-	3957	3			N	-0-					-0-
09	4980	X	4795	-0-	-185	-0-	4794	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5022	X	4699	-0-	-323	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	3820	-0-	-530	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	4152	-0-	-808	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
01	4960	X	4108	-0-	-852	-0-	4108	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 17H RRCID -> 239347 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6541 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					40
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					40
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					40
11	720	N	390	-0-	-330	-0-	390	3			Y	-0-					40
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					40
*01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					40

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 5H RRCID -> 239354 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7170 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5797	X	5248	-0-	-549	-0-	5248	3			N	-0-					-0-
09	5610	X	5333	-0-	-277	-0-	5333	3			N	-0-					-0-
10	5580	X	5130	-0-	-450	-0-	5130	3			N	-0-					-0-
11	5310	X	5250	-0-	-60	-0-	5250	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	5253	-0-	-265	-0-	5253	3			N	-0-					-0-
01	5518	X	5021	-0-	-497	-0-	5021	3			N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 2H RRCID -> 239439 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6736 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	3813	-0-	-589	-0-	3813	3			Y	-0-					31
09	4260	X	3835	-0-	-425	-0-	3835	3			Y	-0-					31
10	4402	X	3965	-0-	-437	-0-	3965	3			Y	-0-					31
11	4020	X	3778	-0-	-242	-0-	3778	3			Y	-0-					31
*12	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	3894	3	118	9	Y	107	104	1			34
01	3968	X	3775	-0-	-193	-0-	3775	3			Y	-0-					34

BARRON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239699 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12989	X	12639	-0-	-350	-0-	12639	2			N	-0-					-0-
09	12570	X	12481	-0-	-89	-0-	12481	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	12610	-0-	-379	-0-	12610	2			N	-0-					-0-
11	12390	X	12139	-0-	-251	-0-	12139	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	12479	-0-	-417	-0-	12479	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	12761	-0-	-135	-0-	12761	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 18H RRCID -> 239704 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6541 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6603	X	6441	-0-	-162	-0-	6441	3			Y	-0-					101
09	6390	X	6222	-0-	-168	-0-	6222	3			Y	-0-					101
10	6603	X	6217	-0-	-386	-0-	6217	3			Y	-0-					101
11	6240	X	6139	-0-	-101	-0-	6139	3			Y	-0-					101
12	6448	X	6298	-0-	-150	-0-	6298	3			Y	-0-					101
01	6448	X	6320	-0-	-128	-0-	6320	3			Y	-0-					101

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239721 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8149 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	4291	-0-	-297	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
09	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
10	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
11	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4064	-0-	-462	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3980	-0-	-577	-0-	3980	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239727 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7622 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	14	-0-	14	14	14	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	40	-0-	40	54	40	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	71	-0-	71	125	71	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	8	-0-	8	133	8	2			N	-0-					-0-
12	133	X	-0-	-0-	-133	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 19H RRCID -> 239729 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6866 - 8998

08	2821	X	2799	-0-	-22	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2106	-0-	-744	-0-	2104	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3162	X	2552	-0-	-610	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	1880	-0-	-1180	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	1580	-0-	-1582	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	1699	-0-	-1091	-0-	1699	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 17H RRCID -> 239732 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6515 - 9845

08	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
09	2610	X	2425	-0-	-185	-0-	2424	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	2644	-0-	-266	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2655	-0-	-352	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2451	-0-	-556	-0-	2451	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 15H RRCID -> 239734 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6703 - 10137

08	10695	X	10508	-0-	-187	-0-	10508	3			N	-0-					-0-
09	10350	X	9438	-0-	-912	-0-	9437	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	10695	X	9307	-0-	-1388	-0-	9307	3			N	-0-					-0-
11	10170	X	9163	-0-	-1007	-0-	9163	3			N	-0-					-0-
12	10509	X	9370	-0-	-1139	-0-	9370	3			N	-0-					-0-
01	10509	X	9459	-0-	-1050	-0-	9459	3			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 4H RRCID -> 240063 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8158 - 11050

08	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
09	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	5993	-0-	-1199	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	4863	-0-	-2307	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	6833	-0-	-576	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	6859	-0-	-550	-0-	6859	2			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 3H RRCID -> 240068 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8330 - 11020

08	6107	X	5722	-0-	-385	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	5535	-0-	-15	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
10	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
11	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5582	-0-	-153	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5147	-0-	-712	-0-	5147	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 7H RRCID -> 240069 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. N/A

08	12338	X	10632	-0-	-1706	-0-	10632	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	10187	-0-	-1753	-0-	10187	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	10647	-0-	-203	-0-	10647	2			N	-0-					-0-
11	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	10520	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	10724	-0-	-126	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
01	10633	X	9749	-0-	-884	-0-	9749	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 240070 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 7H RRCID -> 240071 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8341 - 11133

08	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5152	-0-	-908	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5153	-0-	-1109	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	4868	-0-	-1192	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	4893	-0-	-811	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	4959	-0-	-559	-0-	4959	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 5H RRCID -> 240116 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8379 - 10459

08	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	5902	-0-	-578	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6190	-0-	-506	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	5911	-0-	-569	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5924	-0-	-493	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5740	-0-	-460	-0-	5740	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 2H RRCID -> 240608 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8304 - 12120

08	4340	X	3422	-0-	-918	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	3020	-0-	-1510	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	3724	-0-	-957	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	3247	-0-	-1283	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3137	-0-	-924	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	2902	-0-	-818	-0-	2902	2			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 240737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7518 - 9432

08	8401	X	8071	-0-	-330	-0-	67	1	8004	2	N	-0-					-0-
09	8100	X	8071	-0-	-29	-0-	6	1	8065	2	N	-0-					-0-
10	8370	X	8045	-0-	-325	-0-	7	1	8038	2	N	-0-					-0-
11	8070	X	7665	-0-	-405	-0-	44	1	7621	2	N	-0-					-0-
12	8339	X	7954	-0-	-385	-0-	35	1	7919	2	N	-0-					-0-
01	8339	X	7819	-0-	-520	-0-	31	1	7788	2	N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 240743 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8515 - 10897

08	961	N	291	-0-	-670	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3162	-0-	62	62	3162	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3520	-0-	520	582	3520	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3645	-0-	545	1127	3645	2			N	-0-					-0-
*01	4569	X	3442	-0-	-1127	-0-	3442	2			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240747 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 9930 - 11050

08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09	180	N	75	-0-	-105	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	186	N	4	-0-	-182	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	150	N	3	-0-	-147	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BECKHAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240750 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8180 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	5391	-0-	-592	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	4739	-0-	-871	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	5405	-0-	-206	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	5026	-0-	-194	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	5155	-0-	-239	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	5018	-0-	-376	-0-	5018	2			N	-0-					-0-

BRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240754 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6626 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1297	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
*01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-

BRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240756 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6648 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	9463	3			N	-0-					-0-
09	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7263	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7725	3			N	-0-					-0-
11	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	8721	3			N	-0-					-0-
12	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	9913	3			N	-0-					-0-
*01	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	9843	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 16H RRCID -> 240819 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6885 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	870	-0-	-180	-0-	869	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1085	N	744	-0-	-341	-0-	744	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	528	-0-	-522	-0-	528	3			N	-0-					-0-
12	899	N	767	-0-	-132	-0-	767	3			N	-0-					-0-
01	744	N	474	-0-	-270	-0-	474	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 18H RRCID -> 240820 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6659 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					2
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	209	3	2	9	N	2	2	8			2
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					2
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

HILL, VELLA WELL #: 4H RRCID -> 240821 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8364 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6603	X	6197	-0-	-406	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5965	-0-	-425	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	6217	-0-	-293	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	6022	-0-	-188	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
12	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	6005	-0-	-226	-0-	6005	2			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 2H RRCID -> 240826 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8415 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7936	X	6468	-0-	-1468	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	4297	-0-	-3383	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	5025	-0-	-2446	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	3902	-0-	-2788	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6009	-0-	-842	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	6233	-0-	-246	-0-	6233	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ROBINSON WELL #: 3H RRCID -> 240828 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8325 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
09	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
10	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	2452	-0-	-8	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
01	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240834 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8771 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
10	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 240847 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7254 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240849 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8178 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9269	X	8969	-0-	-300	-0-	8969	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	8647	-0-	-323	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	8872	-0-	-211	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
11	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	8528	-0-	-431	-0-	8528	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	8040	-0-	-919	-0-	8040	2			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240852 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7105 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3498	-0-	-563	-0-	3498	3			N	-0-					18
09	3780	X	3633	-0-	-147	-0-	3604	3	29	9	N	26					44
10	3813	X	3778	-0-	-35	-0-	3778	3			N	-0-					44
11	3600	X	3511	-0-	-89	-0-	3511	3			N	-0-					44
12	3751	X	3582	-0-	-169	-0-	3527	3	55	9	N	50					94
01	3782	X	3423	-0-	-359	-0-	3411	3	12	9	N	11	85	1			20

CORE LAB WELL #: 5H RRCID -> 240892 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6892 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611	X	5286	-0-	-325	-0-	5286	3			N	-0-					5
09	5430	X	4450	-0-	-980	-0-	4450	3			N	-0-					5
10	5518	X	4669	-0-	-849	-0-	4669	3			N	-0-					5
11	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	3			N	-0-					5
12	5518	X	5515	-0-	-3	-0-	5515	3			N	-0-					5
*01	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	3			N	-0-					5

CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 2H RRCID -> 240895 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7074 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	3			N	-0-					-0-
09	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	4255	-0-	-395	-0-	4255	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	4292	-0-	-268	-0-	4292	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4364	-0-	-348	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	4252	-0-	-460	-0-	4252	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240904 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8545 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	4317	-0-	-85	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	4092	-0-	-168	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4199	-0-	-203	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	4034	-0-	-166	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3863	-0-	-477	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3174	-0-	-1135	-0-	3174	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240908 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8175 - 11650

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240916 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8112 - 11347

08	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
09	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
10	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
11	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
12	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
*01	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 3H RRCID -> 241197 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8305 - 12010

08	6138	X	4531	-0-	-1607	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	4156	-0-	-1994	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	4228	-0-	-2127	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	3918	-0-	-2232	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
12	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4428	-0-	-98	-0-	4428	2			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 2H RRCID -> 241204 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8404 - 12825

08	5115	X	3516	-0-	-1599	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	3426	-0-	-1404	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	2996	-0-	-1716	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3960	-0-	-600	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	3913	-0-	-768	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
*01	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 5H RRCID -> 241321 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8404 - 12096

08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-

TEICH C WELL #: 6H RRCID -> 241536 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6803 - 10318

08	7378	X	6507	-0-	-871	-0-	6507	3			Y	-0-					57
09	6900	X	6733	-0-	-167	-0-	6730	3	3	9	Y	3					60
10	7130	X	6968	-0-	-162	-0-	6968	3			Y	-0-					60
11	6900	X	6748	-0-	-152	-0-	6748	3			Y	-0-					60
12	6944	X	6745	-0-	-199	-0-	6745	3			Y	-0-					60
01	6975	X	6457	-0-	-518	-0-	6457	3			Y	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PRESSLEY WELL #: 3H RRCID -> 241556 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8809 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	4993	-0-	-60	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
09	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	5074	-0-	-165	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4551	-0-	-519	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4629	-0-	-672	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4468	-0-	-833	-0-	4468	2			N	-0-					-0-

ELSTON WELL #: 1H RRCID -> 241566 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 1140 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 2H RRCID -> 242149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8313 - 12540

08	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
09	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	4969	-0-	-456	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4685	-0-	-565	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4742	-0-	-683	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4828	-0-	-411	-0-	4828	2			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242589 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7910 - 12240

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 7H RRCID -> 242592 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 6956 - 9521

08	4464	X	4117	-0-	-347	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
09	4320	X	4219	-0-	-101	-0-	4219	3			N	-0-					-0-
10	4464	X	4154	-0-	-310	-0-	4154	3			N	-0-					-0-
11	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	4222	-0-	-149	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	3922	-0-	-449	-0-	3922	3			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 242598 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 9124

08	3782	X	3704	-0-	-78	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	3579	-0-	-81	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	3709	-0-	-11	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	3545	-0-	-55	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3584	-0-	-105	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3594	-0-	-126	-0-	3594	3			N	-0-					-0-

CAUDILL 3 WELL #: 1H RRCID -> 242602 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 6171 - 8889

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FRICKS WELL #: 5H RRCID -> 242613 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6896 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	4821	-0-	-480	-0-	4821	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	4689	-0-	-441	-0-	4689	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	4815	-0-	-486	-0-	4815	3			N	-0-					-0-
11	5070	X	4757	-0-	-313	-0-	4757	3			N	-0-					-0-
12	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	3			N	-0-					-0-
*01	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 1H RRCID -> 242646 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8406 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10292	X	8259	-0-	-2033	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	8741	-0-	-1189	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	8708	-0-	-189	-0-	8708	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	8071	-0-	-539	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	7714	-0-	-1307	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	5743	-0-	-3278	-0-	5743	2			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 242679 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6698 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16337	X	15201	-0-	-1136	-0-	15201	3			N	-0-					68
09	15810	X	15458	-0-	-352	-0-	15458	3			N	-0-					68
10	16120	X	15674	-0-	-446	-0-	15674	3			N	-0-					68
11	14700	X	14113	-0-	-587	-0-	14113	3			N	-0-					68
12	15965	X	14114	-0-	-1851	-0-	14114	3			N	-0-					68
01	15965	X	13500	-0-	-2465	-0-	13500	3			N	-0-					68

VERSFELT WELL #: 1H RRCID -> 242709 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6344 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3			Y	-0-					-0-
09	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			Y	-0-					-0-
10	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	3			Y	-0-					-0-
11	3420	X	3062	-0-	-358	-0-	3062	3			Y	-0-					-0-
12	3534	X	2957	-0-	-577	-0-	2957	3			Y	-0-					-0-
01	3534	X	2510	-0-	-1024	-0-	2510	3			Y	-0-					-0-

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 242715 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5450 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	4312	-0-	-772	-0-	4255	3	57	9	N	52	10	8			105
09	4320	X	559	-0-	-3761	-0-	548	3	11	9	N	10					115
10	4309	X	3503	-0-	-806	-0-	3478	3	25	9	N	23					138
11	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5474	3	6	9	N	5	126	1			17
12	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5428	3	1	9	N	1					18
*01	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4358	3	1	9	N	1					19

FLEET UNIT WELL #: 13H RRCID -> 243553 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8126 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	2428	-0-	-1819	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	2048	-0-	-2032	-0-	2039	2	9	9	N	8					8
10	4030	X	3898	-0-	-132	-0-	3898	2			N	-0-					8
11	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					8
12	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-					8
*01	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-					8

FLEET UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243578 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8093 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6603	X	1258	-0-	-5345	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	864	-0-	-5496	-0-	864	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	685	-0-	-5422	-0-	685	2			N	-0-					-0-
11	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
12	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
*01	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6516	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FLEET UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243588 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8125 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
09	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2755	-0-	-469	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2537	-0-	-583	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	2417	-0-	-2264	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	1894	-0-	-2229	-0-	1894	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243589 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8160 - 11627

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

FLEET UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243592 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8154 - 9972

08	3503	X	1214	-0-	-2289	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
09	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
10	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
11	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
12	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3734	-0-	-296	-0-	3734	2			N	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243597 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6824 - 10200

08	4495	X	3976	-0-	-519	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	1185	-0-	-3165	-0-	1184	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4495	X	2720	-0-	-1775	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
11	4320	X	3526	-0-	-794	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
12	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
*01	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3			N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 2H RRCID -> 243656 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8489 - 12986

08	10788	X	10014	-0-	-774	-0-	10014	2			N	-0-					1
09	10380	X	9057	-0-	-1323	-0-	9057	2			N	-0-					1
10	10633	X	10060	-0-	-573	-0-	10060	2			N	-0-					1
11	10110	X	9728	-0-	-382	-0-	9728	2			N	-0-					1
12	10168	X	9993	-0-	-175	-0-	9993	2			N	-0-					1
*01	10171	X	10171	-0-	-0-	-0-	10171	2			N	-0-					1

WOLFE WELL #: 2H RRCID -> 243885 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7647 - 10135

08	4588	X	4188	-0-	-400	-0-	4188	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	4016	-0-	-424	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	4004	-0-	-367	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	3728	-0-	-502	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	3822	-0-	-518	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	3879	-0-	-306	-0-	3879	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 6H RRCID -> 243931 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8342 - 11875

08	6231	X	6046	-0-	-185	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5941	-0-	-89	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5967	-0-	-326	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5653	-0-	-437	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	6083	-0-	-210	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5957	-0-	-181	-0-	5957	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WILLINGHAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244006 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6978 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6913	X	5085	-0-	-1828	-0-	5085	3			N	-0-					-0-
09	6150	X	5505	-0-	-645	-0-	5505	3			N	-0-					-0-
10	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	3			N	-0-					-0-
11	6000	X	5887	-0-	-113	-0-	5887	3			N	-0-					-0-
12	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	3			N	-0-					-0-
01	6293	X	5726	-0-	-567	-0-	5726	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 4H RRCID -> 244064 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8260 - 12100

08	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	8697	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	7804	-0-	-296	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	8124	-0-	-277	-0-	8124	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	8315	-0-	-115	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	6404	-0-	-2307	-0-	6404	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	6547	-0-	-2164	-0-	6547	2			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 244068 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7130 - 10100

08	6603	X	6561	-0-	-42	-0-	6561	3			N	-0-					-0-
09	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	6413	3			N	-0-					-0-
10	6634	X	6526	-0-	-108	-0-	6526	3			N	-0-					-0-
11	6420	X	6326	-0-	-94	-0-	6326	3			N	-0-					-0-
12	6634	X	6323	-0-	-311	-0-	6323	3			N	-0-					-0-
01	6634	X	6004	-0-	-630	-0-	6004	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 4H RRCID -> 244070 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8240 - 11404

08	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
09	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
10	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
11	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
12	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
*01	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 9H RRCID -> 244075 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7094 - 9779

08	10106	X	9717	-0-	-389	-0-	9717	3			N	-0-					-0-
09	9780	X	8265	-0-	-1515	-0-	8265	3			N	-0-					-0-
10	9796	X	8226	-0-	-1570	-0-	8226	3			N	-0-					-0-
11	9480	X	8508	-0-	-972	-0-	8508	3			N	-0-					-0-
12	9796	X	9404	-0-	-392	-0-	9404	3			N	-0-					-0-
01	9703	X	8750	-0-	-953	-0-	8750	3			N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 3H RRCID -> 244097 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8289 - 12569

08	13578	X	12465	-0-	-1113	-0-	12465	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	12561	-0-	-129	-0-	12561	2			N	-0-					-0-
10	12823	X	12823	-0-	-0-	-0-	12823	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	12160	-0-	-20	-0-	12160	2			N	-0-					-0-
12	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-	13421	2			N	-0-					-0-
*01	13960	X	13960	-0-	-0-	-0-	13960	2			N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 4H RRCID -> 244098 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8357 - 12607

08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
*01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

U.S. LIME WELL #: 12H RRCID -> 244108 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6378 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	4942	-0-	-111	-0-	4942	3			Y	-0-					130
09	4890	X	4642	-0-	-248	-0-	4642	3			Y	-0-					130
10	5053	X	4769	-0-	-284	-0-	4769	3			Y	-0-					130
11	4860	X	4674	-0-	-186	-0-	4674	3			Y	-0-					130
12	4929	X	4735	-0-	-194	-0-	4735	3			Y	-0-					130
01	4929	X	4714	-0-	-215	-0-	4714	3			Y	-0-					130

U.S. LIME WELL #: 13H RRCID -> 244109 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6248 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	3			Y	-0-					127
09	330	N	241	-0-	-89	-0-	241	3			Y	-0-					127
10	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	3			Y	-0-					127
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					127
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					127
*01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					127

WILLINGHAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244110 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6963 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
12	806	N	535	-0-	-271	-0-	535	3			N	-0-					-0-
01	868	N	513	-0-	-355	-0-	513	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 5H RRCID -> 244120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8214 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	4403	-0-	-278	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4525	-0-	-5	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4599	-0-	-82	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4293	-0-	-237	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4396	-0-	-285	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
*01	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 5H RRCID -> 244773 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8101 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	5510	-0-	-628	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
09	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
10	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
11	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
12	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
*01	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 3H RRCID -> 244787 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7250 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	3989	-0-	-258	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3787	-0-	-23	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	4062	-0-	-61	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3883	-0-	-107	-0-	3883	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	3972	-0-	-151	-0-	3972	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3933	-0-	-128	-0-	3933	3			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 4H RRCID -> 245067 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8357 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	1155	-0-	-3092	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	194	-0-	-3916	-0-	194	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	122	-0-	-3970	-0-	122	2			N	-0-					-0-
11	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
12	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
*01	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BELL, J. C. ESTATE WELL #: 2H RRCID -> 245104 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7316 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7936	X	7493	-0-	-443	-0-	7493	3			N	-0-					-0-
09	7590	X	7292	-0-	-298	-0-	7292	3			N	-0-					-0-
10	7781	X	7492	-0-	-289	-0-	7492	3			N	-0-					-0-
11	7470	X	7098	-0-	-372	-0-	7098	3			N	-0-					-0-
12	7688	X	7450	-0-	-238	-0-	7450	3			N	-0-					-0-
01	7533	X	7405	-0-	-128	-0-	7405	3			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245188 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8453 - 13674

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	120	-0-	120	120	120	2			N	-0-					-0-
10	14B	DENY	462	-0-	462	582	462	2			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	563	-0-	563	1145	563	2			N	-0-					-0-
12	1367	N	222	-0-	-1145	-0-	222	2			N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245196 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8547 - 13825

08	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	11455	2			N	-0-					-0-
09	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	10750	2			N	-0-					-0-
10	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	10482	2			N	-0-					-0-
11	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	10240	2			N	-0-					-0-
12	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	10138	2			N	-0-					-0-
*01	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 1H RRCID -> 245217 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8440 - 10545

08	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	2			N	-0-					-0-
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	360	N	286	-0-	-74	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
*01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 1H RRCID -> 245249 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 9969 - 11641

08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 3H RRCID -> 245270 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6979 - 9740

08	3100	N	5122	-0-	2022	2022	5122	3			Y	-0-					28
09	7028	X	5006	-0-	-2022	-0-	5006	3			Y	-0-					28
10	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	3			Y	-0-					28
11	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	3			Y	-0-					28
12	5177	X	5070	-0-	-107	-0-	5070	3			Y	-0-					28
01	5177	X	5066	-0-	-111	-0-	5066	3			Y	-0-					28

CALDWELL WELL #: 1H RRCID -> 245343 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7375 - 9298

08	7378	X	7091	-0-	-287	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6586	-0-	-554	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	6281	-0-	-1097	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	5513	-0-	-1357	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	5799	-0-	-1300	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6729	-0-	-370	-0-	6729	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DOSS WELL #: 1H RRCID -> 245642 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 5920 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	373	1	2842	3	N	14					72
							15	9									
09	2910	X	2682	-0-	-228	-0-	44	1	2632	3	N	5					77
							6	9									
10	3007	X	2918	-0-	-89	-0-	271	1	2643	3	N	4	3	8			78
							4	9									
11	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	256	1	2701	3	N	-0-					78
12	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	289	1	2767	3	N	28	1	8			105
							31	9									
*01	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	260	1	2789	3	N	26	3	8			128
							29	9									

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 245686 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 8020 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11873	X	10641	-0-	-1232	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	10032	-0-	-1458	-0-	10032	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	10150	-0-	-1723	-0-	10150	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	10151	-0-	-1159	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	10321	-0-	-529	-0-	10321	2			N	-0-					-0-
01	10633	X	9855	-0-	-778	-0-	9855	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 24H RRCID -> 245771 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6583 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6572	X	4508	-0-	-2064	-0-	4508	3			Y	-0-					114
09	6360	X	4491	-0-	-1869	-0-	4491	3			Y	-0-					114
10	4898	X	4772	-0-	-126	-0-	4758	3	14	9	Y	13	38	1			89
11	4740	X	4564	-0-	-176	-0-	4564	3			Y	-0-					89
12	4898	X	4824	-0-	-74	-0-	4815	3	9	9	Y	8					97
01	4774	X	4649	-0-	-125	-0-	4649	3			Y	-0-					97

U.S. LIME A WELL #: 25H RRCID -> 245775 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6481 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			Y	-0-					69
09	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3			Y	-0-					69
10	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2926	3	14	9	Y	13	38	1			44
11	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			Y	-0-					44
12	3689	X	2729	-0-	-960	-0-	2720	3	9	9	Y	8					52
01	3689	X	2822	-0-	-867	-0-	2822	3			Y	-0-					52

U.S. LIME A WELL #: 26H RRCID -> 245777 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 6368 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					98
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	811	3	2	9	Y	2	2	8			98
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	807	3	14	9	Y	13	38	1			73
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-					73
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	902	3	9	9	Y	8					81
01	806	N	691	-0-	-115	-0-	691	3			Y	-0-					81

BERRY WELL #: 1H RRCID -> 245984 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6927 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1373	-0-	-247	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1585	-0-	-306	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
*01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TEICH, CAROLYN WELL #: 5H RRCID -> 246144 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6748 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611	X	5523	-0-	-88	-0-	5523	3			N	-0-					29
09	5430	X	5239	-0-	-191	-0-	5202	3	37	9	N	34					63
10	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	3			N	-0-					63
11	5340	X	5088	-0-	-252	-0-	5088	3			N	-0-					63
12	5518	X	5333	-0-	-185	-0-	5264	3	69	9	N	63					126
01	5673	X	5106	-0-	-567	-0-	5086	3	20	9	N	18	109	1			35

BROYLES A WELL #: 1H RRCID -> 246156 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6275 - 8139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	2344	-0-	-1345	-0-	2344	3			Y	-0-					34
09	3540	X	2582	-0-	-958	-0-	2582	3			Y	-0-					34
10	3007	X	2915	-0-	-92	-0-	2915	3			Y	-0-					34
11	2910	X	2888	-0-	-22	-0-	2888	3			Y	-0-					34
12	2852	X	2849	-0-	-3	-0-	2835	3	14	9	Y	13					47
01	2914	N	2855	-0-	-59	-0-	2855	3			Y	-0-					47

TEICH, CAROLYN WELL #: 4H RRCID -> 246260 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6770 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	5333	-0-	-247	-0-	5333	3			N	-0-					42
09	5370	X	5111	-0-	-259	-0-	5111	3			N	-0-					42
10	5301	X	5277	-0-	-24	-0-	5277	3			N	-0-					42
11	5160	X	5031	-0-	-129	-0-	5031	3			N	-0-					42
12	5332	X	5099	-0-	-233	-0-	5078	3	21	9	N	19					61
01	5332	X	4991	-0-	-341	-0-	4991	3			N	-0-					61

TEICH, CAROLYN WELL #: 3H RRCID -> 246261 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6752 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	4114	-0-	-164	-0-	4114	3			N	-0-					42
09	4320	X	4114	-0-	-206	-0-	4114	3			N	-0-					42
10	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	3			N	-0-					42
11	4320	X	4152	-0-	-168	-0-	4152	3			N	-0-					42
12	4247	X	4052	-0-	-195	-0-	4034	3	18	9	N	16					58
01	4495	X	3781	-0-	-714	-0-	3781	3			N	-0-					58

ORMSBY WELL #: 1H RRCID -> 246278 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 7075 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	5977	-0-	-161	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5743	-0-	-107	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5597	-0-	-417	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5639	-0-	-151	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5674	-0-	-309	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5511	-0-	-472	-0-	5511	2			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 7H RRCID -> 246282 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8306 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
09	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
10	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
11	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
12	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
*01	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-

CALDWELL WELL #: 2H RRCID -> 246308 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7140 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	2072	-0-	-2082	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2084	-0-	-406	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	2506	-0-	-67	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
11	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
12	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	2004	-0-	-507	-0-	2004	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEMP D WELL #: 7H RRCID -> 246314 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8205 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5921	X	5674	-0-	-247	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	4309	-0-	-1331	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	4973	-0-	-793	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	4493	-0-	-1087	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	4665	-0-	-1101	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	4599	-0-	-1074	-0-	4599	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 8H RRCID -> 246317 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7140 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6913	X	6854	-0-	-59	-0-	6854	3			N	-0-					2
09	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	3			N	-0-					2
10	6603	X	6563	-0-	-40	-0-	6563	3			N	-0-					2
11	6630	X	5940	-0-	-690	-0-	5940	3			N	-0-					2
12	6851	X	6556	-0-	-295	-0-	6556	3			N	-0-					2
01	6851	X	6026	-0-	-825	-0-	6026	3			N	-0-					2

KEMP A WELL #: 14H RRCID -> 246332 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8402 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6913	X	5995	-0-	-918	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	5635	-0-	-1055	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6168	-0-	-466	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	5907	-0-	-513	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	6139	-0-	-92	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5582	-0-	-587	-0-	5582	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 3H RRCID -> 246333 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8276 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6851	X	6075	-0-	-776	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	6177	-0-	-453	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
10	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	3269	-0-	-2911	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	2894	-0-	-3492	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	3216	-0-	-3480	-0-	3216	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 19H RRCID -> 246342 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6565 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	181	-0-	-129	-0-	181	3			Y	-0-					36
09	630	N	178	-0-	-452	-0-	178	3			Y	-0-					36
10	775	N	234	-0-	-541	-0-	234	3			Y	-0-					36
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			Y	-0-					36
12	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			Y	-0-					36
01	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	3			Y	-0-					36

CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 1H RRCID -> 246345 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7136 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7440	X	5731	-0-	-1709	-0-	5731	3			N	-0-					3
09	7200	X	6619	-0-	-581	-0-	6619	3			N	-0-					3
10	7192	X	6674	-0-	-518	-0-	6674	3			N	-0-					3
11	6960	X	6462	-0-	-498	-0-	6462	3			N	-0-					3
12	6851	X	6482	-0-	-369	-0-	6482	3			N	-0-					3
01	6851	X	6622	-0-	-229	-0-	6622	3			N	-0-					3

DODSON WELL #: 3H RRCID -> 246351 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6540 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	3095	-0-	-346	-0-	3095	3			N	-0-					1
09	3360	X	2683	-0-	-677	-0-	2683	3			N	-0-					1
10	3472	X	2765	-0-	-707	-0-	2765	3			N	-0-					1
11	3360	X	2703	-0-	-657	-0-	2703	3			N	-0-					1
12	3317	X	2867	-0-	-450	-0-	2867	3			N	-0-					1
01	3100	X	2777	-0-	-323	-0-	2777	3			N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEMP B WELL #: 4H RRCID -> 246352 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8338 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

VERSFELT WELL #: 2H RRCID -> 246368 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6591 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	3			Y	-0-					2
09	5070	X	4542	-0-	-528	-0-	4542	3			Y	-0-					2
10	5239	X	4675	-0-	-564	-0-	4675	3			Y	-0-					2
11	5070	X	4670	-0-	-400	-0-	4670	3			Y	-0-					2
12	5084	X	4864	-0-	-220	-0-	4864	3			Y	-0-					2
01	4960	X	4930	-0-	-30	-0-	4930	3			Y	-0-					2

BEIL WELL #: 6H RRCID -> 246580 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6985 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3463	-0-	-319	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	3418	-0-	-242	-0-	3418	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	3743	-0-	-8	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
11	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3615	-0-	-43	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	3025	-0-	-726	-0-	3025	3			N	-0-					-0-

LITTLE CREEK A WELL #: 3H RRCID -> 246718 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6406 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3364	3	19	9	N	17					105
09	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3258	3	28	9	N	25	2	8			128
10	3472	X	3344	-0-	-128	-0-	3327	3	17	9	N	15					143
11	3360	X	3249	-0-	-111	-0-	3239	3	10	9	N	9					152
12	3441	X	3186	-0-	-255	-0-	3184	3	2	9	N	2					154
*01	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3566	3	12	9	N	11					165

U.S. LIME B WELL #: 23H RRCID -> 246799 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6408 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8370	X	6351	-0-	-2019	-0-	6351	3			Y	-0-					88
09	8100	X	6188	-0-	-1912	-0-	6188	3			Y	-0-					88
10	6541	X	6359	-0-	-182	-0-	6359	3			Y	-0-					88
11	6300	X	6112	-0-	-188	-0-	6112	3			Y	-0-					88
12	6448	X	6373	-0-	-75	-0-	6358	3	15	9	Y	14					102
01	6386	X	6146	-0-	-240	-0-	6146	3			Y	-0-					102

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 4H RRCID -> 246862 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8410 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
09	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	3881	-0-	-676	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3616	-0-	-794	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4065	-0-	-740	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4099	-0-	-396	-0-	4099	2			N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 246891 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8255 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	3515	-0-	-2499	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	3812	-0-	-1678	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3815	-0-	-246	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3197	-0-	-193	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3608	-0-	-329	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3607	-0-	-330	-0-	3607	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SCOTT WELL #: 1H RRCID -> 246894 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8260 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	6105	-0-	-188	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5433	-0-	-507	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5733	-0-	-560	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5657	-0-	-433	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5845	-0-	-448	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5711	-0-	-396	-0-	5711	2			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 1H RRCID -> 247015 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8199 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	174	-0-	-880	-0-	174	2			N	-0-					-0-
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	999	-0-	-55	-0-	999	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1020	-0-	-313	-0-	1020	2			N	-0-					-0-

BANDY A WELL #: 1H RRCID -> 247025 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5648 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	277	1	2569	3	N	2					80
							2	9									
09	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	265	1	2554	3	N	4					84
							4	9									
10	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	268	1	2173	3	N	11	2	8			93
							12	9									
11	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	268	1	2413	3	N	6					99
							7	9									
12	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	284	1	2579	3	N	5	1	8			103
							6	9									
*01	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	277	1	2523	3	N	15	2	8			116
							17	9									

KING WELL #: 12H RRCID -> 247101 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 7240 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
09	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
10	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
11	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2080	-0-	-555	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	1630	-0-	-881	-0-	1630	3			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 247351 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7746 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	11821	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	9710	-0-	-1480	-0-	9710	2			N	-0-					-0-
10	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	11775	2			N	-0-					-0-
11	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	11327	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	12080	-0-	-1715	-0-	12080	2			N	-0-					-0-
01	11811	X	10147	-0-	-1664	-0-	10147	2			N	-0-					-0-

ROTEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247895 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8839 - 13931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16988	X	14118	-0-	-2870	-0-	14118	2			N	-0-					-0-
09	15330	X	12810	-0-	-2520	-0-	12810	2			N	-0-					-0-
10	15841	X	12493	-0-	-3348	-0-	12493	2			N	-0-					-0-
11	15330	X	6912	-0-	-8418	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
12	14322	X	12440	-0-	-1882	-0-	12440	2			N	-0-					-0-
01	14105	X	12278	-0-	-1827	-0-	12278	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 247905 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7746 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	920	-0-	-4629	-0-	920	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	879	-0-	-4551	-0-	879	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	2402	-0-	-3209	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4424	-0-	-1006	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4618	-0-	-528	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	1865	-0-	-522	-0-	1865	2			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 6H RRCID -> 247920 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8241 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6541	-0-	-149	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	6721	-0-	-285	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6342	-0-	-438	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6546	-0-	-460	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6556	-0-	-450	-0-	6556	2			N	-0-					-0-

STRANGE WELL #: 6H RRCID -> 247987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7940 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12183	X	12183	-0-	-0-	-0-	12183	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	12007	-0-	-413	-0-	12007	2			N	-0-					-0-
10	12896	X	11932	-0-	-964	-0-	11932	2			N	-0-					-0-
11	12480	X	11237	-0-	-1243	-0-	11237	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	11452	-0-	-1413	-0-	11452	2			N	-0-					-0-
01	12400	X	11182	-0-	-1218	-0-	11182	2			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 6H RRCID -> 247990 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8735 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7440	X	6747	-0-	-693	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	6384	-0-	-816	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	5725	-0-	-1715	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	6316	-0-	-254	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6018	-0-	-771	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	4852	-0-	-1906	-0-	4852	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 7H RRCID -> 247992 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 1118 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DETHLOFF WELL #: 1H RRCID -> 247994 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7047 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	3709	-0-	-414	-0-	3667	3	42	9	N	38	177	1			53
09	4080	X	3719	-0-	-361	-0-	3662	3	57	9	N	52					105
10	4216	X	3661	-0-	-555	-0-	3607	3	54	9	N	49					154
11	4080	X	3540	-0-	-540	-0-	3501	3	39	9	N	35					189
12	4030	X	3658	-0-	-372	-0-	3583	3	75	9	N	68	172	1			85
*01	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3895	3	41	9	N	37					122

U.S. LIME B WELL #: 22H RRCID -> 248167 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6544 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9021	X	8267	-0-	-754	-0-	8267	3			Y	-0-					36
09	8730	X	7876	-0-	-854	-0-	7876	3			Y	-0-					36
10	8649	X	8000	-0-	-649	-0-	8000	3			Y	-0-					36
11	8190	X	7735	-0-	-455	-0-	7735	3			Y	-0-					36
12	8308	X	8147	-0-	-161	-0-	8128	3	19	9	Y	17					53
01	8277	X	8064	-0-	-213	-0-	8064	3			Y	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUDSON WELL #: 3H RRCID -> 248261 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8400 - 13721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13992	X	13992	-0-	-0-	-0-	13992	2			N	-0-					-0-
09	13980	X	9834	-0-	-4146	-0-	9834	2			N	-0-					-0-
10	14477	X	14295	-0-	-182	-0-	14295	2			N	-0-					-0-
11	14998	X	14998	-0-	-0-	-0-	14998	2			N	-0-					-0-
12	15085	X	15085	-0-	-0-	-0-	15085	2			N	-0-					-0-
01	14291	X	12003	-0-	-2288	-0-	12003	2			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 9H RRCID -> 248740 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7120 - 10120

08	4526	X	4513	-0-	-13	-0-	4513	3			N	-0-					-0-
09	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
10	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	4287	-0-	-93	-0-	4287	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	4507	-0-	-267	-0-	4507	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	4198	-0-	-576	-0-	4198	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 8H RRCID -> 248741 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7140 - 10845

08	6572	X	6112	-0-	-460	-0-	6112	3			N	-0-					-0-
09	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	3			N	-0-					-0-
10	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	3			N	-0-					-0-
11	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	3			N	-0-					-0-
12	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	3			N	-0-					-0-
01	6696	X	6135	-0-	-561	-0-	6135	3			N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 248754 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6610 - 8316

08	3224	X	3040	-0-	-184	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2911	-0-	-149	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	2844	-0-	-256	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2757	-0-	-213	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2780	-0-	-289	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
01	2852	N	2738	-0-	-114	-0-	2738	3			N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 248757 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6596 - 8358

08	5270	X	5033	-0-	-237	-0-	5033	3			N	-0-					31
09	5100	X	4811	-0-	-289	-0-	4811	3			N	-0-					31
10	5270	X	4947	-0-	-323	-0-	4947	3			N	-0-					31
11	5040	X	4499	-0-	-541	-0-	4499	3			N	-0-					31
12	5084	X	4917	-0-	-167	-0-	4917	3			N	-0-					31
01	5022	X	4909	-0-	-113	-0-	4909	3			N	-0-					31

STAN HOWARD WELL #: 1H RRCID -> 248784 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5801 - 8286

08	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	1			Y	-0-					42
09	270	N	199	-0-	-71	-0-	199	1			Y	-0-					42
10	248	N	206	-0-	-42	-0-	203	1	3	9	Y	3	3	8			42
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	1			Y	-0-					42
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	227	1	1	9	Y	1	1	8			42
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	214	1	3	9	Y	3	3	8			42

CLEMENTS WELL #: 11H RRCID -> 248799 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7112 - 8390

08	2821	N	2656	-0-	-165	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
09	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
10	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	2567	-0-	-13	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
12	2728	N	2516	-0-	-212	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
01	2697	N	2534	-0-	-163	-0-	2534	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CLEMENTS WELL #: 12H RRCID -> 248801 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7032 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	4634	-0-	-171	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	4532	-0-	-88	-0-	4532	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	4658	-0-	-54	-0-	4658	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	4441	-0-	-59	-0-	4441	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	4536	-0-	-145	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	4480	-0-	-201	-0-	4480	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 9H RRCID -> 248807 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8520 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	4331	-0-	-164	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	4037	-0-	-313	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4116	-0-	-379	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4126	-0-	-224	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4157	-0-	-462	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
*01	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 10H RRCID -> 248843 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7096 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3720	-0-	-186	-0-	3720	3			N	-0-					2
09	3690	X	3636	-0-	-54	-0-	3636	3			N	-0-					2
10	3813	X	3787	-0-	-26	-0-	3787	3			N	-0-					2
11	3660	X	3596	-0-	-64	-0-	3596	3			N	-0-					2
12	3751	X	3607	-0-	-144	-0-	3607	3			N	-0-					2
01	3782	X	3557	-0-	-225	-0-	3557	3			N	-0-					2

BANDY B WELL #: 1 RRCID -> 248853 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERDON MADER WELL #: 2 RRCID -> 248860 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 2H RRCID -> 249457 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6506 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	3			N	-0-					-0-
09	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	3			N	-0-					-0-
10	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	3			N	-0-					-0-
11	5280	X	4697	-0-	-583	-0-	4697	3			N	-0-					-0-
12	5859	X	4755	-0-	-1104	-0-	4755	3			N	-0-					-0-
01	5859	X	4701	-0-	-1158	-0-	4701	3			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 7H RRCID -> 249459 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7268 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7905	X	7679	-0-	-226	-0-	7679	3			N	-0-					-0-
09	7590	X	7213	-0-	-377	-0-	7213	3			N	-0-					-0-
10	7812	X	7315	-0-	-497	-0-	7315	3			N	-0-					-0-
11	7440	X	7221	-0-	-219	-0-	7221	3			N	-0-					-0-
12	7688	X	7358	-0-	-330	-0-	7358	3			N	-0-					-0-
01	7688	X	7474	-0-	-214	-0-	7474	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEMP D WELL #: 8H RRCID -> 249460 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8202 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6820	X	577	-0-	-6243	-0-	577	2			N	-0-					-0-
09	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
10	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
11	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	6650	-0-	-1162	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	6003	-0-	-1809	-0-	6003	2			N	-0-					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 3H RRCID -> 249461 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7325 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	6060	-0-	-78	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5868	-0-	-72	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5948	-0-	-190	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5753	-0-	-97	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5714	-0-	-362	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5587	-0-	-489	-0-	5587	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 6H RRCID -> 249500 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15066	X	14622	-0-	-444	-0-	14622	2			N	-0-					-0-
09	14580	X	13177	-0-	-1403	-0-	13177	2			N	-0-					-0-
10	15066	X	14247	-0-	-819	-0-	14247	2			N	-0-					-0-
11	14370	X	13195	-0-	-1175	-0-	13195	2			N	-0-					-0-
12	14694	X	14052	-0-	-642	-0-	14052	2			N	-0-					-0-
01	14632	X	13639	-0-	-993	-0-	13639	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 9H RRCID -> 249516 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8093 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8091	X	7003	-0-	-1088	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	6961	-0-	-1139	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	6609	-0-	-1761	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	6271	-0-	-1829	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	6594	-0-	-1187	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6759	-0-	-433	-0-	6759	2			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249520 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8452 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	3675	-0-	-572	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
09	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
10	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
11	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
12	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
*01	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 12H RRCID -> 249533 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8220 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11377	X	10954	-0-	-423	-0-	10954	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	10609	-0-	-311	-0-	10609	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	10866	-0-	-325	-0-	10865	2	1	9	N	1					1
11	10830	X	10367	-0-	-463	-0-	10367	2			N	-0-					1
12	10974	X	10350	-0-	-624	-0-	10350	2			N	-0-					1
01	10974	X	10559	-0-	-415	-0-	10559	2			N	-0-					1

LEONARD WELL #: 4H RRCID -> 249535 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8461 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	5333	-0-	-185	-0-	5333	2			N	-0-					1
09	5010	X	4774	-0-	-236	-0-	4774	2			N	-0-					1
10	5518	X	5068	-0-	-450	-0-	5068	2			N	-0-					1
11	5340	X	4949	-0-	-391	-0-	4949	2			N	-0-					1
12	5518	X	5223	-0-	-295	-0-	5223	2			N	-0-					1
*01	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEMP D WELL #: 14H RRCID -> 249538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8320 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	78	-0-	78	78	78	2			N	-0-					-0-
10	14B	DENY	161	-0-	161	239	161	2			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	99	-0-	99	338	99	2			N	-0-					-0-
12	338	N	-0-	-0-	-338	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 4H RRCID -> 249571 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8243 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10106	X	9481	-0-	-625	-0-	9481	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	8956	-0-	-644	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	9364	-0-	-463	-0-	9364	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	8928	-0-	-462	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	9295	-0-	-315	-0-	9295	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	9018	-0-	-468	-0-	9018	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 3H RRCID -> 249582 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8402 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8246	X	7390	-0-	-856	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	6708	-0-	-1272	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	7261	-0-	-644	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	6961	-0-	-689	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7084	-0-	-821	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	7088	-0-	-290	-0-	7088	2			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 8H RRCID -> 249591 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8503 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
09	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
10	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
11	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6492	-0-	-452	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6990	-0-	-264	-0-	6990	2			N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 4H RRCID -> 249593 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6766 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10261	X	8394	-0-	-1867	-0-	8394	3			Y	-0-					36
09	9930	X	8367	-0-	-1563	-0-	8367	3			Y	-0-					36
10	10261	X	8513	-0-	-1748	-0-	8513	3			Y	-0-					36
11	8970	X	8058	-0-	-912	-0-	8058	3			Y	-0-					36
12	8773	X	8454	-0-	-319	-0-	8454	3			Y	-0-					36
01	8649	X	7918	-0-	-731	-0-	7918	3			Y	-0-					36

KEMP D WELL #: 6H RRCID -> 249594 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8196 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3783	-0-	-309	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3558	-0-	-402	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3770	-0-	-198	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3715	-0-	-125	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
12	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3665	-0-	-117	-0-	3665	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 6H RRCID -> 249596 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8102 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEMP A WELL #: 7H RRCID -> 249601 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8131 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6603	X	6494	-0-	-109	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	6132	-0-	-198	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	6327	-0-	-214	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	6001	-0-	-269	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	6182	-0-	-297	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	6064	-0-	-415	-0-	6064	2			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 10H RRCID -> 249607 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8557 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6107	X	3909	-0-	-2198	-0-	3909	2			N	-0-					11
09	5520	X	4046	-0-	-1474	-0-	4046	2			N	-0-					11
10	4836	X	3821	-0-	-1015	-0-	3821	2			N	-0-					11
11	4290	X	3341	-0-	-949	-0-	3341	2			N	-0-					11
12	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			N	-0-					11
*01	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-					11

VERSFELT WELL #: 3H RRCID -> 249611 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6566 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	4249	-0-	-897	-0-	4248	3	1	9	Y	1					1
09	4980	X	4390	-0-	-590	-0-	4390	3			Y	-0-					1
10	4681	X	4603	-0-	-78	-0-	4603	3			Y	-0-					1
11	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	3			Y	-0-					1
12	4588	X	4414	-0-	-174	-0-	4414	3			Y	-0-					1
01	4588	X	4032	-0-	-556	-0-	4032	3			Y	-0-					1

KEMP D WELL #: 10H RRCID -> 249613 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8204 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	3306	-0-	-1592	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4116	-0-	-504	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4540	-0-	-234	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
11	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
12	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	3777	-0-	-749	-0-	3777	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 8H RRCID -> 249614 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8073 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11811	X	11187	-0-	-624	-0-	11187	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	10574	-0-	-676	-0-	10574	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	10818	-0-	-714	-0-	10818	2			N	-0-					-0-
11	11160	X	10497	-0-	-663	-0-	10497	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	10592	-0-	-816	-0-	10592	2			N	-0-					-0-
01	11191	X	10511	-0-	-680	-0-	10511	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 11H RRCID -> 249615 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8060 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7843	X	7077	-0-	-766	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	4077	-0-	-3513	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	4186	-0-	-3657	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	5002	-0-	-1958	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	5842	-0-	-1288	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	6329	-0-	-739	-0-	6329	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ B WELL #: 1H RRCID -> 249643 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 8108 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	6195	3			N	-0-					-0-
09	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5821	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7377	3			N	-0-					-0-
11	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7575	3			N	-0-					-0-
12	9672	X	4798	-0-	-4874	-0-	4797	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	7378	X	6090	-0-	-1288	-0-	6090	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING WELL #: 10H RRCID -> 249892 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6620 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	2	2	8			-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
*01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 3H RRCID -> 250096 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8320 - 12375

08	3844	X	3199	-0-	-645	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3431	-0-	-199	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3612	-0-	-139	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
11	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3437	-0-	-97	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3300	-0-	-327	-0-	3300	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 9H RRCID -> 250396 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8147 - 12020

08	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	8716	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	6678	-0-	-1032	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	5998	-0-	-1969	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	7653	-0-	-777	-0-	7653	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	7453	-0-	-1258	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	7494	-0-	-1217	-0-	7494	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "B" WELL #: 2H RRCID -> 250782 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9009 - 11965

08	4588	X	4450	-0-	-138	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4197	-0-	-243	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4299	-0-	-196	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4196	-0-	-154	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	3942	-0-	-553	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4191	-0-	-273	-0-	4191	2			N	-0-					-0-

VERDON MADER WELL #: 1H RRCID -> 250809 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6375 - 8753

08	2015	X	1940	-0-	-75	-0-	1921	3	19	9	N	17					132
09	1950	X	816	-0-	-1134	-0-	799	3	17	9	N	15					147
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1481	3	15	9	N	14	6	8			155
11	1890	N	1414	-0-	-476	-0-	1404	3	10	9	N	9					164
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	945	3	8	9	N	7	2	8			169
01	1488	N	912	-0-	-576	-0-	898	3	14	9	N	13	5	8			177

KING WELL #: 13H RRCID -> 250903 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6485 - 9290

08	2542	N	2223	-0-	-319	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	1971	-0-	-279	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	2351	-0-	-36	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
11	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
12	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3306	-0-	206	206	3306	3			N	-0-					-0-

PUREFOY WELL #: 2 RRCID -> 250918 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5024 - 5138

08	620	N	604	-0-	-16	-0-	597	1	7	9	N	6	6	8			33
09	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	1			N	-0-					33
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	1			N	-0-					33
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	1			N	-0-					33
12	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	1			N	-0-					33
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	1			N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEMP D WELL #: 13H RRCID -> 251065 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8250 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13020	X	10630	-0-	-2390	-0-	10630	2			N	-0-					-0-
09	12540	X	9559	-0-	-2981	-0-	9559	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	10414	-0-	-2265	-0-	10414	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	9166	-0-	-2444	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	8656	-0-	-3341	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
01	10633	X	9170	-0-	-1463	-0-	9170	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 11H RRCID -> 251067 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8244 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6882	X	5790	-0-	-1092	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	5332	-0-	-1328	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	5271	-0-	-247	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5452	-0-	-158	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5722	-0-	-75	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5116	-0-	-681	-0-	5116	2			N	-0-					-0-

PUREFOY WELL #: 1 RRCID -> 251071 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5014 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251073 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8258 - 13217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14069	X	14069	-0-	-0-	-0-	14069	2			N	-0-					-0-
09	14761	X	14761	-0-	-0-	-0-	14761	2			N	-0-					-0-
10	15794	X	15794	-0-	-0-	-0-	15794	2			N	-0-					-0-
11	14366	X	14366	-0-	-0-	-0-	14366	2			N	-0-					-0-
12	14993	X	14993	-0-	-0-	-0-	14993	2			N	-0-					-0-
*01	13868	X	13868	-0-	-0-	-0-	13868	2			N	-0-					-0-

FLEET WELL #: 9H RRCID -> 251094 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8045 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	1251	-0-	-2562	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	2753	-0-	-937	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
10	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
11	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
12	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
*01	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251163 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 9360 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	5117	-0-	-339	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4946	-0-	-4	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	5052	-0-	-63	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
11	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4607	-0-	-508	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4911	-0-	-204	-0-	4911	2			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 5H RRCID -> 251172 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7388 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	6220	-0-	-135	-0-	6220	3			N	-0-					-0-
09	6150	X	6090	-0-	-60	-0-	6090	3			N	-0-					-0-
10	6324	X	6211	-0-	-113	-0-	6211	3			N	-0-					-0-
11	6030	X	5976	-0-	-54	-0-	5976	3			N	-0-					-0-
12	6293	X	5919	-0-	-374	-0-	5919	3			N	-0-					-0-
01	6293	X	5922	-0-	-371	-0-	5922	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WALKING T RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251175 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8800 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7843	X	7427	-0-	-416	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	7175	-0-	-415	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	5533	-0-	-2093	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	6061	-0-	-1319	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	6013	-0-	-1613	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	6544	-0-	-896	-0-	6544	2			N	-0-					-0-

FRY WELL #: 5H RRCID -> 251318 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 6425 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	5576	-0-	-562	-0-	5576	3			Y	-0-					32
09	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	3			Y	-0-					32
10	5952	X	5913	-0-	-39	-0-	5913	3			Y	-0-					32
11	5760	X	5487	-0-	-273	-0-	5487	3			Y	-0-					32
12	5952	X	5566	-0-	-386	-0-	5565	3	1	9	Y	1	1	8			32
01	5952	X	5609	-0-	-343	-0-	5609	3			Y	-0-					32

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 251382 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5913 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	X	1333	-0-	-930	-0-	533	1	800	3	N	-0-					80
09	2190	X	1675	-0-	-515	-0-	506	1	1169	3	N	-0-					80
10	2077	X	1574	-0-	-503	-0-	497	1	1070	3	N	6	6	8			80
							7	9									
11	1650	X	1380	-0-	-270	-0-	522	1	858	3	N	-0-					80
12	1736	X	1154	-0-	-582	-0-	520	1	631	3	N	3	3	8			80
							3	9									
01	1736	X	813	-0-	-923	-0-	594	1	212	3	N	6	6	8			80
							7	9									

CCA WELL #: 2H RRCID -> 251383 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8630 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7099	X	7068	-0-	-31	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6831	-0-	-39	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6604	-0-	-464	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6396	-0-	-444	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6489	-0-	-579	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	6299	-0-	-769	-0-	6299	2			N	-0-					-0-

FRY WELL #: 4H RRCID -> 251386 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6425 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6665	X	6653	-0-	-12	-0-	6653	3			Y	-0-					45
09	6450	X	6127	-0-	-323	-0-	6127	3			Y	-0-					45
10	6758	X	6441	-0-	-317	-0-	6441	3			Y	-0-					45
11	6540	X	6282	-0-	-258	-0-	6282	3			Y	-0-					45
12	6944	X	6597	-0-	-347	-0-	6596	3	1	9	Y	1	1	8			45
01	6665	X	6456	-0-	-209	-0-	6456	3			Y	-0-					45

KEMP A WELL #: 13H RRCID -> 251532 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8311 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KELSAY A WELL #: 1H RRCID -> 251545 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 6808 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2591	3	1	9	N	1	1	8			59
*03	2635	X	2518	-0-	-117	-0-	2518	3			N	-0-					59
*04	2520	X	2242	-0-	-278	-0-	2242	3			N	-0-					59
*05	2759	X	2176	-0-	-583	-0-	2176	3			N	-0-					59
*06	2670	X	1826	-0-	-844	-0-	1825	3	1	9	N	1	1	8			59
*07	2759	X	1749	-0-	-1010	-0-	1749	3			N	-0-					59
*08	2511	X	1840	-0-	-671	-0-	1840	3			N	-0-					59
*09	2250	X	1934	-0-	-316	-0-	1934	3			N	-0-					59
*10	2170	X	1860	-0-	-310	-0-	1860	3			N	-0-					59
*11	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					59
*12	1984	N	1874	-0-	-110	-0-	1874	3			N	-0-					59
*01	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	1824	3	1	9	N	1					60

KING WELL #: 7H RRCID -> 251556 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6629 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	2325	-0-	-155	-0-	2325	3			N	-0-					2
09	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2467	3	1	9	N	1	1	8			2
10	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					2
11	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					2
12	2542	N	2515	-0-	-27	-0-	2515	3			N	-0-					2
01	2511	N	2240	-0-	-271	-0-	2240	3			N	-0-					2

JOHN F CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251567 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7059 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	4123	-0-	-217	-0-	4123	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	3994	-0-	-176	-0-	3994	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	4079	-0-	-199	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	3741	-0-	-279	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	4066	-0-	-57	-0-	4066	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	4008	-0-	-115	-0-	4008	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 10H RRCID -> 251610 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8075 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	7611	-0-	-1059	-0-	7611	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	8620	-0-	-339	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	7653	-0-	-1017	-0-	7653	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	7509	-0-	-1016	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	8076	-0-	-542	-0-	8076	2			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 7H RRCID -> 251613 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7735 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
09	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	2113	-0-	-26	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
11	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2377	-0-	-10	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
*01	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 2H RRCID -> 251615 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8482 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1338	-0-	1338	1338	1338	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1338					N	-0-					-0-
12	1901	N	563	-0-	-1338	-0-	563	2			N	-0-					-0-
01	961	N	336	-0-	-625	-0-	336	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BEULAH WELL #: 1H RRCID -> 251619 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6827 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3684	-0-	-377	-0-	3684	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3634	-0-	-296	-0-	3633	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3906	X	3665	-0-	-241	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	3637	-0-	-53	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3541	-0-	-210	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	3495	-0-	-256	-0-	3495	3			N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 1H RRCID -> 251623 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6463 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7250	3			Y	-0-					-0-
09	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7506	3			Y	-0-					-0-
10	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	8036	3			Y	-0-					-0-
11	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	7840	3			Y	-0-					-0-
12	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7824	3			Y	-0-					-0-
01	8029	X	7313	-0-	-716	-0-	7313	3			Y	-0-					-0-

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 251624 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6258 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	8267	3			Y	-0-					73
09	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	8219	3			Y	-0-					73
10	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	8615	3	1	9	Y	1	1	8			73
11	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	7889	3			Y	-0-					73
12	8494	X	8036	-0-	-458	-0-	8036	3			Y	-0-					73
01	8618	X	7956	-0-	-662	-0-	7956	3			Y	-0-					73

YOUNGBLOOD WELL #: 6H RRCID -> 251626 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7607 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	2091	-0-	-129	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	1677	-0-	-648	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	1978	-0-	-242	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	2008	-0-	-162	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
*01	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 5H RRCID -> 251627 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7672 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
09	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
10	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
11	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
12	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
*01	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3			N	-0-					-0-

V.L. CARRELL WELL #: 2H RRCID -> 251770 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7294 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
09	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	8695	2			N	-0-					-0-
10	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
11	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	8682	-0-	-308	-0-	8682	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	8715	-0-	-275	-0-	8715	2			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 4H RRCID -> 251774 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7340 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	6710	-0-	-420	-0-	6710	3			N	-0-					-0-
09	6840	X	6655	-0-	-185	-0-	6655	3			N	-0-					-0-
10	6913	X	6888	-0-	-25	-0-	6888	3			N	-0-					-0-
11	6540	X	6481	-0-	-59	-0-	6481	3			N	-0-					-0-
12	6882	X	6464	-0-	-418	-0-	6464	3			N	-0-					-0-
01	6882	X	6410	-0-	-472	-0-	6410	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 11H RRCID -> 251777 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8386 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
09	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	7301	-0-	-294	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	7148	-0-	-202	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	6909	-0-	-686	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	5825	-0-	-1677	-0-	5825	2			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 1H RRCID -> 251779 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6650 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6107	X	5833	-0-	-274	-0-	5833	3			N	-0-					-0-
09	5910	X	5777	-0-	-133	-0-	5777	3			N	-0-					-0-
10	6107	X	5911	-0-	-196	-0-	5911	3			N	-0-					-0-
11	5910	X	5054	-0-	-856	-0-	5054	3			N	-0-					-0-
12	6200	X	5192	-0-	-1008	-0-	5192	3			N	-0-					-0-
01	5983	X	5344	-0-	-639	-0-	5344	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 3H RRCID -> 251780 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6534 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	5728	-0-	-503	-0-	5728	3			N	-0-					-0-
09	6030	X	5861	-0-	-169	-0-	5861	3			N	-0-					-0-
10	6231	X	5632	-0-	-599	-0-	5632	3			N	-0-					-0-
11	6030	X	5999	-0-	-31	-0-	5999	3			N	-0-					-0-
12	6231	X	6009	-0-	-222	-0-	6009	3			N	-0-					-0-
01	6045	X	5960	-0-	-85	-0-	5960	3			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 8H RRCID -> 251781 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6863 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	3916	-0-	-579	-0-	3916	3			N	-0-					22
09	4350	X	3861	-0-	-489	-0-	3861	3			N	-0-					22
10	4433	X	2857	-0-	-1576	-0-	2857	3			N	-0-					22
11	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4275	3	28	9	N	25					47
12	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4478	3	2	9	N	2					49
*01	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	3			N	-0-					49

YOUNGBLOOD WELL #: 3H RRCID -> 251783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7325 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3288	-0-	-122	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
09	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
10	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
11	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3399	-0-	-73	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	3232	-0-	-240	-0-	3232	3			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 5H RRCID -> 251784 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6512 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	5057	-0-	-492	-0-	5057	3			N	-0-					-0-
09	5220	X	4850	-0-	-370	-0-	4850	3			N	-0-					-0-
10	5394	X	4980	-0-	-414	-0-	4980	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	4883	-0-	-217	-0-	4883	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	4925	-0-	-190	-0-	4925	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	4910	-0-	-143	-0-	4910	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 5H RRCID -> 251785 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8598 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8215	X	7528	-0-	-687	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	6730	-0-	-980	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
10	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	8335	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	7266	-0-	-204	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	6373	-0-	-1346	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	5058	-0-	-3281	-0-	5058	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DODSON WELL #: 4H RRCID -> 251787 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6549 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	3755	-0-	-554	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
09	3960	X	3746	-0-	-214	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
10	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	3			N	-0-					-0-
11	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	3660	-0-	-215	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3650	-0-	-287	-0-	3650	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 6H RRCID -> 251788 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8515 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2268	-0-	-702	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
10	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
11	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2994	-0-	-354	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	2929	-0-	-636	-0-	2929	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 4H RRCID -> 251789 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8506 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
09	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
10	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
11	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4226	-0-	-238	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4148	-0-	-316	-0-	4148	2			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 4H RRCID -> 251793 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7436 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	2346	-0-	-382	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2204	-0-	-436	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
10	2728	X	2266	-0-	-462	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	2268	-0-	-252	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2195	-0-	-68	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	1808	-0-	-455	-0-	1808	3			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 1H RRCID -> 251803 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6720 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	10891	3			N	-0-					69
09	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	10398	3			N	-0-					69
10	11315	X	10612	-0-	-703	-0-	10612	3			N	-0-					69
11	10950	X	10386	-0-	-564	-0-	10385	3	1	9	N	1					70
12	11036	X	10503	-0-	-533	-0-	10503	3			N	-0-					70
01	10881	X	10379	-0-	-502	-0-	10327	3	52	9	N	47					117

THELMA LOUISE WELL #: 5H RRCID -> 251805 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8917 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	4637	-0-	-1408	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5711	-0-	-139	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5872	-0-	-173	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5586	-0-	-24	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5591	-0-	-299	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5359	-0-	-531	-0-	5359	2			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 8H RRCID -> 251806 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 8598 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CAROLYN TEICH WELL #: 2H RRCID -> 251807 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6870 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	3			N	-0-					116
09	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6160	3			N	-0-					116
10	7068	X	6281	-0-	-787	-0-	6281	3			N	-0-					116
11	6840	X	5780	-0-	-1060	-0-	5779	3	1	9	N	1					117
12	6882	X	6237	-0-	-645	-0-	6237	3			N	-0-					117
01	6572	X	5989	-0-	-583	-0-	5959	3	30	9	N	27					144

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 251808 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6258 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	2571	-0-	-2823	-0-	2571	3			Y	-0-					31
09	4830	X	1278	-0-	-3552	-0-	1278	3			Y	-0-					31
10	4960	X	13	-0-	-4947	-0-	13	3			Y	-0-					31
11	4800	X	30	-0-	-4770	-0-	30	3			Y	-0-					31
12	3131	X	29	-0-	-3102	-0-	29	3			Y	-0-					31
01	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					31

SOUTHARD FARMS WELL #: 5H RRCID -> 251811 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7198 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	5413	-0-	-260	-0-	5413	3			N	-0-					-0-
09	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	3			N	-0-					-0-
10	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	3			N	-0-					-0-
11	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	5606	-0-	-36	-0-	5606	3			N	-0-					-0-
01	5642	X	5603	-0-	-39	-0-	5603	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 4H RRCID -> 251813 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7343 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	3			N	-0-					-0-
09	4320	X	3966	-0-	-354	-0-	3966	3			N	-0-					-0-
10	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	3			N	-0-					-0-
11	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	3			N	-0-					-0-
12	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	3			N	-0-					-0-
*01	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 2H RRCID -> 251814 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6615 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4057	-0-	-903	-0-	4057	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	3668	-0-	-1132	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
10	4309	X	3795	-0-	-514	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3816	-0-	-114	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
12	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3741	-0-	-320	-0-	3741	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 4H RRCID -> 251815 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 9242 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	3586	-0-	-754	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3575	-0-	-265	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
10	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
11	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
12	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
*01	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 14H RRCID -> 251819 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7986 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	4157	-0-	-163	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
10	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
11	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
12	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
*01	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BONTKE WELL #: 13H RRCID -> 251820 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8864 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	4743	-0-	-961	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4381	-0-	-959	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4651	-0-	-588	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4338	-0-	-402	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4065	-0-	-833	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	3114	-0-	-1629	-0-	3114	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 8H RRCID -> 251824 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8614 - 11915

08	11129	X	10003	-0-	-1126	-0-	10003	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	9812	-0-	-448	-0-	9812	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	10023	-0-	-455	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	9549	-0-	-171	-0-	9549	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	9908	-0-	-229	-0-	9908	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	9587	-0-	-550	-0-	9587	2			N	-0-					-0-

MASSEY, KENNETH WELL #: 1H RRCID -> 251941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5795 - 7812

08	3100	N	3668	-0-	568	1715	3668	3			N	-0-					-0-
09	5202	X	3487	-0-	-1715	-0-	3486	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
11	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
12	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
*01	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			N	-0-					-0-

ORMSBY WELL #: 2H RRCID -> 252062 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6520 - 11644

08	8742	X	8314	-0-	-428	-0-	8314	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	8182	-0-	-278	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	8321	-0-	-111	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
11	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	8221	-0-	-242	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	8170	-0-	-293	-0-	8170	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 3H RRCID -> 252224 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8359 - 10965

08	2790	X	2537	-0-	-253	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2340	-0-	-300	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2336	-0-	-392	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2481	-0-	-129	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2412	-0-	-6	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2304	-0-	-21	-0-	2304	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 5H RRCID -> 252226 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8914 - 11300

08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
12	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	2			N	-0-					-0-
01	899	N	561	-0-	-338	-0-	561	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 4H RRCID -> 252227 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8944 - 12348

08	10044	X	9430	-0-	-614	-0-	9430	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	8967	-0-	-603	-0-	8967	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	9216	-0-	-487	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	9181	-0-	-89	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
12	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	9504	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	9013	-0-	-411	-0-	9013	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BONTKE WELL #: 12H RRCID -> 252228 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8835 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	4234	-0-	-230	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	4150	-0-	-170	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	3681	-0-	-783	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4124	-0-	-196	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4210	-0-	-192	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
*01	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 252261 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6910 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9982	X	8464	-0-	-1518	-0-	8464	3			Y	-0-					12
09	9660	X	7758	-0-	-1902	-0-	7758	3			Y	-0-					12
10	9672	X	7414	-0-	-2258	-0-	7414	3			Y	-0-					12
11	8940	X	7091	-0-	-1849	-0-	7091	3			Y	-0-					12
12	8463	X	7533	-0-	-930	-0-	7533	3			Y	-0-					12
01	8463	X	8208	-0-	-255	-0-	8208	3			Y	-0-					12

LANCASTER WELL #: 11H RRCID -> 252266 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6870 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	8463	3			Y	-0-					-0-
09	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	8337	3			Y	-0-					-0-
10	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	8761	3			Y	-0-					-0-
11	8310	X	7026	-0-	-1284	-0-	7026	3			Y	-0-					-0-
12	8618	X	6517	-0-	-2101	-0-	6517	3			Y	-0-					-0-
01	8773	X	6579	-0-	-2194	-0-	6579	3			Y	-0-					-0-

NORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 252287 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6260 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	3			N	-0-					18
09	3990	X	2615	-0-	-1375	-0-	2615	3			N	-0-					18
10	3906	X	1841	-0-	-2065	-0-	1821	3	20	9	N	18	18	8			18
11	5700	X	3439	-0-	-2261	-0-	3439	3			N	-0-					18
12	5890	X	3098	-0-	-2792	-0-	3086	3	12	9	N	11	11	8			18
*01	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6086	3	26	9	N	24	24	8			18

WHITE A WELL #: 1H RRCID -> 252289 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6100 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	1			N	-0-					29
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	1			N	-0-					29
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	229	1	2	9	N	2	2	8			29
11	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	1			N	-0-					29
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	199	1	1	9	N	1	1	8			29
01	217	N	112	-0-	-105	-0-	111	1	1	9	N	1	1	8			29

LANCASTER WELL #: 12H RRCID -> 252297 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6890 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10664	X	9190	-0-	-1474	-0-	9190	3			Y	-0-					-0-
09	10320	X	8870	-0-	-1450	-0-	8870	3			Y	-0-					-0-
10	10354	X	9095	-0-	-1259	-0-	9095	3			Y	-0-					-0-
11	9330	X	8886	-0-	-444	-0-	8886	3			Y	-0-					-0-
12	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	9999	3			Y	-0-					-0-
*01	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	10144	3			Y	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 3H RRCID -> 252542 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7220 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7006	X	6746	-0-	-260	-0-	6746	3			N	-0-					-0-
09	6720	X	6693	-0-	-27	-0-	6693	3			N	-0-					-0-
10	6882	X	6786	-0-	-96	-0-	6786	3			N	-0-					-0-
11	6540	X	6485	-0-	-55	-0-	6485	3			N	-0-					-0-
12	6913	X	6486	-0-	-427	-0-	6486	3			N	-0-					-0-
01	6913	X	6445	-0-	-468	-0-	6445	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BECKHAM WELL #: 6H RRCID -> 252543 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8005 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	6199	-0-	-131	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6576	-0-	-523	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	5555	-0-	-1315	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	6175	-0-	-1234	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	5934	-0-	-1320	-0-	5934	2			N	-0-					-0-

DORA SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 252547 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 6432 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	3082	-0-	-669	-0-	3080	3	2	9	N	2	2	8			31
09	3630	X	2513	-0-	-1117	-0-	2490	3	23	9	N	21	21	8			31
10	3596	X	3143	-0-	-453	-0-	3142	3	1	9	N	1					32
11	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3199	3	1	9	N	1	1	8			32
12	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			N	-0-					32
01	3131	X	310	-0-	-2821	-0-	309	3	1	9	N	1					33

RAAM WELL #: 6H RRCID -> 252554 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7959 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
09	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
10	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	5203	-0-	-107	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5381	-0-	-354	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5358	-0-	-222	-0-	5358	2			N	-0-					-0-

SHIELDS WELL #: 1H RRCID -> 252556 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5939 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	3			N	-0-					85
09	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	3			N	-0-					85
10	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5291	3	1	9	N	1	1	8			85
11	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	3			N	-0-					85
12	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5748	3	1	9	N	1	1	8			85
*01	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5924	3	1	9	N	1	1	8			85

WILKES WELL #: 4H RRCID -> 252557 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7265 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	4871	-0-	-399	-0-	4871	3			N	-0-					2
09	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	3			N	-0-					2
10	4991	X	4734	-0-	-257	-0-	4734	3			N	-0-					2
11	4830	X	4517	-0-	-313	-0-	4517	3			N	-0-					2
12	5084	X	4687	-0-	-397	-0-	4687	3			N	-0-					2
01	5084	X	4480	-0-	-604	-0-	4480	3			N	-0-					2

WILKES WELL #: 5H RRCID -> 252559 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7105 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8835	X	8308	-0-	-527	-0-	8308	3			N	-0-					-0-
09	8550	X	7425	-0-	-1125	-0-	7425	3			N	-0-					-0-
10	8680	X	8237	-0-	-443	-0-	8237	3			N	-0-					-0-
11	8040	X	7943	-0-	-97	-0-	7943	3			N	-0-					-0-
12	8308	X	8108	-0-	-200	-0-	8108	3			N	-0-					-0-
01	8308	X	8059	-0-	-249	-0-	8059	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 8H RRCID -> 252560 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7834 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9424	X	8340	-0-	-1084	-0-	8340	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	7822	-0-	-1298	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8736	-0-	-688	-0-	8736	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	8133	-0-	-327	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	7974	-0-	-365	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	8256	-0-	-486	-0-	8256	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WILSON WELL #: 10H RRCID -> 252562 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7638 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9331	X	8392	-0-	-939	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	8079	-0-	-501	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	8292	-0-	-388	-0-	8292	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	7956	-0-	-174	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	7672	-0-	-729	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	8053	-0-	-348	-0-	8053	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 12H RRCID -> 252565 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8110 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7657	X	7009	-0-	-648	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	6686	-0-	-604	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	6975	-0-	-372	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6205	-0-	-575	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6703	-0-	-303	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6797	-0-	-209	-0-	6797	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 13H RRCID -> 252567 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8150 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7347	X	6389	-0-	-958	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	5920	-0-	-1190	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6331	-0-	-737	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	6132	-0-	-318	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	6382	-0-	-283	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
*01	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 20H RRCID -> 252645 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8805 - 11617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8897	X	7588	-0-	-1309	-0-	7588	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	6879	-0-	-1731	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	7138	-0-	-1759	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	7123	-0-	-1397	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	6144	-0-	-2319	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	6092	-0-	-1503	-0-	6092	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 13H RRCID -> 252757 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6740 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7471	X	7285	-0-	-186	-0-	7285	3			Y	-0-					75
09	7080	X	6927	-0-	-153	-0-	6927	3			Y	-0-					75
10	7347	X	7050	-0-	-297	-0-	7050	3			Y	-0-					75
11	7110	X	6575	-0-	-535	-0-	6575	3			Y	-0-					75
12	7347	X	4538	-0-	-2809	-0-	4538	3			Y	-0-					75
01	7285	X	6402	-0-	-883	-0-	6402	3			Y	-0-					75

REILLY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252758 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5672 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3 RRCID -> 252991 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7534 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12152	X	11001	-0-	-1151	-0-	11001	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	10544	-0-	-766	-0-	10544	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	11099	-0-	-495	-0-	11099	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	10831	-0-	-389	-0-	10831	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	10879	-0-	-529	-0-	10879	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	10879	-0-	-219	-0-	10879	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARBARA UPHAM D WELL #: 1H RRCID -> 252992 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 5690 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4047	X	3426	-0-	-621	-0-	3413	3	13	9	N	12					74
09	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3077	3	1	9	N	1					75
10	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3053	3	6	9	N	5	5	8			75
11	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			N	-0-					75
12	2170	X	2112	-0-	-58	-0-	2110	3	2	9	N	2	2	8			75
*01	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2875	3	55	9	N	50	5	8			120

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253001 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7555 - 9715

08	5394	X	5005	-0-	-389	-0-	349	1	4656	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	4810	-0-	-320	-0-	293	1	4517	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	4926	-0-	-251	-0-	313	1	4613	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	4195	-0-	-785	-0-	172	1	4023	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4704	-0-	-287	-0-	368	1	4336	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4646	-0-	-345	-0-	421	1	4225	2	N	-0-					-0-

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 253003 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7980 - 9637

08	6696	X	4710	-0-	-1986	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	4980	-0-	-1050	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5275	-0-	-863	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	4971	-0-	-729	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	4987	-0-	-686	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
*01	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			N	-0-					-0-

RAMSEY B WELL #: 1H RRCID -> 253004 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5565 - 8899

08	3596	X	3533	-0-	-63	-0-	3519	3	14	9	N	13					25
09	3690	X	3424	-0-	-266	-0-	3422	3	2	9	N	2					27
10	3813	X	2442	-0-	-1371	-0-	2438	3	4	9	N	4	4	8			27
11	3690	X	3122	-0-	-568	-0-	3122	3			N	-0-					27
12	3689	X	3149	-0-	-540	-0-	3147	3	2	9	N	2	2	8			27
01	3534	X	2650	-0-	-884	-0-	2646	3	4	9	N	4	4	8			27

PAGE WELL #: 4H RRCID -> 253057 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6407 - 8410

08	8122	X	7985	-0-	-137	-0-	7985	3			N	-0-					-0-
09	7890	X	7489	-0-	-401	-0-	7489	3			N	-0-					-0-
10	8153	X	7469	-0-	-684	-0-	7469	3			N	-0-					-0-
11	7890	X	5779	-0-	-2111	-0-	5779	3			N	-0-					-0-
12	7998	X	7035	-0-	-963	-0-	7035	3			N	-0-					-0-
01	7998	X	6873	-0-	-1125	-0-	6873	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 11H RRCID -> 253061 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8950 - 10975

08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
*01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 14H RRCID -> 253062 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8854 - 11210

08	7099	X	6389	-0-	-710	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6337	-0-	-413	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6562	-0-	-351	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	6238	-0-	-122	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	6412	-0-	-129	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	6273	-0-	-299	-0-	6273	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WALKING T RANCH WELL #: 17H RRCID -> 253063 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 8995 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
*01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 19H RRCID -> 253065 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8732 - 11450

08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
10	713	N	644	-0-	-69	-0-	644	2			N	-0-					-0-
11	780	N	520	-0-	-260	-0-	520	2			N	-0-					-0-
12	744	N	623	-0-	-121	-0-	623	2			N	-0-					-0-
*01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 6H RRCID -> 253210 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8750 - 11475

08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 7H RRCID -> 253211 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8432 - 11480

08	16595	X	16595	-0-	-0-	-0-	16595	2			N	-0-					-0-
09	16175	X	16175	-0-	-0-	-0-	16175	2			N	-0-					-0-
10	15934	X	15522	-0-	-412	-0-	15522	2			N	-0-					-0-
11	15420	X	12117	-0-	-3303	-0-	12117	2			N	-0-					-0-
12	18321	X	10436	-0-	-7885	-0-	10436	2			N	-0-					-0-
01	16709	X	9660	-0-	-7049	-0-	9660	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 11H RRCID -> 253216 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7942 - 11740

08	8680	X	7888	-0-	-792	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	7595	-0-	-805	-0-	7595	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	7714	-0-	-408	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7348	-0-	-512	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	7592	-0-	-406	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	7497	-0-	-377	-0-	7497	2			N	-0-					-0-

BARBARA UPHAM B WELL #: 1H RRCID -> 253323 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 6196 - 9854

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

RAAM WELL #: 5H RRCID -> 253390 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 9456

08	4743	X	4709	-0-	-34	-0-	4709	2			N	-0-					2
09	5040	X	4445	-0-	-595	-0-	4445	2			N	-0-					2
10	5208	X	5107	-0-	-101	-0-	5107	2			N	-0-					2
11	5040	X	4903	-0-	-137	-0-	4903	2			N	-0-					2
12	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			N	-0-					2
01	5115	X	4817	-0-	-298	-0-	4817	2			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ELLIS WELL #: 1H RRCID -> 253544 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7040 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11501	X	10847	-0-	-654	-0-	10847	3			N	-0-					-0-
09	11010	X	10609	-0-	-401	-0-	10609	3			N	-0-					-0-
10	11129	X	10674	-0-	-455	-0-	10674	3			N	-0-					-0-
11	10500	X	10026	-0-	-474	-0-	10026	3			N	-0-					-0-
12	10974	X	10355	-0-	-619	-0-	10355	3			N	-0-					-0-
01	10974	X	10599	-0-	-375	-0-	10599	3			N	-0-					-0-

BROYLES A WELL #: 2H RRCID -> 253561 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 6277 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	6798	-0-	-332	-0-	6798	3			Y	-0-					38
09	6900	X	6519	-0-	-381	-0-	6519	3			Y	-0-					38
10	7130	X	6271	-0-	-859	-0-	6271	3			Y	-0-					38
11	6570	X	6079	-0-	-491	-0-	6079	3			Y	-0-					38
12	6789	X	6462	-0-	-327	-0-	6431	3	31	9	Y	28					66
01	6789	X	6251	-0-	-538	-0-	6251	3			Y	-0-					66

RICHARD CRIDER WELL #: 3H RRCID -> 253588 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6748 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	352	-0-	352	352	350	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	14B	DENY	403	-0-	403	755	403	3			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	271	-0-	271	1026	271	3			N	-0-					-0-
12	1026	X	-0-	-0-	-1026	-0-					N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 7H RRCID -> 253606 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6764 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9703	X	9620	-0-	-83	-0-	9620	3			Y	-0-					70
09	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	9012	3			Y	-0-					70
10	9672	X	8848	-0-	-824	-0-	8848	3			Y	-0-					70
11	9360	X	9112	-0-	-248	-0-	9112	3			Y	-0-					70
12	9672	X	9628	-0-	-44	-0-	9627	3	1	9	Y	1					71
01	9610	X	9597	-0-	-13	-0-	9597	3			Y	-0-					71

KEN TEICH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253607 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6803 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8773	X	8437	-0-	-336	-0-	8437	3			Y	-0-					55
09	8490	X	8136	-0-	-354	-0-	8136	3			Y	-0-					55
10	8773	X	8371	-0-	-402	-0-	8367	3	4	9	Y	4					59
11	8280	X	8043	-0-	-237	-0-	8022	3	21	9	Y	19					78
12	8494	X	8027	-0-	-467	-0-	8025	3	2	9	Y	2	68	1			12
01	8432	X	7667	-0-	-765	-0-	7659	3	8	9	Y	7					19

KEN TEICH WELL #: 7H RRCID -> 253608 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6815 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7223	X	6703	-0-	-520	-0-	6703	3			Y	-0-					46
09	7020	X	6521	-0-	-499	-0-	6521	3			Y	-0-					46
10	7254	X	6788	-0-	-466	-0-	6785	3	3	9	Y	3					49
11	6690	X	6361	-0-	-329	-0-	6344	3	17	9	Y	15					64
12	6913	X	6040	-0-	-873	-0-	6038	3	2	9	Y	2	56	1			10
01	6789	X	6248	-0-	-541	-0-	6242	3	6	9	Y	5					15

SCHULTZ B WELL #: 2H RRCID -> 253609 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6773 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	1695	-0-	-3792	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	828	-0-	-3612	-0-	822	3	6	9	N	5	5	8			-0-
10	4588	X	1288	-0-	-3300	-0-	1287	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2970	X	955	-0-	-2015	-0-	955	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	1147	-0-	-1922	-0-	1145	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1705	X	738	-0-	-967	-0-	738	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SCHULTZ B WELL #: 3H RRCID -> 253610 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6878 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	X	1637	-0-	-595	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
09	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2184	3	9	9	N	8	8	8			-0-
10	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2980	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
12	2294	X	1633	-0-	-661	-0-	1631	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2294	X	1660	-0-	-634	-0-	1660	3			N	-0-					-0-

RICHARD CRIDER WELL #: 2H RRCID -> 253611 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6740 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14360	X	14360	-0-	-0-	-0-	14360	3			N	-0-					-0-
09	12958	X	12958	-0-	-0-	-0-	12957	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	13285	X	13285	-0-	-0-	-0-	13285	3			N	-0-					-0-
11	13890	X	10748	-0-	-3142	-0-	10748	3			N	-0-					-0-
12	14353	X	9024	-0-	-5329	-0-	9024	3			N	-0-					-0-
01	14353	X	6511	-0-	-7842	-0-	6511	3			N	-0-					-0-

KEN TEICH WELL #: 6H RRCID -> 253616 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6956 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8711	X	8237	-0-	-474	-0-	8237	3			Y	-0-					54
09	8430	X	7912	-0-	-518	-0-	7912	3			Y	-0-					54
10	8649	X	8142	-0-	-507	-0-	8138	3	4	9	Y	4					58
11	8130	X	7880	-0-	-250	-0-	7859	3	21	9	Y	19					77
12	8401	X	8264	-0-	-137	-0-	8262	3	2	9	Y	2	67	1			12
01	8246	X	7989	-0-	-257	-0-	7981	3	8	9	Y	7					19

FLEMING TRUST WELL #: 3H RRCID -> 253627 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8230 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	5942	-0-	-382	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5760	-0-	-240	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
10	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5760	-0-	-60	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5919	-0-	-33	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5773	-0-	-272	-0-	5773	2			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 3H RRCID -> 253629 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6826 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7409	X	5587	-0-	-1822	-0-	5587	3			N	-0-					-0-
09	7020	X	5962	-0-	-1058	-0-	5961	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6510	X	6336	-0-	-174	-0-	6336	3			N	-0-					-0-
11	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	3			N	-0-					-0-
12	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	3			N	-0-					-0-
*01	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 6H RRCID -> 253650 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7150 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	2805	-0-	-645	-0-	2803	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3565	X	3512	-0-	-53	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
11	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
12	6014	X	3648	-0-	-2366	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
01	6014	X	3804	-0-	-2210	-0-	3804	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 5H RRCID -> 253652 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6995 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FLEET WELL #: 10H RRCID -> 253654 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7988 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6665	X	4807	-0-	-1858	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5905	-0-	-545	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
10	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
11	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
12	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	6531	-0-	-1436	-0-	6531	2			N	-0-					-0-

BARBARA UPHAM A WELL #: 1H RRCID -> 253755 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5836 - 9419

08	4030	X	3895	-0-	-135	-0-	3830	3	65	9	N	59					108
09	3810	X	3634	-0-	-176	-0-	3621	3	13	9	N	12					120
10	3906	X	3764	-0-	-142	-0-	3761	3	3	9	N	3	1	8			122
11	3780	X	3669	-0-	-111	-0-	3660	3	9	9	N	8					130
12	3906	X	3714	-0-	-192	-0-	3706	3	8	9	N	7					137
01	3906	X	3776	-0-	-130	-0-	3740	3	36	9	N	33	1	8			169

BARBARA UPHAM C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253774 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5792 - 9474

08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2147	3	24	9	N	22					79
09	1710	N	1611	-0-	-99	-0-	1605	3	6	9	N	5					84
10	1798	N	1719	-0-	-79	-0-	1708	3	11	9	N	10	5	8			89
11	2100	N	1592	-0-	-508	-0-	1591	3	1	9	N	1					90
12	1674	N	949	-0-	-725	-0-	947	3	2	9	N	2	2	8			90
01	1705	N	1603	-0-	-102	-0-	1597	3	6	9	N	5	5	8			90

RAMSEY A WELL #: 1H RRCID -> 253775 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 5570 - 8949

08	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1772	3	96	9	N	87					142
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1391	3	39	9	N	35					177
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1467	3	61	9	N	55	189	1	4	8	39
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1488	3	14	9	N	13					52
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	978	3	63	9	N	57	2	8			107
*01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1193	3	63	9	N	57	4	8			160

REILLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6220 - 9998

08	4340	X	3271	-0-	-1069	-0-	968	1	2303	3	Y	-0-					9
09	4200	X	3288	-0-	-912	-0-	913	1	2374	3	Y	1					10
							1	9									
10	4340	X	3277	-0-	-1063	-0-	969	1	2297	3	Y	10	10	8			10
							11	9									
11	3630	X	2946	-0-	-684	-0-	921	1	2025	3	Y	-0-					10
12	3472	X	3401	-0-	-71	-0-	939	1	2456	3	Y	5	5	8			10
							6	9									
01	3410	X	3247	-0-	-163	-0-	928	1	2309	3	Y	9	9	8			10
							10	9									

WALKING T RANCH WELL #: 23H RRCID -> 253857 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8870 - 10890

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TEXAS ROYALTIES WELL #: 1H RRCID -> 253863 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7137 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9424	X	8396	-0-	-1028	-0-	8396	3			N	-0-					-0-
09	9060	X	8116	-0-	-944	-0-	8116	3			N	-0-					-0-
10	8928	X	8070	-0-	-858	-0-	8070	3			N	-0-					-0-
11	8580	X	8249	-0-	-331	-0-	8249	3			N	-0-					-0-
12	8494	X	8451	-0-	-43	-0-	8451	3			N	-0-					-0-
*01	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	8527	3			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 253874 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7562 - 9818

08	3503	X	2501	-0-	-1002	-0-	2501	2			N	-0-					4
09	3000	X	2612	-0-	-388	-0-	2612	2			N	-0-					4
10	2883	X	2675	-0-	-208	-0-	2675	2			N	-0-					4
11	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					4
12	2697	N	1893	-0-	-804	-0-	1893	2			N	-0-					4
01	2666	N	2301	-0-	-365	-0-	2301	2			N	-0-					4

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 253876 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7387 - 9855

08	13888	X	9990	-0-	-3898	-0-	9990	2			N	-0-					-0-
09	13380	X	10422	-0-	-2958	-0-	10422	2			N	-0-					-0-
10	13051	X	11731	-0-	-1320	-0-	11731	2			N	-0-					-0-
11	12090	X	11334	-0-	-756	-0-	11334	2			N	-0-					-0-
12	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-	11968	2			N	-0-					-0-
*01	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	11993	2			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 4H RRCID -> 253877 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7701 - 10418

08	6727	X	6298	-0-	-429	-0-	6298	3			N	-0-					63
09	6510	X	6103	-0-	-407	-0-	6103	3			N	-0-					63
10	6727	X	6494	-0-	-233	-0-	6494	3			N	-0-					63
11	6300	X	5530	-0-	-770	-0-	5530	3			N	-0-					63
12	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	3			N	-0-					63
*01	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	6534	3			N	-0-					63

GALLAGHER WELL #: 5H RRCID -> 253893 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 6690 - 8830

08	5859	X	4858	-0-	-1001	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
09	5670	X	5142	-0-	-528	-0-	5142	3			N	-0-					-0-
10	5642	X	5181	-0-	-461	-0-	5181	3			N	-0-					-0-
11	5340	X	5031	-0-	-309	-0-	5031	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	5032	-0-	-455	-0-	5032	3			N	-0-					-0-
01	5301	X	4821	-0-	-480	-0-	4821	3			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 4H RRCID -> 253894 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6611 - 9210

08	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	90	N	44	-0-	-46	-0-	42	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253896 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8511 - 11836

08	10199	X	10117	-0-	-82	-0-	10117	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	9630	-0-	-240	-0-	9630	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	9615	-0-	-243	-0-	9615	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	9090	-0-	-690	-0-	9090	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	9012	-0-	-1094	-0-	9012	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	9108	-0-	-998	-0-	9108	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PAGE WELL #: 1H RRCID -> 253898 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6633 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			N	-0-					8
09	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2948	3	1	9	N	1	1	8			8
10	3503	X	2918	-0-	-585	-0-	2918	3			N	-0-					8
11	3390	X	2684	-0-	-706	-0-	2684	3			N	-0-					8
12	3503	X	2661	-0-	-842	-0-	2661	3			N	-0-					8
01	3224	X	3126	-0-	-98	-0-	3126	3			N	-0-					8

PAGE WELL #: 3H RRCID -> 253899 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6492 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
09	510	N	280	-0-	-230	-0-	279	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	527	N	36	-0-	-491	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	510	N	89	-0-	-421	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 2H RRCID -> 253943 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6469 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8277	X	7450	-0-	-827	-0-	7450	3			N	-0-					-0-
09	7500	X	6887	-0-	-613	-0-	6887	3			N	-0-					-0-
10	7750	X	7097	-0-	-653	-0-	7097	3			N	-0-					-0-
11	7500	X	6859	-0-	-641	-0-	6859	3			N	-0-					-0-
12	7440	X	6940	-0-	-500	-0-	6940	3			N	-0-					-0-
01	7440	X	6867	-0-	-573	-0-	6867	3			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 7H RRCID -> 253944 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8747 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7626	X	6501	-0-	-1125	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	5834	-0-	-1546	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	6760	-0-	-866	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
11	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6943	-0-	-156	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	5762	-0-	-996	-0-	5762	2			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 3H RRCID -> 253946 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6503 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8649	X	7627	-0-	-1022	-0-	7627	3			N	-0-					-0-
09	8370	X	7635	-0-	-735	-0-	7635	3			N	-0-					-0-
10	8308	X	7844	-0-	-464	-0-	7844	3			N	-0-					-0-
11	7800	X	7534	-0-	-266	-0-	7534	3			N	-0-					-0-
12	8060	X	7607	-0-	-453	-0-	7607	3			N	-0-					-0-
01	7905	X	7452	-0-	-453	-0-	7452	3			N	-0-					-0-

MYRTLE A WELL #: 4H RRCID -> 254340 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 5404 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	425	-0-	-3140	-0-	338	1	87	9	N	79	79	8			-0-
09	3450	X	551	-0-	-2899	-0-	551	1			N	-0-					-0-
10	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
11	3450	X	740	-0-	-2710	-0-	740	1			N	-0-					-0-
12	558	X	10	-0-	-548	-0-	10	1			N	-0-					-0-
01	558	X	171	-0-	-387	-0-	171	1			N	-0-					-0-

OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254769 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6356 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11811	X	11704	-0-	-107	-0-	11704	3			Y	-0-					24
09	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	11365	3			Y	-0-					24
10	11594	X	11460	-0-	-134	-0-	11401	3	59	9	Y	54	53	1			25
11	11340	X	10607	-0-	-733	-0-	10607	3			Y	-0-					25
12	11749	X	11096	-0-	-653	-0-	11083	3	13	9	Y	12					37
01	11749	X	11034	-0-	-715	-0-	11034	3			Y	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HANNA WELL #: 3H RRCID -> 254770 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7306 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	4212	-0-	-252	-0-	4212	3			N	-0-					2
09	4320	X	1326	-0-	-2994	-0-	1326	3			N	-0-					2
10	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3			N	-0-					2
11	4080	X	4017	-0-	-63	-0-	4017	3			N	-0-					2
12	4216	X	4021	-0-	-195	-0-	4021	3			N	-0-					2
01	4309	X	3868	-0-	-441	-0-	3868	3			N	-0-					2

MYRTLE A WELL #: 3H RRCID -> 254785 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5152 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	17	-0-	-417	-0-	17	3			N	-0-					8
09	450	N	239	-0-	-211	-0-	239	1			N	-0-					8
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	1			N	-0-					8
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	1			N	-0-					8
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					8
01	837	N	2	-0-	-835	-0-	2	1			N	-0-					8

LANCASTER WELL #: 15H RRCID -> 254795 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6878 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5952	X	4841	-0-	-1111	-0-	4841	3			Y	-0-					6
09	5760	X	5007	-0-	-753	-0-	5007	3			Y	-0-					6
10	5766	X	5369	-0-	-397	-0-	5366	3	3	9	Y	3					9
11	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5666	3	11	9	Y	10					19
12	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	3			Y	-0-					19
01	5363	X	4878	-0-	-485	-0-	4878	3			Y	-0-					19

LANCASTER WELL #: 16H RRCID -> 254796 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6820 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9548	X	9101	-0-	-447	-0-	9101	3			Y	-0-					87
09	9240	X	8875	-0-	-365	-0-	8875	3			Y	-0-					87
10	9300	X	8936	-0-	-364	-0-	8936	3			Y	-0-					87
11	8820	X	8533	-0-	-287	-0-	8533	3			Y	-0-					87
12	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	9447	3			Y	-0-					87
01	9176	X	9160	-0-	-16	-0-	9160	3			Y	-0-					87

LANCASTER WELL #: 18H RRCID -> 254797 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6858 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8835	X	8388	-0-	-447	-0-	8388	3			Y	-0-					9
09	8550	X	7993	-0-	-557	-0-	7993	3			Y	-0-					9
10	8835	X	8187	-0-	-648	-0-	8180	3	7	9	Y	6					15
11	8520	X	6944	-0-	-1576	-0-	6930	3	14	9	Y	13					28
12	8525	X	6366	-0-	-2159	-0-	6366	3			Y	-0-					28
01	8401	X	6268	-0-	-2133	-0-	6267	3	1	9	Y	1					29

LANCASTER WELL #: 17H RRCID -> 254798 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6833 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10354	X	10019	-0-	-335	-0-	10019	3			Y	-0-					19
09	9930	X	9594	-0-	-336	-0-	9594	3			Y	-0-					19
10	10168	X	9780	-0-	-388	-0-	9780	3			Y	-0-					19
11	9840	X	9369	-0-	-471	-0-	9369	3			Y	-0-					19
12	10137	X	9546	-0-	-591	-0-	9546	3			Y	-0-					19
01	10013	X	9725	-0-	-288	-0-	9725	3			Y	-0-					19

GALLAGHER WELL #: 1H RRCID -> 254802 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6550 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9114	X	8312	-0-	-802	-0-	8312	3			N	-0-					-0-
09	8730	X	8306	-0-	-424	-0-	8306	3			N	-0-					-0-
10	9021	X	8484	-0-	-537	-0-	8484	3			N	-0-					-0-
11	8430	X	8240	-0-	-190	-0-	8240	3			N	-0-					-0-
12	8711	X	8496	-0-	-215	-0-	8496	3			N	-0-					-0-
01	8587	X	8370	-0-	-217	-0-	8370	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

OAKS WELL #: 1H RRCID -> 254805 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6305 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12028	X	11614	-0-	-414	-0-	11614	3			Y	-0-					25
09	11580	X	10860	-0-	-720	-0-	10860	3			Y	-0-					25
10	11811	X	11395	-0-	-416	-0-	11336	3	59	9	Y	54	54	1			25
11	11340	X	10929	-0-	-411	-0-	10929	3			Y	-0-					25
12	11718	X	10990	-0-	-728	-0-	10978	3	12	9	Y	11					36
01	11625	X	10383	-0-	-1242	-0-	10383	3			Y	-0-					36

ORMSBY WELL #: 3H RRCID -> 254806 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7096 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	5937	-0-	-387	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5642	-0-	-208	-0-	5641	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5952	X	5881	-0-	-71	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5723	-0-	-37	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5792	-0-	-160	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5651	-0-	-301	-0-	5651	2			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 254809 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7098 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8742	X	8324	-0-	-418	-0-	8324	3			N	-0-					1
09	8160	X	7931	-0-	-229	-0-	7931	3			N	-0-					1
10	8308	X	8281	-0-	-27	-0-	8281	3			N	-0-					1
11	8070	X	7821	-0-	-249	-0-	7821	3			N	-0-					1
12	8339	X	7552	-0-	-787	-0-	7552	3			N	-0-					1
01	8339	X	7817	-0-	-522	-0-	7817	3			N	-0-					1

DODSON WELL #: 6H RRCID -> 254855 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6555 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10013	X	9375	-0-	-638	-0-	9375	3			N	-0-					-0-
09	9450	X	9022	-0-	-428	-0-	9022	3			N	-0-					-0-
10	9734	X	9182	-0-	-552	-0-	9182	3			N	-0-					-0-
11	9330	X	8829	-0-	-501	-0-	8829	3			N	-0-					-0-
12	9486	X	9069	-0-	-417	-0-	9069	3			N	-0-					-0-
01	9362	X	8974	-0-	-388	-0-	8974	3			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 4H RRCID -> 254856 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6880 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	6399	-0-	-49	-0-	6399	3			N	-0-					-0-
09	6270	X	6106	-0-	-164	-0-	6106	3			N	-0-					-0-
10	6479	X	6119	-0-	-360	-0-	6119	3			N	-0-					-0-
11	6270	X	4891	-0-	-1379	-0-	4891	3			N	-0-					-0-
12	6417	X	6166	-0-	-251	-0-	6166	3			N	-0-					-0-
01	6386	X	5415	-0-	-971	-0-	5415	3			N	-0-					-0-

BANDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254896 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5714 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	553	1	2913	3	N	16					82
							18	9									
09	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	600	1	2944	3	N	28					110
							31	9									
10	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	620	1	3468	3	N	32	2	8			140
							35	9									
11	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	600	1	3401	3	N	10					150
							11	9									
12	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	620	1	3289	3	N	18	1	8			167
							20	9									
*01	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	613	1	3302	3	N	17	169	1	2	8	13
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FOWLER WELL #: 19H RRCID -> 255002 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8361 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2850	-0-	-188	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
09	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
10	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
11	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
12	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
*01	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 8H RRCID -> 255006 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8630 - 13272

08	12090	X	11869	-0-	-221	-0-	11869	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	11651	-0-	-49	-0-	11651	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	12068	-0-	-22	-0-	12068	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	11536	-0-	-44	-0-	11536	2			N	-0-					-0-
12	12028	X	11785	-0-	-243	-0-	11785	2			N	-0-					-0-
01	12059	X	10908	-0-	-1151	-0-	10908	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 6H RRCID -> 255007 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8572 - 11400

08	6665	X	6653	-0-	-12	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	6356	-0-	-34	-0-	6356	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	6392	-0-	-149	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	6010	-0-	-440	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	6145	-0-	-520	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	5986	-0-	-679	-0-	5986	2			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 255016 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7045 - 9900

08	9207	X	8533	-0-	-674	-0-	8533	3			N	-0-					-0-
09	8910	X	8342	-0-	-568	-0-	8342	3			N	-0-					-0-
10	8990	X	8458	-0-	-532	-0-	8458	3			N	-0-					-0-
11	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	8501	3			N	-0-					-0-
12	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	8756	3			N	-0-					-0-
*01	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	8645	3			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 5H RRCID -> 255018 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7549 - 10796

08	9424	X	8740	-0-	-684	-0-	8740	3			N	-0-					-0-
09	9120	X	8635	-0-	-485	-0-	8635	3			N	-0-					-0-
10	9331	X	8913	-0-	-418	-0-	8913	3			N	-0-					-0-
11	8520	X	8484	-0-	-36	-0-	8484	3			N	-0-					-0-
12	8928	X	8543	-0-	-385	-0-	8543	3			N	-0-					-0-
01	8928	X	8316	-0-	-612	-0-	8316	3			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 9H RRCID -> 255030 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6755 - 10280

08	4526	X	2788	-0-	-1738	-0-	2788	3			Y	-0-					20
09	4050	X	2872	-0-	-1178	-0-	2872	3			Y	-0-					20
10	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			Y	-0-					20
11	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			Y	-0-					20
12	3224	X	1711	-0-	-1513	-0-	1711	3			Y	-0-					20
01	3472	X	444	-0-	-3028	-0-	444	3			Y	-0-					20

MYRTLE WELL #: 2H RRCID -> 255076 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5400 - 8505

08	372	N	27	-0-	-345	-0-	26	1	1	9	Y	1	1	8			2
09	390	N	3	-0-	-387	-0-	3	1			Y	-0-					2
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					2
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DODSON WELL #: 7H RRCID -> 255419 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6799 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9827	X	8856	-0-	-971	-0-	8856	3			N	-0-					-0-
09	9420	X	8391	-0-	-1029	-0-	8391	3			N	-0-					-0-
10	9579	X	8549	-0-	-1030	-0-	8549	3			N	-0-					-0-
11	9060	X	8260	-0-	-800	-0-	8260	3			N	-0-					-0-
12	8990	X	8231	-0-	-759	-0-	8231	3			N	-0-					-0-
01	8866	X	8051	-0-	-815	-0-	8051	3			N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 1H RRCID -> 255420 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 1940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.C. BELL ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 255672 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7155 - 8895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	3688	-0-	-63	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3522	-0-	-108	-0-	3522	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	3622	-0-	-98	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
11	3570	X	3462	-0-	-108	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3535	-0-	-154	-0-	3535	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3529	-0-	-160	-0-	3529	3			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 255688 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7250 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	4404	-0-	-215	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
09	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	3			N	-0-					-0-
10	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	3			N	-0-					-0-
11	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	4593	-0-	-212	-0-	4593	3			N	-0-					-0-
01	4805	X	4541	-0-	-264	-0-	4541	3			N	-0-					-0-

BRANNAN HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 255722 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 8078 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	695	-0-	-3428	-0-	587	1	100	3	N	7	6	8			33
							8	9									
09	3150	X	1319	-0-	-1831	-0-	600	1	719	3	N	-0-					33
10	3255	X	1285	-0-	-1970	-0-	618	1	667	3	N	-0-					33
11	3000	X	1784	-0-	-1216	-0-	600	1	1184	3	N	-0-					33
12	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	600	1	1337	3	N	-0-					33
01	1364	X	1311	-0-	-53	-0-	620	1	691	3	N	-0-					33

EVANS WELL #: 3H RRCID -> 255815 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6700 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13268	X	12213	-0-	-1055	-0-	12108	3	105	9	N	95	110	1			23
09	12510	X	11776	-0-	-734	-0-	11748	3	28	9	N	25					48
10	12927	X	11873	-0-	-1054	-0-	11873	3			N	-0-					48
11	12180	X	11307	-0-	-873	-0-	11307	3			N	-0-					48
12	12276	X	11806	-0-	-470	-0-	11693	3	113	9	N	103	114	1			37
01	12214	X	12073	-0-	-141	-0-	11890	3	183	9	N	166	117	1			86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EVANS WELL #: 4H RRCID -> 255816 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6699 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	8862	3	75	9	N	68	77	1			9
09	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	8630	3	19	9	N	17					26
10	8773	X	8665	-0-	-108	-0-	8665	3			N	-0-					26
11	8580	X	8258	-0-	-322	-0-	8258	3			N	-0-					26
12	8928	X	8356	-0-	-572	-0-	8277	3	79	9	N	72	77	1			21
01	8928	X	7797	-0-	-1131	-0-	7677	3	120	9	N	109	78	1			52

EVANS/RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 255817 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6746 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1424	-0-	-653	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1329	-0-	-291	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1350	-0-	-324	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1134	-0-	-246	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1075	-0-	-289	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	833	-0-	-531	-0-	833	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 11H RRCID -> 255825 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7040 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11749	X	10944	-0-	-805	-0-	10944	3			N	-0-					-0-
09	11100	X	10832	-0-	-268	-0-	10832	3			N	-0-					-0-
10	11377	X	10891	-0-	-486	-0-	10891	3			N	-0-					-0-
11	10740	X	10379	-0-	-361	-0-	10379	3			N	-0-					-0-
12	11191	X	10514	-0-	-677	-0-	10514	3			N	-0-					-0-
01	11191	X	10440	-0-	-751	-0-	10440	3			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 2H RRCID -> 255826 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8392 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	9608	2			N	-0-					-0-
09	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	9145	2			N	-0-					-0-
11	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	8796	2			N	-0-					-0-
12	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	8336	2			N	-0-					-0-
*01	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8461	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 27H RRCID -> 255833 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6352 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7471	X	7113	-0-	-358	-0-	7113	3			Y	-0-					91
09	7110	X	6899	-0-	-211	-0-	6899	3			Y	-0-					91
10	7440	X	7216	-0-	-224	-0-	7216	3			Y	-0-					91
11	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	7829	3			Y	-0-					91
12	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8108	3	15	9	Y	14					105
01	7223	X	7022	-0-	-201	-0-	7022	3			Y	-0-					105

U.S. LIME WELL #: 28H RRCID -> 255834 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6460 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6634	X	6442	-0-	-192	-0-	6442	3			Y	-0-					52
09	6420	X	5474	-0-	-946	-0-	5474	3			Y	-0-					52
10	6634	X	5180	-0-	-1454	-0-	5180	3			Y	-0-					52
11	6270	X	2189	-0-	-4081	-0-	2189	3			Y	-0-					52
12	6448	X	3262	-0-	-3186	-0-	3260	3	2	9	Y	2					54
01	6448	X	5858	-0-	-590	-0-	5858	3			Y	-0-					54

U.S. LIME WELL #: 29H RRCID -> 255835 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6656 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	5452	-0-	-128	-0-	5452	3			Y	-0-					73
09	5310	X	4998	-0-	-312	-0-	4998	3			Y	-0-					73
10	5611	X	5323	-0-	-288	-0-	5323	3			Y	-0-					73
11	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	3			Y	-0-					73
12	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5868	3	11	9	Y	10					83
*01	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	3			Y	-0-					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

OAKS WELL #: 4H RRCID -> 255983 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6345 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9641	X	9493	-0-	-148	-0-	9493	3			Y	-0-					19
09	9330	X	8817	-0-	-513	-0-	8817	3			Y	-0-					19
10	9579	X	8815	-0-	-764	-0-	8769	3	46	9	Y	42	41	1			20
11	9270	X	8309	-0-	-961	-0-	8301	3	8	9	Y	7					27
12	9579	X	8455	-0-	-1124	-0-	8446	3	9	9	Y	8					35
01	9486	X	8241	-0-	-1245	-0-	8239	3	2	9	Y	2					37

OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255987 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6435 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9858	X	9148	-0-	-710	-0-	9148	3			Y	-0-					21
09	9540	X	8818	-0-	-722	-0-	8818	3			Y	-0-					21
10	9858	X	9100	-0-	-758	-0-	9053	3	47	9	Y	43	44	1			20
11	9150	X	8860	-0-	-290	-0-	8860	3			Y	-0-					20
12	9269	X	9103	-0-	-166	-0-	9092	3	11	9	Y	10					30
01	9145	X	9015	-0-	-130	-0-	9015	3			Y	-0-					30

GALLAGHER WELL #: 2H RRCID -> 255995 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6720 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10075	X	9345	-0-	-730	-0-	9345	3			N	-0-					-0-
09	9630	X	8877	-0-	-753	-0-	8877	3			N	-0-					-0-
10	9703	X	9058	-0-	-645	-0-	9058	3			N	-0-					-0-
11	9240	X	8778	-0-	-462	-0-	8778	3			N	-0-					-0-
12	9486	X	8964	-0-	-522	-0-	8964	3			N	-0-					-0-
01	9331	X	8874	-0-	-457	-0-	8874	3			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 6H RRCID -> 255996 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6730 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8897	X	6292	-0-	-2605	-0-	6292	3			N	-0-					-0-
09	8610	X	6455	-0-	-2155	-0-	6454	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7998	X	6579	-0-	-1419	-0-	6579	3			N	-0-					-0-
11	6390	X	5828	-0-	-562	-0-	5828	3			N	-0-					-0-
12	6665	X	5893	-0-	-772	-0-	5893	3			N	-0-					-0-
01	6665	X	5657	-0-	-1008	-0-	5657	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 10H RRCID -> 255997 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7002 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	11399	3			N	-0-					-0-
09	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	11197	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	11597	3			N	-0-					-0-
11	11040	X	10727	-0-	-313	-0-	10727	3			N	-0-					-0-
12	11563	X	10942	-0-	-621	-0-	10942	3			N	-0-					-0-
01	11594	X	11016	-0-	-578	-0-	11016	3			N	-0-					-0-

LEDEZMA WELL #: 2H RRCID -> 255998 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8250 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18507	X	16702	-0-	-1805	-0-	16702	2			N	-0-					-0-
09	17790	X	16181	-0-	-1609	-0-	16181	2			N	-0-					-0-
10	18073	X	16753	-0-	-1320	-0-	16753	2			N	-0-					-0-
11	16860	X	15261	-0-	-1599	-0-	15261	2			N	-0-					-0-
12	16709	X	16021	-0-	-688	-0-	16021	2			N	-0-					-0-
01	16740	X	15245	-0-	-1495	-0-	15245	2			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 8H RRCID -> 255999 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6760 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	5045	-0-	-783	-0-	5045	3			Y	-0-					50
09	5640	X	4982	-0-	-658	-0-	4982	3			Y	-0-					50
10	5642	X	4985	-0-	-657	-0-	4985	3			Y	-0-					50
11	5460	X	5048	-0-	-412	-0-	5048	3			Y	-0-					50
12	5487	X	5139	-0-	-348	-0-	5139	3			Y	-0-					50
01	5146	X	4066	-0-	-1080	-0-	4066	3			Y	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LEDEZMA WELL #: 4H RRCID -> 256002 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8125 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17112	X	14264	-0-	-2848	-0-	14264	2	N	-0-					-0-
09	15540	X	13721	-0-	-1819	-0-	13721	2	N	-0-					-0-
10	15097	X	14078	-0-	-1019	-0-	14078	2	N	-0-					-0-
11	14550	X	13523	-0-	-1027	-0-	13523	2	N	-0-					-0-
12	14322	X	12969	-0-	-1353	-0-	12969	2	N	-0-					-0-
01	14260	X	13576	-0-	-684	-0-	13576	2	N	-0-					-0-

FALLS CREEK WELL #: 2H RRCID -> 256004 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6566 - 11526

08	10385	X	9512	-0-	-873	-0-	9512	3	Y	-0-					20
09	9900	X	9173	-0-	-727	-0-	9173	3	Y	-0-					20
10	10230	X	9542	-0-	-688	-0-	9443	3 99 9	Y	90	88	1			22
11	9900	X	9187	-0-	-713	-0-	9187	3	Y	-0-					22
12	9734	X	9345	-0-	-389	-0-	9337	3 8 9	Y	7					29
01	9548	X	9193	-0-	-355	-0-	9193	3	Y	-0-					29

FALLS CREEK WELL #: 3H RRCID -> 256005 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6620 - 11050

08	11005	X	10813	-0-	-192	-0-	10813	3	Y	-0-					21
09	10590	X	10368	-0-	-222	-0-	10368	3	Y	-0-					21
10	10912	X	10793	-0-	-119	-0-	10683	3 110 9	Y	100	97	1			24
11	10560	X	10333	-0-	-227	-0-	10333	3	Y	-0-					24
12	10819	X	10623	-0-	-196	-0-	10614	3 9 9	Y	8					32
01	10819	X	10469	-0-	-350	-0-	10469	3	Y	-0-					32

EVANS/RANDLE WELL #: 5H RRCID -> 256006 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6898 - 9200

08	6851	X	6256	-0-	-595	-0-	6256	3	N	-0-					-0-
09	6630	X	5878	-0-	-752	-0-	5878	3	N	-0-					-0-
10	6789	X	6062	-0-	-727	-0-	6062	3	N	-0-					-0-
11	6360	X	5969	-0-	-391	-0-	5969	3	N	-0-					-0-
12	6355	X	6105	-0-	-250	-0-	6105	3	N	-0-					-0-
01	6262	X	6102	-0-	-160	-0-	6102	3	N	-0-					-0-

EVANS/RANDLE WELL #: 4H RRCID -> 256008 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6917 - 11091

08	5456	X	5087	-0-	-369	-0-	5087	3	N	-0-					31
09	5280	X	4986	-0-	-294	-0-	4986	3	N	-0-					31
10	5239	X	5052	-0-	-187	-0-	5052	3	N	-0-					31
11	5070	X	4426	-0-	-644	-0-	4426	3	N	-0-					31
12	5146	X	4943	-0-	-203	-0-	4943	3	N	-0-					31
*01	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	3	N	-0-					31

EVANS/RANDLE WELL #: 3H RRCID -> 256011 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6860 - 10768

08	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	9706	3	N	-0-					-0-
09	9390	X	9352	-0-	-38	-0-	9352	3	N	-0-					-0-
10	9765	X	9654	-0-	-111	-0-	9654	3	N	-0-					-0-
11	9450	X	9320	-0-	-130	-0-	9320	3	N	-0-					-0-
12	9765	X	9393	-0-	-372	-0-	9393	3	N	-0-					-0-
01	9703	X	9255	-0-	-448	-0-	9255	3	N	-0-					-0-

FALLS CREEK WELL #: 1H RRCID -> 256012 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6710 - 11160

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					5
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	3 1 9	Y	1	1	8			5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-					-0-
*01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MADDUX (S. A.) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256060 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 5398 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 5H RRCID -> 256108 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6784 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	2	2	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 7H RRCID -> 256122 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6769 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	4648	-0-	-653	-0-	4648	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	4304	-0-	-826	-0-	4303	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5301	X	4467	-0-	-834	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
11	4830	X	3678	-0-	-1152	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	3898	-0-	-752	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	3638	-0-	-1012	-0-	3638	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 6H RRCID -> 256124 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 7811 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8897	X	7708	-0-	-1189	-0-	7708	3			N	-0-					8
09	8310	X	7306	-0-	-1004	-0-	7306	3			N	-0-					8
10	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7979	3			N	-0-					8
11	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7871	3			N	-0-					8
12	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	7861	3			N	-0-					8
01	7967	X	7713	-0-	-254	-0-	7713	3			N	-0-					8

DECKER WELL #: 2H RRCID -> 256125 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7749 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEN TEICH WELL #: 3H RRCID -> 256126 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6985 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7254	X	7003	-0-	-251	-0-	7003	3			Y	-0-					8
09	6900	X	6764	-0-	-136	-0-	6764	3			Y	-0-					8
10	6913	X	6680	-0-	-233	-0-	6680	3			Y	-0-					8
11	6780	X	6106	-0-	-674	-0-	6106	3			Y	-0-					8
12	7006	X	6089	-0-	-917	-0-	6089	3			Y	-0-					8
01	7006	X	6338	-0-	-668	-0-	6338	3			Y	-0-					8

KEN TEICH WELL #: 5H RRCID -> 256127 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6798 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	5207	-0-	-156	-0-	5207	3			Y	-0-					5
09	5190	X	5008	-0-	-182	-0-	5008	3			Y	-0-					5
10	5332	X	5110	-0-	-222	-0-	5110	3			Y	-0-					5
11	5160	X	4888	-0-	-272	-0-	4888	3			Y	-0-					5
12	5301	X	4872	-0-	-429	-0-	4872	3			Y	-0-					5
01	5208	X	4950	-0-	-258	-0-	4950	3			Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HUDGINS WELL #: 4H RRCID -> 256128 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6457 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7998	X	5003	-0-	-2995	-0-	5003	3			N	-0-					-0-
09	6630	X	5124	-0-	-1506	-0-	5124	3			N	-0-					-0-
10	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	3			N	-0-					-0-
11	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	3			N	-0-					-0-
12	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	3			N	-0-					-0-
*01	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	3			N	-0-					-0-

KEN TEICH WELL #: 4H RRCID -> 256129 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9600

08	7037	X	6345	-0-	-692	-0-	6345	3			Y	-0-					7
09	6810	X	5919	-0-	-891	-0-	5919	3			Y	-0-					7
10	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	3			Y	-0-					7
11	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	3			Y	-0-					7
12	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	3			Y	-0-					7
01	6913	X	6327	-0-	-586	-0-	6327	3			Y	-0-					7

U.S. LIME WELL #: 30H RRCID -> 256209 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6608 - 9208

08	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3			Y	-0-					5
09	3600	X	3598	-0-	-2	-0-	3598	3			Y	-0-					5
10	3999	X	3580	-0-	-419	-0-	3580	3			Y	-0-					5
11	3930	X	3555	-0-	-375	-0-	3555	3			Y	-0-					5
12	4061	X	3657	-0-	-404	-0-	3657	3			Y	-0-					5
01	4061	X	3467	-0-	-594	-0-	3467	3			Y	-0-					5

J.C. BELL ESTATE WELL #: 8H RRCID -> 256256 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7120 - 9570

08	7471	X	6969	-0-	-502	-0-	6969	3			N	-0-					-0-
09	7230	X	7139	-0-	-91	-0-	7139	3			N	-0-					-0-
10	7409	X	7208	-0-	-201	-0-	7208	3			N	-0-					-0-
11	7170	X	6883	-0-	-287	-0-	6883	3			N	-0-					-0-
12	7378	X	7008	-0-	-370	-0-	7008	3			N	-0-					-0-
01	7378	X	6964	-0-	-414	-0-	6964	3			N	-0-					-0-

US LIME E WELL #: 34H RRCID -> 256376 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6587 - 9657

08	10509	X	10027	-0-	-482	-0-	10027	3			Y	-0-					44
09	9990	X	9333	-0-	-657	-0-	9332	3	1	9	Y	1	1	8			44
10	10323	X	9760	-0-	-563	-0-	9759	3	1	9	Y	1	1	8			44
11	9990	X	9249	-0-	-741	-0-	9249	3			Y	-0-					44
12	10168	X	9289	-0-	-879	-0-	9288	3	1	9	Y	1	1	8			44
01	10013	X	9058	-0-	-955	-0-	9058	3			Y	-0-					44

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256413 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7185 - 10040

08	4774	X	4229	-0-	-545	-0-	4229	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	4113	-0-	-507	-0-	4113	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	4232	-0-	-542	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
11	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	4088	-0-	-159	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	3615	-0-	-632	-0-	3615	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

REILLY B WELL #: 1H RRCID -> 256422 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 6175 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9083	X	8897	-0-	-186	-0-	148	1	8729	3	N	18					148
							20	9									
09	9090	X	8687	-0-	-403	-0-	167	1	8506	3	N	13					161
							14	9									
10	9393	X	9328	-0-	-65	-0-	147	1	9177	3	N	4	1	8			164
							4	9									
11	9090	X	8989	-0-	-101	-0-	159	1	8829	3	N	1					165
							1	9									
12	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	177	1	9212	3	N	46	179	1	1	8	31
							51	9									
01	9331	X	8879	-0-	-452	-0-	188	1	8682	3	N	8	1	8			38
							9	9									

REILLY A WELL #: 2H RRCID -> 256595 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6277 - 9910

08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					2
09	1410	N	872	-0-	-538	-0-	872	3			Y	-0-					2
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	619	3	13	9	Y	12	12	8			2
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					2
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	5	5	8			2
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	10	10	8			2

TRAVIS WELL #: 1H RRCID -> 256746 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 6372 - 9060

08	4340	X	3347	-0-	-993	-0-	3345	3	2	9	N	2					90
09	3990	X	3843	-0-	-147	-0-	3841	3	2	9	N	2					92
10	4123	X	3857	-0-	-266	-0-	3847	3	10	9	N	9	2	8			99
11	3990	X	3173	-0-	-817	-0-	3170	3	3	9	N	3					102
12	3968	X	2658	-0-	-1310	-0-	2657	3	1	9	N	1	1	8			102
01	3968	X	2437	-0-	-1531	-0-	2435	3	2	9	N	2	2	8			102

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 256749 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5949 - 9532

08	775	N	486	-0-	-289	-0-	486	1			N	-0-					36
09	600	N	490	-0-	-110	-0-	490	1			N	-0-					36
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	514	1	2	9	N	2	2	8			36
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	1			N	-0-					36
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	520	1	18	3	N	1	1	8			36
							1	9									
*01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	508	1	242	3	N	2	2	8			36
							2	9									

WALLIN WELL #: 1H RRCID -> 257549 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6701 - 9109

08	5425	X	4932	-0-	-493	-0-	4932	3			N	-0-					-0-
09	5070	X	4914	-0-	-156	-0-	4914	3			N	-0-					-0-
10	5208	X	4937	-0-	-271	-0-	4937	3			N	-0-					-0-
11	4980	X	4718	-0-	-262	-0-	4718	3			N	-0-					-0-
12	5084	X	4971	-0-	-113	-0-	4971	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	4910	-0-	-174	-0-	4910	3			N	-0-					-0-

DURBIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257595 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8237 - 11821

08	3906	X	1102	-0-	-2804	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	1228	-0-	-1592	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
10	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
11	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
12	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	840	-0-	-2291	-0-	840	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LEDEZMA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257614 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8270 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11222	X	6132	-0-	-5090	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	6148	-0-	-2822	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	7474	-0-	-1206	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	7290	-0-	-1110	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	7085	-0-	-634	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	5222	-0-	-2249	-0-	5222	2			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257696 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7204 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7967	X	7543	-0-	-424	-0-	7543	3			N	-0-					2
09	7590	X	7262	-0-	-328	-0-	7262	3			N	-0-					2
10	7688	X	7385	-0-	-303	-0-	7385	3			N	-0-					2
11	7380	X	7046	-0-	-334	-0-	7046	3			N	-0-					2
12	7533	X	7218	-0-	-315	-0-	7218	3			N	-0-					2
01	7533	X	7045	-0-	-488	-0-	7045	3			N	-0-					2

LEDEZMA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257731 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8095 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13268	X	12531	-0-	-737	-0-	12531	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	12609	-0-	-81	-0-	12609	2			N	-0-					-0-
10	13120	X	13120	-0-	-0-	-0-	13120	2			N	-0-					-0-
11	12690	X	12265	-0-	-425	-0-	12265	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	12569	-0-	-451	-0-	12569	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	12795	-0-	-318	-0-	12795	2			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 9H RRCID -> 257734 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6725 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	5455	-0-	-125	-0-	5455	3			N	-0-					62
09	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	3			N	-0-					62
10	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	3			N	-0-					62
11	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	3			N	-0-					62
12	6014	X	5739	-0-	-275	-0-	5739	3			N	-0-					62
01	6014	X	5683	-0-	-331	-0-	5683	3			N	-0-					62

US LIME WELL #: 32H RRCID -> 257739 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6632 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6076	X	5505	-0-	-571	-0-	5505	3			Y	-0-					6
09	5700	X	5419	-0-	-281	-0-	5419	3			Y	-0-					6
10	5859	X	5566	-0-	-293	-0-	5566	3			Y	-0-					6
11	5640	X	5386	-0-	-254	-0-	5386	3			Y	-0-					6
12	5611	X	5207	-0-	-404	-0-	5207	3			Y	-0-					6
01	5611	X	4121	-0-	-1490	-0-	4121	3			Y	-0-					6

US LIME WELL #: 31H RRCID -> 257740 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 7023 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7161	X	6929	-0-	-232	-0-	6929	3			Y	-0-					7
09	6900	X	6594	-0-	-306	-0-	6593	3	1	9	Y	1	1	8			7
10	7068	X	6785	-0-	-283	-0-	6784	3	1	9	Y	1	1	8			7
11	6810	X	6453	-0-	-357	-0-	6453	3			Y	-0-					7
12	6975	X	6418	-0-	-557	-0-	6418	3			Y	-0-					7
01	6944	X	6707	-0-	-237	-0-	6707	3			Y	-0-					7

BROYLES UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 257756 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6195 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10912	X	10052	-0-	-860	-0-	10052	3			Y	-0-					20
09	10320	X	9780	-0-	-540	-0-	9780	3			Y	-0-					20
10	10664	X	9893	-0-	-771	-0-	9893	3			Y	-0-					20
11	10110	X	9497	-0-	-613	-0-	9497	3			Y	-0-					20
12	10106	X	9518	-0-	-588	-0-	9450	3	68	9	Y	62					82
01	10106	X	9436	-0-	-670	-0-	9436	3			Y	-0-					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
US LIME UNIT E WELL #: 35H RRCID -> 257781 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6674 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	5575	-0-	-191	-0-	5575	3			Y	-0-					7
09	5580	X	5478	-0-	-102	-0-	5477	3	1	9	Y	1	1	8			7
10	5704	X	5379	-0-	-325	-0-	5378	3	1	9	Y	1	1	8			7
11	5520	X	5119	-0-	-401	-0-	5119	3			Y	-0-					7
12	5704	X	5353	-0-	-351	-0-	5353	3			Y	-0-					7
01	5673	X	5361	-0-	-312	-0-	5361	3			Y	-0-					7

EVANS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257804 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6729 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	678	3	3	9	N	3	4	1			-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	579	3	2	9	N	2					2
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					2
11	390	N	173	-0-	-217	-0-	173	3			N	-0-					2
12	403	N	168	-0-	-235	-0-	165	3	3	9	N	3	5	1			-0-
01	279	N	97	-0-	-182	-0-	96	3	1	9	N	1	1	1			-0-

BROYLES UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257823 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6180 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10664	X	10045	-0-	-619	-0-	10045	3			Y	-0-					25
09	10290	X	9849	-0-	-441	-0-	9849	3			Y	-0-					25
10	10385	X	10033	-0-	-352	-0-	10033	3			Y	-0-					25
11	9990	X	9510	-0-	-480	-0-	9510	3			Y	-0-					25
12	10168	X	9825	-0-	-343	-0-	9756	3	69	9	Y	63					88
01	10168	X	9643	-0-	-525	-0-	9643	3			Y	-0-					88

FORD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257825 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7554 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11160	X	10703	-0-	-457	-0-	10703	3			N	-0-					-0-
09	10770	X	10490	-0-	-280	-0-	10490	3			N	-0-					-0-
10	11129	X	11019	-0-	-110	-0-	11019	3			N	-0-					-0-
11	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	10535	3			N	-0-					-0-
12	10850	X	10747	-0-	-103	-0-	10747	3			N	-0-					-0-
01	11005	X	10535	-0-	-470	-0-	10535	3			N	-0-					-0-

BRANNAN HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 257888 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 5174 PERF. 5580 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	2838	-0-	-665	-0-	2812	3	26	9	N	24	2	8			48
09	3390	X	3153	-0-	-237	-0-	3144	3	9	9	N	8					56
10	3503	X	2793	-0-	-710	-0-	2787	3	6	9	N	5					61
11	3210	X	2892	-0-	-318	-0-	2888	3	4	9	N	4					65
12	3255	X	2724	-0-	-531	-0-	2703	3	21	9	N	19					84
01	3255	X	3125	-0-	-130	-0-	3117	3	8	9	N	7					91

MC DONALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258010 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5816 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6169	X	5536	-0-	-633	-0-	595	1	4938	3	N	3					110
							3	9									
09	5970	X	4712	-0-	-1258	-0-	562	1	4149	3	N	1					111
							1	9									
10	5828	X	4751	-0-	-1077	-0-	604	1	4145	3	N	2	2	8			111
							2	9									
11	5490	X	4558	-0-	-932	-0-	541	1	4017	3	N	-0-					111
12	5549	X	4147	-0-	-1402	-0-	620	1	3526	3	N	1	1	8			111
							1	9									
01	5549	X	4144	-0-	-1405	-0-	613	1	3529	3	N	2	2	8			111
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MC DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258011 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5956 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3727	-0-	-241	-0-	495	1	3232	3	N	-0-					57
09	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	480	1	3477	3	N	-0-					57
10	3751	X	3366	-0-	-385	-0-	496	1	2866	3	N	4	4	8			57
							4	9									
11	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	478	1	3384	3	N	-0-					57
12	4092	X	3418	-0-	-674	-0-	496	1	2920	3	N	2	2	8			57
							2	9									
01	4092	X	3558	-0-	-534	-0-	485	1	3070	3	N	3	3	8			57
							3	9									

MC DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258013 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5872 - 9880

08	3875	X	3286	-0-	-589	-0-	449	1	2831	3	Y	5					14
							6	9									
09	3750	X	3183	-0-	-567	-0-	434	1	2748	3	Y	1					15
							1	9									
10	3503	X	3274	-0-	-229	-0-	451	1	2811	3	Y	11	10	8			16
							12	9									
11	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	441	1	2849	3	Y	-0-					16
12	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	457	1	2932	3	Y	5	5	8			16
							6	9									
01	3286	X	2903	-0-	-383	-0-	463	1	2430	3	Y	9	9	8			16
							10	9									

MC DONALD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258021 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5867 - 9750

08	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	386	1	5767	3	Y	8					27
							9	9									
09	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	373	1	5793	3	Y	2					29
							2	9									
10	6138	X	6005	-0-	-133	-0-	386	1	5611	3	Y	7	6	8			30
							8	9									
11	5970	X	5079	-0-	-891	-0-	369	1	4710	3	Y	-0-					30
12	6386	X	5399	-0-	-987	-0-	375	1	5021	3	Y	3	3	8			30
							3	9									
01	6386	X	5244	-0-	-1142	-0-	374	1	4864	3	Y	5	5	8			30
							6	9									

EAGLE FORD C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258124 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 9440 - 16938

08	7874	X	5833	-0-	-2041	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	2082	-0-	-5538	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	6071	-0-	-1648	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	7053	-0-	-177	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
12	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
*01	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	7398	2			N	-0-					-0-

JANET HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 258313 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 5147 PERF. 5556 - 10500

08	6944	X	6403	-0-	-541	-0-	876	1	5415	3	N	102	174	1			161
							112	9									
09	6780	X	6608	-0-	-172	-0-	854	1	5645	3	N	99					260
							109	9									
10	7006	X	6834	-0-	-172	-0-	899	1	5840	3	N	86	5	8			341
							95	9									
11	6780	X	6212	-0-	-568	-0-	870	1	5224	3	N	107	349	1			99
							118	9									
12	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	888	1	6128	3	N	120	3	8			216
							132	9									
*01	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	840	1	6147	3	N	141	169	1	4	8	184
							155	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DURANT B WELL #: 1H RRCID -> 258469 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5579 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	4059	-0-	-33	-0-	600	1	3442	3	N	15					32
							17	9									
09	3960	X	3786	-0-	-174	-0-	332	1	3448	3	N	5					37
							6	9									
10	4092	X	4051	-0-	-41	-0-	348	1	3674	3	N	26	4	8			59
							29	9									
11	3960	X	3800	-0-	-160	-0-	332	1	3464	3	N	4					63
							4	9									
12	4371	X	4329	-0-	-42	-0-	620	1	3700	3	N	8	2	8			69
							9	9									
*01	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	343	1	3838	3	N	14	4	8			79
							15	9									

TOLBERT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258810 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8595 - 13160

08	18445	X	17238	-0-	-1207	-0-	17238	2			N	-0-					-0-
09	17850	X	17121	-0-	-729	-0-	17121	2			N	-0-					-0-
10	17980	X	17586	-0-	-394	-0-	17586	2			N	-0-					-0-
11	16920	X	16779	-0-	-141	-0-	16779	2			N	-0-					-0-
12	17701	X	17051	-0-	-650	-0-	17051	2			N	-0-					-0-
01	17701	X	16731	-0-	-970	-0-	16731	2			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258818 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8326 - 11675

08	10819	X	10458	-0-	-361	-0-	10458	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	9251	-0-	-1189	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	9846	-0-	-725	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
11	10140	X	8789	-0-	-1351	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	9431	-0-	-1047	-0-	9431	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	9709	-0-	-738	-0-	9709	2			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258819 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8171 - 11375

08	8060	X	7394	-0-	-666	-0-	7394	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	7117	-0-	-623	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	7229	-0-	-583	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	6856	-0-	-644	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	6964	-0-	-662	-0-	6964	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	6924	-0-	-485	-0-	6924	2			N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258962 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7597 - 10125

08	10416	X	9651	-0-	-765	-0-	9651	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	9098	-0-	-772	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	9443	-0-	-353	-0-	9443	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	9126	-0-	-354	-0-	9126	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	9213	-0-	-552	-0-	9213	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	9268	-0-	-373	-0-	9268	2			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 6H RRCID -> 258974 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6852 - 9630

08	6262	X	6142	-0-	-120	-0-	6142	3			Y	-0-					201
09	6060	X	5975	-0-	-85	-0-	5975	3			Y	-0-					201
10	6262	X	6000	-0-	-262	-0-	6000	3			Y	-0-					201
11	5940	X	5737	-0-	-203	-0-	5737	3			Y	-0-					201
12	6169	X	5712	-0-	-457	-0-	5711	3	1	9	Y	1					202
01	6169	X	5720	-0-	-449	-0-	5720	3			Y	-0-					202

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LANCASTER WELL #: 8H RRCID -> 259294 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7100 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7936	X	7833	-0-	-103	-0-	7833	3			Y	-0-					37
09	7680	X	7565	-0-	-115	-0-	7565	3			Y	-0-					37
10	8370	X	7853	-0-	-517	-0-	7853	3			Y	-0-					37
11	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8297	3			Y	-0-					37
12	8184	X	7512	-0-	-672	-0-	7512	3			Y	-0-					37
*01	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	8198	3			Y	-0-					37

BECKHAM UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259364 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8290 - 11295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	4992	-0-	-495	-0-	4992	2			N	-0-					2
09	4560	X	2525	-0-	-2035	-0-	2525	2			N	-0-					2
10	4619	X	2525	-0-	-2094	-0-	2525	2			N	-0-					2
11	4830	X	4473	-0-	-357	-0-	4473	2			N	-0-					2
12	4991	X	3634	-0-	-1357	-0-	3634	2			N	-0-					2
01	4991	X	2744	-0-	-2247	-0-	2744	2			N	-0-					2

RODEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259424 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7202 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12059	X	10327	-0-	-1732	-0-	10327	3			N	-0-					-0-
09	11670	X	9850	-0-	-1820	-0-	9849	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	11594	X	9301	-0-	-2293	-0-	9301	3			N	-0-					-0-
11	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	10650	3			N	-0-					-0-
12	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	11204	3			N	-0-					-0-
*01	11925	X	11925	-0-	-0-	-0-	11925	3			N	-0-					-0-

RODEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259525 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7096 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9207	X	8855	-0-	-352	-0-	8855	3			N	-0-					-0-
09	8460	X	8387	-0-	-73	-0-	8386	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	8738	3			N	-0-					-0-
11	8580	X	8427	-0-	-153	-0-	8427	3			N	-0-					-0-
12	8866	X	7922	-0-	-944	-0-	7922	3			N	-0-					-0-
*01	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	9404	3			N	-0-					-0-

RODEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259543 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6956 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
12	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
01	620	X	444	-0-	-176	-0-	444	3			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 14H RRCID -> 259553 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6910 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

FOWLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259690 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8284 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9548	X	8902	-0-	-646	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	8340	-0-	-900	-0-	8340	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8673	-0-	-751	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	8196	-0-	-714	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	8203	-0-	-942	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	8220	-0-	-677	-0-	8220	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CORE LAB WELL #: 10H RRCID -> 260019 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6814 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12772	X	12043	-0-	-729	-0-	12043	3			N	-0-					42
09	12270	X	11582	-0-	-688	-0-	11582	3			N	-0-					42
10	12524	X	11748	-0-	-776	-0-	11748	3			N	-0-					42
11	11940	X	11391	-0-	-549	-0-	11391	3			N	-0-					42
12	12121	X	11604	-0-	-517	-0-	11604	3			N	-0-					42
01	12028	X	11536	-0-	-492	-0-	11536	3			N	-0-					42

GEREN WELL #: 21H RRCID -> 260020 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6604 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	213	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-

KEN TEICH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260246 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6788 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14043	X	12594	-0-	-1449	-0-	12594	3			Y	-0-					163
09	13170	X	12086	-0-	-1084	-0-	12086	3			Y	-0-					163
10	12834	X	12780	-0-	-54	-0-	12780	3			Y	-0-					163
11	12240	X	12214	-0-	-26	-0-	12214	3			Y	-0-					163
12	12648	X	12331	-0-	-317	-0-	12331	3			Y	-0-					163
01	12772	X	12234	-0-	-538	-0-	12234	3			Y	-0-					163

LANCASTER WELL #: 6H RRCID -> 260263 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6825 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		333	-0-	333	333	333	3			Y	-0-					-0-
11	14B DENY		323	-0-	323	656	322	3	1	9	Y	1					1
12	934	N	278	-0-	-656	-0-	278	3			Y	-0-					1
01	341	N	206	-0-	-135	-0-	206	3			Y	-0-					1

LANCASTER WELL #: 7H RRCID -> 260838 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6870 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14915	X	14915	-0-	-0-	-0-	14915	3			Y	-0-					48
09	14310	X	12575	-0-	-1735	-0-	12575	3			Y	-0-					48
10	14539	X	12306	-0-	-2233	-0-	12306	3			Y	-0-					48
11	14430	X	10219	-0-	-4211	-0-	10141	3	78	9	Y	71					119
12	14911	X	12930	-0-	-1981	-0-	12930	3			Y	-0-					119
01	14911	X	12626	-0-	-2285	-0-	12601	3	25	9	Y	23					142

TRULOVE UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 260940 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8660 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14477	X	13103	-0-	-1374	-0-	13103	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	12897	-0-	-663	-0-	12897	2			N	-0-					-0-
10	13646	X	13646	-0-	-0-	-0-	13646	2			N	-0-					-0-
11	14162	X	14162	-0-	-0-	-0-	14162	2			N	-0-					-0-
12	14000	X	14000	-0-	-0-	-0-	14000	2			N	-0-					-0-
01	13609	X	12872	-0-	-737	-0-	12872	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 22H RRCID -> 261397 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7490 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	5318	-0-	-262	-0-	5318	3			Y	-0-					49
09	5220	X	4814	-0-	-406	-0-	4814	3			Y	-0-					49
10	5487	X	4879	-0-	-608	-0-	4879	3			Y	-0-					49
11	5310	X	4724	-0-	-586	-0-	4724	3			Y	-0-					49
12	5487	X	5108	-0-	-379	-0-	5108	3			Y	-0-					49
*01	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	3			Y	-0-					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LYONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261457 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 5264 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	583	1	1423	3	N	59	171	1			35
							65	9									
09	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	600	1	1178	3	N	4					39
							4	9									
10	2449	X	2163	-0-	-286	-0-	618	1	1514	3	N	28	14	8			53
							31	9									
11	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	600	1	1791	3	N	18					71
							20	9									
12	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	574	1	1861	3	N	32	6	8			97
							35	9									
01	2170	X	2162	-0-	-8	-0-	604	1	1515	3	N	39	12	8			124
							43	9									

BEASLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262127 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7244 - 11085

08	5487	X	5125	-0-	-362	-0-	5125	3			N	-0-					-0-
09	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6257	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	8357	3			N	-0-					-0-
11	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	7064	3			N	-0-					-0-
12	6479	X	6044	-0-	-435	-0-	6043	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	8370	X	6897	-0-	-1473	-0-	6897	3			N	-0-					-0-

ALCORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262285 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5478 - 10686

08	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4548	3	290	9	N	264	343	1			169
09	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4306	3	221	9	N	201	174	1			196
10	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4569	3	201	9	N	183	165	1	7	8	207
11	4680	X	4201	-0-	-479	-0-	3983	3	218	9	N	198					405
12	4836	X	4656	-0-	-180	-0-	4466	3	190	9	N	173	337	1	3	8	238
01	4836	X	4802	-0-	-34	-0-	4579	3	223	9	N	203	170	1	6	8	265

JANET HOLLAND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262286 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 5520 - 10200

08	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	577	1	2419	3	N	36					185
							40	9									
09	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	588	1	1981	3	N	-0-					185
10	2883	X	2836	-0-	-47	-0-	620	1	2193	3	N	21					206
							23	9									
11	2940	X	2549	-0-	-391	-0-	600	1	1935	3	N	13	180	1			39
							14	9									
12	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	580	1	2633	3	N	19	3	8			55
							21	9									
*01	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	588	1	2611	3	N	24	5	8			74
							26	9									

GREENWAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262336 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7492 - 10160

08	19282	X	16601	-0-	-2681	-0-	16601	3			N	-0-					-0-
09	18270	X	15731	-0-	-2539	-0-	15730	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	18352	X	15834	-0-	-2518	-0-	15834	3			N	-0-					-0-
11	17250	X	14921	-0-	-2329	-0-	14921	3			N	-0-					-0-
12	16988	X	14995	-0-	-1993	-0-	14995	3			N	-0-					-0-
01	16616	X	14664	-0-	-1952	-0-	14664	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CLEMENTS PSA WELL #: 13H RRCID -> 264271 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7095 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15190	X	14444	-0-	-746	-0-	14444	3			N	-0-					-0-
09	14640	X	13904	-0-	-736	-0-	13904	3			N	-0-					-0-
10	14973	X	14145	-0-	-828	-0-	14145	3			N	-0-					-0-
11	14340	X	13564	-0-	-776	-0-	13564	3			N	-0-					-0-
12	14539	X	13943	-0-	-596	-0-	13943	3			N	-0-					-0-
01	14446	X	13746	-0-	-700	-0-	13746	3			N	-0-					-0-

KEN TEICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264763 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6915 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	3			Y	-0-					30
09	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	3			Y	-0-					30
10	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3			Y	-0-					30
11	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			Y	-0-					30
12	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	3			Y	-0-					30
*01	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	3			Y	-0-					30

LYONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264879 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 5497 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 10H RRCID -> 265621 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6915 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8339	X	7456	-0-	-883	-0-	7456	3			Y	-0-					49
09	7890	X	7342	-0-	-548	-0-	7342	3			Y	-0-					49
10	8153	X	7928	-0-	-225	-0-	7928	3			Y	-0-					49
11	7650	X	7515	-0-	-135	-0-	7515	3			Y	-0-					49
12	7626	X	6441	-0-	-1185	-0-	6441	3			Y	-0-					49
01	7936	X	5991	-0-	-1945	-0-	5991	3			Y	-0-					49

LANCASTER WELL #: 5H RRCID -> 265626 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7017 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	3			Y	-0-					2
09	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	8307	3			Y	-0-					2
10	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	8740	3			Y	-0-					2
11	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	3			Y	-0-					2
12	8587	X	8164	-0-	-423	-0-	8164	3			Y	-0-					2
01	8742	X	7907	-0-	-835	-0-	7907	3			Y	-0-					2

BRICE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 266383 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6825 - 11157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11656	X	9081	-0-	-2575	-0-	9081	3			N	-0-					-0-
09	11280	X	11106	-0-	-174	-0-	11104	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	11222	X	11180	-0-	-42	-0-	11180	3			N	-0-					-0-
11	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	10133	3			N	-0-					-0-
12	11470	X	6309	-0-	-5161	-0-	6309	3			N	-0-					-0-
01	11470	X	7258	-0-	-4212	-0-	7258	3			N	-0-					-0-

O'DOWD UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 266384 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 6885 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18104	X	15809	-0-	-2295	-0-	15809	3			N	-0-					-0-
09	16710	X	15782	-0-	-928	-0-	15775	3	7	9	N	6	6	8			-0-
10	17267	X	14204	-0-	-3063	-0-	14203	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	15300	X	13926	-0-	-1374	-0-	13926	3			N	-0-					-0-
12	16306	X	13652	-0-	-2654	-0-	13651	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	16306	X	15523	-0-	-783	-0-	15523	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING WELL #: 14 H RRCID -> 266408 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 7332 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	5336	-0-	-430	-0-	5336	3			N	-0-					-0-
09	5310	X	5151	-0-	-159	-0-	5150	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	3			N	-0-					-0-
11	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	3			N	-0-					-0-
12	5332	X	4968	-0-	-364	-0-	4968	3			N	-0-					-0-
*01	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	3			N	-0-					-0-

O'DOWD UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 266411 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6800 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	220	-0-	-183	-0-	220	3			N	-0-					1
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	325	3	4	9	N	4	4	8			1
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	195	3	1	9	N	1	1	8			1
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	6					7
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	1	1	8			7
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	175	3	1	9	N	1					8

PATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 267274 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6813 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19096	X	17240	-0-	-1856	-0-	17240	3			N	-0-					67
09	18000	X	16366	-0-	-1634	-0-	16366	3			N	-0-					67
10	18352	X	16716	-0-	-1636	-0-	16716	3			N	-0-					67
11	17580	X	15920	-0-	-1660	-0-	15920	3			N	-0-					67
12	17236	X	16740	-0-	-496	-0-	16740	3			N	-0-					67
01	17236	X	15983	-0-	-1253	-0-	15983	3			N	-0-					67

FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 2H RRCID -> 267886 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6944	X	6398	-0-	-546	-0-	6398	3			N	-0-					-0-
09	6720	X	6273	-0-	-447	-0-	6270	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	3			N	-0-					-0-
11	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	7813	3			N	-0-					-0-
12	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	8108	3			N	-0-					-0-
01	6975	X	6146	-0-	-829	-0-	6146	3			N	-0-					-0-

FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 1H RRCID -> 267887 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6957 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21979	X	20210	-0-	-1769	-0-	20210	3			N	-0-					-0-
09	20910	X	20280	-0-	-630	-0-	20277	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	21607	X	20107	-0-	-1500	-0-	20107	3			N	-0-					-0-
11	20910	X	18667	-0-	-2243	-0-	18667	3			N	-0-					-0-
12	21142	X	19073	-0-	-2069	-0-	19073	3			N	-0-					-0-
01	20956	X	19144	-0-	-1812	-0-	19144	3			N	-0-					-0-

PATE BONE RANCH PSA WELL #: 2 H RRCID -> 268361 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6841 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13764	X	13484	-0-	-280	-0-	13484	3			N	-0-					97
09	13320	X	13136	-0-	-184	-0-	13136	3			N	-0-					97
10	13689	X	13689	-0-	-0-	-0-	13689	3			N	-0-					97
11	13050	X	12251	-0-	-799	-0-	12251	3			N	-0-					97
12	13578	X	11037	-0-	-2541	-0-	11037	3			N	-0-					97
01	13702	X	12781	-0-	-921	-0-	12781	3			N	-0-					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BILLIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268376 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8968 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12741	X	9735	-0-	-3006	-0-	198	1	9483	3	N	49					173
							54	9									
09	12330	X	11245	-0-	-1085	-0-	91	1	11048	3	N	96	175	1			94
							106	9									
10	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	12475	3	103	9	N	94	173	1			15
11	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	30	1	10894	3	N	79					94
							87	9									
12	11625	X	2246	-0-	-9379	-0-	172	1	2030	3	N	40					134
							44	9									
01	12586	X	-0-	-0-	-12586	-0-					N	-0-					134

BILLIE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268377 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8692 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	266	1	6333	3	N	57					87
							63	9									
09	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	202	1	7047	3	N	63					150
							69	9									
10	6293	X	5594	-0-	-699	-0-	278	1	5281	3	N	32	175	1			7
							35	9									
11	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	236	1	6457	3	N	57					64
							63	9									
12	7564	X	7224	-0-	-340	-0-	169	1	6983	3	N	65					129
							72	9									
01	7564	X	4956	-0-	-2608	-0-	4935	3	21	9	N	19					148

BILLIE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268379 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 9063 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	360	1	7359	3	N	130	175	1			31
							143	9									
09	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	411	1	7770	3	N	117					148
							129	9									
10	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	311	1	7726	3	N	94	177	1			65
							103	9									
11	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	215	1	6413	3	N	100					165
							110	9									
12	8587	X	6296	-0-	-2291	-0-	15	1	6169	3	N	102	177	1			90
							112	9									
01	8587	X	7156	-0-	-1431	-0-	7061	3	95	9	N	86					176

WEBB C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268386 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8461 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13330	X	8924	-0-	-4406	-0-	226	1	8651	3	N	43					57
							47	9									
09	12480	X	10600	-0-	-1880	-0-	41	1	10474	3	N	77	95	1			39
							85	9									
10	12307	X	10698	-0-	-1609	-0-	10625	3	73	9	N	66					105
11	11910	X	10701	-0-	-1209	-0-	10631	3	70	9	N	64					169
12	12307	X	10130	-0-	-2177	-0-	10069	3	61	9	N	55	180	1			44
*01	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	10936	3	67	9	N	61					105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WEBB D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268387 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8691 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	324	1	10232	3	N	147	93	1	1	8	117
							162	9									
09	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	276	1	9655	3	N	54	79	1			92
							59	9									
10	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	278	1	9508	3	N	94	50	1			136
							103	9									
11	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	108	1	9337	3	N	93	175	1			54
							102	9									
12	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	11395	3	152	9	N	138	179	1	1	8	12
*01	11706	X	11706	-0-	-0-	-0-	11601	3	105	9	N	95					107

WEBB C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268388 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8700 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	10451	3	99	9	N	90					140
09	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	391	1	4065	3	N	45	83	1			102
							50	9									
10	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	614	1	4122	3	N	58	125	1			35
							64	9									
11	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	299	1	3542	3	N	37					72
							41	9									
12	3100	X	2638	-0-	-462	-0-	762	1	1834	3	N	38					110
							42	9									
01	3100	X	2329	-0-	-771	-0-	522	1	1761	3	N	42					152
							46	9									

WEBB D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268389 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8705 - 12921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	349	1	9435	3	N	88	84	1			46
							97	9									
09	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	96	1	11384	3	N	99	96	1			49
							109	9									
10	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	12146	3	100	9	N	91					140
11	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	11332	3	88	9	N	80	175	1			45
12	11966	X	7698	-0-	-4268	-0-	107	1	7532	3	N	54					99
							59	9									
01	12245	X	3154	-0-	-9091	-0-	312	1	2819	3	N	21					120
							23	9									

PEARL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268394 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7150 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6107	X	5772	-0-	-335	-0-	5716	3	56	9	N	51	1	8			115
09	5880	X	5513	-0-	-367	-0-	5462	3	51	9	N	46					161
10	6076	X	5504	-0-	-572	-0-	5450	3	54	9	N	49	176	1			34
11	5820	X	5172	-0-	-648	-0-	5125	3	47	9	N	43					77
12	5797	X	5213	-0-	-584	-0-	5148	3	65	9	N	59					136
*01	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5848	3	89	9	N	81	177	1	4	8	36

PEARL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268395 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7083 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6560	3	65	9	N	59	1	8			115
09	6060	X	5692	-0-	-368	-0-	5649	3	43	9	N	39					154
10	6572	X	5997	-0-	-575	-0-	5936	3	61	9	N	55					209
11	6420	X	5739	-0-	-681	-0-	5682	3	57	9	N	52	174	1			87
12	6634	X	4993	-0-	-1641	-0-	4936	3	57	9	N	52					139
01	6634	X	6428	-0-	-206	-0-	6343	3	85	9	N	77	178	1	4	8	34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PEARL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268398 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7432 - 11931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	4314	-0-	-1514	-0-	67	1	4199	3	N	44	1	8			105
							48	9									
09	5010	X	2614	-0-	-2396	-0-	90	1	2502	3	N	20					125
							22	9									
10	5146	X	4013	-0-	-1133	-0-	93	1	3868	3	N	47					172
							52	9									
11	4980	X	3712	-0-	-1268	-0-	90	1	3571	3	N	46	174	1			44
							51	9									
12	5084	X	3292	-0-	-1792	-0-	93	1	3149	3	N	45					89
							50	9									
01	4309	X	3561	-0-	-748	-0-	93	1	3407	3	N	55	3	8			141
							61	9									

PEARL D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268399 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7204 - 11983

08	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	24	1	6416	3	N	81	1	8			218
							89	9									
09	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	7449	3	89	9	N	81	168	1			131
10	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7434	3	85	9	N	77	1	8			207
11	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	6841	3	73	9	N	66	174	1			99
12	7781	X	6944	-0-	-837	-0-	6854	3	90	9	N	82					181
01	7781	X	7207	-0-	-574	-0-	7111	3	96	9	N	87	176	1	3	8	89

DITTO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268401 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7209 - 11490

08	7843	X	7823	-0-	-20	-0-	7761	3	62	9	N	56	170	1	1	8	42
09	7440	X	7388	-0-	-52	-0-	7330	3	58	9	N	53					95
10	7595	X	7436	-0-	-159	-0-	7377	3	59	9	N	54					149
11	7560	X	7104	-0-	-456	-0-	7046	3	58	9	N	53					202
12	7812	X	7229	-0-	-583	-0-	7160	3	69	9	N	63	175	1			90
01	7812	X	7393	-0-	-419	-0-	7326	3	67	9	N	61	2	8			149

DITTO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268402 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7252 - 11035

08	4650	X	4467	-0-	-183	-0-	4405	3	62	9	N	56	1	8			176
09	4830	X	4444	-0-	-386	-0-	4378	3	66	9	N	60	174	1			62
10	4991	X	4417	-0-	-574	-0-	4351	3	66	9	N	60					122
11	4830	X	4221	-0-	-609	-0-	4156	3	65	9	N	59					181
12	4650	X	4353	-0-	-297	-0-	4284	3	69	9	N	63	177	1			67
*01	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4702	3	84	9	N	76	2	8			141

COLLINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268403 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7240 - 10830

08	4402	X	4137	-0-	-265	-0-	81	1	3993	3	N	57	1	8			166
							63	9									
09	4260	X	3659	-0-	-601	-0-	79	1	3506	3	N	67	171	1			62
							74	9									
10	4402	X	3620	-0-	-782	-0-	80	1	3463	3	N	70					132
							77	9									
11	4260	X	3929	-0-	-331	-0-	60	1	3810	3	N	54					186
							59	9									
12	4123	X	3712	-0-	-411	-0-	63	1	3598	3	N	46	173	1			59
							51	9									
*01	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	60	1	4054	3	N	78	4	8			133
							86	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COLLINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268404 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7102 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	11	1 52 9	4856	3	N	47	1	8			158
09	4740	X	4617	-0-	-123	-0-	10	1 52 9	4555	3	N	47					205
10	4898	X	3995	-0-	-903	-0-	13	1 95 9	3887	3	N	86	174	1			117
11	4740	X	4016	-0-	-724	-0-	30	1 90 9	3896	3	N	82					199
12	4929	X	4167	-0-	-762	-0-	28	1 88 9	4051	3	N	80	170	1			109
01	4929	X	4558	-0-	-371	-0-	33	1 95 9	4430	3	N	86	4	8			191

HANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268409 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7147 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	116	1 94 9	3570	3	N	85	161	1	1	8	99
09	4110	X	2985	-0-	-1125	-0-	96	1 96 9	2793	3	N	87					186
10	4247	X	3327	-0-	-920	-0-	135	1 119 9	3073	3	N	108	178	1	1	8	115
11	4110	X	3457	-0-	-653	-0-	148	1 108 9	3201	3	N	98	172	1			41
12	4154	X	3402	-0-	-752	-0-	163	1 121 9	3118	3	N	110					151
01	3782	X	3543	-0-	-239	-0-	163	1 114 9	3266	3	N	104	177	1			78

HANKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268410 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	1948	-0-	-1276	-0-	196	1 87 9	1665	3	N	79					166
09	3120	X	2207	-0-	-913	-0-	201	1 51 9	1955	3	N	46					212
10	2759	X	2345	-0-	-414	-0-	180	1 66 9	2099	3	N	60	167	1			105
11	2670	X	2238	-0-	-432	-0-	170	1 81 9	1987	3	N	74					179
12	2294	X	2094	-0-	-200	-0-	172	1 57 9	1865	3	N	52					231
*01	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	173	1 67 9	2118	3	N	61	174	1			118

HOPKINS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268418 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7603 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11191	X	9956	-0-	-1235	-0-	9897	3	59	9	N	54	175	1			36
09	10620	X	9554	-0-	-1066	-0-	9492	3	62	9	N	56					92
10	10850	X	10162	-0-	-688	-0-	10090	3	72	9	N	65					157
11	10260	X	9733	-0-	-527	-0-	9660	3	73	9	N	66	172	1			51
12	10602	X	9803	-0-	-799	-0-	9711	3	92	9	N	84					135
01	10168	X	9770	-0-	-398	-0-	9684	3	86	9	N	78	171	1	1	8	41

HOPKINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268419 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7474 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13361	X	12360	-0-	-1001	-0-	12277	3	83	9	N	75					99
09	12660	X	11880	-0-	-780	-0-	11792	3	88	9	N	80					179
10	12896	X	12365	-0-	-531	-0-	12278	3	87	9	N	79	173	1			85
11	12480	X	12104	-0-	-376	-0-	12015	3	89	9	N	81					166
12	12710	X	12349	-0-	-361	-0-	12249	3	100	9	N	91	176	1			81
01	12369	X	12171	-0-	-198	-0-	12065	3	106	9	N	96	1	8			176

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HOPKINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268420 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7380 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10974	X	8687	-0-	-2287	-0-	8668	3	19	9	N	17					112
09	10350	X	8884	-0-	-1466	-0-	8848	3	36	9	N	33					145
10	10354	X	8722	-0-	-1632	-0-	8691	3	31	9	N	28					173
11	9810	X	6594	-0-	-3216	-0-	184	1	6401	3	N	8					181
							9	9									
12	10137	X	8653	-0-	-1484	-0-	8633	3	20	9	N	18	173	1			26
01	9176	X	8815	-0-	-361	-0-	8750	3	65	9	N	59	1	8			84

BAHAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268421 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7678 - 12530

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAHAMA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268422 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7605 - 12410

08	11904	X	7589	-0-	-4315	-0-	280	1	7265	3	N	40					110
							44	9									
09	11400	X	9451	-0-	-1949	-0-	244	1	8987	3	N	200	175	1	1	8	134
							220	9									
10	11780	X	11414	-0-	-366	-0-	11120	3	294	9	N	267	167	1	1	8	233
11	11130	X	10780	-0-	-350	-0-	10547	3	233	9	N	212	176	1	1	8	268
12	11439	X	10867	-0-	-572	-0-	10621	3	246	9	N	224	341	1	1	8	150
01	11408	X	11034	-0-	-374	-0-	10775	3	259	9	N	235	178	1	3	8	204

RANEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268424 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9156 - 13945

08	13260	X	13260	-0-	-0-	-0-	721	1	12186	3	N	321	344	1	7	8	154
							353	9									
09	12360	X	11888	-0-	-472	-0-	685	1	10883	3	N	291	352	1			93
							320	9									
10	12772	X	12262	-0-	-510	-0-	705	1	11161	3	N	360	341	1			112
							396	9									
11	16682	X	16682	-0-	-0-	-0-	747	1	15623	3	N	284	339	1			57
							312	9									
12	16676	X	16676	-0-	-0-	-0-	804	1	15516	3	N	324	174	1	6	8	201
							356	9									
*01	18334	X	18334	-0-	-0-	-0-	747	1	17210	3	N	343	346	1	7	8	191
							377	9									

RANEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268426 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8908 - 14200

08	10788	X	8908	-0-	-1880	-0-	950	1	7598	3	N	327	345	1	10	8	156
							360	9									
09	10440	X	9302	-0-	-1138	-0-	935	1	7934	3	N	394	343	1			207
							433	9									
10	10261	X	6477	-0-	-3784	-0-	969	1	5181	3	N	297	350	1			154
							327	9									
11	9930	X	6744	-0-	-3186	-0-	873	1	5497	3	N	340	340	1			154
							374	9									
12	10261	X	6549	-0-	-3712	-0-	843	1	5362	3	N	313	285	1	9	8	173
							344	9									
01	9610	X	5823	-0-	-3787	-0-	927	1	4532	3	N	331	335	1	8	8	161
							364	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RANEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268427 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9240 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	2599	-0-	-1803	-0-	462	1	1965	3	N	156	176	1	3	8	88
							172	9									
09	3750	X	2248	-0-	-1502	-0-	387	1	1751	3	N	100	175	1			13
							110	9									
10	2976	X	1818	-0-	-1158	-0-	402	1	1310	3	N	96					109
							106	9									
11	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	428	1	3421	3	N	248	175	1			182
							273	9									
12	2697	X	1621	-0-	-1076	-0-	419	1	1069	3	N	121	174	1	3	8	126
							133	9									
01	1829	N	445	-0-	-1384	-0-	404	1	41	9	N	37	2	8			161

RILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268435 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7017 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	694	1	825	3	N	119	9	8			163
							131	9									
09	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	685	1	1396	3	N	61	164	1			60
							67	9									
10	713	N	712	-0-	-1	-0-	675	1	37	9	N	34	4	8			90
11	930	N	615	-0-	-315	-0-	593	1	22	9	N	20					110
12	961	N	677	-0-	-284	-0-	626	1	51	9	N	46	2	8			154
*01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	619	1	676	3	N	143	171	1	35	8	91
							157	9									

RILEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268436 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6969 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	205	1	3611	3	N	63					185
							69	9									
09	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	184	1	3566	3	N	-0-					185
10	3844	X	3422	-0-	-422	-0-	206	1	3216	3	N	-0-					185
11	3750	X	3425	-0-	-325	-0-	229	1	3181	3	N	14	178	1			21
							15	9									
12	3875	X	3317	-0-	-558	-0-	265	1	3013	3	N	35					56
							39	9									
01	3875	X	3351	-0-	-524	-0-	280	1	3034	3	N	34	2	8			88
							37	9									

RILEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268439 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7068 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	3711	-0-	-660	-0-	163	1	3470	3	N	71	1	8			173
							78	9									
09	4200	X	3767	-0-	-433	-0-	157	1	3527	3	N	75	168	1			80
							83	9									
10	4340	X	3915	-0-	-425	-0-	169	1	3645	3	N	92					172
							101	9									
11	4140	X	3698	-0-	-442	-0-	166	1	3411	3	N	110	175	1			107
							121	9									
12	3999	X	3661	-0-	-338	-0-	191	1	3349	3	N	110					217
							121	9									
*01	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	188	1	3738	3	N	108	180	1			145
							119	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RILEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268440 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7176 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	3379	-0-	-899	-0-	473 221	1 9	2685	3	N	201	173	1	1	8	233
09	4110	X	2997	-0-	-1113	-0-	498 213	1 9	2286	3	N	194	170	1			257
10	4247	X	3719	-0-	-528	-0-	441 241	1 9	3037	3	N	219	350	1	1	8	125
11	3720	X	3532	-0-	-188	-0-	416 240	1 9	2876	3	N	218	175	1			168
12	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	378 245	1 9	3235	3	N	223	176	1			215
*01	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	392 289	1 9	3496	3	N	263	340	1			138

RILEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268461 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7096 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	260 140	1 9	3946	3	N	127	1	8			183
09	3840	X	3426	-0-	-414	-0-	210 78	1 9	3138	3	N	71	175	1			79
10	4495	X	4017	-0-	-478	-0-	289 136	1 9	3592	3	N	124	174	1			29
11	4350	X	3725	-0-	-625	-0-	286 146	1 9	3293	3	N	133					162
12	4495	X	3829	-0-	-666	-0-	327 149	1 9	3353	3	N	135	179	1			118
01	4340	X	3982	-0-	-358	-0-	316 161	1 9	3505	3	N	146	173	1			91

HUDSPETH F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268462 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8445 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10292	X	9566	-0-	-726	-0-	9549	3	17	9	N	15					73
09	9720	X	8874	-0-	-846	-0-	8861	3	13	9	N	12					85
10	9393	X	8954	-0-	-439	-0-	8942	3	12	9	N	11					96
11	9270	X	8197	-0-	-1073	-0-	8183	3	14	9	N	13	62	1			47
12	9579	X	8671	-0-	-908	-0-	8651	3	20	9	N	18					65
01	9579	X	6683	-0-	-2896	-0-	6666	3	17	9	N	15	1	8			79

HUDSPETH E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268463 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8490 - 13125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10013	X	9566	-0-	-447	-0-	9531	3	35	9	N	32					119
09	9840	X	8992	-0-	-848	-0-	8975	3	17	9	N	15	28	1			106
10	10168	X	8973	-0-	-1195	-0-	8937	3	36	9	N	33					139
11	9840	X	8632	-0-	-1208	-0-	8602	3	30	9	N	27	120	1			46
12	9579	X	9000	-0-	-579	-0-	8955	3	45	9	N	41					87
01	9579	X	9230	-0-	-349	-0-	9195	3	35	9	N	32	1	8			118

HUDSPETH D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268464 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8695 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11346	X	10648	-0-	-698	-0-	10591	3	57	9	N	52	1	8			158
09	10980	X	10122	-0-	-858	-0-	10074	3	48	9	N	44	153	1	1	8	48
10	11005	X	10318	-0-	-687	-0-	10289	3	29	9	N	26					74
11	10650	X	9942	-0-	-708	-0-	9888	3	54	9	N	49	1	8			122
12	10912	X	10198	-0-	-714	-0-	10148	3	50	9	N	45	1	8			166
01	10633	X	10193	-0-	-440	-0-	10142	3	51	9	N	46	186	1	3	8	23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STRAUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268501 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 9850 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15407	X	15225	-0-	-182	-0-	15210	3	15	9	N	14					158
09	15030	X	13972	-0-	-1058	-0-	13959	3	13	9	N	12					170
10	15531	X	14333	-0-	-1198	-0-	14316	3	17	9	N	15	177	1			8
11	15030	X	12981	-0-	-2049	-0-	12960	3	21	9	N	19					27
12	15376	X	13443	-0-	-1933	-0-	13415	3	28	9	N	25					52
01	15221	X	13734	-0-	-1487	-0-	13710	3	24	9	N	22					74

TOULLIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268516 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7340 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	965	-0-	-1856	-0-	538	1	392	3	N	32	10	8			161
							35	9									
09	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	412	1	2623	3	N	28					189
							31	9									
10	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	477	1	5672	3	N	46	170	1	3	8	62
							51	9									
11	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	359	1	7877	3	N	45					107
							50	9									
12	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	354	1	7290	3	N	20	1	8			126
							22	9									
*01	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	285	1	8470	3	N	57	13	8			170
							63	9									

COLLIER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268517 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7903 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	163	1	5807	3	N	271	348	1	1	8	97
							298	9									
09	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	145	1	5439	3	N	260	176	1			181
							286	9									
10	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	161	1	5886	3	N	252	346	1			87
							277	9									
11	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	154	1	5660	3	N	265	170	1			182
							292	9									
12	6262	X	5998	-0-	-264	-0-	158	1	5541	3	N	272	347	1			107
							299	9									
01	6324	X	6167	-0-	-157	-0-	157	1	5728	3	N	256	172	1			191
							282	9									

JOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268522 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7160 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3608	-0-	-360	-0-	61	1	3310	3	N	215	175	1	1	8	125
							237	9									
09	3840	X	3658	-0-	-182	-0-	50	1	3377	3	N	210	178	1			157
							231	9									
10	3968	X	3822	-0-	-146	-0-	58	1	3520	3	N	222	179	1			200
							244	9									
11	3600	X	3463	-0-	-137	-0-	56	1	3179	3	N	207	173	1			234
							228	9									
12	3782	X	3611	-0-	-171	-0-	54	1	3291	3	N	242	168	1			308
							266	9									
01	3813	X	3689	-0-	-124	-0-	58	1	3425	3	N	187	343	1			152
							206	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JOSH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268527 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7073 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	4564	-0-	-55	-0-	32	1	4333	3	N	181	179	1	1	8	98
							199	9									
09	4260	X	4137	-0-	-123	-0-	39	1	3918	3	N	164	169	1			93
							180	9									
10	4402	X	4353	-0-	-49	-0-	35	1	4124	3	N	176	174	1			95
							194	9									
11	4410	X	4000	-0-	-410	-0-	34	1	3786	3	N	164	166	1			93
							180	9									
12	4557	X	4101	-0-	-456	-0-	31	1	3877	3	N	175					268
							193	9									
01	4557	X	4090	-0-	-467	-0-	34	1	3850	3	N	187	352	1			103
							206	9									

MAX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268529 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7745 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6758	X	6292	-0-	-466	-0-	184	1	5981	3	N	115					167
							127	9									
09	6360	X	5692	-0-	-668	-0-	180	1	5417	3	N	86	173	1			80
							95	9									
10	7409	X	7268	-0-	-141	-0-	115	1	6998	3	N	141					221
							155	9									
11	7170	X	5143	-0-	-2027	-0-	118	1	4908	3	N	106	174	1			153
							117	9									
12	7409	X	2037	-0-	-5372	-0-	299	1	1640	3	N	89	177	1	1	8	64
							98	9									
01	7254	X	492	-0-	-6762	-0-	163	1	287	3	N	38	1	8			101
							42	9									

MAX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268530 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7841 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8494	X	8247	-0-	-247	-0-	8137	3	110	9	N	100					137
09	8220	X	7856	-0-	-364	-0-	7771	3	85	9	N	77	173	1			41
10	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	8790	3	101	9	N	92					133
11	8070	X	7554	-0-	-516	-0-	7426	3	128	9	N	116					249
12	8246	X	7765	-0-	-481	-0-	7658	3	107	9	N	97	176	1			170
01	8308	X	8024	-0-	-284	-0-	7916	3	108	9	N	98	179	1			89

MAX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268532 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7783 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8432	X	7641	-0-	-791	-0-	7628	3	13	9	N	12					58
09	8160	X	7506	-0-	-654	-0-	7488	3	18	9	N	16					74
10	8432	X	7299	-0-	-1133	-0-	7288	3	11	9	N	10					84
11	7710	X	7258	-0-	-452	-0-	7243	3	15	9	N	14					98
12	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	8039	3	21	9	N	19					117
*01	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8403	3	25	9	N	23					140

SPILLMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268538 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6928 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	159	1	6761	3	N	91	2	8			179
							100	9									
09	6420	X	6376	-0-	-44	-0-	56	1	6220	3	N	91	174	1			96
							100	9									
10	6634	X	6206	-0-	-428	-0-	58	1	6048	3	N	91	1	8			186
							100	9									
11	6420	X	5684	-0-	-736	-0-	55	1	5552	3	N	70	170	1			86
							77	9									
12	7006	X	5915	-0-	-1091	-0-	56	1	5736	3	N	112	174	1			24
							123	9									
01	7006	X	6913	-0-	-93	-0-	46	1	6746	3	N	110	4	8			130
							121	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SPILLMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268539 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6991 - 12245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	101	1	7058	3	N	86	172	1	1	8	115
							95	9									
09	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	34	1	7054	3	N	104	174	1			45
							114	9									
10	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	35	1	7326	3	N	97	1	8			141
							107	9									
11	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	35	1	7107	3	N	99	165	1			75
							109	9									
12	7440	X	7411	-0-	-29	-0-	37	1	7266	3	N	98					173
							108	9									
*01	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	47	1	7339	3	N	104	178	1	4	8	95
							114	9									

SPILLMAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268545 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7420 - 11967

08	6107	X	4893	-0-	-1214	-0-	93	1	4730	3	N	64	171	1	1	8	76
							70	9									
09	5910	X	4631	-0-	-1279	-0-	90	1	4477	3	N	58					134
							64	9									
10	6107	X	4819	-0-	-1288	-0-	93	1	4640	3	N	78					212
							86	9									
11	5580	X	4717	-0-	-863	-0-	78	1	4589	3	N	45	171	1			86
							50	9									
12	5022	X	4704	-0-	-318	-0-	92	1	4524	3	N	80					166
							88	9									
01	4898	X	4199	-0-	-699	-0-	92	1	4028	3	N	72	176	1	3	8	59
							79	9									

SPILLMAN D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268547 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7609 - 11938

08	6076	X	5452	-0-	-624	-0-	5429	3	23	9	N	21					178
09	5790	X	5213	-0-	-577	-0-	5193	3	20	9	N	18					196
10	5983	X	5401	-0-	-582	-0-	5375	3	26	9	N	24	169	1			51
11	5730	X	5510	-0-	-220	-0-	5471	3	39	9	N	35					86
12	5518	X	5349	-0-	-169	-0-	5313	3	36	9	N	33					119
*01	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5752	3	34	9	N	31	2	8			148

WEBB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268563 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8702 - 13040

08	11377	X	11244	-0-	-133	-0-	11164	3	80	9	N	73	175	1			62
09	11250	X	11082	-0-	-168	-0-	11006	3	76	9	N	69					131
10	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-	11797	3	83	9	N	75	173	1			33
11	11250	X	11224	-0-	-26	-0-	11143	3	81	9	N	74					107
12	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	11490	3	59	9	N	54					161
01	11873	X	11774	-0-	-99	-0-	11766	3	8	9	N	7					168

DOBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268565 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7505 - 11805

08	11408	X	10914	-0-	-494	-0-	899	1	9958	3	N	52	7	8			111
							57	9									
09	11040	X	10371	-0-	-669	-0-	853	1	9467	3	N	46	6	8			151
							51	9									
10	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	899	1	10134	3	N	46	3	8			194
							51	9									
11	10560	X	9461	-0-	-1099	-0-	503	1	8919	3	N	35	177	1	5	8	47
							39	9									
12	10912	X	10501	-0-	-411	-0-	388	1	10048	3	N	59	10	8			96
							65	9									
01	11098	X	10317	-0-	-781	-0-	472	1	9762	3	N	75	24	8			147
							83	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FORD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268566 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8509 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14849	X	13229	-0-	-1620	-0-	200	1	12959	3	N	64					139
							70	9									
09	14250	X	12054	-0-	-2196	-0-	167	1	11800	3	N	79	174	1			44
							87	9									
10	16405	X	16405	-0-	-0-	-0-	52	1	16266	3	N	79					123
							87	9									
11	15501	X	15501	-0-	-0-	-0-	15345	3	156	9	N	142	176	1			89
12	14999	X	14999	-0-	-0-	-0-	14898	3	101	9	N	92					181
01	16399	X	14807	-0-	-1592	-0-	14704	3	103	9	N	94	178	1	1	8	96

HARDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268567 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8386 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8866	X	3662	-0-	-5204	-0-	3639	3	23	9	N	21	170	1			25
09	8580	X	2492	-0-	-6088	-0-	110	1	2369	3	N	12	1	8			36
							13	9									
10	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	12432	3	94	9	N	85					121
11	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	9503	3	77	9	N	70	169	1			22
12	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	9444	3	77	9	N	70					92
01	12524	X	9448	-0-	-3076	-0-	9370	3	78	9	N	71	1	8			162

HARDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268568 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8568 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12989	X	6133	-0-	-6856	-0-	6038	3	95	9	N	86	173	1	3	8	89
09	12870	X	210	-0-	-12660	-0-	126	1	29	3	N	50	20	8			119
							55	9									
10	13299	X	7579	-0-	-5720	-0-	619	1	6778	3	N	165	178	1			106
							182	9									
11	12870	X	11833	-0-	-1037	-0-	13	1	11545	3	N	250	330	1	1	8	25
							275	9									
12	13206	X	12276	-0-	-930	-0-	12046	3	230	9	N	209	171	1	1	8	62
*01	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	11941	3	193	9	N	175	173	1	2	8	62

FORD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268569 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8706 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11377	X	9928	-0-	-1449	-0-	185	1	9736	3	N	6					18
							7	9									
09	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	11169	3	15	9	N	14					32
10	11364	X	11364	-0-	-0-	-0-	11336	3	28	9	N	25					57
11	10714	X	10714	-0-	-0-	-0-	10688	3	26	9	N	24					81
12	11563	X	10886	-0-	-677	-0-	10863	3	23	9	N	21	83	1			19
01	11563	X	10414	-0-	-1149	-0-	10382	3	32	9	N	29					48

FORD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268571 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8486 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	82	1			8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HANSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268573 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7565 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	580	1	3668	3	N	114	169	1			108
							125	9									
09	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	562	1	3610	3	N	100					208
							110	9									
10	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	540	1	3568	3	N	88	171	1			125
							97	9									
11	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	591	1	4692	3	N	104	168	1			61
							114	9									
12	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	563	1	6047	3	N	109					170
							120	9									
*01	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	454	1	7964	3	N	119	176	1			113
							131	9									

FORD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268574 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8804 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	423	1	1488	3	N	33	3	8			150
							36	9									
09	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	627	1	3166	3	N	79	180	1			49
							87	9									
10	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	671	1	2037	3	N	57					106
							63	9									
11	1890	X	1330	-0-	-560	-0-	870	1	421	3	N	35					141
							39	9									
12	3999	X	934	-0-	-3065	-0-	877	1	57	9	N	52	5	8			188
01	3999	X	900	-0-	-3099	-0-	876	1	24	9	N	22	178	1	4	8	28

HARDY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268575 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8489 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10261	X	7345	-0-	-2916	-0-	7266	3	79	9	N	72	4	8			147
09	9690	X	972	-0-	-8718	-0-	127	1	816	3	N	26	24	8			149
							29	9									
10	10044	X	6238	-0-	-3806	-0-	292	1	5884	3	N	56	170	1			35
							62	9									
11	9720	X	6324	-0-	-3396	-0-	257	1	5973	3	N	85					120
							94	9									
12	10044	X	6524	-0-	-3520	-0-	276	1	6131	3	N	106	176	1			50
							117	9									
01	7347	X	5254	-0-	-2093	-0-	291	1	4872	3	N	83	1	8			132
							91	9									

HARDY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268576 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8325 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	3461	-0-	-2584	-0-	3370	3	91	9	N	83					158
09	5760	X	533	-0-	-5227	-0-	180	1	327	3	N	24	2	8			180
							26	9									
10	5549	X	2119	-0-	-3430	-0-	327	1	1731	3	N	55	179	1	1	8	55
							61	9									
11	5370	X	1991	-0-	-3379	-0-	326	1	1580	3	N	77	1	8			131
							85	9									
12	4929	X	1733	-0-	-3196	-0-	322	1	1308	3	N	94	176	1	1	8	48
							103	9									
01	3472	X	2008	-0-	-1464	-0-	276	1	1631	3	N	92	2	8			138
							101	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DOLLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268577 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7130 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6882	X	6507	-0-	-375	-0-	6418	3	89	9	N	81	171	1	1	8	63
09	6660	X	6186	-0-	-474	-0-	6117	3	69	9	N	63					126
10	6882	X	5459	-0-	-1423	-0-	18	1	5384	3	N	52					178
							57	9									
11	6630	X	6265	-0-	-365	-0-	8	1	6167	3	N	82	162	1			98
							90	9									
12	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6648	3	103	9	N	94					192
*01	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	6971	3	95	9	N	86	178	1	4	8	96

HANSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268578 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7410 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	319	1	5637	3	N	27					161
							30	9									
09	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	308	1	5571	3	N	32					193
							35	9									
10	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	359	1	7032	3	N	31	166	1			58
							34	9									
11	6000	X	2849	-0-	-3151	-0-	279	1	2550	3	N	18					76
							20	9									
12	6200	X	313	-0-	-5887	-0-	309	1	4	9	N	4					80
01	6417	X	446	-0-	-5971	-0-	444	1	2	9	N	2					82

DOLLY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268579 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7154 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6076	X	5308	-0-	-768	-0-	5219	3	89	9	N	81	1	8			182
09	5880	X	5222	-0-	-658	-0-	5131	3	91	9	N	83	167	1			98
10	5673	X	4726	-0-	-947	-0-	23	1	4626	3	N	70					168
							77	9									
11	5490	X	3685	-0-	-1805	-0-	78	1	3553	3	N	49	173	1			44
							54	9									
12	5673	X	3623	-0-	-2050	-0-	91	1	3454	3	N	71					115
							78	9									
01	5394	X	3118	-0-	-2276	-0-	60	1	2995	3	N	57	3	8			169
							63	9									

DEATON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268584 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7380 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	10673	3	109	9	N	99	1	8			220
09	10230	X	9908	-0-	-322	-0-	9797	3	111	9	N	101	173	1			148
10	11563	X	8588	-0-	-2975	-0-	8493	3	95	9	N	86	174	1			60
11	11190	X	692	-0-	-10498	-0-	682	3	10	9	N	9					69
12	11563	X	2978	-0-	-8585	-0-	2975	3	3	9	N	3					72
01	10788	X	10075	-0-	-713	-0-	9941	3	134	9	N	122	176	1			18

DEATON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268585 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7075 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	316	1	2630	3	N	111	1	8			187
							122	9									
09	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	403	1	7977	3	N	194	348	1			33
							213	9									
10	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	396	1	5516	3	N	128	1	8			160
							141	9									
11	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	467	1	8524	3	N	119	179	1			100
							131	9									
12	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	471	1	6481	3	N	151	174	1			77
							166	9									
*01	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	550	1	4052	3	N	124	175	1			26
							136	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DEATON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268586 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7425 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	281	1	7752	3	N	64	1	8			214
							70	9									
09	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	278	1	6674	3	N	59	173	1			100
							65	9									
10	7502	X	7495	-0-	-7	-0-	337	1	7085	3	N	66	1	8			165
							73	9									
11	7830	X	6324	-0-	-1506	-0-	274	1	5991	3	N	54	166	1			53
							59	9									
12	8091	X	7347	-0-	-744	-0-	406	1	6876	3	N	59					112
							65	9									
01	8091	X	6386	-0-	-1705	-0-	323	1	6011	3	N	47					159
							52	9									

DEATON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268587 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7507 - 11400

08	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-	10913	3	58	9	N	53	1	8			204
09	12584	X	12584	-0-	-0-	-0-	12529	3	55	9	N	50	172	1			82
10	14425	X	14425	-0-	-0-	-0-	14352	3	73	9	N	66					148
11	12988	X	12988	-0-	-0-	-0-	12921	3	67	9	N	61	177	1			32
12	13060	X	13060	-0-	-0-	-0-	12975	3	85	9	N	77					109
*01	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	12687	3	78	9	N	71	180	1			-0-

DEATON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268588 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7400 - 12220

08	11912	X	11912	-0-	-0-	-0-	11782	3	130	9	N	118	175	1	1	8	138
09	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	10320	3	92	9	N	84	176	1			46
10	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	10392	3	106	9	N	96					142
11	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	9797	3	107	9	N	97	174	1			65
12	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	12294	3	125	9	N	114					179
*01	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	8296	3	105	9	N	95	178	1			96

MIDWAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268592 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9070 - 14655

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

WEBB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268594 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8605 - 12950

08	14601	X	13928	-0-	-673	-0-	13821	3	107	9	N	97					180
09	14130	X	13156	-0-	-974	-0-	13005	3	151	9	N	137	179	1			138
10	14601	X	14079	-0-	-522	-0-	13917	3	162	9	N	147	173	1			112
11	14130	X	12996	-0-	-1134	-0-	12845	3	151	9	N	137	172	1			77
12	14260	X	13802	-0-	-458	-0-	13612	3	190	9	N	173	174	1			76
01	14074	X	13465	-0-	-609	-0-	13322	3	143	9	N	130	179	1			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WEBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268597 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8715 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	1271	-0-	-4216	-0-	859	1	305	3	N	97	173	1			127
							107	9									
09	5310	X	1384	-0-	-3926	-0-	833	1	442	3	N	99	172	1			54
							109	9									
10	1767	X	917	-0-	-850	-0-	897	1	20	9	N	18					72
11	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	869	1	2013	3	N	104					176
							114	9									
12	1426	X	933	-0-	-493	-0-	888	1	45	9	N	41	174	1			43
01	1426	X	890	-0-	-536	-0-	877	1	13	9	N	12					55

MAX B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268598 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7745 - 11810

08	3007	X	1398	-0-	-1609	-0-	715	1	639	3	N	40					193
							44	9									
09	2670	X	1467	-0-	-1203	-0-	687	1	719	3	N	55	179	1			69
							61	9									
10	2697	X	789	-0-	-1908	-0-	761	1	28	9	N	25					94
11	2610	X	753	-0-	-1857	-0-	751	1	2	9	N	2					96
12	2697	X	750	-0-	-1947	-0-	748	1	2	9	N	2					98
01	1519	X	33	-0-	-1486	-0-	33	1			N	-0-					98

MIDWAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268600 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8700 - 13380

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

MIDWAY D WELL #: 3 RRCID -> 268601 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 9324 - 9412

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2017 - PLUGGED 01/20/17

PAYTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268602 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7261 - 12150

08	7254	X	6662	-0-	-592	-0-	6593	3	69	9	N	63	172	1	1	8	36
09	6720	X	5545	-0-	-1175	-0-	5490	3	55	9	N	50					86
10	6758	X	6244	-0-	-514	-0-	6166	3	78	9	N	71	1	8			156
11	6450	X	5597	-0-	-853	-0-	5539	3	58	9	N	53					209
12	6665	X	6020	-0-	-645	-0-	5935	3	85	9	N	77	166	1			120
01	6665	X	6156	-0-	-509	-0-	6076	3	80	9	N	73	4	8			189

PAYTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268604 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7261 - 12260

08	7006	X	6011	-0-	-995	-0-	5922	3	89	9	N	81	173	1	1	8	108
09	6360	X	5611	-0-	-749	-0-	5521	3	90	9	N	82					190
10	6324	X	5491	-0-	-833	-0-	5405	3	86	9	N	78	170	1	1	8	97
11	6030	X	5169	-0-	-861	-0-	5082	3	87	9	N	79					176
12	6169	X	5475	-0-	-694	-0-	5361	3	114	9	N	104	169	1			111
*01	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6132	3	112	9	N	102	4	8			209

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268607 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7425 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	620	1	7366	3	N	50					145
							55	9									
09	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	600	1	6969	3	N	28					173
							31	9									
10	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	279	1	9114	3	N	29					202
							32	9									
11	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	270	1	8716	3	N	35	171	1	1	8	65
							39	9									
12	10385	X	8909	-0-	-1476	-0-	349	1	8510	3	N	45	1	8			109
							50	9									
*01	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	100	1	10828	3	N	61	3	8			167
							67	9									

HANSEN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268608 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7532 - 11880

08	8494	X	8206	-0-	-288	-0-	8175	3	31	9	N	28	176	1			36
09	7980	X	7588	-0-	-392	-0-	7549	3	39	9	N	35					71
10	8866	X	7658	-0-	-1208	-0-	7619	3	39	9	N	35					106
11	8580	X	6875	-0-	-1705	-0-	12	1	6840	3	N	21					127
							23	9									
12	8866	X	8244	-0-	-622	-0-	8203	3	41	9	N	37					164
01	8215	X	7180	-0-	-1035	-0-	7136	3	44	9	N	40	178	1			26

BOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268609 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7311 - 11510

08	15345	X	8947	-0-	-6398	-0-	8939	3	8	9	N	7					147
09	14850	X	8342	-0-	-6508	-0-	8341	3	1	9	N	1					148
10	12183	X	9383	-0-	-2800	-0-	329	1	9044	3	N	9					157
							10	9									
11	9690	X	8934	-0-	-756	-0-	329	1	8593	3	N	11					168
							12	9									
12	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	269	1	9051	3	N	11	163	1			16
							12	9									
01	9393	X	9185	-0-	-208	-0-	280	1	8888	3	N	15	2	8			29
							17	9									

HANSEN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268610 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7383 - 11500

08	6603	X	5013	-0-	-1590	-0-	93	1	4885	3	N	32					120
							35	9									
09	6030	X	4551	-0-	-1479	-0-	89	1	4440	3	N	20					140
							22	9									
10	4495	X	4492	-0-	-3	-0-	91	1	4377	3	N	22					162
							24	9									
11	4860	X	2582	-0-	-2278	-0-	257	1	2316	3	N	8					170
							9	9									
12	5022	X	1981	-0-	-3041	-0-	86	1	1872	3	N	21	158	1			33
							23	9									
01	5022	X	4584	-0-	-438	-0-	90	1	4469	3	N	23					56
							25	9									

HANSEN E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268612 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7469 - 12251

08	9765	X	9136	-0-	-629	-0-	9030	3	106	9	N	96					128
09	9450	X	8759	-0-	-691	-0-	8662	3	97	9	N	88					216
10	9765	X	8812	-0-	-953	-0-	8705	3	107	9	N	97	174	1			139
11	9150	X	8638	-0-	-512	-0-	8538	3	100	9	N	91	166	1			64
12	9300	X	8966	-0-	-334	-0-	8848	3	118	9	N	107					171
01	9145	X	8632	-0-	-513	-0-	8520	3	112	9	N	102	178	1			95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

YAGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268615 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7341 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	8573	3	150	9	N	136	176	1	1	8	116
09	8280	X	8211	-0-	-69	-0-	8066	3	145	9	N	132	172	1			76
10	8556	X	8206	-0-	-350	-0-	8056	3	150	9	N	136					212
11	8430	X	7744	-0-	-686	-0-	7603	3	141	9	N	128	169	1			171
12	8711	X	7782	-0-	-929	-0-	7628	3	154	9	N	140	171	1			140
01	8711	X	7761	-0-	-950	-0-	7608	3	153	9	N	139	177	1	3	8	99

YAGER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268616 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7654 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7967	X	7266	-0-	-701	-0-	378	1	6657	3	N	210	177	1	2	8	183
							231	9									
09	7710	X	6541	-0-	-1169	-0-	347	1	6022	3	N	156	172	1			167
							172	9									
10	7719	X	6768	-0-	-951	-0-	403	1	6120	3	N	223	175	1	1	8	214
							245	9									
11	7020	X	6269	-0-	-751	-0-	388	1	5682	3	N	181	166	1			229
							199	9									
12	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	91	1	8847	3	N	198	346	1	1	8	80
							218	9									
*01	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	10388	3	235	9	N	214	176	1	9	8	109

PENTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268621 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8647 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13485	X	12315	-0-	-1170	-0-	12290	3	25	9	N	23					125
09	12960	X	11219	-0-	-1741	-0-	11199	3	20	9	N	18	66	1			77
10	13392	X	11912	-0-	-1480	-0-	11857	3	55	9	N	50	109	1			18
11	12960	X	10894	-0-	-2066	-0-	10863	3	31	9	N	28					46
12	12772	X	12542	-0-	-230	-0-	12513	3	29	9	N	26					72
*01	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-	12446	3	37	9	N	34					106

PENTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268623 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8392 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10881	X	10330	-0-	-551	-0-	10297	3	33	9	N	30					122
09	10530	X	9543	-0-	-987	-0-	9517	3	26	9	N	24	136	1			10
10	10881	X	9673	-0-	-1208	-0-	9639	3	34	9	N	31					41
11	10530	X	8559	-0-	-1971	-0-	8519	3	40	9	N	36					77
12	10323	X	9362	-0-	-961	-0-	9323	3	39	9	N	35					112
01	10323	X	9925	-0-	-398	-0-	9886	3	39	9	N	35					147

KELSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268649 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8590 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	249	1	5671	3	N	30					140
							33	9									
09	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	250	1	6574	3	N	24					164
							26	9									
10	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	122	1	7306	3	N	38	175	1			27
							42	9									
11	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	184	1	6941	3	N	37					64
							41	9									
12	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	137	1	7136	3	N	40					104
							44	9									
01	7471	X	7226	-0-	-245	-0-	57	1	7128	3	N	37					141
							41	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RANEY D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268715 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8890 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12648	X	10515	-0-	-2133	-0-	886	1	9416	3	N	194	179	1	8	8	157
							213	9									
09	12240	X	9382	-0-	-2858	-0-	896	1	8278	3	N	189	175	1			171
							208	9									
10	11532	X	9002	-0-	-2530	-0-	913	1	7923	3	N	151	175	1			147
							166	9									
11	10170	X	8160	-0-	-2010	-0-	924	1	7112	3	N	113	176	1			84
							124	9									
12	10509	X	7532	-0-	-2977	-0-	817	1	6612	3	N	94	4	8			174
							103	9									
01	10509	X	10235	-0-	-274	-0-	814	1	9213	3	N	189	177	1	5	8	181
							208	9									

RANEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268757 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8863 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	501	-0-	-987	-0-	373	1	128	9	N	116	177	1	11	8	28
09	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	423	1	1492	3	N	258	177	1			109
							284	9									
10	3100	N	6084	-0-	2984	2984	435	1	5411	3	N	216	176	1			149
							238	9									
11	3000	N	1233	-0-	-1767	1217	379	1	748	3	N	96	170	1			75
							106	9									
12	2263	N	461	-0-	-1802	-0-	338	1	123	9	N	112	12	8			175
01	2790	X	1919	-0-	-871	-0-	361	1	1384	3	N	158	172	1	11	8	150
							174	9									

RANEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268759 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 9430 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	2012	-0-	-1460	-0-	761	1	1043	3	N	189	178	1	11	8	45
							208	9									
09	3360	X	2572	-0-	-788	-0-	724	1	1660	3	N	171					216
							188	9									
10	3193	X	2601	-0-	-592	-0-	761	1	1667	3	N	157	353	1			20
							173	9									
11	2910	X	1938	-0-	-972	-0-	696	1	1088	3	N	140					160
							154	9									
12	2666	X	1316	-0-	-1350	-0-	768	1	387	3	N	146	175	1	10	8	121
							161	9									
01	2666	X	1392	-0-	-1274	-0-	1095	1	77	3	N	200	172	1	12	8	137
							220	9									

JOSH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268760 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7213 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7347	X	6640	-0-	-707	-0-	6399	3	241	9	N	219	174	1	1	8	94
09	6900	X	6741	-0-	-159	-0-	6501	3	240	9	N	218	178	1			134
10	7130	X	6546	-0-	-584	-0-	6333	3	213	9	N	194	169	1			159
11	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6566	3	229	9	N	208	176	1			191
12	6913	X	6805	-0-	-108	-0-	6564	3	241	9	N	219	171	1			239
01	6913	X	6733	-0-	-180	-0-	6484	3	249	9	N	226	350	1			115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CAROLYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269072 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8350 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15655	X	13109	-0-	-2546	-0-	13086	3	23	9	N	21					75
09	15060	X	11616	-0-	-3444	-0-	1	1	11596	3	N	17					92
							19	9									
10	13981	X	11468	-0-	-2513	-0-	11440	3	28	9	N	25					117
11	13530	X	11182	-0-	-2348	-0-	11152	3	30	9	N	27					144
12	13609	X	10553	-0-	-3056	-0-	120	1	10408	3	N	23					167
							25	9									
01	13113	X	11520	-0-	-1593	-0-	190	1	11284	3	N	42	189	1			20
							46	9									

CAROLYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269073 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8825 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	X	365	-0-	-69	-0-	356	1	9	9	N	8					162
09	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	296	1	4061	3	N	68	183	1			47
							75	9									
10	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	321	1	7139	3	N	47					94
							52	9									
11	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	233	1	7945	3	N	47					141
							52	9									
12	4588	X	744	-0-	-3844	-0-	493	1	237	3	N	13					154
							14	9									
01	6200	X	565	-0-	-5635	-0-	550	1	15	9	N	14					168

VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269076 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8793 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8804	X	7701	-0-	-1103	-0-	187	1	7413	3	N	92	171	1			107
							101	9									
09	8520	X	7014	-0-	-1506	-0-	262	1	6658	3	N	85					192
							94	9									
10	7812	X	7458	-0-	-354	-0-	300	1	7060	3	N	89	184	1			97
							98	9									
11	7560	X	3286	-0-	-4274	-0-	291	1	2929	3	N	60					157
							66	9									
12	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	74	1	9574	3	N	153	180	1			130
							168	9									
*01	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	10937	3	128	9	N	116	179	1			67

VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269083 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8462 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19065	X	19034	-0-	-31	-0-	18989	3	45	9	N	41					94
09	18660	X	17278	-0-	-1382	-0-	17234	3	44	9	N	40					134
10	19282	X	13837	-0-	-5445	-0-	93	1	13705	3	N	35					169
							39	9									
11	18660	X	15139	-0-	-3521	-0-	83	1	15031	3	N	23					192
							25	9									
12	19189	X	15472	-0-	-3717	-0-	15409	3	63	9	N	57	187	1			62
01	19034	X	15512	-0-	-3522	-0-	15432	3	80	9	N	73					135

HARDY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269087 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8503 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					119
09	7410	X	381	-0-	-7029	-0-	380	3	1	9	N	1	1	8			119
10	7657	X	4560	-0-	-3097	-0-	4450	3	110	9	N	100	169	1	1	8	49
11	7410	X	4700	-0-	-2710	-0-	4537	3	163	9	N	148	1	8			196
12	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4240	3	146	9	N	133	172	1	1	8	156
01	4557	X	3978	-0-	-579	-0-	3835	3	143	9	N	130	178	1	2	8	106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SADIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269152 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7750 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611	X	5370	-0-	-241	-0-	522	1	4770	3	N	71	157	1			69
							78	9									
09	5400	X	5093	-0-	-307	-0-	499	1	4519	3	N	68					137
							75	9									
10	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	497	1	4786	3	N	74	161	1			50
							81	9									
11	5190	X	4846	-0-	-344	-0-	480	1	4300	3	N	60					110
							66	9									
12	5363	X	4641	-0-	-722	-0-	509	1	4052	3	N	73	170	1	1	8	12
							80	9									
01	5363	X	4925	-0-	-438	-0-	467	1	4377	3	N	74	1	8			85
							81	9									

SADIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269153 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7695 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	376	1	4863	3	N	35	159	1			35
							39	9									
09	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	371	1	4351	3	N	29					64
							32	9									
10	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	401	1	4312	3	N	31					95
							34	9									
11	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	385	1	4002	3	N	33					128
							36	9									
12	5859	X	4598	-0-	-1261	-0-	370	1	4181	3	N	43	1	8			170
							47	9									
01	5270	X	4283	-0-	-987	-0-	430	1	3828	3	N	23	162	1	1	8	30
							25	9									

HARDY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269154 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8885 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	6929	3	242	9	N	220	352	1	1	8	85
09	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	5932	3	183	9	N	166	176	1			75
10	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5240	3	198	9	N	180	179	1			76
11	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5004	3	217	9	N	197	169	1	1	8	103
12	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5076	3	211	9	N	192	178	1	1	8	116
*01	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5207	3	195	9	N	177	171	1	2	8	120

WADE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269155 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7303 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	2655	-0-	-3824	-0-	826	1	1820	3	N	8	1	8			120
							9	9									
09	7020	X	6999	-0-	-21	-0-	134	1	6832	3	N	30	3	8			147
							33	9									
10	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	211	1	8016	3	N	24	1	8			170
							26	9									
11	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	204	1	7412	3	N	19	2	8			187
							21	9									
12	7223	X	7161	-0-	-62	-0-	217	1	6916	3	N	25	2	8			210
							28	9									
01	8246	X	7074	-0-	-1172	-0-	217	1	6823	3	N	31	178	1	5	8	58
							34	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KELLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269157 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8066 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9672	X	9378	-0-	-294	-0-	9283	3	95	9	N	86	1	8			127
09	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	9447	3	99	9	N	90	176	1	2	8	39
10	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	9599	3	92	9	N	84	1	8			122
11	9270	X	8776	-0-	-494	-0-	19	1	8672	3	N	77	171	1	1	8	27
							85	9									
12	9858	X	5430	-0-	-4428	-0-	519	1	4831	3	N	73	1	8			99
							80	9									
01	9858	X	6565	-0-	-3293	-0-	104	1	6370	3	N	83	172	1	5	8	5
							91	9									

KEARBY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269160 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8454 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12896	X	12028	-0-	-868	-0-	12004	3	24	9	N	22					122
09	13020	X	11109	-0-	-1911	-0-	11081	3	28	9	N	25					147
10	13454	X	11552	-0-	-1902	-0-	11527	3	25	9	N	23					170
11	13020	X	8905	-0-	-4115	-0-	8884	3	21	9	N	19	177	1			12
12	12586	X	11343	-0-	-1243	-0-	11299	3	44	9	N	40					52
01	12028	X	10582	-0-	-1446	-0-	10530	3	52	9	N	47					99

KEARBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269164 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8311 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13561	X	13561	-0-	-0-	-0-	13528	3	33	9	N	30					137
09	12720	X	12434	-0-	-286	-0-	12406	3	28	9	N	25					162
10	13144	X	12443	-0-	-701	-0-	12419	3	24	9	N	22					184
11	13110	X	12208	-0-	-902	-0-	12179	3	29	9	N	26	176	1			34
12	13547	X	12746	-0-	-801	-0-	12704	3	42	9	N	38					72
01	13547	X	12426	-0-	-1121	-0-	12387	3	39	9	N	35					107

KEARBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269168 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8503 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14508	X	12908	-0-	-1600	-0-	12899	3	9	9	N	8					36
09	14040	X	11504	-0-	-2536	-0-	11497	3	7	9	N	6					42
10	14508	X	11050	-0-	-3458	-0-	11041	3	9	9	N	8					50
11	13410	X	11073	-0-	-2337	-0-	11063	3	10	9	N	9					59
12	13237	X	10766	-0-	-2471	-0-	10746	3	20	9	N	18					77
01	12896	X	11300	-0-	-1596	-0-	11281	3	19	9	N	17					94

KELLY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269179 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8053 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	2035	-0-	-1685	-0-	799	1	1225	3	N	10					19
							11	9									
09	4170	X	1760	-0-	-2410	-0-	808	1	935	3	N	15	1	8			33
							17	9									
10	4309	X	2355	-0-	-1954	-0-	835	1	1497	3	N	21					54
							23	9									
11	4170	X	2928	-0-	-1242	-0-	782	1	2116	3	N	27	1	8			80
							30	9									
12	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	290	1	4187	3	N	35	2	8			113
							39	9									
*01	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	88	1	3357	3	N	24	3	8			134
							26	9									

HARPER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269274 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7472 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9951	X	8255	-0-	-1696	-0-	8240	3	15	9	N	14	1	8			169
09	8220	X	7911	-0-	-309	-0-	7897	3	14	9	N	13	1	8			181
10	8494	X	8066	-0-	-428	-0-	8046	3	20	9	N	18	1	8			198
11	8220	X	7511	-0-	-709	-0-	7480	3	31	9	N	28	181	1	1	8	44
12	8370	X	7308	-0-	-1062	-0-	7275	3	33	9	N	30	2	8			72
01	8246	X	7845	-0-	-401	-0-	7817	3	28	9	N	25	4	8			93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WADE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269276 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7249 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13919	X	12310	-0-	-1609	-0-	12254	3	56	9	N	51	3	8			141
09	13470	X	10991	-0-	-2479	-0-	10941	3	50	9	N	45	3	8			183
10	13733	X	10200	-0-	-3533	-0-	10166	3	34	9	N	31	174	1	1	8	39
11	12240	X	10713	-0-	-1527	-0-	10663	3	50	9	N	45	3	8			81
12	12648	X	11909	-0-	-739	-0-	11842	3	67	9	N	61	4	8			138
01	12307	X	11706	-0-	-601	-0-	11639	3	67	9	N	61	10	8			189

NOLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269277 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7489 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	X	384	-0-	-329	-0-	383	1	1	9	N	1					95
09	690	X	471	-0-	-219	-0-	471	1			N	-0-					95
10	651	X	562	-0-	-89	-0-	562	1			N	-0-					95
11	570	X	458	-0-	-112	-0-	458	1			N	-0-					95
12	496	N	409	-0-	-87	-0-	409	1			N	-0-	58	1			37
01	558	N	338	-0-	-220	-0-	338	1			N	-0-					37

DOBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269278 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7599 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17763	X	16115	-0-	-1648	-0-	16067	3	48	9	N	44	1	8			90
09	16950	X	14832	-0-	-2118	-0-	14777	3	55	9	N	50	1	8			139
10	17174	X	13952	-0-	-3222	-0-	13895	3	57	9	N	52					191
11	16380	X	8225	-0-	-8155	-0-	290	1	7911	3	N	22	173	1			40
							24	9									
12	16554	X	13059	-0-	-3495	-0-	456	1	12538	3	N	59	2	8			97
							65	9									
01	16120	X	12178	-0-	-3942	-0-	425	1	11692	3	N	55	4	8			148
							61	9									

NOLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269284 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7380 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10664	X	6347	-0-	-4317	-0-	516	1	5773	3	N	53	1	8			121
							58	9									
09	9570	X	7551	-0-	-2019	-0-	377	1	7110	3	N	58					179
							64	9									
10	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	337	1	9612	3	N	57	166	1			70
							63	9									
11	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	400	1	8480	3	N	56					126
							62	9									
12	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	482	1	8129	3	N	57	121	1			62
							63	9									
01	9796	X	6387	-0-	-3409	-0-	539	1	5804	3	N	40					102
							44	9									

HARDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269323 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8308 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8897	X	8790	-0-	-107	-0-	8702	3	88	9	N	80					124
09	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	9785	3	72	9	N	65					189
10	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	8700	3	73	9	N	66	170	1			85
11	8520	X	7872	-0-	-648	-0-	7794	3	78	9	N	71					156
12	10199	X	8459	-0-	-1740	-0-	8362	3	97	9	N	88	175	1			69
01	10199	X	8584	-0-	-1615	-0-	8467	3	117	9	N	106	1	8			174

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KINSLER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269327 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7080 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10199	X	7980	-0-		-2219	-0-		272	1	7619	3	N	81	1	8			189
									89	9									
09	8969	X	8969	-0-		-0-	-0-		286	1	8606	3	N	70	174	1			85
									77	9									
10	8308	X	8217	-0-		-91	-0-		271	1	7871	3	N	68					153
									75	9									
11	8040	X	7725	-0-		-315	-0-		375	1	7275	3	N	68	172	1			49
									75	9									
12	9269	X	6372	-0-		-2897	-0-		506	1	5790	3	N	69					118
									76	9									
01	9269	X	6848	-0-		-2421	-0-		438	1	6337	3	N	66					184
									73	9									

HARPER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269399 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7644 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7285	X	6439	-0-		-846	-0-		217	1	6202	3	N	18	3	8			149
									20	9									
09	7050	X	5901	-0-		-1149	-0-		210	1	5667	3	N	22	2	8			169
									24	9									
10	7285	X	5631	-0-		-1654	-0-		206	1	5402	3	N	21	1	8			189
									23	9									
11	6390	X	5564	-0-		-826	-0-		208	1	5333	3	N	21	177	1	2	8	31
									23	9									
12	6448	X	5715	-0-		-733	-0-		215	1	5474	3	N	24	3	8			52
									26	9									
01	6448	X	6033	-0-		-415	-0-		213	1	5787	3	N	30	10	8			72
									33	9									

WHITESIDE F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269403 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8210 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2634	X	2634	-0-		-0-	-0-		837	1	1525	3	N	247	173	1	28	8	164
									272	9									
09	3060	X	2454	-0-		-606	-0-		656	1	1559	3	N	217	170	1	26	8	185
									239	9									
10	8353	X	8353	-0-		-0-	-0-		418	1	7643	3	N	265	353	1	9	8	88
									292	9									
11	7729	X	7729	-0-		-0-	-0-		389	1	7055	3	N	259	173	1	14	8	160
									285	9									
12	7034	X	7034	-0-		-0-	-0-		420	1	6361	3	N	230	170	1	21	8	199
									253	9									
*01	8517	X	8517	-0-		-0-	-0-		434	1	7758	3	N	295	351	1	53	8	90
									325	9									

WHITESIDE F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269404 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7925 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					47
09	328	X	328	-0-		-0-	-0-		133	1	44	3	N	137	120	8			64
									151	9									
10	1856	X	1856	-0-		-0-	-0-		396	1	1393	3	N	61					125
									67	9									
11	2278	X	2278	-0-		-0-	-0-		399	1	1815	3	N	58	15	8			168
									64	9									
12	2550	N	2550	-0-		-0-	-0-		417	1	2069	3	N	58	23	8			203
									64	9									
*01	2599	N	2599	-0-		-0-	-0-		403	1	2108	3	N	80	172	1	56	8	55
									88	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WHITESIDE G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269405 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8060 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	62	1	145	9	N	132	132	8			34
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	1			N	-0-					34
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	403	1	18	9	N	16	16	8			34
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	394	1	28	9	N	25	25	8			34
*01	3100	N	3301	-0-	201	201	442	1	2774	3	N	77	75	8			36
							85	9									

WHITESIDE G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269408 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7981 - 12345

08	775	X	643	-0-	-132	-0-	620	1	23	9	N	21	16	8			107
09	750	X	351	-0-	-399	-0-	336	1	15	9	N	14	14	8			107
10	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	554	1	2444	3	N	17	6	8			118
							19	9									
11	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	383	1	4424	3	N	21	7	8			132
							23	9									
12	3100	N	5993	-0-	2893	2893	402	1	5562	3	N	26	8	8			150
							29	9									
*01	3100	N	7137	-0-	4037	6930	321	1	6776	3	N	36	17	8			169
							40	9									

PAYNE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 269409 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8330 - 11840

08	4991	X	4512	-0-	-479	-0-	196	1	4177	3	N	126	171	1	2	8	104
							139	9									
09	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	191	1	4781	3	N	149	159	1	2	8	92
							164	9									
10	5084	X	3476	-0-	-1608	-0-	236	1	3122	3	N	107	1	8			198
							118	9									
11	4920	X	4577	-0-	-343	-0-	198	1	4185	3	N	176	167	1	2	8	205
							194	9									
12	5301	X	3596	-0-	-1705	-0-	255	1	3221	3	N	109	255	1	2	8	57
							120	9									
01	5301	X	3194	-0-	-2107	-0-	286	1	2729	3	N	163	6	8			214
							179	9									

PAYNE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 269414 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8517 - 12440

08	5239	X	2760	-0-	-2479	-0-	412	1	2234	3	N	104	169	1	2	8	60
							114	9									
09	4530	X	2924	-0-	-1606	-0-	409	1	2410	3	N	95	2	8			153
							105	9									
10	4681	X	2816	-0-	-1865	-0-	360	1	2353	3	N	94	175	1	1	8	71
							103	9									
11	4530	X	3636	-0-	-894	-0-	402	1	3114	3	N	109	2	8			178
							120	9									
12	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	361	1	3696	3	N	117	252	1	2	8	41
							129	9									
*01	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	312	1	3650	3	N	93	6	8			128
							102	9									

CROCKETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269424 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7950 - 11280

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CROCKETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269433 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7510 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	2656	-0-	-599	-0-	20	1	2588	3	N	44	2	8			63
							48	9									
09	3000	X	2985	-0-	-15	-0-	20	1	2918	3	N	43					106
							47	9									
10	3100	X	2875	-0-	-225	-0-	118	1	2709	3	N	44	1	8			149
							48	9									
11	3000	X	2725	-0-	-275	-0-	80	1	2599	3	N	42					191
							46	9									
12	3100	X	2697	-0-	-403	-0-	40	1	2606	3	N	46	166	1	1	8	70
							51	9									
01	3100	X	2556	-0-	-544	-0-	20	1	2489	3	N	43	1	8			112
							47	9									

HEALY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269506 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7780 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16740	X	11141	-0-	-5599	-0-	268	1	10595	3	N	253	174	1	1	8	293
							278	9									
09	16200	X	4329	-0-	-11871	-0-	316	1	3871	3	N	129	348	1			74
							142	9									
10	16740	X	545	-0-	-16195	-0-	475	1	70	9	N	64					138
11	13860	X	687	-0-	-13173	-0-	474	1	213	9	N	194	176	1			156
12	11532	X	600	-0-	-10932	-0-	484	1	116	9	N	105	174	1			87
01	11129	X	572	-0-	-10557	-0-	570	1	2	9	N	2					89

WEBB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269678 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8825 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13671	X	12056	-0-	-1615	-0-	11957	3	99	9	N	90					118
09	12900	X	10999	-0-	-1901	-0-	10909	3	90	9	N	82					200
10	12772	X	11544	-0-	-1228	-0-	11454	3	90	9	N	82	178	1			104
11	12360	X	10720	-0-	-1640	-0-	10634	3	86	9	N	78					182
12	12338	X	11046	-0-	-1292	-0-	10939	3	107	9	N	97	180	1			99
01	12059	X	10815	-0-	-1244	-0-	10726	3	89	9	N	81					180

PENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269748 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8544 - 13283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21514	X	18395	-0-	-3119	-0-	18308	3	87	9	N	79	168	1			118
09	20640	X	16793	-0-	-3847	-0-	16720	3	73	9	N	66	114	1			70
10	20367	X	17731	-0-	-2636	-0-	17629	3	102	9	N	93	68	1			95
11	19710	X	17537	-0-	-2173	-0-	17462	3	75	9	N	68	118	1			45
12	18664	X	18664	-0-	-0-	-0-	18597	3	67	9	N	61					106
01	18383	X	17898	-0-	-485	-0-	17812	3	86	9	N	78					184

PENTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269749 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8411 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17422	X	15849	-0-	-1573	-0-	15803	3	46	9	N	42					72
09	16350	X	14138	-0-	-2212	-0-	14108	3	30	9	N	27	49	1			50
10	16895	X	14615	-0-	-2280	-0-	14568	3	47	9	N	43					93
11	16350	X	13195	-0-	-3155	-0-	13153	3	42	9	N	38	64	1			67
12	16182	X	13952	-0-	-2230	-0-	13918	3	34	9	N	31					98
01	15841	X	14309	-0-	-1532	-0-	14252	3	57	9	N	52					150

HUDSPETH G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269750 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8447 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9145	X	7579	-0-	-1566	-0-	7553	3	26	9	N	24					97
09	8190	X	7267	-0-	-923	-0-	7249	3	18	9	N	16					113
10	7998	X	7425	-0-	-573	-0-	7396	3	29	9	N	26					139
11	7740	X	7284	-0-	-456	-0-	7262	3	22	9	N	20	127	1			32
12	7719	X	7500	-0-	-219	-0-	7479	3	21	9	N	19					51
01	7564	X	7436	-0-	-128	-0-	7404	3	32	9	N	29	1	8			79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUDSPETH H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269751 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8384 - 12675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10075	X	9549	-0-	-526	-0-	9524	3	25	9	N	23					101
09	9780	X	8875	-0-	-905	-0-	8861	3	14	9	N	13	38	1			76
10	10106	X	8946	-0-	-1160	-0-	8918	3	28	9	N	25					101
11	9780	X	8580	-0-	-1200	-0-	8554	3	26	9	N	24	53	1			72
12	9920	X	8325	-0-	-1595	-0-	8293	3	32	9	N	29					101
01	9548	X	8808	-0-	-740	-0-	8780	3	28	9	N	25	1	8			125

HUDSPETH I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269752 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8417 - 12700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10757	X	9971	-0-	-786	-0-	9843	3	128	9	N	116	178	1	1	8	107
09	10410	X	8857	-0-	-1553	-0-	8749	3	108	9	N	98	138	1	1	8	66
10	10075	X	9529	-0-	-546	-0-	9391	3	138	9	N	125	1	8			190
11	9720	X	9189	-0-	-531	-0-	9066	3	123	9	N	112	181	1	1	8	120
12	10013	X	9538	-0-	-475	-0-	9418	3	120	9	N	109	176	1	2	8	51
01	9982	X	9479	-0-	-503	-0-	9356	3	123	9	N	112	4	8			159

WINSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269869 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8595 - 13239

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20057	X	18404	-0-	-1653	-0-	18329	3	75	9	N	68	121	1			57
09	19230	X	17146	-0-	-2084	-0-	17079	3	67	9	N	61					118
10	19871	X	17356	-0-	-2515	-0-	17291	3	65	9	N	59	138	1			39
11	19230	X	16509	-0-	-2721	-0-	16441	3	68	9	N	62					101
12	18414	X	17015	-0-	-1399	-0-	16963	3	52	9	N	47					148
01	18414	X	16496	-0-	-1918	-0-	16435	3	61	9	N	55	182	1	1	8	20

WASHINGTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269885 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7521 - 12193

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	145	1	10268	3	N	89	2	8			180
							98	9									
09	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	22	1	9989	3	N	60	173	1			67
							66	9									
10	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	10953	3	90	9	N	82	1	8			148
11	10170	X	8422	-0-	-1748	-0-	8365	3	57	9	N	52	175	1			25
12	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	20	1	10898	3	N	88					113
							97	9									
01	11036	X	10386	-0-	-650	-0-	81	1	10216	3	N	81	180	1			14
							89	9									

ZORA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269886 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8828 - 12822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11191	X	46	-0-	-11145	-0-	46	3			N	-0-					80
09	10830	X	140	-0-	-10690	-0-	56	1	75	3	N	8	4	8			84
							9	9									
10	8897	X	5761	-0-	-3136	-0-	293	1	5292	3	N	160	167	1			77
							176	9									
11	8610	X	4112	-0-	-4498	-0-	315	1	3685	3	N	102	1	8			178
							112	9									
12	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	381	1	2746	3	N	95	228	1	1	8	44
							105	9									
01	5363	X	2722	-0-	-2641	-0-	376	1	2248	3	N	89	2	8			131
							98	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KNOX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270301 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8767 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

KNOX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270303 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8397 - 12676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	12073	3	19	9	N	17					47
09	11610	X	10878	-0-	-732	-0-	10859	3	19	9	N	17					64
10	12741	X	11934	-0-	-807	-0-	11909	3	25	9	N	23					87
11	12330	X	10807	-0-	-1523	-0-	10779	3	28	9	N	25					112
12	13020	X	10777	-0-	-2243	-0-	10738	3	39	9	N	35	123	1	1	8	23
01	12090	X	10537	-0-	-1553	-0-	10502	3	35	9	N	32	1	8			54

ROXY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270308 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8355 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	11032	3	33	9	N	30					73
09	10770	X	9441	-0-	-1329	-0-	9390	3	51	9	N	46					119
10	12028	X	9777	-0-	-2251	-0-	9736	3	41	9	N	37					156
11	11640	X	9162	-0-	-2478	-0-	9130	3	32	9	N	29					185
12	12183	X	9387	-0-	-2796	-0-	9348	3	39	9	N	35	180	1			40
01	11067	X	9295	-0-	-1772	-0-	9261	3	34	9	N	31	1	8			70

ROXY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270309 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8398 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11036	X	9809	-0-	-1227	-0-	255	1	9514	3	N	36					72
							40	9									
09	10680	X	9093	-0-	-1587	-0-	254	1	8770	3	N	63					135
							69	9									
10	11036	X	8900	-0-	-2136	-0-	250	1	8613	3	N	34	145	1			24
							37	9									
11	9480	X	8698	-0-	-782	-0-	236	1	8422	3	N	36					60
							40	9									
12	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	64	1	10926	3	N	45					105
							50	9									
*01	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	10730	3	41	9	N	37	1	8			141

ROXY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270311 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8312 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15314	X	14006	-0-	-1308	-0-	13989	3	17	9	N	15					33
09	14430	X	12666	-0-	-1764	-0-	12646	3	20	9	N	18					51
10	14694	X	12978	-0-	-1716	-0-	12963	3	15	9	N	14					65
11	14220	X	12003	-0-	-2217	-0-	11984	3	19	9	N	17					82
12	14446	X	12577	-0-	-1869	-0-	12557	3	20	9	N	18	1	8			99
01	14012	X	12063	-0-	-1949	-0-	12037	3	26	9	N	24	70	1	2	8	51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROXY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270320 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8646 - 12885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8556	X	4531	-0-	-4025	-0-	338 200	1 9	3993	3	N	182	176	1	3	8	167
09	8280	X	5808	-0-	-2472	-0-	346 178	1 9	5284	3	N	162	175	1	3	8	151
10	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	370 153	1 9	4796	3	N	139	179	1	1	8	110
11	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	363 156	1 9	4698	3	N	142	172	1	2	8	78
12	6014	X	4725	-0-	-1289	-0-	514 147	1 9	4064	3	N	134	3	8			209
01	6014	X	2086	-0-	-3928	-0-	578 136	1 9	1372	3	N	124	176	1	8	8	149

TOWNSEND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270328 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7505 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7161	X	4954	-0-	-2207	-0-	356 56	1 9	4542	3	N	51	2	8			198
09	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	346 55	1 9	4790	3	N	50	171	1			77
10	5394	X	5072	-0-	-322	-0-	372 57	1 9	4643	3	N	52	1	8			128
11	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	351 68	1 9	4901	3	N	62					190
12	5394	X	3847	-0-	-1547	-0-	325 52	1 9	3470	3	N	47	1	8			236
01	5363	X	4531	-0-	-832	-0-	364 64	1 9	4103	3	N	58	171	1	1	8	122

TOWNSEND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270330 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7551 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	481 56	1 9	3509	3	N	51	3	8			151
09	3690	X	2626	-0-	-1064	-0-	461 29	1 9	2136	3	N	26					177
10	4185	X	3946	-0-	-239	-0-	458 58	1 9	3430	3	N	53	170	1	1	8	59
11	4050	X	3965	-0-	-85	-0-	438 48	1 9	3479	3	N	44					103
12	4185	X	3153	-0-	-1032	-0-	432 39	1 9	2682	3	N	35	1	8			137
01	4061	X	3567	-0-	-494	-0-	455 51	1 9	3061	3	N	46	1	8			182

KNOX C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270342 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8343 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11563	X	11473	-0-	-90	-0-	11422	3	51	9	N	46	6	8			82
09	11670	X	10404	-0-	-1266	-0-	10373	3	31	9	N	28	3	8			107
10	12059	X	11322	-0-	-737	-0-	11279	3	43	9	N	39					146
11	11670	X	10080	-0-	-1590	-0-	10040	3	40	9	N	36					182
12	11501	X	10332	-0-	-1169	-0-	10280	3	52	9	N	47	182	1			47
01	11470	X	10084	-0-	-1386	-0-	10037	3	47	9	N	43					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARTMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270375 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	6418	-0-	6418	6418	365	1	5136	3	N	834	526	1			308
							917	9									
10	14B2	EXT	23630	-0-	23630	30048	453	1	21879	3	N	1180	1218	1	6	8	264
							1298	9									
11	14B2	EXT	21088	-0-	21088	51136	238	1	20112	3	N	671	688	1			247
							738	9									
12	0	W	20810	-0-	20810	71946	236	1	20077	3	N	452	529	1	1	8	169
							497	9									
01	0	W	19616	-0-	19616	91562	218	1	19097	3	N	274	358	1			85
							301	9									

LARSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270377 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7567 - 11100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9145	X	8359	-0-	-786	-0-	8314	3	45	9	N	41	176	1			29
09	8850	X	8233	-0-	-617	-0-	8197	3	36	9	N	33					62
10	8618	X	8314	-0-	-304	-0-	8282	3	32	9	N	29					91
11	8250	X	8085	-0-	-165	-0-	8045	3	40	9	N	36					127
12	8525	X	8352	-0-	-173	-0-	8307	3	45	9	N	41	1	8			167
01	8494	X	8081	-0-	-413	-0-	8038	3	43	9	N	39	179	1	1	8	26

HARTMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270379 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	7038	-0-	7038	7038	372	1	6138	3	N	480	351	1			129
							528	9									
10	14B2	EXT	32046	-0-	32046	39084	450	1	30655	3	N	855	703	1	8	8	273
							941	9									
11	14B2	EXT	29472	-0-	29472	68556	112	1	28799	3	N	510	530	1			253
							561	9									
12	0	W	27013	-0-	27013	95569	53	1	26588	3	N	338	347	1	1	8	243
							372	9									
01	0	W	29984	-0-	29984	125553	29632	3	352	9	N	320	348	1	1	8	214

HARTMAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270383 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 9257 - 12076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12617	X	5575	-0-	-7042	-0-	5505	3	70	9	N	64	168	1			115
09	12300	X	11434	-0-	-866	-0-	11295	3	139	9	N	126	178	1			63
10	12710	X	12276	-0-	-434	-0-	12152	3	124	9	N	113					176
11	12300	X	11203	-0-	-1097	-0-	11075	3	128	9	N	116	174	1			118
12	12338	X	10179	-0-	-2159	-0-	10050	3	129	9	N	117	179	1			56
01	12276	X	10446	-0-	-1830	-0-	10290	3	156	9	N	142	177	1			21

HARTMAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270385 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8359 - 12028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10943	X	4774	-0-	-6169	-0-	4763	3	11	9	N	10					194
09	11250	X	10018	-0-	-1232	-0-	10012	3	6	9	N	5					199
10	11625	X	11555	-0-	-70	-0-	11533	3	22	9	N	20					219
11	11250	X	10137	-0-	-1113	-0-	10103	3	34	9	N	31	173	1			77
12	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	10615	3	46	9	N	42					119
01	11563	X	10593	-0-	-970	-0-	10553	3	40	9	N	36					155

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARTMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270386 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8938 - 12557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9083	X	2927	-0-	-6156	-0-	482	1	2439	3	N	5	1	8			195
							6	9									
09	8790	X	348	-0-	-8442	-0-	340	1	8	9	N	7					202
10	7130	X	2004	-0-	-5126	-0-	437	1	1538	3	N	26	3	8			225
							29	9									
11	6900	X	2371	-0-	-4529	-0-	246	1	2099	3	N	24					249
							26	9									
12	6541	X	266	-0-	-6275	-0-	259	1	7	9	N	6	161	1	1	8	93
01	2914	X	326	-0-	-2588	-0-	325	1	1	9	N	1	1	8			93

KNOX D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270406 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8775 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11470	X	11206	-0-	-264	-0-	11090	3	116	9	N	105	175	1	10	8	104
09	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	9867	3	91	9	N	83	5	8			182
10	11904	X	10400	-0-	-1504	-0-	10291	3	109	9	N	99	179	1			102
11	11520	X	10016	-0-	-1504	-0-	9918	3	98	9	N	89					191
12	11346	X	10290	-0-	-1056	-0-	10191	3	99	9	N	90	177	1			104
01	11191	X	10068	-0-	-1123	-0-	9962	3	106	9	N	96	181	1	1	8	18

ROXY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270420 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8222 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15965	X	14471	-0-	-1494	-0-	14436	3	35	9	N	32					169
09	15450	X	12479	-0-	-2971	-0-	12458	3	21	9	N	19	180	1			8
10	15748	X	13326	-0-	-2422	-0-	13296	3	30	9	N	27					35
11	15240	X	12430	-0-	-2810	-0-	12395	3	35	9	N	32					67
12	15748	X	12658	-0-	-3090	-0-	12616	3	42	9	N	38					105
01	14477	X	11992	-0-	-2485	-0-	11948	3	44	9	N	40	119	1			26

GAEDKE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270629 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8712 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	12266	3	25	9	N	23	182	1			40
09	10200	X	9789	-0-	-411	-0-	9769	3	20	9	N	18					58
10	11439	X	9655	-0-	-1784	-0-	9633	3	22	9	N	20					78
11	11880	X	9590	-0-	-2290	-0-	9566	3	24	9	N	22					100
12	12276	X	9769	-0-	-2507	-0-	9722	3	47	9	N	43					143
01	12276	X	10492	-0-	-1784	-0-	10448	3	44	9	N	40					183

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270630 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8775 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	193	1	5065	3	N	14					58
							15	9									
09	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	178	1	5329	3	N	13	1	8			70
							14	9									
10	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	181	1	6859	3	N	25					95
							28	9									
11	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	175	1	7183	3	N	27					122
							30	9									
12	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	161	1	6874	3	N	24	105	1	1	8	40
							26	9									
*01	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	162	1	7062	3	N	40	2	8			78
							44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270631 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8664 - 13678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	11208	3	25	9	N	23	1	8			155
09	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	11290	3	23	9	N	21	1	8			175
10	10912	X	8145	-0-	-2767	-0-	76	1	8054	3	N	14	177	1			12
							15	9									
11	10560	X	5319	-0-	-5241	-0-	159	1	5134	3	N	24					36
							26	9									
12	12276	X	5489	-0-	-6787	-0-	188	1	5275	3	N	24	1	8			59
							26	9									
01	11687	X	5761	-0-	-5926	-0-	163	1	5567	3	N	28	2	8			85
							31	9									

DALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 270633 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 7810 - 8730

08	2294	X	2269	-0-	-25	-0-	2219	3	50	9	N	45					155
09	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2189	3	43	9	N	39	175	1			19
10	2170	X	1872	-0-	-298	-0-	1847	3	25	9	N	23					42
11	2190	N	1675	-0-	-515	-0-	1636	3	39	9	N	35	62	1			15
12	2294	N	1860	-0-	-434	-0-	1835	3	25	9	N	23					38
01	1860	N	1538	-0-	-322	-0-	1517	3	21	9	N	19					57

HERBERT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270635 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8339 - 12810

08	12103	X	12103	-0-	-0-	-0-	12086	3	17	9	N	15					123
09	12300	X	12040	-0-	-260	-0-	12020	3	20	9	N	18					141
10	12710	X	12293	-0-	-417	-0-	12267	3	26	9	N	24					165
11	12300	X	11978	-0-	-322	-0-	11936	3	42	9	N	38	182	1			21
12	12789	X	12789	-0-	-0-	-0-	12753	3	36	9	N	33					54
*01	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	13077	3	37	9	N	34					88

SETTLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270637 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8600 - 12367

08	14167	X	9711	-0-	-4456	-0-	9665	3	46	9	N	42	1	8			94
09	12870	X	12605	-0-	-265	-0-	12558	3	47	9	N	43	123	1	1	8	13
10	12513	X	12513	-0-	-0-	-0-	12455	3	58	9	N	53	1	8			65
11	12255	X	12255	-0-	-0-	-0-	12199	3	56	9	N	51	1	8			115
12	13020	X	12909	-0-	-111	-0-	12853	3	56	9	N	51	2	8			164
01	13020	X	12771	-0-	-249	-0-	12698	3	73	9	N	66	177	1	4	8	49

MATTIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270638 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7893 - 12870

08	11129	X	9872	-0-	-1257	-0-	9631	3	241	9	N	219	346	1			71
09	10770	X	8927	-0-	-1843	-0-	8727	3	200	9	N	182	173	1			80
10	11129	X	8943	-0-	-2186	-0-	8731	3	212	9	N	193	175	1			98
11	10500	X	8018	-0-	-2482	-0-	7872	3	146	9	N	133	174	1			57
12	10726	X	8354	-0-	-2372	-0-	8165	3	189	9	N	172	177	1			52
01	9858	X	8114	-0-	-1744	-0-	7935	3	179	9	N	163	175	1			40

SETTLE C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270639 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8506 - 12546

08	14331	X	14331	-0-	-0-	-0-	14308	3	23	9	N	21					59
09	12901	X	12901	-0-	-0-	-0-	12875	3	26	9	N	24	49	1			34
10	13361	X	13361	-0-	-0-	-0-	13333	3	28	9	N	25					59
11	13860	X	12608	-0-	-1252	-0-	12580	3	28	9	N	25					84
12	14322	X	12788	-0-	-1534	-0-	12751	3	37	9	N	34	1	8			117
01	14322	X	13225	-0-	-1097	-0-	13182	3	43	9	N	39	101	1	1	8	54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SETTLE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270640 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8521 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	713	1	1573	3	N	42	170	1	1	8	55
							46	9									
09	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	666	1	1363	3	N	24	1	8			78
							26	9									
10	2821	X	2398	-0-	-423	-0-	699	1	1669	3	N	27	1	8			104
							30	9									
11	2730	X	2266	-0-	-464	-0-	676	1	1520	3	N	64	125	1	1	8	42
							70	9									
12	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	554	1	2297	3	N	38	2	8			78
							42	9									
01	2387	N	1906	-0-	-481	-0-	652	1	1219	3	N	32	3	8			107
							35	9									

WIESE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270689 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7346 - 10911

08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BRITAIN WELL #: 4 RRCID -> 270690 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7601 - 8395

08	744	N	669	-0-	-75	-0-	593	3	76	9	N	69	168	1			36
09	660	N	586	-0-	-74	-0-	530	3	56	9	N	51					87
10	651	N	608	-0-	-43	-0-	565	3	43	9	N	39					126
11	660	N	468	-0-	-192	-0-	445	3	23	9	N	21					147
12	620	N	482	-0-	-138	-0-	432	3	50	9	N	45	164	1			28
01	620	N	443	-0-	-177	-0-	412	3	31	9	N	28					56

KNOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270692 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8042 - 12442

08	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	12646	3	3	9	N	3					103
09	11770	X	11770	-0-	-0-	-0-	11763	3	7	9	N	6					109
10	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	12162	3	11	9	N	10					119
11	11520	X	10390	-0-	-1130	-0-	10375	3	15	9	N	14					133
12	12648	X	10999	-0-	-1649	-0-	10963	3	36	9	N	33	38	1			128
01	12648	X	9936	-0-	-2712	-0-	9919	3	17	9	N	15					143

KNIGHT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270693 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7839 - 13564

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

GAEDKE B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270694 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8689 - 12785

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SALONA C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270695 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7017 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3825	-0-	-19	-0-	3756	3	69	9	N	63	175	1	1	8	97
09	3720	X	3234	-0-	-486	-0-	22	1	3150	3	N	56					153
							62	9									
10	3844	X	3465	-0-	-379	-0-	70	1	3294	3	N	92	173	1			72
							101	9									
11	3720	X	3252	-0-	-468	-0-	66	1	3113	3	N	66					138
							73	9									
12	3813	X	3042	-0-	-771	-0-	68	1	2878	3	N	87	177	1			48
							96	9									
*01	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	63	1	3699	3	N	86					134
							95	9									

SALONA C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270696 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7000 - 11477

08	5425	X	4913	-0-	-512	-0-	93	1	4763	3	N	52					191
							57	9									
09	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	68	1	5044	3	N	83	174	1			100
							91	9									
10	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	23	1	5879	3	N	76					176
							84	9									
11	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	24	1	5578	3	N	72	174	1			74
							79	9									
12	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	25	1	5411	3	N	81					155
							89	9									
01	5983	X	5860	-0-	-123	-0-	30	1	5733	3	N	88	176	1			67
							97	9									

ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270697 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7837 - 12650

08	8556	X	8106	-0-	-450	-0-	8073	3	33	9	N	30	1	8			103
09	8190	X	8092	-0-	-98	-0-	8059	3	33	9	N	30	1	8			132
10	8711	X	8492	-0-	-219	-0-	8452	3	40	9	N	36	1	8			167
11	8430	X	7899	-0-	-531	-0-	7871	3	28	9	N	25	1	8			191
12	8711	X	8268	-0-	-443	-0-	8238	3	30	9	N	27	182	1	2	8	34
01	8494	X	8343	-0-	-151	-0-	8306	3	37	9	N	34	6	8			62

ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270698 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7704 - 12250

08	7471	X	4572	-0-	-2899	-0-	605	1	3941	3	N	24	2	8			42
							26	9									
09	6180	X	5319	-0-	-861	-0-	599	1	4667	3	N	48	2	8			88
							53	9									
10	5487	X	4674	-0-	-813	-0-	617	1	4034	3	N	21	1	8			108
							23	9									
11	5310	X	4934	-0-	-376	-0-	595	1	4308	3	N	28	2	8			134
							31	9									
12	5487	X	4189	-0-	-1298	-0-	597	1	3569	3	N	21	2	8			153
							23	9									
01	5487	X	4884	-0-	-603	-0-	604	1	4246	3	N	31	6	8			178
							34	9									

FREEMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270699 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8749 - 12758

08	14663	X	10974	-0-	-3689	-0-	10945	3	29	9	N	26	158	1	4	8	27
09	14190	X	9935	-0-	-4255	-0-	9911	3	24	9	N	22	2	8			47
10	10943	X	9942	-0-	-1001	-0-	9912	3	30	9	N	27					74
11	10620	X	8788	-0-	-1832	-0-	8762	3	26	9	N	24					98
12	10974	X	8468	-0-	-2506	-0-	8433	3	35	9	N	32	111	1			19
01	10974	X	7951	-0-	-3023	-0-	7918	3	33	9	N	30					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR A WELL #: 28H RRCID -> 270704 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8671 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	418	1	4762	3	N	113	3	8			135
							124	9									
09	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	407	1	4463	3	N	107	165	1	3	8	74
							118	9									
10	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	420	1	4505	3	N	104	1	8			177
							114	9									
11	5130	X	5009	-0-	-121	-0-	400	1	4512	3	N	88	173	1	3	8	89
							97	9									
12	5301	X	4888	-0-	-413	-0-	396	1	4387	3	N	95	162	1	4	8	18
							105	9									
01	5301	X	5129	-0-	-172	-0-	425	1	4603	3	N	92	11	8			99
							101	9									

STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 270734 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 8734 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	X	2385	-0-	-250	-0-	2360	3	25	9	N	23					67
09	2520	X	2132	-0-	-388	-0-	2113	3	19	9	N	17					84
10	2635	X	2330	-0-	-305	-0-	2316	3	14	9	N	13					97
11	2550	X	2103	-0-	-447	-0-	2089	3	14	9	N	13					110
12	2635	X	1976	-0-	-659	-0-	1963	3	13	9	N	12	86	1			36
01	2387	X	2020	-0-	-367	-0-	2008	3	12	9	N	11					47

GAEDKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270735 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8502 - 12861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	1962	-0-	-1572	-0-	444	1	1504	3	N	13	2	8			76
							14	9									
09	3390	X	1868	-0-	-1522	-0-	380	1	1477	3	N	10					86
							11	9									
10	3441	X	1866	-0-	-1575	-0-	426	1	1438	3	N	2					88
							2	9									
11	3330	X	1376	-0-	-1954	-0-	415	1	950	3	N	10					98
							11	9									
12	2356	X	583	-0-	-1773	-0-	412	1	143	3	N	25	2	8			121
							28	9									
01	1953	X	456	-0-	-1497	-0-	432	1	24	9	N	22	2	8			141

SETTLE D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270736 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8539 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-	11544	3	32	9	N	29	7	8			126
09	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	10281	3	30	9	N	27	4	8			149
10	10633	X	9877	-0-	-756	-0-	9853	3	24	9	N	22					171
11	11160	X	8888	-0-	-2272	-0-	8852	3	36	9	N	33	171	1			33
12	11563	X	9167	-0-	-2396	-0-	9125	3	42	9	N	38	1	8			70
01	11563	X	9036	-0-	-2527	-0-	8995	3	41	9	N	37	71	1	1	8	35

LUE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270737 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7038 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	4874	-0-	-458	-0-	62	1	4684	3	N	116	175	1	1	8	149
							128	9									
09	4920	X	4801	-0-	-119	-0-	45	1	4579	3	N	161	176	1			134
							177	9									
10	5084	X	3978	-0-	-1106	-0-	60	1	3812	3	N	96	175	1			55
							106	9									
11	4740	X	3708	-0-	-1032	-0-	65	1	3522	3	N	110					165
							121	9									
12	4960	X	3326	-0-	-1634	-0-	69	1	3127	3	N	118	173	1			110
							130	9									
01	4960	X	3687	-0-	-1273	-0-	58	1	3505	3	N	113	169	1			54
							124	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LUE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270738 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6883 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	31 220	1 9	4882	3	N	200	173	1	1	8	162
09	4860	X	4062	-0-	-798	-0-	45 135	1 9	3882	3	N	123	168	1			117
10	5549	X	4448	-0-	-1101	-0-	33 163	1 9	4252	3	N	148	175	1			90
11	5370	X	4598	-0-	-772	-0-	25 217	1 9	4356	3	N	197	172	1			115
12	5363	X	4756	-0-	-607	-0-	24 250	1 9	4482	3	N	227	177	1			165
01	5146	X	4512	-0-	-634	-0-	35 174	1 9	4303	3	N	158	178	1			145

LINDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270740 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8121 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77					108
*12	491	X	491	-0-	-0-	-0-	379	3	112	9	N	102					210
01	14B2	EXT	1302	-0-	1302	1302	1251	3	51	9	N	46					256

LINDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270741 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8025 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7688	X	7567	-0-	-121	-0-	7535	3	32	9	N	29					94
09	7500	X	7398	-0-	-102	-0-	7333	3	65	9	N	59					153
10	7750	X	7413	-0-	-337	-0-	7358	3	55	9	N	50					203
11	7500	X	7096	-0-	-404	-0-	7017	3	79	9	N	72	174	1			101
12	7657	X	6156	-0-	-1501	-0-	6123	3	33	9	N	30					131
01	7657	X	4782	-0-	-2875	-0-	4758	3	24	9	N	22					153

STOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270742 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7601 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	499 62	1 9	4713	3	N	56					166
09	4620	X	4515	-0-	-105	-0-	396 43	1 9	4076	3	N	39	172	1			33
10	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	395 65	1 9	4802	3	N	59					92
11	4620	X	2468	-0-	-2152	-0-	197 29	1 9	2242	3	N	26					118
12	5270	X	6	-0-	-5264	-0-	6	3			N	-0-					118
01	5270	X	3616	-0-	-1654	-0-	267 50	1 9	3299	3	N	45					163

BILLY HENDERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270743 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7411 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11532	X	6892	-0-	-4640	-0-	6861	3	31	9	N	28					152
09	11160	X	8038	-0-	-3122	-0-	8035	3	3	9	N	3	1	8			154
10	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	10488	3	3	9	N	3					157
11	8700	X	6583	-0-	-2117	-0-	6570	3	13	9	N	12					169
12	8990	X	5754	-0-	-3236	-0-	5742	3	12	9	N	11					180
*01	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	11460	3	24	9	N	22	3	8			199

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270744 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7452 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9393	X	8926	-0-	-467	-0-	8905	3	21	9	N	19	2	8			93
09	8940	X	8642	-0-	-298	-0-	8623	3	19	9	N	17	2	8			108
10	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	9161	3	21	9	N	19	1	8			126
11	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8879	3	17	9	N	15	1	8			140
12	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	9832	3	17	9	N	15	141	1	2	8	12
*01	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	9891	3	22	9	N	20	6	8			26

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270745 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7853 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3472	-0-	-310	-0-	3464	3	8	9	N	7	161	1	1	8	15
09	3660	X	2246	-0-	-1414	-0-	35	1	2204	3	N	6					21
							7	9									
10	3596	X	2332	-0-	-1264	-0-	82	1	2239	3	N	10					31
							11	9									
11	3360	X	2851	-0-	-509	-0-	1	1	2836	3	N	13					44
							14	9									
12	3472	X	3258	-0-	-214	-0-	3240	3	18	9	N	16					60
*01	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3508	3	22	9	N	20	2	8			78

MARTIN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270746 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7060 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	217	1	5509	3	N	39	2	8			76
							43	9									
09	5460	X	5239	-0-	-221	-0-	208	1	4989	3	N	38					114
							42	9									
10	5642	X	5205	-0-	-437	-0-	217	1	4934	3	N	49	1	8			162
							54	9									
11	5580	X	4574	-0-	-1006	-0-	210	1	4312	3	N	47					209
							52	9									
12	5766	X	4401	-0-	-1365	-0-	217	1	4132	3	N	47	175	1			81
							52	9									
01	5766	X	4979	-0-	-787	-0-	214	1	4710	3	N	50	4	8			127
							55	9									

SALONA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270747 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7413 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	372	1	5020	3	N	164	174	1	1	8	176
							180	9									
09	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	360	1	5057	3	N	155	170	1			161
							171	9									
10	5239	X	5114	-0-	-125	-0-	366	1	4581	3	N	152	176	1			137
							167	9									
11	5400	X	4339	-0-	-1061	-0-	325	1	3863	3	N	137					274
							151	9									
12	5766	X	4083	-0-	-1683	-0-	326	1	3615	3	N	129					403
							142	9									
01	5766	X	4236	-0-	-1530	-0-	342	1	3729	3	N	150	351	1			202
							165	9									

SALONA B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270748 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7097 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6262	X	6150	-0-	-112	-0-	6030	3	120	9	N	109	177	1	1	8	80
09	5940	X	5847	-0-	-93	-0-	5736	3	111	9	N	101					181
10	6138	X	5758	-0-	-380	-0-	5634	3	124	9	N	113	172	1			122
11	5940	X	5454	-0-	-486	-0-	5344	3	110	9	N	100					222
12	6138	X	5662	-0-	-476	-0-	5537	3	125	9	N	114					336
01	6138	X	5904	-0-	-234	-0-	5780	3	124	9	N	113	177	1			272

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270749 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8165 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9858	X	1141	-0-	-8717	-0-	1141	3			N	-0-					50
09	6690	X	995	-0-	-5695	-0-	995	3			N	-0-					50
10	6913	X	329	-0-	-6584	-0-	329	3			N	-0-					50
11	6690	X	185	-0-	-6505	-0-	185	3			N	-0-					50
12	2294	X	170	-0-	-2124	-0-	170	3			N	-0-					50
01	1147	X	192	-0-	-955	-0-	192	3			N	-0-					50

DYLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270750 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7529 - 12830

08	7192	X	6246	-0-	-946	-0-	213	1	5953	3	N	73					122
							80	9									
09	6540	X	5851	-0-	-689	-0-	201	1	5582	3	N	62					184
							68	9									
10	6758	X	5787	-0-	-971	-0-	211	1	5497	3	N	72	172	1			84
							79	9									
11	6540	X	4690	-0-	-1850	-0-	209	1	4426	3	N	50					134
							55	9									
12	6386	X	4631	-0-	-1755	-0-	4565	3	66	9	N	60	169	1			25
01	6231	X	5231	-0-	-1000	-0-	70	1	5098	3	N	57					82
							63	9									

DYLAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270751 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8199 - 13284

08	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	407	1	6645	3	N	75					119
							83	9									
09	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	388	1	6306	3	N	67					186
							74	9									
10	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	409	1	6565	3	N	79	176	1			89
							87	9									
11	6630	X	6238	-0-	-392	-0-	391	1	5773	3	N	67					156
							74	9									
12	7192	X	6211	-0-	-981	-0-	6131	3	80	9	N	73	168	1	1	8	60
01	7130	X	6725	-0-	-405	-0-	90	1	6547	3	N	80	1	8			139
							88	9									

HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270752 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8864 - 12742

08	13299	X	12982	-0-	-317	-0-	12881	3	101	9	N	92	1	8			206
09	12870	X	12548	-0-	-322	-0-	12476	3	72	9	N	65	175	1	1	8	95
10	13020	X	12703	-0-	-317	-0-	12603	3	100	9	N	91					186
11	12600	X	11647	-0-	-953	-0-	11563	3	84	9	N	76	175	1	1	8	86
12	12989	X	12416	-0-	-573	-0-	12316	3	100	9	N	91	1	8			176
01	12989	X	11953	-0-	-1036	-0-	11867	3	86	9	N	78	174	1	4	8	76

CARTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270988 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7387 - 11572

08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FITZGERALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270993 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8071 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	422	1	2087	3	N	70	162	1	2	8	41
							77	9									
09	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	400	1	2004	3	N	105	2	8			144
							116	9									
10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	445	1	1073	3	N	55	171	1	1	8	27
							61	9									
11	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	421	1	1681	3	N	79	2	8			104
							87	9									
12	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	440	1	1811	3	N	69	159	1	3	8	11
							76	9									
*01	3100	N	3578	-0-	478	478	427	1	3078	3	N	66	8	8			69
							73	9									

FITZGERALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270994 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8310 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	4764	-0-	-506	-0-	414	1	4113	3	N	215	168	1	8	8	167
							237	9									
09	4860	X	4650	-0-	-210	-0-	410	1	4007	3	N	212	325	1	5	8	49
							233	9									
10	4898	X	4816	-0-	-82	-0-	390	1	4193	3	N	212					261
							233	9									
11	4680	X	4616	-0-	-64	-0-	389	1	4012	3	N	195	332	1			124
							215	9									
12	4836	X	4801	-0-	-35	-0-	397	1	4175	3	N	208	171	1			161
							229	9									
01	4805	X	4507	-0-	-298	-0-	409	1	3887	3	N	192	168	1			185
							211	9									

HARTMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270996 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

KATIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271002 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8612 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10509	X	7674	-0-	-2835	-0-	7528	3	146	9	N	133	172	1			61
09	9960	X	9162	-0-	-798	-0-	9030	3	132	9	N	120					181
10	9610	X	9057	-0-	-553	-0-	8878	3	179	9	N	163	166	1			178
11	9300	X	8399	-0-	-901	-0-	8258	3	141	9	N	128	178	1			128
12	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	9504	3	98	9	N	89	155	1			62
*01	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	9530	3	109	9	N	99					161

COBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271019 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7792 - 12071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10292	X	7380	-0-	-2912	-0-	7376	3	4	9	N	4					102
09	9960	X	9275	-0-	-685	-0-	9271	3	4	9	N	4					106
10	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	10340	3	4	9	N	4					110
11	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	10011	3	2	9	N	2	1	8			111
12	10288	X	10288	-0-	-0-	-0-	10276	3	12	9	N	11	1	8			121
01	10354	X	10031	-0-	-323	-0-	10013	3	18	9	N	16	2	8			135

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271021 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7717 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10230	X	8851	-0-	-1379	-0-	8842	3	9	9	N	8					141
09	8940	X	7938	-0-	-1002	-0-	7930	3	8	9	N	7					148
10	8897	X	7625	-0-	-1272	-0-	7621	3	4	9	N	4					152
11	8610	X	6554	-0-	-2056	-0-	6552	3	2	9	N	2	1	8			153
12	8866	X	7945	-0-	-921	-0-	7931	3	14	9	N	13	2	8			164
01	8866	X	8179	-0-	-687	-0-	8147	3	32	9	N	29	180	1	4	8	9

KNOX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271908 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8700 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9517	X	7102	-0-	-2415	-0-	7054	3	48	9	N	44	9	8			152
09	9210	X	7527	-0-	-1683	-0-	7488	3	39	9	N	35	179	1			8
10	6820	X	5335	-0-	-1485	-0-	1	1	5277	3	N	52					60
							57	9									
11	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7148	3	72	9	N	65					125
12	7781	X	7431	-0-	-350	-0-	7400	3	31	9	N	28	58	1			95
01	7781	X	7143	-0-	-638	-0-	7093	3	50	9	N	45	1	8			139

LARSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271909 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7761 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9269	X	8391	-0-	-878	-0-	8372	3	19	9	N	17					143
09	8850	X	8239	-0-	-611	-0-	8220	3	19	9	N	17					160
10	9021	X	8493	-0-	-528	-0-	8469	3	24	9	N	22					182
11	8400	X	8151	-0-	-249	-0-	8139	3	12	9	N	11					193
12	8525	X	8240	-0-	-285	-0-	8218	3	22	9	N	20	1	8			212
01	8525	X	8035	-0-	-490	-0-	8018	3	17	9	N	15	180	1	1	8	46

BOWEN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271926 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8997 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	260	1	8224	3	N	38					108
							42	9									
09	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	9645	3	55	9	N	50					158
10	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	9696	3	56	9	N	51					209
11	4230	X	2554	-0-	-1676	-0-	2547	3	7	9	N	6					215
12	10013	X	-0-	-0-	-10013	-0-					N	-0-					215
01	10013	X	58	-0-	-9955	-0-	58	1			N	-0-					215

HARTMAN WELL #: 4H RRCID -> 271992 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9246 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTMAN WELL #: 5H RRCID -> 271995 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 9017 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10571	X	7845	-0-	-2726	-0-	7832	3	13	9	N	12					222
09	10170	X	7444	-0-	-2726	-0-	7410	3	34	9	N	31	176	1			77
10	8246	X	7302	-0-	-944	-0-	7250	3	52	9	N	47					124
11	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	8406	3	37	9	N	34					158
12	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	10384	3	34	9	N	31					189
*01	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	8550	3	41	9	N	37	178	1			48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARTMAN WELL #: 6H RRCID -> 271996 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8190 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	9832	3	43	9	N	39					93
09	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	9456	3	47	9	N	43					136
10	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	9701	3	56	9	N	51					187
11	7260	X	2900	-0-	-4360	-0-	2887	3	13	9	N	12					199
12	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					N	-0-					199
*01	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	10333	3	43	9	N	39	175	1			63

HARTMAN WELL #: 7H RRCID -> 271997 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8482 - 13812

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTMAN WELL #: 8H RRCID -> 271998 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8320 - 13382

08	8928	X	7338	-0-	-1590	-0-	7274	3	64	9	N	58					117
09	7770	X	7307	-0-	-463	-0-	7223	3	84	9	N	76	174	1			19
10	8029	X	6459	-0-	-1570	-0-	6363	3	96	9	N	87					106
11	7770	X	5012	-0-	-2758	-0-	4978	3	34	9	N	31					137
12	7564	X	5365	-0-	-2199	-0-	5337	3	28	9	N	25					162
01	7564	X	4026	-0-	-3538	-0-	3978	3	48	9	N	44					206

HARTMAN WELL #: 9H RRCID -> 271999 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8190 - 13382

08	5983	X	5534	-0-	-449	-0-	5511	3	23	9	N	21					199
09	5790	X	5449	-0-	-341	-0-	5417	3	32	9	N	29	168	1			60
10	5735	X	5373	-0-	-362	-0-	5316	3	57	9	N	52					112
11	5370	X	4498	-0-	-872	-0-	4465	3	33	9	N	30					142
12	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5882	3	40	9	N	36					178
01	5642	X	5328	-0-	-314	-0-	5314	3	14	9	N	13					191

CARTER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272028 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7632 - 11477

08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	836	1	373	3	N	106	159	1	6	8	72
							117	9									
09	1230	N	882	-0-	-348	-0-	809	1	73	9	N	66					138
10	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	1215	1	815	3	N	116	165	1	3	8	86
							128	9									
11	1290	N	946	-0-	-344	-0-	870	1	76	9	N	69					155
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	888	1	194	3	N	80	168	1	1	8	66
							88	9									
01	2170	N	917	-0-	-1253	-0-	851	1	66	9	N	60	1	8			125

HARTMAN WELL #: 2 RRCID -> 272030 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7552 - 8163

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRITAIN WELL #: 1 RRCID -> 272151 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7504 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	833	3	63	9	N	57	131	1	4	8	19
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	793	3	64	9	N	58	1	8			76
10	899	N	878	-0-	-21	-0-	811	3	67	9	N	61					137
11	870	N	850	-0-	-20	-0-	792	3	58	9	N	53	174	1			16
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	865	3	76	9	N	69					85
01	868	N	767	-0-	-101	-0-	712	3	55	9	N	50					135

BRITAIN WELL #: 2 RRCID -> 272152 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7620 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1089	-0-	-616	-0-	1036	3	53	9	N	48	176	1	2	8	83
09	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					83
10	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					83
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					83
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

BRITAIN WELL #: 3 RRCID -> 272153 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7605 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	25	-0-	-161	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAUST B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272171 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8282 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11501	X	10045	-0-	-1456	-0-	10031	3	14	9	N	13					36
09	11130	X	8970	-0-	-2160	-0-	8955	3	15	9	N	14					50
10	11253	X	9541	-0-	-1712	-0-	9518	3	23	9	N	21	42	1			29
11	10890	X	8432	-0-	-2458	-0-	8419	3	13	9	N	12					41
12	10850	X	8628	-0-	-2222	-0-	8605	3	23	9	N	21					62
01	10044	X	6305	-0-	-3739	-0-	6290	3	15	9	N	14					76

FAUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272172 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8441 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11873	X	11038	-0-	-835	-0-	11009	3	29	9	N	26					150
09	11190	X	10521	-0-	-669	-0-	10499	3	22	9	N	20					170
10	11222	X	10984	-0-	-238	-0-	10948	3	36	9	N	33	142	1			61
11	10860	X	10395	-0-	-465	-0-	10374	3	21	9	N	19					80
12	11036	X	10648	-0-	-388	-0-	10612	3	36	9	N	33					113
01	11036	X	10524	-0-	-512	-0-	10489	3	35	9	N	32	77	1			68

KATIE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272192 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9152 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19933	X	17857	-0-	-2076	-0-	17516	3	341	9	N	310	342	1	1	8	169
09	18840	X	17467	-0-	-1373	-0-	17137	3	330	9	N	300	339	1			130
10	19034	X	17683	-0-	-1351	-0-	17325	3	358	9	N	325	349	1			106
11	18420	X	17137	-0-	-1283	-0-	16797	3	340	9	N	309	336	1			79
12	18166	X	17222	-0-	-944	-0-	16870	3	352	9	N	320	321	1	1	8	77
01	18042	X	17398	-0-	-644	-0-	17056	3	342	9	N	311	178	1	1	8	209

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARTMAN WELL #: 3 RRCID -> 272218 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7706 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	182	3	22	9	N	20					20
*01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	139	1	292	3	N	103	2	8			121
							113	9									

HARTMAN WELL #: 11H RRCID -> 272280 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7980 - 13465

08	7874	X	3297	-0-	-4577	-0-	3283	3	14	9	N	13					153
09	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	15	1	9097	3	N	13					166
							14	9									
10	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	9856	3	29	9	N	26					192
11	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7230	3	29	9	N	26	178	1			40
12	9424	X	7294	-0-	-2130	-0-	7258	3	36	9	N	33					73
01	9889	X	7902	-0-	-1987	-0-	7855	3	47	9	N	43					116

HARTMAN WELL #: 12H RRCID -> 272282 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7924 - 13658

08	9238	X	6092	-0-	-3146	-0-	6020	3	72	9	N	65					128
09	11040	X	287	-0-	-10753	-0-	279	1	8	9	N	7	2	8			133
10	11470	X	723	-0-	-10747	-0-	633	1	90	9	N	82	168	1	3	8	44
11	11100	X	4827	-0-	-6273	-0-	379	1	4323	3	N	114	4	8			154
							125	9									
12	11470	X	5108	-0-	-6362	-0-	392	1	4596	3	N	109	173	1	3	8	87
							120	9									
01	6107	X	4901	-0-	-1206	-0-	371	1	4430	3	N	91	4	8			174
							100	9									

DANGELMAYR A WELL #: 23 RRCID -> 272324 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7830 - 8475

08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTMAN WELL #: 13H RRCID -> 272325 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8032 - 13472

08	9021	X	4192	-0-	-4829	-0-	4150	3	42	9	N	38					146
09	10080	X	-0-	-0-	-10080	-0-					N	-0-					146
10	10416	X	324	-0-	-10092	-0-	320	1	4	9	N	4	2	8			148
11	10080	X	1304	-0-	-8776	-0-	410	1	863	3	N	28	6	8			170
							31	9									
12	9610	X	1659	-0-	-7951	-0-	425	1	1170	3	N	58	179	1	3	8	46
							64	9									
01	4185	X	2153	-0-	-2032	-0-	386	1	1727	3	N	36	4	8			78
							40	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MANSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272474 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7631 - 11377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7440	X	4193	-0-	-3247	-0-	4150	3	43	9	N	39					160
09	6840	X	2237	-0-	-4603	-0-	2213	3	24	9	N	22					182
10	6293	X	3021	-0-	-3272	-0-	79	1	2835	3	N	97	174	1			105
							107	9									
11	6090	X	3618	-0-	-2472	-0-	247	1	3304	3	N	61					166
							67	9									
12	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	82	1	6455	3	N	79	175	1			70
							87	9									
*01	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	85	1	6562	3	N	84					154
							92	9									

ABBEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272544 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7331 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	10040	3	244	9	N	222	169	1	1	8	158
09	9210	X	8637	-0-	-573	-0-	8455	3	182	9	N	165	173	1			150
10	9455	X	9030	-0-	-425	-0-	8839	3	191	9	N	174	173	1			151
11	9840	X	8605	-0-	-1235	-0-	8405	3	200	9	N	182	177	1			156
12	10292	X	9626	-0-	-666	-0-	9443	3	183	9	N	166	245	1			77
01	10292	X	8825	-0-	-1467	-0-	8638	3	187	9	N	170	176	1	3	8	68

ROSCOE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272655 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7560 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7688	X	5704	-0-	-1984	-0-	339	1	5317	3	N	44	1	8			64
							48	9									
09	7440	X	5255	-0-	-2185	-0-	339	1	4865	3	N	46					110
							51	9									
10	7192	X	4920	-0-	-2272	-0-	357	1	4516	3	N	43					153
							47	9									
11	6960	X	4764	-0-	-2196	-0-	350	1	4373	3	N	37					190
							41	9									
12	6417	X	5015	-0-	-1402	-0-	318	1	4647	3	N	45	172	1			63
							50	9									
*01	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	276	1	5387	3	N	50					113
							55	9									

PENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272657 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7208 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	533	1	10836	3	N	294	350	1	1	8	237
							323	9									
09	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	446	1	8774	3	N	260	352	1			145
							286	9									
10	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	480	1	8676	3	N	270	170	1	1	8	244
							297	9									
11	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	389	1	8982	3	N	242	337	1			149
							266	9									
12	12307	X	7594	-0-	-4713	-0-	371	1	6955	3	N	244	177	1			216
							268	9									
01	11687	X	7520	-0-	-4167	-0-	389	1	6877	3	N	231	356	1			91
							254	9									

FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 272679 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 6810 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FITZGERALD WELL #: 2 RRCID -> 272680 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6899 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

FITZGERALD WELL #: 12H RRCID -> 272681 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7655 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3239	-0-	-481	-0-	435 230	1 9	2574	3	N	209	337	1	1	8	72
09	3600	X	3593	-0-	-7	-0-	417 238	1 9	2938	3	N	216	161	1	1	8	126
10	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	401 277	1 9	3088	3	N	252	161	1	1	8	216
11	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	381 230	1 9	2919	3	N	209	163	1	1	8	261
12	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	383 233	1 9	3318	3	N	212	326 2	1 8	34	5	111
*01	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	439 187	1 9	3532	3	N	170	156	1	6	8	119

FITZGERALD WELL #: 9 RRCID -> 272682 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7240 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FITZGERALD WELL #: 8 RRCID -> 272683 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7522 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1820	3	47	9	N	43	170	1	1	8	-0-
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	417	-0-	-792	-0-	417	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

FITZGERALD WELL #: 7 RRCID -> 272684 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6930 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	401	-0-	-95	-0-	401	3			N	-0-					-0-
09	420	N	356	-0-	-64	-0-	356	3			N	-0-					-0-
10	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-					-0-
11	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3			N	-0-					-0-
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
01	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FITZGERALD WELL #: 3 RRCID -> 272685 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6867 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	939	1	926	3	N	52	167	1	2	8	20
							57	9									
09	1770	N	836	-0-	-934	-0-	789	1	13	3	N	31	1	8			50
							34	9									
10	2015	N	1822	-0-	-193	-0-	463	1	1331	3	N	25	1	8			74
							28	9									
11	1860	N	1437	-0-	-423	-0-	1404	3	33	9	N	30	1	8			103
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	987	3	28	9	N	25	106	1	1	8	21
01	1829	N	430	-0-	-1399	-0-	413	3	17	9	N	15	2	8			34

PENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272742 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7102 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12320	X	12320	-0-	-0-	-0-	451	1	11551	3	N	289	344	1	1	8	96
							318	9									
09	12005	X	12005	-0-	-0-	-0-	271	1	11435	3	N	272	172	1			196
							299	9									
10	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	304	1	7453	3	N	211	320	1	1	8	86
							232	9									
11	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	412	1	2715	3	N	170	171	1			85
							187	9									
12	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	454	1	3821	3	N	215	179	1			121
							237	9									
*01	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	451	1	2533	3	N	126	170	1			77
							139	9									

FAUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272771 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8684 - 13193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12710	X	10690	-0-	-2020	-0-	10447	3	243	9	N	221	179	1			93
09	12060	X	10699	-0-	-1361	-0-	10431	3	268	9	N	244	173	1			164
10	12245	X	10855	-0-	-1390	-0-	10609	3	246	9	N	224	173	1			215
11	11400	X	10291	-0-	-1109	-0-	10062	3	229	9	N	208	316	1			107
12	11563	X	10807	-0-	-756	-0-	10584	3	223	9	N	203	174	1			136
01	11067	X	10387	-0-	-680	-0-	10142	3	245	9	N	223	175	1			184

FAUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272772 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8509 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11129	X	9910	-0-	-1219	-0-	9875	3	35	9	N	32					79
09	10500	X	9215	-0-	-1285	-0-	9179	3	36	9	N	33	58	1			54
10	10664	X	9470	-0-	-1194	-0-	9433	3	37	9	N	34					88
11	10320	X	9194	-0-	-1126	-0-	9146	3	48	9	N	44	39	1			93
12	10261	X	9515	-0-	-746	-0-	9462	3	53	9	N	48					141
01	9920	X	9246	-0-	-674	-0-	9193	3	53	9	N	48	176	1			13

FAUST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272774 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8575 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13950	X	12085	-0-	-1865	-0-	12054	3	31	9	N	28					52
09	13110	X	11017	-0-	-2093	-0-	10992	3	25	9	N	23					75
10	13423	X	12006	-0-	-1417	-0-	11962	3	44	9	N	40	67	1			48
11	12930	X	11393	-0-	-1537	-0-	11370	3	23	9	N	21					69
12	12524	X	11319	-0-	-1205	-0-	11268	3	51	9	N	46					115
01	12090	X	10409	-0-	-1681	-0-	10377	3	32	9	N	29	110	1			34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272880 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7407 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12493	X	6465	-0-	-6028	-0-	595	1	5615	3	N	232	350	1	2	8	155
							255	9									
09	12090	X	4301	-0-	-7789	-0-	605	1	3458	3	N	216	173	1			198
							238	9									
10	12493	X	3735	-0-	-8758	-0-	580	1	2946	3	N	190	161	1	1	8	226
							209	9									
11	11400	X	3127	-0-	-8273	-0-	509	1	2417	3	N	183	171	1			238
							201	9									
12	8091	X	1582	-0-	-6509	-0-	464	1	946	3	N	156	174	1			220
							172	9									
01	6479	X	615	-0-	-5864	-0-	494	1	121	9	N	110	172	1			158

FITZGERALD WELL #: 14 RRCID -> 272921 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 6842 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	859	1	1681	3	N	102	167	1	1	8	124
							112	9									
09	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	536	1	1980	3	N	101	161	1	1	8	63
							111	9									
10	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	431	1	2153	3	N	99					162
							109	9									
11	2580	X	2510	-0-	-70	-0-	2454	3	56	9	N	51	152	1	1	8	60
12	2728	X	2237	-0-	-491	-0-	2202	3	35	9	N	32	57	1	1	8	34
01	2728	X	1910	-0-	-818	-0-	1889	3	21	9	N	19	2	8			51

FITZGERALD WELL #: 15H RRCID -> 272923 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7576 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8556	X	8119	-0-	-437	-0-	463	1	7454	3	N	184	165	1	5	8	197
							202	9									
09	8280	X	7591	-0-	-689	-0-	453	1	6962	3	N	160	163	1	5	8	189
							176	9									
10	8525	X	7531	-0-	-994	-0-	483	1	6875	3	N	157	167	1	2	8	177
							173	9									
11	8250	X	7268	-0-	-982	-0-	489	1	6604	3	N	159	171	1	4	8	161
							175	9									
12	8277	X	7199	-0-	-1078	-0-	514	1	6525	3	N	145	158	1	6	8	142
							160	9									
*01	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	445	1	9783	3	N	176	173	1	17	8	128
							194	9									

FITZGERALD WELL #: 16H RRCID -> 272924 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7478 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	5151	-0-	-863	-0-	314	1	4779	3	N	53	2	8			151
							58	9									
09	5820	X	5557	-0-	-263	-0-	225	1	5216	3	N	105	160	1	2	8	94
							116	9									
10	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	244	1	5279	3	N	156	167	1	1	8	82
							172	9									
11	5070	X	4513	-0-	-557	-0-	239	1	4156	3	N	107	2	8			187
							118	9									
12	5735	X	4052	-0-	-1683	-0-	273	1	3685	3	N	85	158	1	2	8	112
							94	9									
01	5735	X	4128	-0-	-1607	-0-	251	1	3745	3	N	120	176	1	7	8	49
							132	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARTMAN WELL #: 10H RRCID -> 272928 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8006 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4206	3	47	9	N	43	172	1			48
09	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	15	1	9112	3	N	30					78
							33	9									
10	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	10333	3	102	9	N	93					171
11	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	9041	3	101	9	N	92	176	1			87
12	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	9270	3	110	9	N	100					187
*01	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	9589	3	127	9	N	115	177	1			125

STEPHENSON WELL #: 2H RRCID -> 272929 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8529 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	46	1	8332	3	N	124					151
							136	9									
09	8130	X	7865	-0-	-265	-0-	36	1	7735	3	N	85	174	1			62
							94	9									
10	8401	X	6597	-0-	-1804	-0-	250	1	6288	3	N	54					116
							59	9									
11	8130	X	6462	-0-	-1668	-0-	266	1	6108	3	N	80	178	1			18
							88	9									
12	8525	X	6548	-0-	-1977	-0-	341	1	6126	3	N	74					92
							81	9									
01	8525	X	7030	-0-	-1495	-0-	258	1	6645	3	N	115	177	1	1	8	29
							127	9									

STEPHENSON WELL #: 4H RRCID -> 272930 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8478 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15903	X	15262	-0-	-641	-0-	15084	3	178	9	N	162	176	1	12	8	124
09	15210	X	14495	-0-	-715	-0-	14335	3	160	9	N	145	158	1	4	8	107
10	15872	X	14950	-0-	-922	-0-	14767	3	183	9	N	166					273
11	15360	X	13636	-0-	-1724	-0-	13483	3	153	9	N	139	358	1			54
12	15872	X	14496	-0-	-1376	-0-	14339	3	157	9	N	143	179	1			18
01	15252	X	14226	-0-	-1026	-0-	14084	3	142	9	N	129					147

STEPHENSON WELL #: 3H RRCID -> 272931 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8478 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	937	-0-	-2907	-0-	850	1	45	3	N	38	3	8			169
							42	9									
09	3510	X	851	-0-	-2659	-0-	830	1	21	9	N	19	166	1	2	8	20
10	3410	X	547	-0-	-2863	-0-	525	1	22	9	N	20					40
11	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	560	1	2509	3	N	35					75
							39	9									
12	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	518	1	3228	3	N	32					107
							35	9									
*01	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	583	1	3066	3	N	35					142
							39	9									

PACIFIC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272933 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6943 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5595	3	101	9	N	92	1	8			153
09	5400	X	5253	-0-	-147	-0-	5153	3	100	9	N	91					244
10	5549	X	4996	-0-	-553	-0-	4895	3	101	9	N	92	175	1			161
11	5520	X	4411	-0-	-1109	-0-	4335	3	76	9	N	69	165	1			65
12	5704	X	4407	-0-	-1297	-0-	4331	3	76	9	N	69					134
01	5704	X	5033	-0-	-671	-0-	4890	3	143	9	N	130	175	1			89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PACIFIC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272934 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6964 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3468	-0-	-593	-0-	3415	3	53	9	N	48	173	1			48
09	3930	X	3080	-0-	-850	-0-	3026	3	54	9	N	49					97
10	4061	X	3136	-0-	-925	-0-	3061	3	75	9	N	68					165
11	3630	X	2715	-0-	-915	-0-	2656	3	59	9	N	54					219
12	3658	X	2560	-0-	-1098	-0-	2499	3	61	9	N	55	174	1			100
01	3472	X	2366	-0-	-1106	-0-	2309	3	57	9	N	52					152

VOGEL C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272935 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 2 RRCID -> 272937 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7380 - 8249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2055	3	138	9	N	125	168	1	2	8	85
09	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	1969	3	173	9	N	157	161	1	1	8	80
10	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	1971	3	162	9	N	147	162	1			65
11	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1836	3	156	9	N	142	160	1			47
12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1657	3	96	9	N	87					134
*01	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2349	3	185	9	N	168	122	1			180

DANGELMAYR A WELL #: 3 RRCID -> 272939 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7630 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1090	-0-	-2010	72825	1040	3	50	9	N	45					172
09	3000	N	1022	-0-	-1978	70847	957	3	65	9	N	59	160	1			71
10	3100	N	992	-0-	-2108	68739	936	3	56	9	N	51					122
11	3000	N	958	-0-	-2042	66697	918	3	40	9	N	36					158
12	3100	N	1002	-0-	-2098	64599	971	3	31	9	N	28	173	1			13
*01	3100	N	885	-0-	-2215	62384	859	3	26	9	N	24	1	8			36

DANGELMAYR A WELL #: 11 RRCID -> 272940 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7455 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	896	1	466	3	N	73	1	8			121
							80	9									
09	1590	N	1231	-0-	-359	-0-	865	1	294	3	N	65	162	1	1	8	23
							72	9									
10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	892	1	747	3	N	57	1	8			79
							63	9									
11	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	870	1	722	3	N	76	1	8			154
							84	9									
12	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	882	1	319	3	N	63	171	1	2	8	44
							69	9									
01	1705	N	1479	-0-	-226	-0-	897	1	508	3	N	67	4	8			107
							74	9									

DANGELMAYR A WELL #: 12 RRCID -> 272941 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 7476 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 13 RRCID -> 272942 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7600 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 14 RRCID -> 272943 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7480 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 15 RRCID -> 272950 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 7380 - 8223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 16 RRCID -> 272951 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7396 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 18 RRCID -> 272953 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7400 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	682	1	490	3	N	59	10	8			126
							65	9									
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1021	1	368	3	N	64	165	1	6	8	19
							70	9									
10	1333	N	1231	-0-	-102	-0-	869	1	305	3	N	52					71
							57	9									
11	1200	N	916	-0-	-284	-0-	864	1	52	9	N	47	111	1			7
12	1519	N	888	-0-	-631	-0-	855	1	33	9	N	30					37
01	1240	N	922	-0-	-318	-0-	883	1	39	9	N	35	1	8			71

DANGELMAYR A WELL #: 22 RRCID -> 272954 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7420 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	X	2326	-0-	-61	-0-	2150	3	176	9	N	160	168	1	2	8	127
09	2310	X	2198	-0-	-112	-0-	2019	3	179	9	N	163	167	1	2	8	121
10	2387	X	2187	-0-	-200	-0-	1993	3	194	9	N	176	169	1	1	8	127
11	2310	X	1866	-0-	-444	-0-	1694	3	172	9	N	156	165	1	2	8	116
12	2356	X	1913	-0-	-443	-0-	1728	3	185	9	N	168	265	1	2	8	17
01	2325	X	1579	-0-	-746	-0-	1384	3	195	9	N	177	163	1	7	8	24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR A WELL #: 24H RRCID -> 272955 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7859 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2355	N	2355	-0-		-0-	-0-	381	1	1840	3	N	122	165	1	1	8	94
								134	9									
09	2130	N	1918	-0-		-212	-0-	390	1	1393	3	N	123	162	1	1	8	54
								135	9									
10	2201	N	1785	-0-		-416	-0-	393	1	1258	3	N	122					176
								134	9									
11	2130	N	1742	-0-		-388	-0-	391	1	1253	3	N	89	176	1	1	8	88
								98	9									
12	1984	N	1789	-0-		-195	-0-	392	1	1283	3	N	104	168	1	1	8	23
								114	9									
*01	1851	N	1851	-0-		-0-	-0-	377	1	1390	3	N	76	2	8			97
								84	9									

DANGELMAYR A WELL #: 27H RRCID -> 272956 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8354 - 11045

08	4576	X	4576	-0-		-0-	-0-	453	1	3829	3	N	267	160	1	3	8	184
								294	9									
09	4260	X	3932	-0-		-328	-0-	463	1	3236	3	N	212	327	1	2	8	67
								233	9									
10	4650	X	3749	-0-		-901	-0-	478	1	3037	3	N	213	158	1	1	8	121
								234	9									
11	4500	X	3204	-0-		-1296	-0-	470	1	2560	3	N	158	162	1	2	8	115
								174	9									
12	4650	X	3440	-0-		-1210	-0-	486	1	2783	3	N	155	245	1	3	8	22
								171	9									
01	4588	X	3618	-0-		-970	-0-	473	1	2951	3	N	176	167	1	8	8	23
								194	9									

DANGELMAYR A WELL #: 30H RRCID -> 272957 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8249 - 11550

08	3751	X	2743	-0-		-1008	-0-	160	1	2574	3	N	8	7	8			105
								9	9									
09	3630	X	2765	-0-		-865	-0-	155	1	2600	3	N	9	3	8			111
								10	9									
10	3551	X	3551	-0-		-0-	-0-	209	1	3320	3	N	20					131
								22	9									
11	3479	X	3479	-0-		-0-	-0-	228	1	3216	3	N	32					163
								35	9									
12	3473	X	3473	-0-		-0-	-0-	191	1	3260	3	N	20	167	1			16
								22	9									
01	3565	X	3183	-0-		-382	-0-	148	1	3021	3	N	13					29
								14	9									

GAEDKE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272958 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 9001 - 12862

08	12152	X	11036	-0-		-1116	-0-	11021	3	15	9	N	14					167
09	12750	X	10561	-0-		-2189	-0-	10547	3	14	9	N	13					180
10	13175	X	11480	-0-		-1695	-0-	11469	3	11	9	N	10					190
11	12750	X	10208	-0-		-2542	-0-	10202	3	6	9	N	5	184	1			11
12	12121	X	10754	-0-		-1367	-0-	10721	3	33	9	N	30					41
01	11470	X	11151	-0-		-319	-0-	11090	3	61	9	N	55					96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHRISTIAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272959 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8350 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12214	X	11507	-0-	-707	-0-	11456	3	51	9	N	46	184	1	5	8	15
09	11820	X	10351	-0-	-1469	-0-	38	1	10285	3	N	25	3	8			37
							28	9									
10	12152	X	10744	-0-	-1408	-0-	93	1	10639	3	N	11					48
							12	9									
11	11760	X	11612	-0-	-148	-0-	11561	3	51	9	N	46					94
12	12315	X	12315	-0-	-0-	-0-	3	1	12250	3	N	56	74	1			76
							62	9									
01	11501	X	11325	-0-	-176	-0-	9	1	11277	3	N	35					111
							39	9									

DALE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272960 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8793 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	322	1	6929	3	N	119	173	1	2	8	108
							131	9									
09	7260	X	7181	-0-	-79	-0-	306	1	6739	3	N	124	174	1			58
							136	9									
10	7502	X	6264	-0-	-1238	-0-	309	1	5806	3	N	135					193
							149	9									
11	7260	X	5529	-0-	-1731	-0-	306	1	5125	3	N	89	170	1			112
							98	9									
12	7409	X	7110	-0-	-299	-0-	290	1	6687	3	N	121	132	1	2	8	99
							133	9									
01	7409	X	5337	-0-	-2072	-0-	329	1	4908	3	N	91	2	8			188
							100	9									

PACIFIC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272962 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6910 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	998	-0-	-1761	-0-	847	1	106	3	N	41					157
							45	9									
09	2430	X	1903	-0-	-527	-0-	846	1	940	3	N	106	168	1			95
							117	9									
10	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	899	1	1731	3	N	110	1	8			204
							121	9									
11	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	869	1	1483	3	N	97	173	1			128
							107	9									
12	1953	N	1222	-0-	-731	-0-	846	1	273	3	N	94					222
							103	9									
01	2759	N	2135	-0-	-624	-0-	829	1	1218	3	N	80	173	1			129
							88	9									

HERBERT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272963 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8670 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9796	X	9690	-0-	-106	-0-	9607	3	83	9	N	75	115	1			48
09	9540	X	7907	-0-	-1633	-0-	7837	3	70	9	N	64					112
10	9889	X	8619	-0-	-1270	-0-	8534	3	85	9	N	77	134	1			55
11	9570	X	8130	-0-	-1440	-0-	8050	3	80	9	N	73					128
12	9889	X	8603	-0-	-1286	-0-	8525	3	78	9	N	71	176	1			23
01	9703	X	8240	-0-	-1463	-0-	8127	3	113	9	N	103	87	1			39

DANGELMAYR A WELL #: 17 RRCID -> 273120 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7350 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DALE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273121 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8941 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	700	-0-	-4849	-0-	586	1	114	9	N	104	172	1	2	8	117
09	4740	X	2674	-0-	-2066	-0-	812	1	1687	3	N	159	171	1			105
							175	9									
10	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	637	1	4149	3	N	257	170	1			192
							283	9									
11	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	621	1	3616	3	N	178	170	1			200
							196	9									
12	2759	X	2020	-0-	-739	-0-	609	1	1188	3	N	203	177	1	4	8	222
							223	9									
*01	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	628	1	4381	3	N	234	174	1	4	8	278
							257	9									

PACIFIC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273122 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7105 - 11210

08	5797	X	5525	-0-	-272	-0-	5450	3	75	9	N	68	1	8			264
09	5610	X	5358	-0-	-252	-0-	5274	3	84	9	N	76	168	1			172
10	5766	X	5317	-0-	-449	-0-	5227	3	90	9	N	82	1	8			253
11	5580	X	5082	-0-	-498	-0-	4997	3	85	9	N	77	172	1			158
12	5766	X	5231	-0-	-535	-0-	5092	3	139	9	N	126					284
*01	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5513	3	92	9	N	84					368

HERBERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273123 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8527 - 12840

08	11780	X	11558	-0-	-222	-0-	11522	3	36	9	N	33					154
09	11400	X	11104	-0-	-296	-0-	11052	3	52	9	N	47	181	1			20
10	11780	X	10798	-0-	-982	-0-	10765	3	33	9	N	30					50
11	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	11457	3	47	9	N	43	61	1			32
12	13455	X	13455	-0-	-0-	-0-	13404	3	51	9	N	46					78
*01	13573	X	13573	-0-	-0-	-0-	13510	3	63	9	N	57	63	1			72

GAEDKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273124 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8661 - 13095

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

DANGELMAYR A WELL #: 7 RRCID -> 273156 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7400 - 8225

08	2294	N	2004	-0-	-290	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1848	-0-	-291	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1835	-0-	-115	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
12	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
*01	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 4 RRCID -> 273157 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7530 - 8326

08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					95
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					95
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					95
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	47	142	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR A WELL #: 26H RRCID -> 273170 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7809 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	456	1	1238	3	N	141	1	8			165
							155	9									
09	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	419	1	1371	3	N	137	167	1	1	8	134
							151	9									
10	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	409	1	1295	3	N	107	171	1			70
							118	9									
11	1800	N	1644	-0-	-156	-0-	419	1	1095	3	N	118	165	1	1	8	22
							130	9									
12	2015	N	1498	-0-	-517	-0-	425	1	949	3	N	113	116	1	2	8	17
							124	9									
01	1829	N	1031	-0-	-798	-0-	381	1	563	3	N	79	2	8			94
							87	9									

STRICKLAND A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273182 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8796 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14314	X	14314	-0-	-0-	-0-	14194	2	120	9	N	109	92	1	2	8	146
09	13500	X	7185	-0-	-6315	-0-	105	1	7007	2	N	66	78	1	1	8	133
							73	9									
10	13547	X	9341	-0-	-4206	-0-	213	1	9021	2	N	97	94	1	1	8	135
							107	9									
11	13860	X	4450	-0-	-9410	-0-	688	1	3708	2	N	49	1	8			183
							54	9									
12	14322	X	3646	-0-	-10676	-0-	589	1	2981	2	N	69	176	1	2	8	74
							76	9									
01	14322	X	3570	-0-	-10752	-0-	611	1	2858	2	N	92	86	1	5	8	75
							101	9									

MONDAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273193 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7342 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11563	X	9788	-0-	-1775	-0-	101	1	9538	3	N	135	3	8			179
							149	9									
09	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	151	1	9074	3	N	134	171	1	3	8	139
							147	9									
10	10579	X	10579	-0-	-0-	-0-	122	1	10289	3	N	153	156	1	2	8	134
							168	9									
11	9570	X	8522	-0-	-1048	-0-	121	1	8257	3	N	131	169	1	3	8	93
							144	9									
12	9889	X	7327	-0-	-2562	-0-	233	1	6999	3	N	86	163	1	4	8	12
							95	9									
01	10571	X	6807	-0-	-3764	-0-	259	1	6418	3	N	118	10	8			120
							130	9									

MONDAY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273196 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7704 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8959	X	7725	-0-	-1234	-0-	363	1	7205	3	N	143	6	8			177
							157	9									
09	8490	X	7264	-0-	-1226	-0-	384	1	6724	3	N	142	169	1	6	8	144
							156	9									
10	8773	X	8183	-0-	-590	-0-	471	1	7504	3	N	189	167	1	3	8	163
							208	9									
11	8490	X	7729	-0-	-761	-0-	417	1	7134	3	N	162	165	1	6	8	154
							178	9									
12	8587	X	7156	-0-	-1431	-0-	301	1	6690	3	N	150	156	1	7	8	141
							165	9									
01	8184	X	6793	-0-	-1391	-0-	312	1	6304	3	N	161	21	8			281
							177	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273211 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8232 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	10980	3	70	9	N	64					121
09	11070	X	10508	-0-	-562	-0-	10425	3	83	9	N	75					196
10	11439	X	10886	-0-	-553	-0-	10822	3	64	9	N	58	177	1			77
11	11070	X	10202	-0-	-868	-0-	10128	3	74	9	N	67					144
12	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	11134	3	97	9	N	88	176	1	1	8	55
*01	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	11231	3	83	9	N	75	2	8			128

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273212 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8086 - 12253

08	11191	X	7726	-0-	-3465	-0-	7724	3	2	9	N	2					121
09	10860	X	7482	-0-	-3378	-0-	7476	3	6	9	N	5					126
10	11222	X	6971	-0-	-4251	-0-	6960	3	11	9	N	10					136
11	10860	X	6375	-0-	-4485	-0-	6367	3	8	9	N	7					143
12	8184	X	6859	-0-	-1325	-0-	6853	3	6	9	N	5					148
01	7719	X	6304	-0-	-1415	-0-	6296	3	8	9	N	7					155

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273213 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8597 - 11983

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273214 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8584 - 11972

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273215 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8839 - 12007

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UMBERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273218 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7717 - 12920

08	14322	X	12425	-0-	-1897	-0-	12364	3	61	9	N	55					90
09	13410	X	13379	-0-	-31	-0-	13313	3	66	9	N	60					150
10	13857	X	13522	-0-	-335	-0-	13454	3	68	9	N	62					212
11	12900	X	12638	-0-	-262	-0-	12575	3	63	9	N	57	176	1			93
12	13826	X	12851	-0-	-975	-0-	12781	3	70	9	N	64					157
01	13826	X	12966	-0-	-860	-0-	12880	3	86	9	N	78	180	1			55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273222 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7704 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6572	X	6101	-0-	-471	-0-	5	1	6060	3	N	33	1	8			67
							36	9									
09	6210	X	5672	-0-	-538	-0-	3	1	5641	3	N	25					92
							28	9									
10	6417	X	6259	-0-	-158	-0-	6217	3	42	9	N	38					130
11	6120	X	5811	-0-	-309	-0-	5777	3	34	9	N	31					161
12	6107	X	5907	-0-	-200	-0-	3	1	5864	3	N	36	174	1			23
							40	9									
*01	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6307	3	62	9	N	56					79

WILSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273223 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7783 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	3390	-0-	-1291	-0-	88	1	3283	3	N	17					153
							19	9									
09	4050	X	3125	-0-	-925	-0-	42	1	3065	3	N	16					169
							18	9									
10	4185	X	2742	-0-	-1443	-0-	57	1	2674	3	N	10					179
							11	9									
11	4050	X	3754	-0-	-296	-0-	7	1	3707	3	N	36	171	1			44
							40	9									
12	4154	X	3880	-0-	-274	-0-	3	1	3846	3	N	28					72
							31	9									
01	3379	X	3235	-0-	-144	-0-	29	1	3178	3	N	25					97
							28	9									

PACIFIC C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273224 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6898 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4394	3	73	9	N	66	1	8			212
09	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4435	3	91	9	N	83	160	1			135
10	4557	X	4390	-0-	-167	-0-	66	1	4243	3	N	74					209
							81	9									
11	4410	X	3926	-0-	-484	-0-	95	1	3777	3	N	49	173	1			85
							54	9									
12	4681	X	3979	-0-	-702	-0-	98	1	3787	3	N	85					170
							94	9									
01	4681	X	4654	-0-	-27	-0-	85	1	4462	3	N	97	172	1			95
							107	9									

ROSA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273225 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7908 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7409	X	5936	-0-	-1473	-0-	5921	3	15	9	N	14	1	8			64
09	5490	X	4547	-0-	-943	-0-	4538	3	9	9	N	8					72
10	5332	X	4581	-0-	-751	-0-	4569	3	12	9	N	11					83
11	5730	X	4552	-0-	-1178	-0-	4540	3	12	9	N	11					94
12	5921	X	4593	-0-	-1328	-0-	4578	3	15	9	N	14	21	1			87
01	5921	X	4548	-0-	-1373	-0-	4530	3	18	9	N	16					103

PACIFIC C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273235 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7114 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3027	3	76	9	N	69					161
09	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	253	1	3282	3	N	94	167	1			88
							103	9									
10	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	145	1	3392	3	N	69					157
							76	9									
11	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	115	1	3553	3	N	73	170	1			60
							80	9									
12	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	117	1	3621	3	N	68					128
							75	9									
*01	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	129	1	3758	3	N	123					251
							135	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MCKOWN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273238 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8595 - 12440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13082	X	12432	-0-	-650	-0-	12184	3	248	9	N	225	173	1	2	8	143
09	12660	X	11729	-0-	-931	-0-	11475	3	254	9	N	231	174	1			200
10	13082	X	11905	-0-	-1177	-0-	11653	3	252	9	N	229	342	1			87
11	12480	X	11241	-0-	-1239	-0-	10995	3	246	9	N	224	175	1			136
12	12307	X	11284	-0-	-1023	-0-	11054	3	230	9	N	209	177	1	2	8	166
01	12307	X	11249	-0-	-1058	-0-	11022	3	227	9	N	206	179	1	1	8	192

VOGEL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273239 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8268 - 12720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9052	X	3833	-0-	-5219	-0-	3799	3	34	9	N	31	2	8			107
09	8520	X	2026	-0-	-6494	-0-	2006	3	20	9	N	18	5	8			120
10	8587	X	125	-0-	-8462	-0-	125	1			N	-0-					120
11	8310	X	1217	-0-	-7093	-0-	597	1	574	3	N	42					162
							46	9									
12	8277	X	1097	-0-	-7180	-0-	590	1	456	3	N	46	177	1			31
							51	9									
01	3844	X	2063	-0-	-1781	-0-	603	1	1406	3	N	49					80
							54	9									

VOGEL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273241 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8592 - 13156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10943	X	4402	-0-	-6541	-0-	4380	3	22	9	N	20	2	8			23
09	10440	X	7062	-0-	-3378	-0-	7054	3	8	9	N	7	1	8			29
10	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	11953	3	50	9	N	45					74
11	11430	X	11430	-0-	-0-	-0-	11340	3	90	9	N	82					156
12	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	11181	3	86	9	N	78	179	1			55
01	11997	X	11767	-0-	-230	-0-	11691	3	76	9	N	69					124

PACKWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273242 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7911 - 12250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7099	X	5020	-0-	-2079	-0-	4984	3	36	9	N	33					156
09	6870	X	4798	-0-	-2072	-0-	4759	3	39	9	N	35					191
10	7099	X	4968	-0-	-2131	-0-	4913	3	55	9	N	50	172	1			69
11	6480	X	4224	-0-	-2256	-0-	4187	3	37	9	N	34					103
12	5239	X	4156	-0-	-1083	-0-	4123	3	33	9	N	30					133
01	5022	X	4251	-0-	-771	-0-	4216	3	35	9	N	32					165

PACKWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273243 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7991 - 12320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	7835	3	119	9	N	108					154
09	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7620	3	106	9	N	96	170	1			80
10	7967	X	7964	-0-	-3	-0-	7857	3	107	9	N	97					177
11	7710	X	7281	-0-	-429	-0-	7186	3	95	9	N	86	171	1			92
12	7998	X	7723	-0-	-275	-0-	7606	3	117	9	N	106	1	8			197
01	7998	X	7797	-0-	-201	-0-	7670	3	127	9	N	115	174	1			138

PACKWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273244 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7872 - 12201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6851	X	3569	-0-	-3282	-0-	3515	3	54	9	N	49					130
09	4920	X	3555	-0-	-1365	-0-	3507	3	48	9	N	44					174
10	4991	X	3356	-0-	-1635	-0-	3300	3	56	9	N	51	172	1			53
11	4560	X	3230	-0-	-1330	-0-	3180	3	50	9	N	45					98
12	3720	X	3081	-0-	-639	-0-	3048	3	33	9	N	30					128
01	3689	X	3149	-0-	-540	-0-	3102	3	47	9	N	43					171

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DMW WELL #: 3H RRCID -> 273245 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8553 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7192	X	6784	-0-	-408	-0-	6600	3	184	9	N	167	171	1			90
09	7830	X	6093	-0-	-1737	-0-	5958	3	135	9	N	123	166	1			47
10	8091	X	5864	-0-	-2227	-0-	44	1	5693	3	N	115					162
							127	9									
11	7830	X	5765	-0-	-2065	-0-	65	1	5564	3	N	124	174	1			112
							136	9									
12	6882	X	4981	-0-	-1901	-0-	335	1	4521	3	N	114	196	1			30
							125	9									
01	6789	X	5090	-0-	-1699	-0-	306	1	4649	3	N	123	1	8			152
							135	9									

SEIBOLD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273246 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8062 - 11949

08	18963	X	18963	-0-	-0-	-0-	18961	3	2	9	N	2					62
09	18258	X	18258	-0-	-0-	-0-	18256	3	2	9	N	2					64
10	18531	X	18531	-0-	-0-	-0-	18525	3	6	9	N	5					69
11	17105	X	17105	-0-	-0-	-0-	17093	3	12	9	N	11					80
12	18972	X	17239	-0-	-1733	-0-	17164	3	75	9	N	68	133	1			15
01	18972	X	17881	-0-	-1091	-0-	17842	3	39	9	N	35					50

SEIBOLD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273247 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7970 - 11230

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	5			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DMW WELL #: 1H RRCID -> 273248 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8546 - 12620

08	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	241	1	3213	3	N	23	5	8			151
							25	9									
09	3900	X	3070	-0-	-830	-0-	505	1	2546	3	N	17	2	8			166
							19	9									
10	4030	X	2670	-0-	-1360	-0-	647	1	2020	3	N	3					169
							3	9									
11	3900	X	2335	-0-	-1565	-0-	625	1	1685	3	N	23					192
							25	9									
12	3472	X	2635	-0-	-837	-0-	443	1	2184	3	N	7	163	1			36
							8	9									
01	3472	X	2301	-0-	-1171	-0-	470	1	1819	3	N	11					47
							12	9									

VOGEL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273249 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8456 - 13235

08	12028	X	5072	-0-	-6956	-0-	4952	3	120	9	N	109	177	1	3	8	159
09	11610	X	455	-0-	-11155	-0-	354	1	101	9	N	92	92	8			159
10	11904	X	590	-0-	-11314	-0-	586	1	4	9	N	4					163
11	11250	X	573	-0-	-10677	-0-	525	1	48	9	N	44	4	8			203
12	11005	X	749	-0-	-10256	-0-	628	1	121	9	N	110	174	1	6	8	133
01	5084	X	2563	-0-	-2521	-0-	409	1	1988	3	N	151	176	1	9	8	99
							166	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VOGEL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273250 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8418 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9889	X	4158	-0-	-5731	-0-	4119	3	39	9	N	35	3	8			54
09	9450	X	18	-0-	-9432	-0-	18	1			N	-0-					54
10	9362	X	429	-0-	-8933	-0-	427	1	2	9	N	2					56
11	9060	X	1246	-0-	-7814	-0-	502	1	708	3	N	33					89
							36	9									
12	9083	X	1410	-0-	-7673	-0-	537	1	803	3	N	64					153
							70	9									
01	4154	X	3263	-0-	-891	-0-	383	1	2766	3	N	104	179	1			78
							114	9									

PRIDDY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273251 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8307 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10726	X	9958	-0-	-768	-0-	9732	3	226	9	N	205	160	1	1	8	88
09	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	9791	3	184	9	N	167	163	1	1	8	91
10	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	10779	3	152	9	N	138	175	1			54
11	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	10309	3	173	9	N	157	167	1	1	8	43
12	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	10577	3	209	9	N	190	168	1	1	8	64
*01	11397	X	11397	-0-	-0-	-0-	11225	3	172	9	N	156	176	1	2	8	42

PRIDDY A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 273252 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7715 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14198	X	12679	-0-	-1519	-0-	12607	3	72	9	N	65					116
09	12750	X	10907	-0-	-1843	-0-	40	1	10821	3	N	42					158
							46	9									
10	13175	X	10968	-0-	-2207	-0-	82	1	10843	3	N	39	163	1			34
							43	9									
11	12750	X	11679	-0-	-1071	-0-	11653	3	26	9	N	24					58
12	12927	X	11922	-0-	-1005	-0-	11865	3	57	9	N	52					110
01	12679	X	11689	-0-	-990	-0-	11632	3	57	9	N	52	1	8			161

VOGEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273254 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8450 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	154	1	1432	3	N	78	177	1			110
							86	9									
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					110
10	3255	X	218	-0-	-3037	-0-	218	1			N	-0-					110
11	3150	X	1131	-0-	-2019	-0-	505	1	626	3	N	-0-					110
12	3255	X	1996	-0-	-1259	-0-	661	1	1200	3	N	123	175	1			58
							135	9									
*01	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	447	1	3144	3	N	133					191
							146	9									

SEIBOLD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273255 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8108 - 11873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
UMBERSON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273263 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7809 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	5100	-0-	-1193	-0-	697	1	4391	3	N	11					117
							12	9									
09	6090	X	4907	-0-	-1183	-0-	738	1	4169	3	N	-0-					117
10	6479	X	5362	-0-	-1117	-0-	686	1	4676	3	N	-0-					117
11	6270	X	5032	-0-	-1238	-0-	677	1	4355	3	N	-0-					117
12	6479	X	5427	-0-	-1052	-0-	685	1	4742	3	N	-0-					117
*01	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	644	1	5551	3	N	11					128
							12	9									

FARRELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273266 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8185 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8959	X	8796	-0-	-163	-0-	8779	3	17	9	N	15	5	8			82
09	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	9305	3	18	9	N	16	4	8			94
10	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	9194	3	14	9	N	13					107
11	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	8968	3	13	9	N	12					119
12	9641	X	6728	-0-	-2913	-0-	6713	3	15	9	N	14	120	1			13
01	9641	X	8602	-0-	-1039	-0-	8581	3	21	9	N	19					32

FARRELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273267 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8173 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	5936	-0-	-791	-0-	5929	3	7	9	N	6	1	8			97
09	6510	X	5928	-0-	-582	-0-	5917	3	11	9	N	10	1	8			106
10	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6402	3	9	9	N	8					114
11	5730	X	5728	-0-	-2	-0-	5717	3	11	9	N	10					124
12	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6696	3	25	9	N	23	139	1			8
01	6417	X	5174	-0-	-1243	-0-	5157	3	17	9	N	15					23

FARRELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273269 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8247 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9083	X	8517	-0-	-566	-0-	8499	3	18	9	N	16	6	8			29
09	9570	X	7635	-0-	-1935	-0-	7618	3	17	9	N	15	3	8			41
10	9889	X	8402	-0-	-1487	-0-	8385	3	17	9	N	15					56
11	9570	X	8128	-0-	-1442	-0-	8111	3	17	9	N	15					71
12	9393	X	8475	-0-	-918	-0-	8421	3	54	9	N	49	111	1			9
01	8525	X	8394	-0-	-131	-0-	8362	3	32	9	N	29					38

BELCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273270 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8374 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	579	X	579	-0-	-0-	-0-	143	1	436	3	N	-0-					77
11	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	572	1	3534	3	N	-0-					77
*12	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	571	1	3728	3	N	3					80
							3	9									
01	T. A.		4118	-0-	4118	4118	66	1	4042	3	N	9					89
							10	9									

BELCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273271 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8021 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	10192	3	62	9	N	56					201
09	9810	X	9769	-0-	-41	-0-	9693	3	76	9	N	69	179	1			91
10	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	10113	3	84	9	N	76					167
11	9810	X	8958	-0-	-852	-0-	8881	3	77	9	N	70					237
12	10261	X	9589	-0-	-672	-0-	9440	3	149	9	N	135	183	1			189
01	10261	X	9066	-0-	-1195	-0-	8985	3	81	9	N	74					263

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOGEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273273 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8554 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	508	1	2428	3	N	63	177	1	18	8	71
							69	9									
09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					71
10	4495	X	285	-0-	-4210	-0-	271	1	14	9	N	13					84
11	4350	X	1188	-0-	-3162	-0-	502	1	646	3	N	36	6	8			114
							40	9									
12	4495	X	3237	-0-	-1258	-0-	449	1	2726	3	N	56	7	8			163
							62	9									
*01	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	328	1	4208	3	N	72	177	1	12	8	46
							79	9									

VOGEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273274 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8465 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8463	X	7619	-0-	-844	-0-	7579	3	40	9	N	36	179	1			17
09	8190	X	19	-0-	-8171	-0-	19	1			N	-0-					17
10	8463	X	33	-0-	-8430	-0-	33	1			N	-0-					17
11	8190	X	286	-0-	-7904	-0-	284	1	2	9	N	2	2	8			17
12	8990	X	377	-0-	-8613	-0-	325	1	49	3	N	3	3	8			17
							3	9									
01	7626	X	256	-0-	-7370	-0-	254	1	2	9	N	2	2	8			17

VOGEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273276 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8414 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4183	3	48	9	N	44	15	8			68
09	4830	X	44	-0-	-4786	-0-	44	1			N	-0-					68
10	5053	X	3177	-0-	-1876	-0-	256	1	2921	3	N	-0-					68
11	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	411	1	6107	3	N	7	4	8			71
							8	9									
12	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	322	1	5958	3	N	35	3	8			103
							39	9									
*01	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	203	1	8048	3	N	53	6	8			150
							58	9									

SUMMERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273301 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8336 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	290	1	8136	3	N	77	2	8			184
							85	9									
09	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	419	1	2498	3	N	33	170	1	2	8	45
							36	9									
10	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	562	1	5655	3	N	68	1	8			112
							75	9									
11	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	590	1	5512	3	N	68	1	8			179
							75	9									
12	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	618	1	2933	3	N	58	174	1	2	8	61
							64	9									
*01	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	620	1	5155	3	N	79	7	8			133
							87	9									

SUMMERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273302 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7983 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10106	X	8194	-0-	-1912	-0-	32	1	8114	3	N	44					183
							48	9									
09	11550	X	9250	-0-	-2300	-0-	9207	3	43	9	N	39	175	1			47
10	11935	X	9455	-0-	-2480	-0-	9411	3	44	9	N	40					87
11	11550	X	8467	-0-	-3083	-0-	8411	3	56	9	N	51					138
12	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	9891	3	51	9	N	46	1	8			183
01	9548	X	9377	-0-	-171	-0-	9313	3	64	9	N	58	181	1	1	8	59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

AVA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273304 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7308 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	4293	-0-	-884	-0-	4279	3	14	9	N	13					164
09	5040	X	4226	-0-	-814	-0-	4205	3	21	9	N	19	173	1			10
10	5208	X	4419	-0-	-789	-0-	4394	3	25	9	N	23					33
11	5040	X	3845	-0-	-1195	-0-	3822	3	23	9	N	21	32	1			22
12	4371	X	4062	-0-	-309	-0-	4034	3	28	9	N	25	34	1			13
01	4433	X	4030	-0-	-403	-0-	3998	3	32	9	N	29	1	8			41

AVA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273305 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7305 - 12089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	5940	-0-	-74	-0-	5923	3	17	9	N	15					103
09	5820	X	5180	-0-	-640	-0-	5163	3	17	9	N	15					118
10	6014	X	5530	-0-	-484	-0-	5522	3	8	9	N	7					125
11	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6064	3	23	9	N	21	139	1			7
12	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6299	3	25	9	N	23					30
*01	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6229	3	31	9	N	28	1	8			57

ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273307 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8071 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10044	X	6604	-0-	-3440	-0-	6565	3	39	9	N	35	174	1			42
09	9720	X	6062	-0-	-3658	-0-	6028	3	34	9	N	31					73
10	8928	X	5906	-0-	-3022	-0-	5882	3	24	9	N	22					95
11	7230	X	5918	-0-	-1312	-0-	5874	3	44	9	N	40					135
12	6603	X	5885	-0-	-718	-0-	5830	3	55	9	N	50	173	1			12
*01	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	7158	3	61	9	N	55	3	8			64

WATSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273308 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6994 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3586	-0-	-196	-0-	14	1	3478	3	N	85	172	1	1	8	87
							94	9									
09	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	7	1	4683	3	N	110					197
							121	9									
10	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	7	1	5117	3	N	92	172	1			117
							101	9									
11	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	31	1	4468	3	N	105					222
							116	9									
12	4960	X	3735	-0-	-1225	-0-	70	1	3562	3	N	94	174	1			142
							103	9									
01	5239	X	4593	-0-	-646	-0-	31	1	4439	3	N	112					254
							123	9									

WATSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273309 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6997 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	4473	-0-	-921	-0-	79	1	4282	3	N	102	176	1	1	8	111
							112	9									
09	5220	X	4226	-0-	-994	-0-	83	1	4036	3	N	97					208
							107	9									
10	5394	X	4892	-0-	-502	-0-	68	1	4700	3	N	113	164	1			157
							124	9									
11	5040	X	4814	-0-	-226	-0-	55	1	4641	3	N	107					264
							118	9									
12	5084	X	4899	-0-	-185	-0-	18	1	4745	3	N	124	173	1			215
							136	9									
01	4898	X	4219	-0-	-679	-0-	57	1	4054	3	N	98	171	1			142
							108	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BAILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273310 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7923 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	824	1	2267	3	N	97	173	1			87
							107	9									
09	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	800	1	2158	3	N	101					188
							111	9									
10	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	797	1	2539	3	N	104	175	1			117
							114	9									
11	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	479	1	3085	3	N	101					218
							111	9									
12	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	401	1	3331	3	N	119	173	1	1	8	163
							131	9									
*01	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	447	1	4443	3	N	134	176	1			121
							147	9									

ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273312 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8263 - 12830

08	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					39
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

BAILEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273313 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7730 - 12530

08	11222	X	10591	-0-	-631	-0-	10527	3	64	9	N	58					183
09	10860	X	10108	-0-	-752	-0-	10055	3	53	9	N	48	179	1			52
10	11222	X	10474	-0-	-748	-0-	10417	3	57	9	N	52					104
11	10740	X	10106	-0-	-634	-0-	10052	3	54	9	N	49					153
12	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	10731	3	61	9	N	55	164	1			44
*01	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	10795	3	69	9	N	63					107

BAILEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273317 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7968 - 12565

08	8029	X	7912	-0-	-117	-0-	7899	3	13	9	N	12					218
09	7770	X	7129	-0-	-641	-0-	7121	3	8	9	N	7					225
10	8277	X	7008	-0-	-1269	-0-	6991	3	17	9	N	15	174	1			66
11	8010	X	5525	-0-	-2485	-0-	330	1	5192	3	N	3					69
							3	9									
12	8525	X	8361	-0-	-164	-0-	436	1	7923	3	N	2					71
							2	9									
01	7905	X	6427	-0-	-1478	-0-	373	1	6045	3	N	8					79
							9	9									

SHOCKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273318 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 8136 - 12123

08	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6038	3	3	9	N	3					33
09	6090	X	5804	-0-	-286	-0-	5797	3	7	9	N	6					39
10	6386	X	5478	-0-	-908	-0-	5474	3	4	9	N	4					43
11	6180	X	5508	-0-	-672	-0-	5496	3	12	9	N	11					54
12	6386	X	5597	-0-	-789	-0-	5576	3	21	9	N	19					73
*01	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6479	3	20	9	N	18	1	8			90

SHOCKLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273321 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7760 - 12142

08	4681	X	3870	-0-	-811	-0-	3856	3	14	9	N	13					26
09	4530	X	3610	-0-	-920	-0-	3599	3	11	9	N	10					36
10	4681	X	3947	-0-	-734	-0-	3929	3	18	9	N	16					52
11	3840	X	3204	-0-	-636	-0-	3187	3	17	9	N	15					67
12	3875	X	3403	-0-	-472	-0-	3383	3	20	9	N	18					85
01	3937	X	3918	-0-	-19	-0-	3893	3	25	9	N	23	2	8			106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LUE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273322 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6915 - 11939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4746	-0-	-245	-0-	311 135	1 9	4300	3	N	123					224
09	4920	X	4837	-0-	-83	-0-	308 138	1 9	4391	3	N	125	174	1			175
10	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	333 153	1 9	4690	3	N	139	170	1			144
11	4920	X	4852	-0-	-68	-0-	321 114	1 9	4417	3	N	104	178	1			70
12	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	287 143	1 9	4590	3	N	130	167	1			33
*01	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	268 156	1 9	5187	3	N	142					175

LUE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273323 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6988 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	303 196	1 9	5453	3	N	178	175	1	1	8	164
09	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	274 141	1 9	5130	3	N	128	174	1			118
10	6169	X	5804	-0-	-365	-0-	285 162	1 9	5357	3	N	147	168	1	1	8	96
11	5970	X	5236	-0-	-734	-0-	278 161	1 9	4797	3	N	146	177	1			65
12	6014	X	5133	-0-	-881	-0-	311 189	1 9	4633	3	N	172	179	1			58
01	5952	X	4577	-0-	-1375	-0-	325 128	1 9	4124	3	N	116					174

SETTLE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273325 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8426 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13702	X	10078	-0-	-3624	-0-	9955	3	123	9	N	112					127
09	13050	X	8844	-0-	-4206	-0-	8730	3	114	9	N	104	178	1			53
10	12617	X	8288	-0-	-4329	-0-	8170	3	118	9	N	107					160
11	12210	X	7019	-0-	-5191	-0-	6942	3	77	9	N	70	180	1			50
12	10075	X	9021	-0-	-1054	-0-	8893	3	128	9	N	116					166
01	10075	X	8986	-0-	-1089	-0-	8851	3	135	9	N	123	255	1			34

NOBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273326 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8096 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	684	-0-	-277	-0-	620 20	1 9	44	3	N	18	173	1			29
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	600 34	1 9	203	3	N	31					60
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	596 55	1 9	321	3	N	50					110
11	660	N	651	-0-	-9	-0-	597	1	54	9	N	49					159
12	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	615 54	1 9	1990	3	N	49	173	1			35
01	961	N	943	-0-	-18	-0-	583 19	1 9	341	3	N	17					52

NOBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273327 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7917 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14601	X	13539	-0-	-1062	-0-	13526	3	13	9	N	12					103
09	14130	X	12777	-0-	-1353	-0-	12775	3	2	9	N	2					105
10	14260	X	12952	-0-	-1308	-0-	12935	3	17	9	N	15					120
11	13800	X	7092	-0-	-6708	-0-	7080	3	12	9	N	11					131
12	13795	X	-0-	-0-	-13795	-0-					N	-0-					131
*01	14246	X	14246	-0-	-0-	-0-	14198	3	48	9	N	44					175

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WHITESIDE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273331 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8125 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5502	3	78	9	N	71	12	8			151
09	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5661	3	54	9	N	49	172	1	5	8	23
10	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6280	3	33	9	N	30					53
11	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5899	3	29	9	N	26					79
12	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5680	3	24	9	N	22					101
*01	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6287	3	32	9	N	29	1	8			129

WHITESIDE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273332 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7812 - 12955

08	11241	X	11241	-0-	-0-	-0-	11222	3	19	9	N	17	6	8			174
09	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	11119	3	24	9	N	22	171	1	4	8	21
10	11997	X	10975	-0-	-1022	-0-	10954	3	21	9	N	19					40
11	11610	X	10180	-0-	-1430	-0-	10152	3	28	9	N	25					65
12	11997	X	11116	-0-	-881	-0-	11088	3	28	9	N	25					90
01	11501	X	11100	-0-	-401	-0-	11069	3	31	9	N	28					118

KNOX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273333 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8144 - 13222

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					113
10	498	X	498	-0-	-0-	-0-	495	3	3	9	N	3					116
11	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1685	3	24	9	N	22					138
12	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	217	1	2677	3	N	24	143	1			19
							26	9									
*01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	49	1	1272	3	N	11					30
							12	9									

WATSON D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273336 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6940 - 11295

08	4867	X	4688	-0-	-179	-0-	4521	3	167	9	N	152	341	1	1	8	84
09	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4680	3	140	9	N	127					211
10	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4438	3	189	9	N	172	168	1			215
11	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4529	3	212	9	N	193	163	1			245
12	4991	X	4824	-0-	-167	-0-	4668	3	156	9	N	142	176	1			211
01	4991	X	4734	-0-	-257	-0-	4574	3	160	9	N	145	175	1			181

GAEDKE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273337 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8465 - 12601

08	10726	X	8598	-0-	-2128	-0-	11	1	8564	3	N	21	1	8			69
							23	9									
09	10260	X	6477	-0-	-3783	-0-	28	1	6439	3	N	9					78
							10	9									
10	10602	X	6911	-0-	-3691	-0-	194	1	6698	3	N	17					95
							19	9									
11	10260	X	7815	-0-	-2445	-0-	172	1	7626	3	N	15					110
							17	9									
12	9765	X	5329	-0-	-4436	-0-	203	1	5107	3	N	17	2	8			125
							19	9									
01	8587	X	5707	-0-	-2880	-0-	141	1	5546	3	N	18	2	8			141
							20	9									

GAEDKE B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273338 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 8673 - 12534

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCKOWN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273339 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8713 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	2513	-0-	-928	-0-	385	1	2000	3	N	116	1	8			154
							128	9									
09	3330	X	2157	-0-	-1173	-0-	444	1	1590	3	N	112	175	1			91
							123	9									
10	2728	X	460	-0-	-2268	-0-	374	1	12	3	N	67					158
							74	9									
11	2640	X	1179	-0-	-1461	-0-	439	1	641	3	N	90	169	1			79
							99	9									
12	2728	X	980	-0-	-1748	-0-	544	1	306	3	N	118	1	8			196
							130	9									
01	2511	X	990	-0-	-1521	-0-	465	1	378	3	N	134	168	1	1	8	161
							147	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273340 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	X	2041	-0-	-377	-0-	392	1	1419	3	N	209	175	1			140
							230	9									
09	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	321	1	1908	3	N	244	170	1			214
							268	9									
10	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	893	1	2335	3	N	262	341	1			135
							288	9									
11	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	850	1	3527	3	N	251	174	1			212
							276	9									
12	3100	N	4741	-0-	1641	1641	899	1	3593	3	N	226	352	1			86
							249	9									
*01	6800	X	5159	-0-	-1641	-0-	891	1	3983	3	N	259	172	1			173
							285	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273341 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	9799	3	83	9	N	75					218
09	9810	X	9210	-0-	-600	-0-	9153	3	57	9	N	52	168	1			102
10	10137	X	9774	-0-	-363	-0-	9695	3	79	9	N	72					174
11	9810	X	9358	-0-	-452	-0-	9279	3	79	9	N	72	174	1			72
12	9889	X	9711	-0-	-178	-0-	9621	3	90	9	N	82					154
*01	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	10077	3	80	9	N	73	177	1			50

MCKOWN A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273342 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8158 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUE C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273343 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6854 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	5106	-0-	-319	-0-	173	1	4702	3	N	210	173	1	2	8	195
							231	9									
09	5550	X	5232	-0-	-318	-0-	127	1	4889	3	N	196	339	1			52
							216	9									
10	5735	X	3128	-0-	-2607	-0-	223	1	2807	3	N	89	1	8			140
							98	9									
11	5550	X	4197	-0-	-1353	-0-	206	1	3752	3	N	217	168	1			189
							239	9									
12	5394	X	3383	-0-	-2011	-0-	184	1	3032	3	N	152	171	1			170
							167	9									
01	5394	X	3686	-0-	-1708	-0-	208	1	3211	3	N	243	175	1	1	8	237
							267	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LUE C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273344 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6924 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	199 92	1 9	5064	3	N	84	1	8			172
09	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	226 100	1 9	4747	3	N	91	173	1			90
10	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	146 119	1 9	6367	3	N	108	1	8			197
11	5610	X	5583	-0-	-27	-0-	153 92	1 9	5338	3	N	84	172	1			109
12	5797	X	5023	-0-	-774	-0-	161 117	1 9	4745	3	N	106	168	1			47
01	6634	X	5326	-0-	-1308	-0-	135 114	1 9	5077	3	N	104	4	8			147

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273346 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7884 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	3917	-0-	-1477	-0-	3903	3	14	9	N	13					164
09	4710	X	4152	-0-	-558	-0-	4135	3	17	9	N	15					179
10	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4095	3	14	9	N	13					192
11	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	3998	3	21	9	N	19	185	1			26
12	4278	X	4136	-0-	-142	-0-	4108	3	28	9	N	25					51
01	4278	X	4276	-0-	-2	-0-	4248	3	28	9	N	25	1	8			75

FREEMAN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273348 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8695 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9269	X	8140	-0-	-1129	-0-	8088	3	52	9	N	47	160	1	4	8	45
09	8940	X	7511	-0-	-1429	-0-	7481	3	30	9	N	27	2	8			70
10	8432	X	7249	-0-	-1183	-0-	7215	3	34	9	N	31					101
11	8160	X	6526	-0-	-1634	-0-	6483	3	43	9	N	39					140
12	8432	X	6954	-0-	-1478	-0-	6888	3	66	9	N	60	170	1			30
01	8153	X	5011	-0-	-3142	-0-	4970	3	41	9	N	37					67

SETTLE D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273349 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8595 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	185 40	1 9	3115	3	N	36	1	8			109
09	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	204 69	1 9	4702	3	N	63	1	8			171
10	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	199 80	1 9	5577	3	N	73	167	1			77
11	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	30 102	1 9	6910	3	N	93	44	1	1	8	125
12	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7372	3	58	9	N	53	2	8			176
*01	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	7464	3	66	9	N	60	175	1	4	8	57

HAILEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273350 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7296 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6572	X	6361	-0-	-211	-0-	6311	3	50	9	N	45					151
09	6720	X	6501	-0-	-219	-0-	6445	3	56	9	N	51	167	1			35
10	6944	X	6220	-0-	-724	-0-	6172	3	48	9	N	44					79
11	6720	X	5736	-0-	-984	-0-	5684	3	52	9	N	47					126
12	6851	X	5711	-0-	-1140	-0-	5654	3	57	9	N	52	156	1			22
01	6727	X	5956	-0-	-771	-0-	5888	3	68	9	N	62	1	8			83

CAIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273360 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7925 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	9542	3	110	9	N	100					179
09	9330	X	9237	-0-	-93	-0-	9197	3	40	9	N	36	161	1			54
10	9641	X	9222	-0-	-419	-0-	9178	3	44	9	N	40					94
11	9330	X	2735	-0-	-6595	-0-	2727	3	8	9	N	7					101
12	9641	X	-0-	-0-	-9641	-0-					N	-0-					101
*01	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	10291	3	45	9	N	41					142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MARTIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273365 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6998 - 12385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7626	X	6493	-0-	-1133	-0-	6403	3	90	9	N	82	174	1	1	8	103
09	7140	X	6243	-0-	-897	-0-	6166	3	77	9	N	70					173
10	7068	X	6413	-0-	-655	-0-	6335	3	78	9	N	71	165	1	1	8	78
11	6630	X	6280	-0-	-350	-0-	6195	3	85	9	N	77					155
12	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6395	3	119	9	N	108	175	1			88
*01	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6576	3	88	9	N	80	5	8			163

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273367 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8076 - 13864

08	9517	X	7666	-0-	-1851	-0-	347	1	7282	3	N	34					120
							37	9									
09	9210	X	6843	-0-	-2367	-0-	300	1	6526	3	N	15					135
							17	9									
10	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	248	1	9331	3	N	39					174
							43	9									
11	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	215	1	10096	3	N	60	174	1	1	8	59
							66	9									
12	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	167	1	10820	3	N	82	18	1	1	8	122
							90	9									
*01	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	102	1	11666	3	N	79	3	8			198
							87	9									

HERBERT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273368 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8617 - 12910

08	5487	X	1032	-0-	-4455	-0-	620	1	383	3	N	26	2	8			71
							29	9									
09	4350	X	1317	-0-	-3033	-0-	600	1	697	3	N	18					89
							20	9									
10	725	X	725	-0-	-0-	-0-	620	1	83	3	N	20	43	1			66
							22	9									
11	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	600	1	1552	3	N	23					89
							25	9									
12	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	620	1	2345	3	N	32	2	8			119
							35	9									
*01	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	616	1	2174	3	N	31	89	1	2	8	59
							34	9									

BERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273369 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8651 - 11250

08	2945	X	1135	-0-	-1810	-0-	461	1	558	3	N	105	166	1	4	8	97
							116	9									
09	3060	X	638	-0-	-2422	-0-	456	1	134	3	N	44					141
							48	9									
10	3162	X	1372	-0-	-1790	-0-	498	1	813	3	N	55					196
							61	9									
11	3060	X	1071	-0-	-1989	-0-	462	1	552	3	N	52	171	1			77
							57	9									
12	2046	X	875	-0-	-1171	-0-	502	1	322	3	N	46	5	8			118
							51	9									
01	1364	X	525	-0-	-839	-0-	486	1	39	9	N	35	6	8			147

SEIBOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273370 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8199 - 12106

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ALAMO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273373 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 8120 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	572	-0-	-110	-0-	459	3	113	9	N	103	177	1			53
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	675	3	102	9	N	93					146
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1074	3	118	9	N	107	172	1			81
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	608	3	43	9	N	39					120
12	806	N	668	-0-	-138	-0-	629	3	39	9	N	35					155
01	1178	N	560	-0-	-618	-0-	540	3	20	9	N	18					173

ALAMO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273375 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8120 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	8318	3	53	9	N	48					139
09	7710	X	7137	-0-	-573	-0-	7100	3	37	9	N	34					173
10	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	8241	3	46	9	N	42	175	1			40
11	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	8100	3	53	9	N	48					88
12	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	8705	3	68	9	N	62					150
*01	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	8674	3	73	9	N	66	174	1			42

ALAMO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273376 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7820 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8122	X	6014	-0-	-2108	-0-	6006	3	8	9	N	7	175	1			14
09	8220	X	6408	-0-	-1812	-0-	6391	3	17	9	N	15					29
10	8494	X	6691	-0-	-1803	-0-	6649	3	42	9	N	38					67
11	8220	X	6916	-0-	-1304	-0-	6885	3	31	9	N	28					95
12	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	7075	3	35	9	N	32					127
*01	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	6987	3	40	9	N	36					163

HARRY WELL #: 1 RRCID -> 273377 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7744 - 8313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					11
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					11
10	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					11
11	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	3			N	-0-					11
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					11
01	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	3			N	-0-					11

ROSA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273379 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 8160 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8184	X	6009	-0-	-2175	-0-	5989	3	20	9	N	18					31
09	7920	X	5784	-0-	-2136	-0-	5744	3	40	9	N	36					67
10	7316	X	5826	-0-	-1490	-0-	5778	3	48	9	N	44					111
11	6840	X	5662	-0-	-1178	-0-	5617	3	45	9	N	41					152
12	6014	X	5672	-0-	-342	-0-	5615	3	57	9	N	52	153	1			51
01	6014	X	5281	-0-	-733	-0-	5247	3	34	9	N	31					82

JANDON WELL #: 3 RRCID -> 273380 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7436 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	668	1	893	3	N	133	167	1	1	8	112
							146	9									
09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	870	1	944	3	N	129	179	1			62
							142	9									
10	1674	N	1457	-0-	-217	-0-	288	1	1027	3	N	129	171	1			20
							142	9									
11	1650	N	1602	-0-	-48	-0-	348	1	1069	3	N	168					188
							185	9									
12	2015	N	1581	-0-	-434	-0-	416	1	1087	3	N	71	168	1			91
							78	9									
*01	3100	N	3478	-0-	378	378	414	1	2970	3	N	85	165	1	1	8	10
							94	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ALAMO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273381 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7714 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15655	X	14418	-0-	-1237	-0-	14404	3	14	9	N	13					115
09	15150	X	13707	-0-	-1443	-0-	13695	3	12	9	N	11					126
10	14973	X	10394	-0-	-4579	-0-	10385	3	9	9	N	8					134
11	14490	X	8079	-0-	-6411	-0-	8067	3	12	9	N	11					145
12	14508	X	8379	-0-	-6129	-0-	8354	3	25	9	N	23					168
01	14415	X	8004	-0-	-6411	-0-	7979	3	25	9	N	23	165	1			26

ALAMO B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273382 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7811 - 12915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10850	X	10660	-0-	-190	-0-	10643	3	17	9	N	15					119
09	10500	X	9864	-0-	-636	-0-	9846	3	18	9	N	16					135
10	10943	X	7722	-0-	-3221	-0-	7708	3	14	9	N	13					148
11	10590	X	6561	-0-	-4029	-0-	6548	3	13	9	N	12					160
12	10943	X	7298	-0-	-3645	-0-	7278	3	20	9	N	18					178
01	10664	X	7681	-0-	-2983	-0-	7666	3	15	9	N	14	166	1			26

ALAMO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273383 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7983 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	434	-0-	-31	-0-	423	1	11	9	N	10					153
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					153
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	11					164
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	41	174	1			31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					91
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					141

CLIFFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273387 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8302 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

CLIFFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273388 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8495 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	837	1	4348	3	N	108	3	8			119
							119	9									
09	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	810	1	3306	3	N	57					176
							63	9									
10	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	837	1	4649	3	N	71	178	1			69
							78	9									
11	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	810	1	4478	3	N	73	118	1			24
							80	9									
12	5301	X	4925	-0-	-376	-0-	836	1	3972	3	N	106	5	8			125
							117	9									
01	5549	X	4882	-0-	-667	-0-	836	1	3961	3	N	77	118	1	4	8	80
							85	9									

BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273389 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6910 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CJW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273390 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8410 - 12535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3620	-0-	-348	-0-	3568	3	52	9	N	47					98
09	4710	X	4426	-0-	-284	-0-	91	1	4266	3	N	63					161
							69	9									
10	4867	X	3789	-0-	-1078	-0-	254	1	3485	3	N	45	163	1			43
							50	9									
11	4710	X	3888	-0-	-822	-0-	256	1	3577	3	N	50					93
							55	9									
12	4588	X	3420	-0-	-1168	-0-	266	1	3084	3	N	64	128	1			29
							70	9									
01	4588	X	3613	-0-	-975	-0-	295	1	3261	3	N	52	1	8			80
							57	9									

CJW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273391 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8570 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	324	1	5392	3	N	141	160	1	1	8	107
							155	9									
09	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	364	1	4231	3	N	115	162	1			60
							127	9									
10	4991	X	4512	-0-	-479	-0-	242	1	4142	3	N	116					176
							128	9									
11	5670	X	4256	-0-	-1414	-0-	242	1	3895	3	N	108	175	1			109
							119	9									
12	5859	X	3698	-0-	-2161	-0-	288	1	3294	3	N	105	170	1			44
							116	9									
01	5859	X	3767	-0-	-2092	-0-	305	1	3335	3	N	115	2	8			157
							127	9									

CJW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273392 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8325 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8401	X	6495	-0-	-1906	-0-	295	1	6101	3	N	90	1	8			129
							99	9									
09	8670	X	6662	-0-	-2008	-0-	144	1	6444	3	N	67	162	1	1	8	33
							74	9									
10	8959	X	6942	-0-	-2017	-0-	124	1	6743	3	N	68					101
							75	9									
11	8670	X	6963	-0-	-1707	-0-	82	1	6785	3	N	87	167	1	1	8	20
							96	9									
12	8091	X	7225	-0-	-866	-0-	63	1	7074	3	N	80	49	1	1	8	50
							88	9									
*01	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	3	1	7332	3	N	92	3	8			139
							101	9									

MITCHELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273393 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7699 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5294	3	12	9	N	11					127
09	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5833	3	13	9	N	12					139
10	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5733	3	12	9	N	11					150
11	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5153	3	13	9	N	12					162
12	6045	X	5125	-0-	-920	-0-	5092	3	33	9	N	30	171	1			21
01	6045	X	5436	-0-	-609	-0-	5414	3	22	9	N	20					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PRIDDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273394 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8419 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	420	1	4496	3	N	113	170	1	2	8	75
							124	9									
09	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	406	1	2636	3	N	42	2	8			115
							46	9									
10	3813	X	890	-0-	-2923	-0-	412	1	428	3	N	45					160
							50	9									
11	4890	X	2084	-0-	-2806	-0-	490	1	1559	3	N	32	170	1	2	8	20
							35	9									
12	5053	X	4060	-0-	-993	-0-	547	1	3426	3	N	79	3	8			96
							87	9									
01	5053	X	4249	-0-	-804	-0-	429	1	3715	3	N	95	172	1	7	8	12
							105	9									

PRIDDY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 273395 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7602 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3124	-0-	-255	-0-	331	1	2673	3	N	109	174	1	1	8	135
							120	9									
09	3270	X	3203	-0-	-67	-0-	327	1	2737	3	N	126	166	1			95
							139	9									
10	3379	X	3203	-0-	-176	-0-	344	1	2750	3	N	99					194
							109	9									
11	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	383	1	2788	3	N	95	171	1			118
							105	9									
12	3317	X	3048	-0-	-269	-0-	487	1	2392	3	N	154	161	1			111
							169	9									
01	3317	X	3290	-0-	-27	-0-	408	1	2749	3	N	121	170	1			62
							133	9									

MITCHELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273396 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7740 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6434	3	3	9	N	3					145
09	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6247	3	4	9	N	4					149
10	6448	X	6445	-0-	-3	-0-	6438	3	7	9	N	6					155
11	6240	X	5956	-0-	-284	-0-	5948	3	8	9	N	7					162
12	6448	X	6238	-0-	-210	-0-	6226	3	12	9	N	11	159	1			14
*01	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6559	3	12	9	N	11					25

HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273397 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8130 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	616	1	605	3	N	57	170	1	1	8	39
							63	9									
09	1170	N	981	-0-	-189	-0-	600	1	331	3	N	45	1	8			83
							50	9									
10	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	620	1	483	3	N	67	1	8			149
							74	9									
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	599	1	560	3	N	73	174	1	1	8	47
							80	9									
12	1023	N	599	-0-	-424	-0-	596	1	3	9	N	3	1	8			49
01	1178	N	934	-0-	-244	-0-	606	1	313	3	N	14	5	8			58
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COCHRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273398 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8460 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	509	1	17	9	N	15	8	8			79
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	503	1	45	3	N	23					102
							25	9									
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	480	1	84	9	N	76					178
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	501	1	98	3	N	51	170	1			59
							56	9									
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	528	1	95	3	N	51	12	8			98
							56	9									
*01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	484	1	238	3	N	34	10	8			122
							37	9									

COCHRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273399 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8740 - 11704

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40103						N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40103						N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40103						N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40103						N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40103						N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40103						N	-0-					7

DKZ UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273400 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7630 - 8150

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULP A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273401 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8830 - 11650

08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	10	176	1			-0-
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULP A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273402 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 7409 - 8490

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					1

AUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273403 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7707 - 12375

08	6727	X	6428	-0-	-299	-0-	6427	3	1	9	N	1					55
09	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6512	3	4	9	N	4					59
10	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	7049	3	2	9	N	2					61
11	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7043	3	7	9	N	6					67
12	6727	X	6463	-0-	-264	-0-	6450	3	13	9	N	12	43	1			36
01	7037	X	5313	-0-	-1724	-0-	5302	3	11	9	N	10					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

AUSTIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273404 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7505 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12121	X	10651	-0-	-1470	-0-	10632	3	19	9	N	17					78
09	11220	X	10164	-0-	-1056	-0-	10144	3	20	9	N	18					96
10	11377	X	9898	-0-	-1479	-0-	9884	3	14	9	N	13					109
11	10770	X	9302	-0-	-1468	-0-	9282	3	20	9	N	18					127
12	10974	X	9246	-0-	-1728	-0-	9224	3	22	9	N	20	136	1			11
01	10664	X	9716	-0-	-948	-0-	9688	3	28	9	N	25					36

CALHOUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273405 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7945 - 12530

08	10261	X	9051	-0-	-1210	-0-	9039	3	12	9	N	11					82
09	9810	X	8627	-0-	-1183	-0-	8616	3	11	9	N	10					92
10	9951	X	8840	-0-	-1111	-0-	8829	3	11	9	N	10					102
11	9180	X	8281	-0-	-899	-0-	8268	3	13	9	N	12					114
12	9114	X	8631	-0-	-483	-0-	8608	3	23	9	N	21					135
01	9052	X	8555	-0-	-497	-0-	8509	3	46	9	N	42					177

ALEXIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273406 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8253 - 12348

08	8122	X	6770	-0-	-1352	-0-	6746	3	24	9	N	22					53
09	7170	X	6504	-0-	-666	-0-	6478	3	26	9	N	24					77
10	7409	X	6661	-0-	-748	-0-	6637	3	24	9	N	22					99
11	7170	X	1807	-0-	-5363	-0-	1800	3	7	9	N	6					105
12	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					105
*01	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	8459	3	20	9	N	18					123

CAIN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273407 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8113 - 12922

08	10850	X	7879	-0-	-2971	-0-	100	1	7734	3	N	41	168	1			71
							45	9									
09	8850	X	8118	-0-	-732	-0-	92	1	8003	3	N	21					92
							23	9									
10	9052	X	7805	-0-	-1247	-0-	93	1	7693	3	N	17					109
							19	9									
11	8760	X	5308	-0-	-3452	-0-	277	1	5018	3	N	12					121
							13	9									
12	8494	X	3839	-0-	-4655	-0-	415	1	3421	3	N	3					124
							3	9									
01	8401	X	4723	-0-	-3678	-0-	443	1	4260	3	N	18					142
							20	9									

CALHOUN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273408 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7840 - 12681

08	9176	X	8328	-0-	-848	-0-	8205	3	123	9	N	112					170
09	8730	X	7802	-0-	-928	-0-	7695	3	107	9	N	97	173	1			94
10	8866	X	7954	-0-	-912	-0-	7843	3	111	9	N	101					195
11	8130	X	7426	-0-	-704	-0-	7312	3	114	9	N	104	175	1			124
12	8401	X	7782	-0-	-619	-0-	7655	3	127	9	N	115	173	1			66
01	8339	X	8167	-0-	-172	-0-	8049	3	118	9	N	107					173

DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273409 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7384 - 12143

08	7595	X	6613	-0-	-982	-0-	6581	3	32	9	N	29	171	1	1	8	51
09	7050	X	6249	-0-	-801	-0-	6212	3	37	9	N	34					85
10	7068	X	6278	-0-	-790	-0-	6233	3	45	9	N	41					126
11	6540	X	6127	-0-	-413	-0-	6083	3	44	9	N	40					166
12	6603	X	6214	-0-	-389	-0-	6162	3	52	9	N	47	169	1			44
01	6603	X	6419	-0-	-184	-0-	6366	3	53	9	N	48	3	8			89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DONALD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273410 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7306 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8246	X	5179	-0-	-3067	-0-	341	1	4774	3	N	58	5	8			85
							64	9									
09	7830	X	5439	-0-	-2391	-0-	402	1	4996	3	N	37					122
							41	9									
10	8091	X	5972	-0-	-2119	-0-	432	1	5500	3	N	36	3	8			155
							40	9									
11	7770	X	6422	-0-	-1348	-0-	389	1	6000	3	N	30					185
							33	9									
12	7316	X	6400	-0-	-916	-0-	390	1	5971	3	N	35	171	1	1	8	48
							39	9									
01	5983	X	5602	-0-	-381	-0-	392	1	5152	3	N	53	21	8			80
							58	9									

DONALD E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273411 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7316 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	10556	3	56	9	N	51	172	1	2	8	49
09	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	35	1	9405	3	N	59					108
							65	9									
10	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	10119	3	70	9	N	64	1	8			171
11	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	9656	3	76	9	N	69	178	1			62
12	11284	X	10024	-0-	-1260	-0-	9939	3	85	9	N	77	1	8			138
01	10602	X	10136	-0-	-466	-0-	10058	3	78	9	N	71	179	1	1	8	29

DONALD F UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273412 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7484 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	899	1	5308	3	N	35	3	8			115
							39	9									
09	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	341	1	5534	3	N	32					147
							35	9									
10	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	91	1	5901	3	N	34	1	8			180
							37	9									
11	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	98	1	5527	3	N	28	175	1			33
							31	9									
12	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	203	1	5098	3	N	35	1	8			67
							39	9									
*01	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	210	1	5479	3	N	42	1	8			108
							46	9									

CHRISTIAN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273413 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8384 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	888	1	588	3	N	44	171	1			33
							48	9									
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	855	1	302	3	N	28					61
							31	9									
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	899	1	764	3	N	40					101
							44	9									
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	854	1	363	3	N	79					180
							87	9									
12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	897	1	257	3	N	37	90	1			127
							41	9									
*01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	898	1	29	9	N	26					153

BADGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273414 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7294 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10075	X	9430	-0-	-645	-0-	9224	3	206	9	N	187	173	1	1	8	164
09	9630	X	8962	-0-	-668	-0-	8771	3	191	9	N	174	170	1	1	8	167
10	9920	X	9117	-0-	-803	-0-	8922	3	195	9	N	177	168	1			176
11	9120	X	8632	-0-	-488	-0-	8425	3	207	9	N	188	169	1	1	8	194
12	9300	X	9174	-0-	-126	-0-	8980	3	194	9	N	176	168	1	1	8	201
01	9300	X	9285	-0-	-15	-0-	9085	3	200	9	N	182	172	1	3	8	208

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BADGER E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273415 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7383 - 12499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11470	X	10534	-0-	-936	-0-	10447	3	87	9	N	79					234
09	10890	X	10149	-0-	-741	-0-	10041	3	108	9	N	98	175	1			157
10	11160	X	10332	-0-	-828	-0-	10224	3	108	9	N	98					255
11	10350	X	9611	-0-	-739	-0-	9505	3	106	9	N	96	166	1			185
12	10540	X	10099	-0-	-441	-0-	9978	3	121	9	N	110	174	1	1	8	120
01	10540	X	10042	-0-	-498	-0-	9911	3	131	9	N	119	2	8			237

BADGER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273419 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7641 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10478	X	9547	-0-	-931	-0-	9448	3	99	9	N	90	173	1	1	8	113
09	9690	X	9254	-0-	-436	-0-	9158	3	96	9	N	87	1	8			199
10	9920	X	9363	-0-	-557	-0-	9242	3	121	9	N	110	172	1			137
11	9480	X	8776	-0-	-704	-0-	8702	3	74	9	N	67	1	8			203
12	9579	X	8776	-0-	-803	-0-	8669	3	107	9	N	97	173	1	1	8	126
01	9548	X	9139	-0-	-409	-0-	9026	3	113	9	N	103	4	8			225

BAHAMA D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273421 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7474 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7223	X	6673	-0-	-550	-0-	6654	3	19	9	N	17					66
09	6810	X	6328	-0-	-482	-0-	6307	3	21	9	N	19					85
10	7037	X	6461	-0-	-576	-0-	6439	3	22	9	N	20					105
11	6570	X	6015	-0-	-555	-0-	5995	3	20	9	N	18					123
12	6665	X	6085	-0-	-580	-0-	6053	3	32	9	N	29					152
01	6665	X	6104	-0-	-561	-0-	6074	3	30	9	N	27	1	8			178

BAHAMA E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273422 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7384 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8463	X	8030	-0-	-433	-0-	7943	3	87	9	N	79	172	1			52
09	7980	X	7612	-0-	-368	-0-	7525	3	87	9	N	79					131
10	8246	X	7941	-0-	-305	-0-	7849	3	92	9	N	84					215
11	7980	X	7438	-0-	-542	-0-	7348	3	90	9	N	82	176	1			121
12	8153	X	7472	-0-	-681	-0-	7372	3	100	9	N	91	174	1			38
01	8029	X	7530	-0-	-499	-0-	7435	3	95	9	N	86	1	8			123

BAHAMA C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273423 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7340 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8308	X	8306	-0-	-2	-0-	8289	3	17	9	N	15					104
09	8520	X	7970	-0-	-550	-0-	7952	3	18	9	N	16					120
10	8804	X	8500	-0-	-304	-0-	8477	3	23	9	N	21					141
11	8520	X	7977	-0-	-543	-0-	7955	3	22	9	N	20					161
12	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8909	3	35	9	N	32	175	1			18
*01	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	8878	3	31	9	N	28	1	8			45

BRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273425 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8618 - 14816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13051	X	12915	-0-	-136	-0-	12781	3	134	9	N	122	175	1	14	8	47
09	12960	X	12259	-0-	-701	-0-	12139	3	120	9	N	109	6	8			150
10	13392	X	12767	-0-	-625	-0-	12645	3	122	9	N	111	168	1			93
11	12960	X	12213	-0-	-747	-0-	12104	3	109	9	N	99					192
12	13330	X	12905	-0-	-425	-0-	12798	3	107	9	N	97	169	1			120
01	12927	X	12802	-0-	-125	-0-	12684	3	118	9	N	107	173	1	2	8	52

BRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273426 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7834 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3900	3	2	9	N	2					31
09	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					31
10	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					31
11	3780	X	81	-0-	-3699	-0-	5	1	76	3	N	-0-					31
12	3906	X	2301	-0-	-1605	-0-	115	1	2186	3	N	-0-					31
01	3906	X	1051	-0-	-2855	-0-	1051	3			N	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273427 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7131 - 11841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	3577	-0-	-1290	-0-	551	1	2905	3	N	110					193
							121	9									
09	4590	X	3837	-0-	-753	-0-	575	1	3123	3	N	126	175	1			144
							139	9									
10	4805	X	4232	-0-	-573	-0-	582	1	3515	3	N	123	180	1			87
							135	9									
11	4650	X	4009	-0-	-641	-0-	576	1	3293	3	N	127					214
							140	9									
12	4526	X	3807	-0-	-719	-0-	581	1	3109	3	N	106	171	1			149
							117	9									
01	4247	X	2483	-0-	-1764	-0-	408	1	1964	3	N	101	171	1			79
							111	9									

DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273429 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8335 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	254	1	1409	3	N	85	2	8			143
							94	9									
09	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	281	1	2319	3	N	76	164	1	2	8	53
							84	9									
10	2387	N	2285	-0-	-102	-0-	304	1	1897	3	N	76	1	8			128
							84	9									
11	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	305	1	2283	3	N	68	169	1	1	8	26
							75	9									
12	3100	N	3334	-0-	234	234	261	1	2996	3	N	70	1	8			95
							77	9									
*01	3100	N	5066	-0-	1966	2200	248	1	4693	3	N	114	174	1	3	8	32
							125	9									

DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273430 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8480 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	335	1	1851	3	N	198	167	1	2	8	198
							218	9									
09	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	310	1	2188	3	N	199	327	1	2	8	68
							219	9									
10	3100	N	3140	-0-	40	40	303	1	2565	3	N	247	165	1	1	8	149
							272	9									
11	2827	N	2787	-0-	-40	-0-	287	1	2232	3	N	244	323	1	2	8	68
							268	9									
12	2790	N	1902	-0-	-888	-0-	319	1	1366	3	N	197	171	1	2	8	92
							217	9									
*01	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	318	1	2553	3	N	257	177	1	7	8	165
							283	9									

BERRY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273431 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8721 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	606	1	8139	3	N	153	176	1	3	8	84
							168	9									
09	8490	X	7611	-0-	-879	-0-	647	1	6803	3	N	146	175	1			55
							161	9									
10	8959	X	7884	-0-	-1075	-0-	829	1	6878	3	N	161					216
							177	9									
11	8670	X	7455	-0-	-1215	-0-	865	1	6425	3	N	150	170	1			196
							165	9									
12	8959	X	5172	-0-	-3787	-0-	848	1	4214	3	N	100	164	1	3	8	129
							110	9									
01	8928	X	6004	-0-	-2924	-0-	887	1	4989	3	N	116	3	8			242
							128	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FAIR D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273432 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8650 - 13505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	5			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2017 - PLUGGED 02/10/17

JANDON WELL #: 4 RRCID -> 273440 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7614 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	148	-0-	-255	-0-	148	1			N	-0-					6
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					6
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	436	1	47	9	N	43					49
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	448	1	444	3	N	93	1	8			141
							102	9									
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	440	1	655	3	N	31	162	1	1	8	9
							34	9									
*01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	479	1	675	3	N	14	2	8			21
							15	9									

BARCUS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273441 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8093 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10354	X	9485	-0-	-869	-0-	9394	3	91	9	N	83					164
09	9690	X	9040	-0-	-650	-0-	8966	3	74	9	N	67	166	1			65
10	10013	X	9329	-0-	-684	-0-	9229	3	100	9	N	91					156
11	9690	X	8899	-0-	-791	-0-	8822	3	77	9	N	70	176	1			50
12	9858	X	9360	-0-	-498	-0-	9270	3	90	9	N	82					132
01	9486	X	9131	-0-	-355	-0-	9054	3	77	9	N	70	167	1			35

BRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273442 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7858 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6812	3	13	9	N	12	6	8			44
09	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7156	3	9	9	N	8	3	8			49
10	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6881	3	11	9	N	10					59
11	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6758	3	17	9	N	15					74
12	7409	X	6855	-0-	-554	-0-	6835	3	20	9	N	18					92
01	7409	X	6532	-0-	-877	-0-	6512	3	20	9	N	18					110

BRAY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273443 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8640 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13129	X	13129	-0-	-0-	-0-	12998	3	131	9	N	119	170	1			33
09	12667	X	12667	-0-	-0-	-0-	12513	3	154	9	N	140					173
10	12013	X	12013	-0-	-0-	-0-	11903	3	110	9	N	100	175	1			98
11	11975	X	11975	-0-	-0-	-0-	11853	3	122	9	N	111					209
12	13144	X	12864	-0-	-280	-0-	12723	3	141	9	N	128	178	1	1	8	158
01	13144	X	12668	-0-	-476	-0-	12532	3	136	9	N	124	175	1	1	8	106

DMW WELL #: 2H RRCID -> 273453 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8515 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7750	X	4708	-0-	-3042	-0-	661	1	3948	3	N	90	161	1			95
							99	9									
09	7260	X	5649	-0-	-1611	-0-	368	1	5163	3	N	107	161	1			41
							118	9									
10	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	212	1	5676	3	N	104					145
							114	9									
11	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	179	1	5639	3	N	93	166	1			72
							102	9									
12	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	124	1	5846	3	N	110	143	1			39
							121	9									
*01	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	124	1	5827	3	N	98	1	8			136
							108	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOYD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273454 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8039 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13764	X	10737	-0-	-3027	-0-	10715	3	22	9	N	20					139
09	13170	X	10148	-0-	-3022	-0-	10125	3	23	9	N	21					160
10	13609	X	10421	-0-	-3188	-0-	10395	3	26	9	N	24					184
11	11310	X	9806	-0-	-1504	-0-	9777	3	29	9	N	26	176	1			34
12	11129	X	9998	-0-	-1131	-0-	9970	3	28	9	N	25					59
01	10726	X	10241	-0-	-485	-0-	10208	3	33	9	N	30					89

BOYD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273455 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7902 - 12365

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273458 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7670 - 12707

08	7750	X	7638	-0-	-112	-0-	7570	3	68	9	N	62	173	1			31
09	7560	X	7240	-0-	-320	-0-	7181	3	59	9	N	54					85
10	7812	X	7175	-0-	-637	-0-	7108	3	67	9	N	61					146
11	7560	X	6661	-0-	-899	-0-	6597	3	64	9	N	58	175	1			29
12	7626	X	6901	-0-	-725	-0-	6826	3	75	9	N	68					97
01	7626	X	7356	-0-	-270	-0-	7276	3	80	9	N	73					170

BRIDGES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273460 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7838 - 11303

08	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	93	1	4768	3	N	47	177	1	1	8	88
							52	9									
09	5070	X	4807	-0-	-263	-0-	90	1	4673	3	N	40					128
							44	9									
10	5239	X	4835	-0-	-404	-0-	175	1	4604	3	N	51					179
							56	9									
11	5070	X	4566	-0-	-504	-0-	207	1	4313	3	N	42	177	1			44
							46	9									
12	4960	X	4597	-0-	-363	-0-	217	1	4332	3	N	44					88
							48	9									
01	4960	X	4767	-0-	-193	-0-	209	1	4501	3	N	52	3	8			137
							57	9									

BOWEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273461 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 9000 - 12619

08	7223	X	7138	-0-	-85	-0-	7138	3			N	-0-					201
09	7170	X	5423	-0-	-1747	-0-	5423	3			N	-0-					201
10	8525	X	4945	-0-	-3580	-0-	4943	3	2	9	N	2					203
11	8250	X	5588	-0-	-2662	-0-	5579	3	9	9	N	8					211
12	8525	X	6223	-0-	-2302	-0-	6215	3	8	9	N	7					218
*01	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	8115	3	9	9	N	8					226

BRIDGES B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273462 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7400 - 11577

08	5921	X	4554	-0-	-1367	-0-	4503	3	51	9	N	46	1	8			173
09	5640	X	4065	-0-	-1575	-0-	4020	3	45	9	N	41	169	1			45
10	5394	X	4460	-0-	-934	-0-	4397	3	63	9	N	57					102
11	5220	X	4362	-0-	-858	-0-	4299	3	63	9	N	57					159
12	5394	X	4641	-0-	-753	-0-	4556	3	85	9	N	77	173	1			63
*01	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4581	3	89	9	N	81	6	8			138

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PRIDDY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 273467 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7449 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	332	1	642	3	N	85					161
							94	9									
09	1020	N	970	-0-	-50	-0-	328	1	583	3	N	54	161	1			54
							59	9									
10	1147	N	1033	-0-	-114	-0-	348	1	589	3	N	87					141
							96	9									
11	1020	N	934	-0-	-86	-0-	389	1	456	3	N	81					222
							89	9									
12	992	N	985	-0-	-7	-0-	473	1	437	3	N	68	160	1			130
							75	9									
01	1023	N	715	-0-	-308	-0-	421	1	172	3	N	111					241
							122	9									

MITCHELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273471 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7740 - 12415

08	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4518	3	4	9	N	4					57
09	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4337	3	9	9	N	8					65
10	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4397	3	12	9	N	11					76
11	4380	X	4124	-0-	-256	-0-	4110	3	14	9	N	13					89
12	4526	X	4140	-0-	-386	-0-	4122	3	18	9	N	16					105
01	4526	X	4113	-0-	-413	-0-	4098	3	15	9	N	14					119

BURGESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273482 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7040 - 11915

08	5456	X	5363	-0-	-93	-0-	5329	3	34	9	N	31	1	8			139
09	5250	X	5038	-0-	-212	-0-	5007	3	31	9	N	28					167
10	5425	X	5094	-0-	-331	-0-	5054	3	40	9	N	36					203
11	5190	X	4723	-0-	-467	-0-	4681	3	42	9	N	38	158	1			83
12	5363	X	4475	-0-	-888	-0-	4438	3	37	9	N	34					117
01	5363	X	4936	-0-	-427	-0-	4894	3	42	9	N	38					155

BURGESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273483 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6932 - 12150

08	6944	X	6725	-0-	-219	-0-	6701	3	24	9	N	22	1	8			233
09	6720	X	6155	-0-	-565	-0-	6142	3	13	9	N	12	174	1			71
10	7037	X	6593	-0-	-444	-0-	6560	3	33	9	N	30					101
11	6810	X	6460	-0-	-350	-0-	6426	3	34	9	N	31					132
12	7037	X	6760	-0-	-277	-0-	6679	3	81	9	N	74					206
*01	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6851	3	19	9	N	17					223

STRICKLAND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273501 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8480 - 12175

08	13237	X	12435	-0-	-802	-0-	12329	3	106	9	N	96	79	1	5	8	97
09	12270	X	11752	-0-	-518	-0-	11661	3	91	9	N	83	102	1	3	8	75
10	12834	X	12132	-0-	-702	-0-	12044	3	88	9	N	80	83	1			72
11	12420	X	11367	-0-	-1053	-0-	11288	3	79	9	N	72					144
12	12834	X	12196	-0-	-638	-0-	12108	3	88	9	N	80	184	1			40
01	12431	X	11977	-0-	-454	-0-	11885	3	92	9	N	84	90	1			34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STENNIS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273651 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7782 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11005	X	9556	-0-	-1449	-0-	155	1	9353	3	N	44	4	8			69
							48	9									
09	10650	X	8960	-0-	-1690	-0-	191	1	8732	3	N	34	4	8			99
							37	9									
10	10571	X	9358	-0-	-1213	-0-	190	1	9131	3	N	34	2	8			131
							37	9									
11	9930	X	8936	-0-	-994	-0-	171	1	8724	3	N	37	3	8			165
							41	9									
12	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	91	1	10031	3	N	57	178	1	5	8	39
							63	9									
01	9548	X	9471	-0-	-77	-0-	56	1	9349	3	N	60	13	8			86
							66	9									

ROSCOE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273658 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7400 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7254	X	6683	-0-	-571	-0-	281	1	6245	3	N	143	171	1	4	8	105
							157	9									
09	7020	X	6245	-0-	-775	-0-	261	1	5848	3	N	124	172	1			57
							136	9									
10	7254	X	6463	-0-	-791	-0-	263	1	6059	3	N	128	1	8			184
							141	9									
11	6480	X	6066	-0-	-414	-0-	249	1	5686	3	N	119	171	1			132
							131	9									
12	6696	X	4703	-0-	-1993	-0-	287	1	4292	3	N	113	165	1	1	8	79
							124	9									
01	6696	X	4763	-0-	-1933	-0-	344	1	4302	3	N	106	1	8			184
							117	9									

COFFMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273668 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7238 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	185	1	7370	3	N	102	170	1	3	8	131
							112	9									
09	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	230	1	6649	3	N	110	165	1	3	8	73
							121	9									
10	7626	X	7371	-0-	-255	-0-	242	1	7057	3	N	65	1	8			137
							72	9									
11	7410	X	7270	-0-	-140	-0-	181	1	7037	3	N	47	3	8			181
							52	9									
12	7657	X	7498	-0-	-159	-0-	166	1	7159	3	N	157	172	1	3	8	163
							173	9									
*01	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	121	1	7513	3	N	120	173	1	9	8	101
							132	9									

CHERRY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273669 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7310 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	5683	-0-	-145	-0-	200	1	5448	3	N	32	3	8			163
							35	9									
09	5730	X	5661	-0-	-69	-0-	203	1	5438	3	N	18					181
							20	9									
10	6014	X	5756	-0-	-258	-0-	208	1	5506	3	N	38	173	1	1	8	45
							42	9									
11	5820	X	5336	-0-	-484	-0-	228	1	5061	3	N	43					88
							47	9									
12	6014	X	5145	-0-	-869	-0-	245	1	4848	3	N	47	1	8			134
							52	9									
01	5859	X	5579	-0-	-280	-0-	264	1	5275	3	N	36	1	8			169
							40	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHERRY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273670 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7183 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	2190	-0-		-2367	-0-	649	1	1453	3	N	80	3	8			158
								88	9									
09	3930	X	3539	-0-		-391	-0-	634	1	2836	3	N	63					221
								69	9									
10	4061	X	3452	-0-		-609	-0-	689	1	2665	3	N	89	169	1	2	8	139
								98	9									
11	3930	X	3862	-0-		-68	-0-	642	1	3097	3	N	112	175	1			76
								123	9									
12	3866	X	3866	-0-		-0-	-0-	642	1	3100	3	N	113	1	8			188
								124	9									
*01	4403	X	4403	-0-		-0-	-0-	630	1	3554	3	N	199	176	1	1	8	210
								219	9									

CLARK A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273671 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8976 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9317	X	9317	-0-		-0-	-0-	9278	3	39	9	N	35	1	8			156
09	8040	X	5692	-0-		-2348	-0-	5	1	5673	3	N	13					169
								14	9									
10	8308	X	7495	-0-		-813	-0-	52	1	7426	3	N	15					184
								17	9									
11	8040	X	6754	-0-		-1286	-0-	90	1	6624	3	N	36	181	1	1	8	38
								40	9									
12	9331	X	6687	-0-		-2644	-0-	93	1	6547	3	N	43	1	8			80
								47	9									
01	9331	X	7224	-0-		-2107	-0-	93	1	7078	3	N	48	2	8			126
								53	9									

CLEMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273672 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7333 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	3367	-0-		-1035	-0-	288	1	3065	3	N	13	1	8			113
								14	9									
09	4260	X	3379	-0-		-881	-0-	267	1	3091	3	N	19					132
								21	9									
10	4402	X	3653	-0-		-749	-0-	274	1	3355	3	N	22	1	8			153
								24	9									
11	4200	X	3482	-0-		-718	-0-	252	1	3213	3	N	15					168
								17	9									
12	3503	X	3273	-0-		-230	-0-	283	1	2964	3	N	24					192
								26	9									
01	3658	X	3284	-0-		-374	-0-	301	1	2963	3	N	18	4	8			206
								20	9									

CLEMENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273673 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7393 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	2193	-0-		-1496	-0-	332	1	1830	3	N	28	2	8			166
								31	9									
09	2280	X	1833	-0-		-447	-0-	333	1	1457	3	N	39	170	1			35
								43	9									
10	2666	X	2258	-0-		-408	-0-	346	1	1875	3	N	34	1	8			68
								37	9									
11	2609	X	2609	-0-		-0-	-0-	348	1	2230	3	N	28					96
								31	9									
12	2898	X	2898	-0-		-0-	-0-	334	1	2521	3	N	39					135
								43	9									
*01	3256	X	3256	-0-		-0-	-0-	315	1	2900	3	N	37	5	8			167
								41	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DDS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273674 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8690 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	4198	-0-	-390	-0-	389	1	3766	3	N	39	1	8			132
							43	9									
09	4440	X	3696	-0-	-744	-0-	335	1	3311	3	N	45	163	1	1	8	13
							50	9									
10	4526	X	3291	-0-	-1235	-0-	297	1	2949	3	N	41					54
							45	9									
11	4380	X	3459	-0-	-921	-0-	274	1	3131	3	N	49	1	8			102
							54	9									
12	4185	X	4098	-0-	-87	-0-	274	1	3781	3	N	39	1	8			140
							43	9									
01	4185	X	3559	-0-	-626	-0-	243	1	3271	3	N	41	132	1	2	8	47
							45	9									

FAIR E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273675 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8825 - 13965

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2017 - PLUGGED 02/06/17

FOSTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273676 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8266 - 11890

08	3224	X	2882	-0-	-342	-0-	707	1	1990	3	N	168	163	1	2	8	149
							185	9									
09	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	650	1	1166	3	N	106	169	1	1	8	85
							117	9									
10	2418	X	2300	-0-	-118	-0-	703	1	1396	3	N	183	163	1	1	8	104
							201	9									
11	2790	X	2760	-0-	-30	-0-	613	1	1929	3	N	198	159	1	1	8	142
							218	9									
12	1984	N	1253	-0-	-731	-0-	675	1	439	3	N	126	1	8			267
							139	9									
01	2294	N	1625	-0-	-669	-0-	745	1	784	3	N	87	165	1	6	8	183
							96	9									

FOSTER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273677 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8255 - 12367

08	7037	X	6215	-0-	-822	-0-	186	1	5982	3	N	43	163	1	1	8	22
							47	9									
09	6810	X	5139	-0-	-1671	-0-	205	1	4887	3	N	43	1	8			64
							47	9									
10	7037	X	4493	-0-	-2544	-0-	228	1	4221	3	N	40					104
							44	9									
11	6810	X	3020	-0-	-3790	-0-	334	1	2654	3	N	29	1	8			132
							32	9									
12	7254	X	1616	-0-	-5638	-0-	380	1	1210	3	N	24					156
							26	9									
01	6200	X	1593	-0-	-4607	-0-	373	1	1183	3	N	34	155	1	2	8	33
							37	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273684 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7913 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4688	3	6	9	N	5	1	8			50
09	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	15	1	4965	3	N	7					57
							8	9									
10	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5272	3	11	9	N	10					67
11	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4613	3	8	9	N	7					74
12	5146	X	4382	-0-	-764	-0-	4368	3	14	9	N	13					87
01	5270	X	4437	-0-	-833	-0-	4423	3	14	9	N	13	2	8			98

WATSON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273686 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6933 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	4700	-0-	-973	-0-	4586	3	114	9	N	104	172	1			151
09	5070	X	3856	-0-	-1214	-0-	12	1	3759	3	N	77	167	1			61
							85	9									
10	5146	X	3816	-0-	-1330	-0-	113	1	3573	3	N	118					179
							130	9									
11	4980	X	3666	-0-	-1314	-0-	107	1	3448	3	N	101	170	1			110
							111	9									
12	5146	X	3339	-0-	-1807	-0-	116	1	3155	3	N	62					172
							68	9									
01	4712	X	3075	-0-	-1637	-0-	98	1	2889	3	N	80	173	1	2	8	77
							88	9									

MITCHELL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273687 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8017 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	5680	-0-	-613	-0-	5667	3	13	9	N	12					158
09	6090	X	5673	-0-	-417	-0-	5661	3	12	9	N	11					169
10	6231	X	5751	-0-	-480	-0-	5737	3	14	9	N	13					182
11	6030	X	5398	-0-	-632	-0-	5385	3	13	9	N	12	170	1			24
12	5859	X	5503	-0-	-356	-0-	5478	3	25	9	N	23					47
01	5859	X	5556	-0-	-303	-0-	5536	3	20	9	N	18					65

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273690 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8485 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273692 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8433 - 13193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	297	1	6138	3	N	81	175	1	1	8	32
							89	9									
09	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	294	1	6069	3	N	68	1	8			99
							75	9									
10	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	238	1	7009	3	N	95	1	8			193
							105	9									
11	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	248	1	6565	3	N	94	172	1	1	8	114
							103	9									
12	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	287	1	6506	3	N	99	152	1	1	8	60
							109	9									
01	7347	X	5477	-0-	-1870	-0-	395	1	5019	3	N	57	2	8			115
							63	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BROWN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273698 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7491 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	93	1	5779	3	N	120	174	1	1	8	105
							132	9									
09	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	90	1	6016	3	N	92	2	8			195
							101	9									
10	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	90	1	6477	3	N	93	176	1	1	8	111
							102	9									
11	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	87	1	5925	3	N	94	1	8			204
							103	9									
12	6417	X	6343	-0-	-74	-0-	93	1	6136	3	N	104	176	1	2	8	130
							114	9									
01	6665	X	6638	-0-	-27	-0-	91	1	6429	3	N	107	170	1	5	8	62
							118	9									

BROWN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273699 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7569 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	1373	-0-	-3091	-0-	337	1	1011	3	N	23	3	8			80
							25	9									
09	3450	X	1660	-0-	-1790	-0-	324	1	1318	3	N	16	3	8			93
							18	9									
10	2945	X	2000	-0-	-945	-0-	364	1	1626	3	N	9	1	8			101
							10	9									
11	2250	X	682	-0-	-1568	-0-	313	1	356	3	N	12	3	8			110
							13	9									
12	2325	X	1372	-0-	-953	-0-	407	1	954	3	N	10	6	8			114
							11	9									
01	2015	X	1020	-0-	-995	-0-	330	1	658	3	N	29	16	8			127
							32	9									

BROWN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273701 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7802 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4535	3	74	9	N	67	3	8			117
09	4380	X	4260	-0-	-120	-0-	4199	3	61	9	N	55	3	8			169
10	4526	X	4032	-0-	-494	-0-	3975	3	57	9	N	52	169	1	1	8	51
11	4470	X	4340	-0-	-130	-0-	4283	3	57	9	N	52	3	8			100
12	4619	X	4488	-0-	-131	-0-	4421	3	67	9	N	61	4	8			157
*01	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4572	3	79	9	N	72	180	1	10	8	39

FREEMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273704 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8403 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10912	X	10002	-0-	-910	-0-	9973	3	29	9	N	26	164	1			44
09	9900	X	9355	-0-	-545	-0-	9327	3	28	9	N	25					69
10	10230	X	9440	-0-	-790	-0-	9410	3	30	9	N	27					96
11	9900	X	8641	-0-	-1259	-0-	124	1	8480	3	N	34					130
							37	9									
12	10013	X	9543	-0-	-470	-0-	1	1	9498	3	N	40	144	1			26
							44	9									
01	10013	X	9158	-0-	-855	-0-	9118	3	40	9	N	36	1	8			61

CALAWAY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273715 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7243 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8494	X	858	-0-	-7636	-0-	537	1	293	3	N	25	5	8			113
							28	9									
09	5790	X	413	-0-	-5377	-0-	401	1	12	9	N	11					124
10	2604	X	349	-0-	-2255	-0-	347	1	2	9	N	2	2	8			124
11	2520	X	332	-0-	-2188	-0-	332	1			N	-0-					124
12	1085	X	282	-0-	-803	-0-	281	1	1	9	N	1	1	8			124
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	337	1	1	9	N	1	1	8			124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BROWN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273720 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7272 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6076	X	4945	-0-	-1131	-0-	236	1	4686	3	N	21	172	1	2	8	26
							23	9									
09	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	216	1	5521	3	N	23	2	8			47
							25	9									
10	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	242	1	5132	3	N	18	1	8			64
							20	9									
11	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	224	1	4994	3	N	16	2	8			78
							18	9									
12	5952	X	4580	-0-	-1372	-0-	193	1	4368	3	N	17	3	8			92
							19	9									
01	5952	X	4975	-0-	-977	-0-	288	1	4665	3	N	20	7	8			105
							22	9									

WATSON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273735 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7059 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	2038	-0-	-1620	-0-	3	1	1945	3	N	82	171	1	1	8	142
							90	9									
09	3600	X	1587	-0-	-2013	-0-	70	1	1440	3	N	70					212
							77	9									
10	3720	X	3657	-0-	-63	-0-	104	1	3395	3	N	144	171	1	1	8	184
							158	9									
11	3600	X	3263	-0-	-337	-0-	93	1	3016	3	N	140	173	1			151
							154	9									
12	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	97	1	2834	3	N	150	177	1			124
							165	9									
01	3658	X	2914	-0-	-744	-0-	108	1	2654	3	N	138	170	1	3	8	89
							152	9									

SLAGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273739 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8487 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	896	1	1429	3	N	119	3	8			165
							131	9									
09	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	870	1	1251	3	N	95	3	8			257
							105	9									
10	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	899	1	1265	3	N	105	175	1	2	8	185
							116	9									
11	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	787	1	571	3	N	85	3	8			267
							94	9									
12	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	825	1	316	3	N	96	167	1	4	8	192
							106	9									
*01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	880	1	913	3	N	102	71	1	13	8	210
							112	9									

SLAGLE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273741 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7262 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

SLAGLE A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273743 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7309 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SLAGLE A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273744 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 7235 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-

SLAGLE A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273745 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7458 - 8950

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYBBERT B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273746 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8120 - 13110

08	13038	X	13038	-0-	-0-	-0-	12946	3	92	9	N	84					200
09	12279	X	12279	-0-	-0-	-0-	12180	3	99	9	N	90	173	1			117
10	13043	X	13043	-0-	-0-	-0-	12935	3	108	9	N	98					215
11	12630	X	11885	-0-	-745	-0-	11793	3	92	9	N	84	166	1			133
12	13051	X	12680	-0-	-371	-0-	12577	3	103	9	N	94	176	1			51
01	13051	X	13036	-0-	-15	-0-	12938	3	98	9	N	89					140

DUNN FAMILY TRUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273747 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8305 - 13870

08	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5629	3	4	9	N	4					94
09	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5421	3	10	9	N	9					103
10	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5464	3	11	9	N	10					113
11	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6109	3	18	9	N	16					129
12	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	7444	3	18	9	N	16					145
*01	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7497	3	22	9	N	20					165

LYBBERT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273748 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8442 - 13312

08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	877	1	918	3	N	28					151
							31	9									
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	804	1	84	3	N	18					169
							20	9									
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	888	1	21	9	N	19					188
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	870	1	17	9	N	15					203
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	886	1	24	9	N	22	171	1	2	8	52
01	899	N	851	-0-	-48	-0-	825	1	26	9	N	24	1	8			75

FARRELL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273750 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8297 - 12829

08	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	9073	3	22	9	N	20					62
09	9390	X	7971	-0-	-1419	-0-	7949	3	22	9	N	20					82
10	9951	X	8973	-0-	-978	-0-	8952	3	21	9	N	19					101
11	9630	X	7951	-0-	-1679	-0-	7926	3	25	9	N	23					124
12	9951	X	8334	-0-	-1617	-0-	8304	3	30	9	N	27					151
01	9083	X	7808	-0-	-1275	-0-	7780	3	28	9	N	25					176

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FARRELL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273751 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8370 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9300	X	7784	-0-	-1516	-0-	7736	3	48	9	N	44	175	1			25
09	7650	X	5451	-0-	-2199	-0-	5422	3	29	9	N	26					51
10	8091	X	6130	-0-	-1961	-0-	7	1	6090	3	N	30					81
							33	9									
11	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	8071	3	42	9	N	38					119
12	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	8437	3	48	9	N	44					163
*01	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	8222	3	48	9	N	44	182	1			25

HOWARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273752 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8026 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	381	X	381	-0-	-0-	-0-	344	1	37	9	N	34	32	8			2
10	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	525	1	1420	3	N	18					20
							20	9									
11	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	468	1	526	3	N	24					44
							26	9									
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	443	1	551	3	N	39	76	1	2	8	5
							43	9									
*01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	495	1	1737	3	N	17	3	8			19
							19	9									

BILLY HENDERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273753 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7454 - 12473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	12020	3	24	9	N	22					124
09	11820	X	11181	-0-	-639	-0-	11155	3	26	9	N	24					148
10	12214	X	10872	-0-	-1342	-0-	10824	3	48	9	N	44					192
11	11820	X	10744	-0-	-1076	-0-	10723	3	21	9	N	19					211
12	12059	X	11589	-0-	-470	-0-	11567	3	22	9	N	20	174	1			57
01	12059	X	11172	-0-	-887	-0-	11140	3	32	9	N	29	1	8			85

BILLY HENDERSON D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273754 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7496 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4720	3	69	9	N	63	2	8			213
09	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4190	3	56	9	N	51	161	1	2	8	101
10	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4449	3	83	9	N	75	1	8			175
11	4620	X	4390	-0-	-230	-0-	4314	3	76	9	N	69	172	1	2	8	70
12	4774	X	3570	-0-	-1204	-0-	3520	3	50	9	N	45	1	8			114
01	4774	X	1582	-0-	-3192	-0-	1552	3	30	9	N	27	3	8			138

BILLY HENDERSON F UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273755 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7501 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	92	1	4186	3	N	23	1	8			179
							25	9									
09	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	89	1	4269	3	N	26	170	1	1	8	34
							29	9									
10	4309	X	4219	-0-	-90	-0-	93	1	4098	3	N	25					59
							28	9									
11	4170	X	3910	-0-	-260	-0-	86	1	3802	3	N	20					79
							22	9									
12	4526	X	4233	-0-	-293	-0-	90	1	4098	3	N	41	112	1	1	8	7
							45	9									
01	4526	X	4253	-0-	-273	-0-	90	1	4137	3	N	24	2	8			29
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BEWLEY WELL #: 3 RRCID -> 273756 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7800 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAMMELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273757 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7951 - 12950

08	5766	X	5438	-0-	-328	-0-	5388	3	50	9	N	45					73
09	5580	X	4901	-0-	-679	-0-	4872	3	29	9	N	26					99
10	5735	X	5186	-0-	-549	-0-	5155	3	31	9	N	28					127
11	5550	X	4686	-0-	-864	-0-	4656	3	30	9	N	27					154
12	5611	X	4557	-0-	-1054	-0-	4527	3	30	9	N	27					181
01	5425	X	4667	-0-	-758	-0-	4638	3	29	9	N	26	176	1	1	8	30

MCKOWN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273758 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8776 - 14450

08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	793	1	214	3	N	183	166	1	4	8	167
							201	9									
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	770	1	148	3	N	209	179	1			197
							230	9									
10	930	N	907	-0-	-23	-0-	758	1	149	9	N	135	168	1			164
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	814	1	219	9	N	199	171	1			192
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	865	1	165	9	N	150	171	1	4	8	167
*01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	834	1	268	3	N	175	172	1	3	8	167
							193	9									

MCKOWN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273759 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8720 - 14419

08	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	943	1	1332	3	N	212	167	1	2	8	235
							233	9									
09	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	910	1	616	3	N	235	343	1			127
							259	9									
10	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	919	1	4538	3	N	206	171	1			162
							227	9									
11	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	865	1	4994	3	N	287	344	1			105
							316	9									
12	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	871	1	5365	3	N	253	173	1	4	8	181
							278	9									
01	5146	X	5006	-0-	-140	-0-	841	1	3957	3	N	189	167	1	2	8	201
							208	9									

GREENWOOD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273760 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8108 - 11900

08	7843	X	7269	-0-	-574	-0-	7266	3	3	9	N	3	2	8			222
09	7410	X	6826	-0-	-584	-0-	6824	3	2	9	N	2	2	8			222
10	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	7805	3	1	9	N	1	1	8			222
11	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7258	3	1	9	N	1	1	8			222
12	7254	X	4418	-0-	-2836	-0-	4414	3	4	9	N	4	1	8			225
01	7812	X	3933	-0-	-3879	-0-	286	1	3635	3	N	11	8	8			228
							12	9									

OBN - SLAGLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273761 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8573 - 12632

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
OBN - SLAGLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273762 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8541 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13423	X	11688	-0-	-1735	-0-	11443	3	245	9	N	223	161	1	2	8	141
09	12330	X	5998	-0-	-6332	-0-	1	1	5902	3	N	86	1	8			226
							95	9									
10	12865	X	12809	-0-	-56	-0-	12559	3	250	9	N	227	172	1	1	8	280
11	12450	X	8655	-0-	-3795	-0-	95	1	8374	3	N	169	171	1	1	8	277
							186	9									
12	15385	X	15385	-0-	-0-	-0-	15063	3	322	9	N	293	334	1	4	8	232
*01	14250	X	14250	-0-	-0-	-0-	13889	3	361	9	N	328	348	1	8	8	204

HAMILTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273763 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8558 - 12843

08	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	219	1	7229	3	N	170	164	1	1	8	125
							187	9									
09	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	210	1	7062	3	N	157	161	1			121
							173	9									
10	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	218	1	7287	3	N	165	170	1			116
							182	9									
11	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	215	1	6811	3	N	135	163	1			88
							149	9									
12	7688	X	7370	-0-	-318	-0-	227	1	6982	3	N	146	141	1			93
							161	9									
01	7688	X	7596	-0-	-92	-0-	181	1	7253	3	N	147	170	1			70
							162	9									

WYLIE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273764 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7921 - 12150

08	4154	X	928	-0-	-3226	-0-	529	1	368	3	N	28	177	1	3	8	13
							31	9									
09	2730	X	1621	-0-	-1109	-0-	620	1	978	3	N	21					34
							23	9									
10	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	675	1	1731	3	N	60					94
							66	9									
11	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	642	1	1032	3	N	46					140
							51	9									
12	1674	X	1492	-0-	-182	-0-	680	1	780	3	N	29	5	8			164
							32	9									
01	2480	X	1651	-0-	-829	-0-	713	1	897	3	N	37	5	8			196
							41	9									

DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273765 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7299 - 12214

08	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	93	1	7626	3	N	20	2	8			173
							22	9									
09	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	90	1	7451	3	N	13					186
							14	9									
10	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	92	1	7222	3	N	17	1	8			202
							19	9									
11	7500	X	6943	-0-	-557	-0-	90	1	6827	3	N	24	176	1			50
							26	9									
12	7812	X	6836	-0-	-976	-0-	88	1	6718	3	N	27					77
							30	9									
01	7812	X	7297	-0-	-515	-0-	93	1	7168	3	N	33	6	8			104
							36	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BERRY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273766 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8526 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6851	X	6239	-0-	-612	-0-	293	1	5801	3	N	132	172	1	1	8	64
							145	9									
09	6630	X	6073	-0-	-557	-0-	198	1	5736	3	N	126					190
							139	9									
10	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	69	1	6828	3	N	144	172	1			162
							158	9									
11	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	5	1	6543	3	N	131	159	1			134
							144	9									
12	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7540	3	154	9	N	140	174	1	1	8	99
*01	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	6	1	7591	3	N	130	176	1	1	8	52
							143	9									

WOODS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7911 - 12722

08	9114	X	8864	-0-	-250	-0-	8841	3	23	9	N	21					115
09	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	9678	3	22	9	N	20					135
10	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	9630	3	25	9	N	23					158
11	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	10297	3	28	9	N	25					183
12	11539	X	11539	-0-	-0-	-0-	11500	3	39	9	N	35	175	1			43
*01	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	11130	3	33	9	N	30					73

HAMILTON B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273768 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8440 - 12500

08	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	617	1	4000	3	N	90					156
							99	9									
09	4230	X	4047	-0-	-183	-0-	600	1	3366	3	N	74	161	1			69
							81	9									
10	4650	X	4038	-0-	-612	-0-	619	1	3324	3	N	86					155
							95	9									
11	4560	X	3599	-0-	-961	-0-	540	1	2985	3	N	67	165	1			57
							74	9									
12	4712	X	3504	-0-	-1208	-0-	577	1	2843	3	N	76	31	1			102
							84	9									
01	4712	X	3824	-0-	-888	-0-	624	1	3117	3	N	75					177
							83	9									

INGLISH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273769 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8789 - 12830

08	11346	X	10706	-0-	-640	-0-	10651	3	55	9	N	50					171
09	10800	X	6916	-0-	-3884	-0-	119	1	6769	3	N	25	180	1			16
							28	9									
10	11160	X	7292	-0-	-3868	-0-	7272	3	20	9	N	18					34
11	10800	X	9260	-0-	-1540	-0-	13	1	9193	3	N	49					83
							54	9									
12	10726	X	8827	-0-	-1899	-0-	8770	3	57	9	N	52					135
01	10695	X	8886	-0-	-1809	-0-	8831	3	55	9	N	50					185

SALONA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273770 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7700 - 11983

08	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	393	1	5403	3	N	399	351	1	2	8	231
							439	9									
09	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	239	1	5648	3	N	382	337	1			276
							420	9									
10	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	291	1	5662	3	N	413	337	1	1	8	351
							454	9									
11	5610	X	5353	-0-	-257	-0-	369	1	4629	3	N	323	348	1			326
							355	9									
12	6510	X	5427	-0-	-1083	-0-	418	1	4569	3	N	400	521	1			205
							440	9									
01	6510	X	5445	-0-	-1065	-0-	430	1	4525	3	N	445	342	1			308
							490	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FARRELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273771 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8333 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	10167	3	17	9	N	15					70
09	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	8694	3	15	9	N	14					84
10	8711	X	7827	-0-	-884	-0-	7816	3	11	9	N	10					94
11	9870	X	6674	-0-	-3196	-0-	6662	3	12	9	N	11					105
12	10199	X	7740	-0-	-2459	-0-	7721	3	19	9	N	17					122
01	10199	X	7858	-0-	-2341	-0-	7855	3	3	9	N	3					125

FARRELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273772 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8516 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9021	X	7640	-0-	-1381	-0-	7615	3	25	9	N	23					49
09	8640	X	7971	-0-	-669	-0-	7954	3	17	9	N	15					64
10	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	8347	3	18	9	N	16					80
11	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	7977	3	19	9	N	17					97
12	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	8348	3	25	9	N	23					120
01	8370	X	7978	-0-	-392	-0-	7954	3	24	9	N	22					142

OLDEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273773 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7756 - 13381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	695	-0-	-514	-0-	592	1	100	3	N	3					160
							3	9									
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	574	1	451	3	N	4					164
							4	9									
10	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	569	1	1621	3	N	3					167
							3	9									
11	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	534	1	1289	3	N	6					173
							7	9									
12	3100	N	7962	-0-	4862	4862	580	1	7375	3	N	6	170	1	1	8	8
							7	9									
*01	3100	N	6732	-0-	3632	8494	397	1	6304	3	N	28	1	8			35
							31	9									

HUDSPETH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273774 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8010 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	878	1	4576	3	N	35	1	8			125
							39	9									
09	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	867	1	3568	3	N	34	1	8			158
							37	9									
10	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	892	1	3324	3	N	32	154	1			36
							35	9									
11	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	869	1	2475	3	N	42	29	1	1	8	48
							46	9									
12	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	850	1	2874	3	N	34	1	8			81
							37	9									
*01	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	838	1	2745	3	N	29	2	8			108
							32	9									

STODDARD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273775 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7631 - 11937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8122	X	7337	-0-	-785	-0-	7282	3	55	9	N	50					152
09	7680	X	6952	-0-	-728	-0-	6890	3	62	9	N	56	174	1			34
10	7781	X	6542	-0-	-1239	-0-	6490	3	52	9	N	47					81
11	7320	X	6750	-0-	-570	-0-	6684	3	66	9	N	60					141
12	7471	X	6903	-0-	-568	-0-	6818	3	85	9	N	77					218
01	7347	X	7012	-0-	-335	-0-	6938	3	74	9	N	67	175	1	1	8	109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAMILTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273776 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8736 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4367	-0-	-624	-0-	397	1	3896	3	N	67	166	1			112
							74	9									
09	4980	X	4610	-0-	-370	-0-	381	1	4174	3	N	50					162
							55	9									
10	5146	X	4827	-0-	-319	-0-	350	1	4422	3	N	50	162	1			50
							55	9									
11	4980	X	4629	-0-	-351	-0-	349	1	4207	3	N	66					116
							73	9									
12	4929	X	4312	-0-	-617	-0-	322	1	3896	3	N	85	155	1			46
							94	9									
01	4836	X	4648	-0-	-188	-0-	407	1	4157	3	N	76					122
							84	9									

HAMILTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273777 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8335 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2834	-0-	-111	-0-	440	1	2333	3	N	55					82
							61	9									
09	2850	X	2804	-0-	-46	-0-	427	1	2270	3	N	97					179
							107	9									
10	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	458	1	2490	3	N	103	164	1			118
							113	9									
11	2820	X	2687	-0-	-133	-0-	446	1	2151	3	N	82	153	1			47
							90	9									
12	2883	X	2613	-0-	-270	-0-	372	1	2209	3	N	29					76
							32	9									
01	3069	X	2875	-0-	-194	-0-	391	1	2449	3	N	32					108
							35	9									

HAILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273787 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7179 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7316	X	7096	-0-	-220	-0-	7049	3	47	9	N	43					140
09	7050	X	6706	-0-	-344	-0-	6662	3	44	9	N	40	170	1			10
10	7285	X	7027	-0-	-258	-0-	6968	3	59	9	N	54					64
11	7050	X	6466	-0-	-584	-0-	6409	3	57	9	N	52					116
12	7099	X	6886	-0-	-213	-0-	6814	3	72	9	N	65	168	1			13
01	7099	X	6166	-0-	-933	-0-	6105	3	61	9	N	55	1	8			67

FOSTER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273795 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8528 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	3790	-0-	-209	-0-	312	1	3351	3	N	115	166	1	1	8	112
							127	9									
09	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	308	1	5831	3	N	183	172	1	1	8	122
							201	9									
10	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	262	1	7080	3	N	164	169	1			117
							180	9									
11	11225	X	11225	-0-	-0-	-0-	64	1	10972	3	N	172	165	1	1	8	123
							189	9									
12	11241	X	11241	-0-	-0-	-0-	112	1	10986	3	N	130	163	1	1	8	89
							143	9									
*01	12450	X	12450	-0-	-0-	-0-	12288	3	162	9	N	147	190	1	2	8	44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JENKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273799 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 9020 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13299	X	12824	-0-	-475	-0-	238 84	1 9	12502	3	N	76	178	1	2	8	72
09	12870	X	12287	-0-	-583	-0-	370 132	1 9	11785	3	N	120					192
10	13268	X	12839	-0-	-429	-0-	197 100	1 9	12542	3	N	91	175	1			108
11	12840	X	12264	-0-	-576	-0-	189 95	1 9	11980	3	N	86	107	1			87
12	12834	X	12578	-0-	-256	-0-	188 107	1 9	12283	3	N	97	2	8			182
01	12834	X	12734	-0-	-100	-0-	206 129	1 9	12399	3	N	117	177	1	2	8	120

SLAGLE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273800 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8494 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					82
09	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					82
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	93	1			-0-

WYLIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8020 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	167 153	1 9	7642	3	N	139	3	8			228
09	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	227 119	1 9	7260	3	N	108	177	1			159
10	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	222 140	1 9	7792	3	N	127	174	1			112
11	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	170 100	1 9	7306	3	N	91					203
12	8184	X	8096	-0-	-88	-0-	172 92	1 9	7832	3	N	84	173	1	3	8	111
01	8153	X	7829	-0-	-324	-0-	173 123	1 9	7533	3	N	112	2	8			221

HOWARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273803 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7965 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	3523	-0-	-228	-0-	619 13	1 9	2891	3	N	12	1	8			59
09	3420	X	2888	-0-	-532	-0-	245 8	1 9	2635	3	N	7					66
10	3565	X	3503	-0-	-62	-0-	95 17	1 9	3391	3	N	15					81
11	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	98 21	1 9	3756	3	N	19					100
12	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	89 25	1 9	3935	3	N	23	104	1			19
01	3534	X	3283	-0-	-251	-0-	122 22	1 9	3139	3	N	20					39

STARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273804 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7415 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11408	X	11064	-0-	-344	-0-	11019	3	45	9	N	41	173	1			47
09	11040	X	10445	-0-	-595	-0-	10403	3	42	9	N	38					85
10	11408	X	10534	-0-	-874	-0-	10484	3	50	9	N	45					130
11	11010	X	10397	-0-	-613	-0-	10350	3	47	9	N	43					173
12	11160	X	10916	-0-	-244	-0-	10858	3	58	9	N	53	173	1			53
01	11067	X	10937	-0-	-130	-0-	10874	3	63	9	N	57	1	8			109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CAIN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273814 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7857 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	X	1992	-0-	-178	-0-	799	1	1171	3	N	20	166	1			56
							22	9									
09	1980	X	1840	-0-	-140	-0-	777	1	1049	3	N	13					69
							14	9									
10	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	804	1	1415	3	N	12					81
							13	9									
11	1920	X	1737	-0-	-183	-0-	593	1	1136	3	N	7					88
							8	9									
12	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	477	1	1671	3	N	8	1	8			95
							9	9									
*01	3100	N	3143	-0-	43	43	448	1	2677	3	N	16	1	8			110
							18	9									

BRIGHT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273815 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7470 - 11518

08	7130	X	6266	-0-	-864	-0-	6260	3	6	9	N	5					5
09	6450	X	5841	-0-	-609	-0-	5835	3	6	9	N	5					10
10	6541	X	6070	-0-	-471	-0-	6067	3	3	9	N	3					13
11	6330	X	5980	-0-	-350	-0-	5970	3	10	9	N	9					22
12	6293	X	6245	-0-	-48	-0-	6232	3	13	9	N	12					34
*01	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6665	3	10	9	N	9	1	8			42

COFFMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273816 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7183 - 12452

08	7161	X	4959	-0-	-2202	-0-	426	1	4464	3	N	63	3	8			107
							69	9									
09	6930	X	6792	-0-	-138	-0-	368	1	6313	3	N	101	175	1	4	8	29
							111	9									
10	7161	X	6417	-0-	-744	-0-	378	1	5944	3	N	86	2	8			113
							95	9									
11	6660	X	5802	-0-	-858	-0-	418	1	5286	3	N	89	4	8			198
							98	9									
12	7006	X	5944	-0-	-1062	-0-	453	1	5391	3	N	91	174	1	5	8	110
							100	9									
01	7006	X	5195	-0-	-1811	-0-	487	1	4614	3	N	85	12	8			183
							94	9									

INGLISH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273817 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8799 - 12505

08	11315	X	9975	-0-	-1340	-0-	9878	3	97	9	N	88	134	1			86
09	10710	X	7180	-0-	-3530	-0-	18	1	7079	3	N	75					161
							83	9									
10	10602	X	7034	-0-	-3568	-0-	6947	3	87	9	N	79	171	1			69
11	10260	X	6741	-0-	-3519	-0-	6652	3	89	9	N	81					150
12	10602	X	7957	-0-	-2645	-0-	7863	3	94	9	N	85	170	1			65
01	9982	X	9059	-0-	-923	-0-	8964	3	95	9	N	86					151

QUEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273819 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7875 - 13630

08	9765	X	9712	-0-	-53	-0-	9664	3	48	9	N	44					108
09	9450	X	8466	-0-	-984	-0-	8434	3	32	9	N	29					137
10	9765	X	7963	-0-	-1802	-0-	7940	3	23	9	N	21					158
11	9450	X	7504	-0-	-1946	-0-	7484	3	20	9	N	18					176
12	10602	X	8290	-0-	-2312	-0-	8266	3	24	9	N	22	176	1			22
01	9703	X	8571	-0-	-1132	-0-	8534	3	37	9	N	34					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DKZ UNIT WELL #: 8 RRCID -> 273820 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7300 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273822 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8450 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7192	X	6829	-0-	-363	-0-	6818	3	11	9	N	10					171
09	6780	X	6681	-0-	-99	-0-	14	1	6655	3	N	11					182
							12	9									
10	7626	X	7611	-0-	-15	-0-	7586	3	25	9	N	23					205
11	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7873	3	31	9	N	28	172	1			61
12	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	8353	3	36	9	N	33					94
*01	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	8658	3	34	9	N	31					125

STODDARD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273824 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7367 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8215	X	7779	-0-	-436	-0-	7643	3	136	9	N	124	163	1			154
09	7830	X	6852	-0-	-978	-0-	6763	3	89	9	N	81	172	1			63
10	8029	X	7326	-0-	-703	-0-	7173	3	153	9	N	139					202
11	7710	X	7071	-0-	-639	-0-	6944	3	127	9	N	115					317
12	7905	X	7189	-0-	-716	-0-	7051	3	138	9	N	125	180	1			262
01	7781	X	7377	-0-	-404	-0-	7250	3	127	9	N	115	175	1	1	8	201

WELDON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273825 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8435 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6603	X	6383	-0-	-220	-0-	6294	3	89	9	N	81					136
09	8040	X	6608	-0-	-1432	-0-	6509	3	99	9	N	90	173	1			53
10	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	8208	3	129	9	N	117					170
11	8040	X	4052	-0-	-3988	-0-	163	1	3839	3	N	45	176	1			39
							50	9									
12	7998	X	366	-0-	-7632	-0-	333	1	33	9	N	30					69
01	8339	X	106	-0-	-8233	-0-	106	1			N	-0-	54	1			15

GRAY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273826 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7267 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	120	1	7043	3	N	112	174	1	1	8	117
							123	9									
09	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	113	1	6796	3	N	123	168	1			72
							135	9									
10	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	109	1	7057	3	N	123	1	8			194
							135	9									
11	7050	X	6891	-0-	-159	-0-	105	1	6678	3	N	98	174	1			118
							108	9									
12	7285	X	6949	-0-	-336	-0-	108	1	6688	3	N	139	182	1			75
							153	9									
*01	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	30	1	8390	3	N	133	5	8			203
							146	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MCKOWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273828 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9006 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	6145	-0-		-303	-0-	317	1	5789	3	N	35	174	1			34
								39	9									
09	6150	X	5551	-0-		-599	-0-	366	1	5156	3	N	26					60
								29	9									
10	6386	X	5134	-0-		-1252	-0-	214	1	4887	3	N	30					90
								33	9									
11	6180	X	5174	-0-		-1006	-0-	432	1	4699	3	N	39					129
								43	9									
12	6502	X	6502	-0-		-0-	-0-	124	1	6320	3	N	53	1	8			181
								58	9									
01	6138	X	6069	-0-		-69	-0-	178	1	5849	3	N	38	174	1			45
								42	9									

SALONA A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273829 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7301 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	1932	-0-		-1261	-0-	504	1	1345	3	N	75	174	1	1	8	77
								83	9									
09	3090	X	1976	-0-		-1114	-0-	626	1	1249	3	N	92					169
								101	9									
10	3100	X	2995	-0-		-105	-0-	608	1	2270	3	N	106	166	1	1	8	108
								117	9									
11	3000	X	2863	-0-		-137	-0-	482	1	2273	3	N	98					206
								108	9									
12	3334	X	3334	-0-		-0-	-0-	480	1	2724	3	N	118	171	1			153
								130	9									
*01	3630	X	3630	-0-		-0-	-0-	468	1	3010	3	N	138					291
								152	9									

RITZ B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273830 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8811 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4455	X	4455	-0-		-0-	-0-	607	1	3801	3	N	43					154
								47	9									
09	4652	X	4652	-0-		-0-	-0-	600	1	4011	3	N	37					191
								41	9									
10	6021	X	6021	-0-		-0-	-0-	204	1	5770	3	N	43	174	1			60
								47	9									
11	4080	X	2651	-0-		-1429	-0-	131	1	2492	3	N	25					85
								28	9									
12	4805	X	4	-0-		-4801	-0-	4	3			N	-0-					85
*01	5569	X	5569	-0-		-0-	-0-	500	1	5034	3	N	32					117
								35	9									

LAWSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273831 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7610 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8680	X	8163	-0-		-517	-0-	8131	3	32	9	N	29					84
09	8130	X	7728	-0-		-402	-0-	7694	3	34	9	N	31					115
10	8370	X	7670	-0-		-700	-0-	7649	3	21	9	N	19					134
11	8070	X	7219	-0-		-851	-0-	7196	3	23	9	N	21					155
12	8153	X	7805	-0-		-348	-0-	7774	3	31	9	N	28	160	1			23
01	8153	X	8102	-0-		-51	-0-	8066	3	36	9	N	33	1	8			55

E BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273832 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7134 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8959	X	8133	-0-		-826	-0-	8099	3	34	9	N	31					140
09	8490	X	7804	-0-		-686	-0-	7775	3	29	9	N	26					166
10	8587	X	7844	-0-		-743	-0-	7811	3	33	9	N	30	173	1			23
11	8040	X	7430	-0-		-610	-0-	7385	3	45	9	N	41					64
12	8153	X	7733	-0-		-420	-0-	7682	3	51	9	N	46	35	1			75
01	8122	X	8101	-0-		-21	-0-	8054	3	47	9	N	43					118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DYLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273833 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7894 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	4488	-0-	-844	-0-	899	1	3502	3	N	79	176	1			106
							87	9									
09	5160	X	4675	-0-	-485	-0-	837	1	3744	3	N	85					191
							94	9									
10	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	899	1	4004	3	N	83	175	1			99
							91	9									
11	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	869	1	3646	3	N	69					168
							76	9									
12	4836	X	4096	-0-	-740	-0-	890	1	3107	3	N	90	174	1			84
							99	9									
01	4991	X	3064	-0-	-1927	-0-	353	1	2658	3	N	48					132
							53	9									

DYLAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273834 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7578 - 12836

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

MITCHELL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273835 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7984 - 12961

08	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	6975	3	62	9	N	56	176	1			47
09	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5098	3	15	9	N	14					61
10	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	2	1	6678	3	N	20					81
							22	9									
11	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7257	3	24	9	N	22					103
12	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6465	3	23	9	N	21					124
*01	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6184	3	36	9	N	33					157

GRAY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273837 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7181 - 12130

08	6355	X	5751	-0-	-604	-0-	58	1	5638	3	N	50	1	8			243
							55	9									
09	6750	X	5244	-0-	-1506	-0-	78	1	5111	3	N	50	173	1			120
							55	9									
10	6975	X	4698	-0-	-2277	-0-	162	1	4491	3	N	41					161
							45	9									
11	6750	X	4484	-0-	-2266	-0-	163	1	4265	3	N	51					212
							56	9									
12	5859	X	4577	-0-	-1282	-0-	151	1	4359	3	N	61	176	1			97
							67	9									
*01	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	38	1	5691	3	N	72	5	8			164
							79	9									

MITCHELL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273838 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8055 - 13032

08	7781	X	6488	-0-	-1293	-0-	6487	3	1	9	N	1	176	1			21
09	7530	X	753	-0-	-6777	-0-	753	3			N	-0-					21
10	7781	X	4355	-0-	-3426	-0-	19	1	4333	3	N	3					24
							3	9									
11	6900	X	4459	-0-	-2441	-0-	210	1	4241	3	N	7					31
							8	9									
12	6696	X	5246	-0-	-1450	-0-	86	1	5145	3	N	14					45
							15	9									
01	6479	X	5371	-0-	-1108	-0-	5351	3	20	9	N	18					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273839 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7642 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12369	X	11796	-0-	-573	-0-	11733	3	63	9	N	57					173
09	11820	X	11631	-0-	-189	-0-	11566	3	65	9	N	59	177	1			55
10	11873	X	11205	-0-	-668	-0-	11146	3	59	9	N	54					109
11	11430	X	10451	-0-	-979	-0-	10370	3	81	9	N	74					183
12	12028	X	10974	-0-	-1054	-0-	10899	3	75	9	N	68	176	1			75
01	12028	X	11566	-0-	-462	-0-	11490	3	76	9	N	69					144

EDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273842 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7277 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7502	X	6443	-0-	-1059	-0-	6280	3	163	9	N	148	169	1	1	8	112
09	7260	X	6640	-0-	-620	-0-	6475	3	165	9	N	150	168	1			94
10	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6621	3	151	9	N	137	176	1			55
11	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6788	3	143	9	N	130					185
12	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7339	3	143	9	N	130	175	1			140
*01	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7186	3	158	9	N	144	174	1			110

TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273843 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7873 - 12623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	8458	3	103	9	N	94	176	1			96
09	7890	X	7459	-0-	-431	-0-	7325	3	134	9	N	122	172	1			46
10	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	10590	3	168	9	N	153					199
11	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	9512	3	190	9	N	173	173	1			199
12	10602	X	9173	-0-	-1429	-0-	9026	3	147	9	N	134	173	1			160
01	10757	X	9574	-0-	-1183	-0-	9421	3	153	9	N	139	179	1			120

LAMA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273844 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7195 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6882	X	6410	-0-	-472	-0-	6311	3	99	9	N	90	172	1	1	8	129
09	6600	X	6087	-0-	-513	-0-	6015	3	72	9	N	65					194
10	6634	X	6100	-0-	-534	-0-	6011	3	89	9	N	81	170	1	1	8	104
11	6360	X	5848	-0-	-512	-0-	5790	3	58	9	N	53					157
12	6417	X	5970	-0-	-447	-0-	5891	3	79	9	N	72					229
*01	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6522	3	94	9	N	85	177	1	4	8	133

LAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273845 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7228 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11501	X	10940	-0-	-561	-0-	10774	3	166	9	N	151	172	1	1	8	110
09	10950	X	10408	-0-	-542	-0-	10244	3	164	9	N	149	179	1			80
10	11253	X	10351	-0-	-902	-0-	10195	3	156	9	N	142	1	8			221
11	10770	X	9976	-0-	-794	-0-	9812	3	164	9	N	149	175	1			195
12	10943	X	10291	-0-	-652	-0-	10128	3	163	9	N	148	171	1			172
01	10943	X	10446	-0-	-497	-0-	10262	3	184	9	N	167	175	1	4	8	160

MITCHELL D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273856 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7777 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7192	X	6528	-0-	-664	-0-	6497	3	31	9	N	28					98
09	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6957	3	26	9	N	24					122
10	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	7292	3	31	9	N	28					150
11	6570	X	6045	-0-	-525	-0-	6019	3	26	9	N	24					174
12	7223	X	6048	-0-	-1175	-0-	6029	3	19	9	N	17	172	1			19
01	7316	X	6490	-0-	-826	-0-	6464	3	26	9	N	24					43

BOWEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273857 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8641 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7812	X	7403	-0-	-409	-0-	7350	3	53	9	N	48					89
09	7470	X	6653	-0-	-817	-0-	6602	3	51	9	N	46					135
10	7874	X	6661	-0-	-1213	-0-	6607	3	54	9	N	49					184
11	7620	X	6106	-0-	-1514	-0-	6067	3	39	9	N	35	173	1			46
12	7874	X	7241	-0-	-633	-0-	7205	3	36	9	N	33					79
*01	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7725	3	41	9	N	37					116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MITCHELL D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273858 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7726 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	9928	3	52	9	N	47					104
09	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	9834	3	52	9	N	47					151
10	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	10206	3	48	9	N	44	172	1			23
11	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	9517	3	45	9	N	41					64
12	10230	X	10115	-0-	-115	-0-	10069	3	46	9	N	42					106
*01	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	10393	3	50	9	N	45	1	8			150

OLDEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273861 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8251 - 14295

08	16926	X	14920	-0-	-2006	-0-	14850	3	70	9	N	64					179
09	16290	X	15155	-0-	-1135	-0-	15091	3	64	9	N	58	168	1			69
10	15996	X	14898	-0-	-1098	-0-	14814	3	84	9	N	76					145
11	15480	X	7206	-0-	-8274	-0-	7183	3	23	9	N	21					166
12	15655	X	-0-	-0-	-15655	-0-					N	-0-					166
01	15655	X	10171	-0-	-5484	-0-	98	1	10007	3	N	60					226
							66	9									

T & T C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273862 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7322 - 12488

08	11579	X	11579	-0-	-0-	-0-	11548	3	31	9	N	28	3	8			137
09	10830	X	10830	-0-	-0-	-0-	10795	3	35	9	N	32	2	8			167
10	11563	X	10390	-0-	-1173	-0-	10364	3	26	9	N	24	1	8			190
11	11220	X	10714	-0-	-506	-0-	10675	3	39	9	N	35	174	1	3	8	48
12	11594	X	11496	-0-	-98	-0-	11455	3	41	9	N	37	4	8			81
01	11594	X	11515	-0-	-79	-0-	11463	3	52	9	N	47	10	8			118

GREENWOOD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273863 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7911 - 11775

08	11346	X	9314	-0-	-2032	-0-	9280	3	34	9	N	31	2	8			167
09	10560	X	10061	-0-	-499	-0-	10022	3	39	9	N	35	2	8			200
10	10912	X	10761	-0-	-151	-0-	10733	3	28	9	N	25	1	8			224
11	10290	X	10044	-0-	-246	-0-	10013	3	31	9	N	28	2	8			250
12	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	11066	3	53	9	N	48	179	1	2	8	117
*01	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	11829	3	56	9	N	51	7	8			161

WALES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273866 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7252 - 11800

08	6200	X	5734	-0-	-466	-0-	5584	3	150	9	N	136	1	8			200
09	5580	X	5441	-0-	-139	-0-	37	1	5270	3	N	122	167	1			155
							134	9									
10	5766	X	5311	-0-	-455	-0-	41	1	5127	3	N	130	176	1			109
							143	9									
11	5550	X	5392	-0-	-158	-0-	41	1	5205	3	N	133	174	1			68
							146	9									
12	5735	X	5285	-0-	-450	-0-	34	1	5110	3	N	128					196
							141	9									
01	5735	X	5257	-0-	-478	-0-	43	1	5069	3	N	132	172	1			156
							145	9									

MORRIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273869 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7713 - 11735

08	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4942	3	47	9	N	43					185
09	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4690	3	47	9	N	43	173	1			55
10	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4732	3	50	9	N	45					100
11	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4461	3	48	9	N	44					144
12	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4147	3	32	9	N	29					173
*01	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4428	3	51	9	N	46					219

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MORRIS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273871 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7737 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6184	3	179	9	N	163	175	1	1	8	241
09	6030	X	5853	-0-	-177	-0-	5701	3	152	9	N	138	173	1			206
10	6417	X	6031	-0-	-386	-0-	5880	3	151	9	N	137	169	1			174
11	6210	X	6095	-0-	-115	-0-	5917	3	178	9	N	162					336
12	6293	X	6285	-0-	-8	-0-	6111	3	174	9	N	158	360	1			134
*01	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	6305	3	197	9	N	179					313

TATUM A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273872 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8237 - 13075

08	14167	X	12255	-0-	-1912	-0-	12223	3	32	9	N	29					167
09	12570	X	11780	-0-	-790	-0-	11761	3	19	9	N	17	145	1			39
10	13144	X	12386	-0-	-758	-0-	12358	3	28	9	N	25					64
11	12720	X	12002	-0-	-718	-0-	11974	3	28	9	N	25					89
12	13144	X	12882	-0-	-262	-0-	12843	3	39	9	N	35					124
01	12400	X	11540	-0-	-860	-0-	11501	3	39	9	N	35					159

TATUM A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273873 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8650 - 13285

08	14322	X	14322	-0-	-0-	-0-	14247	3	75	9	N	68					94
09	13500	X	13309	-0-	-191	-0-	13240	3	69	9	N	63					157
10	14508	X	13746	-0-	-762	-0-	13677	3	69	9	N	63	121	1			99
11	14040	X	11814	-0-	-2226	-0-	11764	3	50	9	N	45					144
12	14508	X	11058	-0-	-3450	-0-	11006	3	52	9	N	47	181	1			10
01	14322	X	12530	-0-	-1792	-0-	12473	3	57	9	N	52					62

TIPTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273874 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8220 - 13783

08	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	11149	3	84	9	N	76					139
09	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	11314	3	86	9	N	78					217
10	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	11240	3	81	9	N	74	174	1			117
11	9780	X	3221	-0-	-6559	-0-	3202	3	19	9	N	17					134
12	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					N	-0-					134
*01	13236	X	13236	-0-	-0-	-0-	13162	3	74	9	N	67					201

RITZ A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273876 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8548 - 13057

08	7285	X	3104	-0-	-4181	-0-	3096	3	8	9	N	7					82
09	7050	X	1912	-0-	-5138	-0-	1911	3	1	9	N	1					83
10	6696	X	418	-0-	-6278	-0-	415	1	3	9	N	3					86
11	4950	X	1324	-0-	-3626	-0-	175	1	1146	3	N	3					89
							3	9									
12	4526	X	8	-0-	-4518	-0-	8	3			N	-0-					89
*01	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	2	1	6892	3	N	16					105
							18	9									

ZOEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273877 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7756 - 11975

08	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	7181	3	64	9	N	58					150
09	7110	X	6924	-0-	-186	-0-	6846	3	78	9	N	71	173	1			48
10	7347	X	6958	-0-	-389	-0-	6881	3	77	9	N	70					118
11	7110	X	5868	-0-	-1242	-0-	5772	3	96	9	N	87	164	1			41
12	7254	X	5557	-0-	-1697	-0-	5476	3	81	9	N	74					115
01	7254	X	5736	-0-	-1518	-0-	5640	3	96	9	N	87					202

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MARTIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273901 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7020 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6789	X	6689	-0-	-100	-0-	6637	3	52	9	N	47	1	8			150
09	6570	X	6475	-0-	-95	-0-	6429	3	46	9	N	42					192
10	6758	X	5502	-0-	-1256	-0-	5468	3	34	9	N	31	160	1			63
11	6540	X	5812	-0-	-728	-0-	5775	3	37	9	N	34					97
12	6727	X	6181	-0-	-546	-0-	6134	3	47	9	N	43					140
01	6696	X	6576	-0-	-120	-0-	6525	3	51	9	N	46					186

REYNOLDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273905 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8242 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5267	3	103	9	N	94	170	1	1	8	114
09	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5470	3	108	9	N	98	1	8			211
10	5487	X	5287	-0-	-200	-0-	5180	3	107	9	N	97	175	1			133
11	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5503	3	106	9	N	96	171	1	1	8	57
12	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6450	3	117	9	N	106	1	8			162
*01	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6307	3	109	9	N	99	172	1	3	8	86

KENAS A WELL #: 2H RRCID -> 273906 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8205 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	6152	3	43	9	N	39	1	8			178
09	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7230	3	66	9	N	60	177	1	2	8	59
10	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4383	3	15	9	N	14					73
11	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	8058	3	66	9	N	60	2	8			131
12	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	5952	3	65	9	N	59	1	8			189
*01	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	8016	3	53	9	N	48	173	1	5	8	59

POSEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273907 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7103 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6386	X	3888	-0-	-2498	-0-	313	1	3543	3	N	29	3	8			169
							32	9									
09	5910	X	5262	-0-	-648	-0-	309	1	4912	3	N	37	175	1			31
							41	9									
10	5301	X	4636	-0-	-665	-0-	278	1	4332	3	N	24	1	8			54
							26	9									
11	5130	X	4288	-0-	-842	-0-	318	1	3935	3	N	32					86
							35	9									
12	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	315	1	5463	3	N	35	1	8			120
							39	9									
*01	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	255	1	7688	3	N	48	13	8			155
							53	9									

POSEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273908 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7105 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5577	3	105	9	N	95	1	8			178
09	5670	X	5556	-0-	-114	-0-	5428	3	128	9	N	116	174	1			120
10	5859	X	5708	-0-	-151	-0-	5605	3	103	9	N	94	178	1			36
11	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5607	3	106	9	N	96					132
12	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5819	3	106	9	N	96	175	1			53
*01	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6185	3	117	9	N	106	4	8			155

E BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273909 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7132 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7471	X	7023	-0-	-448	-0-	6972	3	51	9	N	46	1	8			162
09	7050	X	6411	-0-	-639	-0-	6370	3	41	9	N	37					199
10	7161	X	6377	-0-	-784	-0-	6330	3	47	9	N	43	168	1			74
11	6930	X	6055	-0-	-875	-0-	6004	3	51	9	N	46					120
12	7068	X	6235	-0-	-833	-0-	6178	3	57	9	N	52	140	1			32
01	7037	X	6489	-0-	-548	-0-	6432	3	57	9	N	52					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WALES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273910 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7256 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5921	X	4211	-0-	-1710	-0-	4165	3	46	9	N	42					176
09	5700	X	4733	-0-	-967	-0-	74	1	4594	3	N	59	169	1			66
							65	9									
10	5890	X	5051	-0-	-839	-0-	51	1	4909	3	N	83					149
							91	9									
11	5640	X	3787	-0-	-1853	-0-	49	1	3709	3	N	26					175
							29	9									
12	5332	X	4519	-0-	-813	-0-	55	1	4387	3	N	70	173	1			72
							77	9									
01	5053	X	4827	-0-	-226	-0-	50	1	4677	3	N	91					163
							100	9									

RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273911 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8308 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	899	1	5357	3	N	142	170	1	4	8	74
							156	9									
09	7500	X	5921	-0-	-1579	-0-	866	1	4912	3	N	130					204
							143	9									
10	7750	X	4931	-0-	-2819	-0-	872	1	3942	3	N	106	173	1			137
							117	9									
11	7500	X	4192	-0-	-3308	-0-	870	1	3200	3	N	111	173	1			75
							122	9									
12	7409	X	4758	-0-	-2651	-0-	897	1	3718	3	N	130	4	8			201
							143	9									
01	6417	X	4157	-0-	-2260	-0-	889	1	3151	3	N	106	173	1	4	8	130
							117	9									

RICHARDSON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273912 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8701 - 14025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	41	1			15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PEMBROKE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273913 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7507 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273914 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 8438 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	3635	-0-	-612	-0-	3604	3	31	9	N	28	1	8			159
09	3780	X	3439	-0-	-341	-0-	3407	3	32	9	N	29					188
10	3751	X	3386	-0-	-365	-0-	3357	3	29	9	N	26	172	1			42
11	3570	X	2679	-0-	-891	-0-	2660	3	19	9	N	17					59
12	3627	X	2375	-0-	-1252	-0-	412	1	1938	3	N	23					82
							25	9									
01	3627	X	2880	-0-	-747	-0-	24	1	2828	3	N	25					107
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SHERRILL A WELL #: 1 RRCID -> 273940 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7090 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERRILL A WELL #: 4H RRCID -> 273941 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7222 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3768	-0-	-14	-0-	3718	3	50	9	N	45	1	8			167
09	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3679	3	59	9	N	54	172	1	1	8	48
10	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3835	3	54	9	N	49					97
11	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3678	3	48	9	N	44	1	8			140
12	3875	X	3843	-0-	-32	-0-	3788	3	55	9	N	50	1	8			189
*01	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3838	3	55	9	N	50	165	1	2	8	72

PRATER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273942 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 9222 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4701	3	8	9	N	7					107
09	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4337	3	8	9	N	7					114
10	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4608	3	10	9	N	9					123
11	4560	X	4387	-0-	-173	-0-	4377	3	10	9	N	9					132
12	4712	X	4378	-0-	-334	-0-	4363	3	15	9	N	14	142	1			4
01	4712	X	4053	-0-	-659	-0-	4040	3	13	9	N	12					16

WELSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273943 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7345 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	3237	-0-	-1878	-0-	3051	3	186	9	N	169	1	8			222
09	3660	X	2455	-0-	-1205	-0-	2293	3	162	9	N	147	349	1			20
10	3844	X	3087	-0-	-757	-0-	2904	3	183	9	N	166					186
11	3720	X	3197	-0-	-523	-0-	3013	3	184	9	N	167	174	1			179
12	3844	X	2995	-0-	-849	-0-	2821	3	174	9	N	158	173	1			164
01	3224	X	3139	-0-	-85	-0-	2954	3	185	9	N	168	178	1			154

GAYLORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273944 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8320 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7502	X	7194	-0-	-308	-0-	7121	3	73	9	N	66					193
09	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7329	3	43	9	N	39	178	1			54
10	7502	X	7495	-0-	-7	-0-	7420	3	75	9	N	68					122
11	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	7599	3	55	9	N	50					172
12	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	11575	3	56	9	N	51	178	1			45
*01	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	10534	3	78	9	N	71					116

EDNA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273945 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7027 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	116	1	4601	3	N	62	171	1			99
							68	9									
09	5010	X	4400	-0-	-610	-0-	107	1	4220	3	N	66					165
							73	9									
10	5177	X	4456	-0-	-721	-0-	98	1	4293	3	N	59	171	1			53
							65	9									
11	5010	X	3758	-0-	-1252	-0-	96	1	3592	3	N	64					117
							70	9									
12	4960	X	3407	-0-	-1553	-0-	110	1	3249	3	N	44					161
							48	9									
*01	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	91	1	4582	3	N	95	179	1			77
							105	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MONDAY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273946 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8316 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	4471	-0-		-24	-0-	359	1	3825	3	N	261	53	1	2	8	258
								287	9									
09	4380	X	4141	-0-		-239	-0-	344	1	3535	3	N	238	341	1	2	8	153
								262	9									
10	4588	X	3742	-0-		-846	-0-	368	1	3170	3	N	185	168	1	1	8	169
								204	9									
11	4440	X	3900	-0-		-540	-0-	367	1	3293	3	N	218	338	1	2	8	47
								240	9									
12	4588	X	2892	-0-		-1696	-0-	385	1	2278	3	N	208	165	1	3	8	87
								229	9									
01	4464	X	3176	-0-		-1288	-0-	373	1	2574	3	N	208	174	1	6	8	115
								229	9									

KETCHUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273947 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6992 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	3649	-0-		-1435	-0-	171	1	3424	3	N	49	1	8			192
								54	9									
09	5280	X	3145	-0-		-2135	-0-	186	1	2869	3	N	82	174	1			100
								90	9									
10	5456	X	3423	-0-		-2033	-0-	165	1	3151	3	N	97	1	8			196
								107	9									
11	5280	X	4225	-0-		-1055	-0-	112	1	4002	3	N	101	171	1			126
								111	9									
12	5146	X	3875	-0-		-1271	-0-	141	1	3634	3	N	91					217
								100	9									
*01	4102	X	4102	-0-		-0-	-0-	172	1	3808	3	N	111	177	1	6	8	145
								122	9									

KETCHUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273948 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7053 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7488	X	7488	-0-		-0-	-0-	2	1	7269	3	N	197	172	1	1	8	243
								217	9									
09	7420	X	7420	-0-		-0-	-0-	7183	3	237	9	N	215	175	1			283
10	7998	X	7511	-0-		-487	-0-	7291	3	220	9	N	200	353	1	1	8	129
11	7740	X	6297	-0-		-1443	-0-	68	1	6029	3	N	182	165	1			146
								200	9									
12	7998	X	6911	-0-		-1087	-0-	32	1	6641	3	N	216	174	1			188
								238	9									
01	7657	X	7611	-0-		-46	-0-	7423	3	188	9	N	171	173	1	6	8	180

NANCY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273949 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6758	X	4611	-0-		-2147	-0-	4560	3	51	9	N	46	1	8			71
09	6390	X	5545	-0-		-845	-0-	5531	3	14	9	N	13					84
10	6541	X	5599	-0-		-942	-0-	5553	3	46	9	N	42	1	8			125
11	6330	X	4664	-0-		-1666	-0-	4638	3	26	9	N	24					149
12	5859	X	4688	-0-		-1171	-0-	4656	3	32	9	N	29					178
01	5735	X	4926	-0-		-809	-0-	4898	3	28	9	N	25	3	8			200

KAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273950 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7122 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	-0-	-0-		-3782	-0-					N	27	4	8			185
09	2940	X	696	-0-		-2244	-0-	681	3	15	9	N	14	173	1			26
10	1860	X	1860	-0-		-0-	-0-	1826	3	34	9	N	31	2	8			55
11	1888	X	1888	-0-		-0-	-0-	1854	3	34	9	N	31					86
12	1124	N	1124	-0-		-0-	-0-	1093	3	31	9	N	28	1	8			113
01	1767	N	1555	-0-		-212	-0-	1521	3	34	9	N	31	1	8			143

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

POSEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273951 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7119 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6882	X	6643	-0-	-239	-0-	6571	3	72	9	N	65	2	8			196
09	6660	X	6257	-0-	-403	-0-	6216	3	41	9	N	37	177	1			56
10	6882	X	5687	-0-	-1195	-0-	5630	3	57	9	N	52	1	8			107
11	6480	X	3465	-0-	-3015	-0-	3419	3	46	9	N	42					149
12	6634	X	3675	-0-	-2959	-0-	3644	3	31	9	N	28					177
01	6634	X	4393	-0-	-2241	-0-	4339	3	54	9	N	49	175	1	1	8	50

GRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273952 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7314 - 11260

08	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	195	1	5084	3	N	43	174	1	1	8	59
							47	9									
09	5250	X	4962	-0-	-288	-0-	168	1	4763	3	N	28					87
							31	9									
10	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	100	1	5523	3	N	30	1	8			116
							33	9									
11	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	92	1	5410	3	N	32					148
							35	9									
12	5363	X	4911	-0-	-452	-0-	105	1	4783	3	N	21					169
							23	9									
*01	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	26	1	6046	3	N	50	176	1	5	8	38
							55	9									

MARCHANT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273953 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8182 - 12280

08	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	322	1	3075	3	N	82	1	8			118
							90	9									
09	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	368	1	2930	3	N	59	50	1	1	8	126
							65	9									
10	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	390	1	3381	3	N	62					188
							68	9									
11	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	337	1	3321	3	N	65	172	1	1	8	80
							72	9									
12	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	306	1	3302	3	N	61	1	8			140
							67	9									
*01	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	283	1	3542	3	N	54	129	1	3	8	62
							59	9									

TATUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273954 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8326 - 13100

08	11098	X	10961	-0-	-137	-0-	10940	3	21	9	N	19					51
09	10290	X	8264	-0-	-2026	-0-	45	1	8205	3	N	13					64
							14	9									
10	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	10594	3	24	9	N	22	59	1			27
11	10620	X	9985	-0-	-635	-0-	9963	3	22	9	N	20					47
12	10974	X	10275	-0-	-699	-0-	10239	3	36	9	N	33					80
01	10974	X	9494	-0-	-1480	-0-	9461	3	33	9	N	30					110

TATUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273957 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8293 - 13065

08	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	10741	3	24	9	N	22					60
09	11190	X	8063	-0-	-3127	-0-	7	1	8031	3	N	23	39	1			44
							25	9									
10	11563	X	7443	-0-	-4120	-0-	7431	3	12	9	N	11					55
11	11190	X	2692	-0-	-8498	-0-	22	1	2662	3	N	7					62
							8	9									
12	10757	X	8498	-0-	-2259	-0-	36	1	8433	3	N	26					88
							29	9									
01	10757	X	8638	-0-	-2119	-0-	8612	3	26	9	N	24					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NANCY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273958 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7262 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1404	3	31	9	N	28					187
09	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1852	3	23	9	N	21	166	1			42
10	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	2950	3	59	9	N	54	1	8			95
11	3000	N	3133	-0-	133	133	3086	3	47	9	N	43					138
12	3100	N	3443	-0-	343	476	3379	3	64	9	N	58					196
*01	3100	N	3471	-0-	371	847	3406	3	65	9	N	59	172	1	3	8	80

NUNNELY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273967 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8145 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13198	X	13198	-0-	-0-	-0-	12560	3	638	9	N	580	515	1			151
09	11975	X	11975	-0-	-0-	-0-	11404	3	571	9	N	519	510	1			160
10	12306	X	12306	-0-	-0-	-0-	11715	3	591	9	N	537	512	1			185
11	11820	X	11517	-0-	-303	-0-	10925	3	592	9	N	538	509	1			214
12	14136	X	10730	-0-	-3406	-0-	10200	3	530	9	N	482	676	1			20
01	13206	X	10724	-0-	-2482	-0-	10186	3	538	9	N	489	355	1	1	8	153

HAMILTON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273972 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8669 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	11691	3	65	9	N	59	159	1	1	8	55
09	12630	X	10526	-0-	-2104	-0-	10461	3	65	9	N	59					114
10	13051	X	10686	-0-	-2365	-0-	10623	3	63	9	N	57					171
11	12630	X	10566	-0-	-2064	-0-	10504	3	62	9	N	56	162	1			65
12	11780	X	11226	-0-	-554	-0-	11159	3	67	9	N	61	79	1			47
01	11749	X	10855	-0-	-894	-0-	10786	3	69	9	N	63					110

HAMILTON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273973 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8714 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12555	X	11361	-0-	-1194	-0-	11168	3	193	9	N	175	161	1			99
09	12090	X	5763	-0-	-6327	-0-	499	1	5148	3	N	105					204
							116	9									
10	11811	X	5896	-0-	-5915	-0-	581	1	5184	3	N	119	165	1			158
							131	9									
11	11430	X	5321	-0-	-6109	-0-	582	1	4607	3	N	120	168	1			110
							132	9									
12	11811	X	4929	-0-	-6882	-0-	565	1	4197	3	N	152	166	1			96
							167	9									
01	11346	X	4939	-0-	-6407	-0-	562	1	4219	3	N	144	167	1			73
							158	9									

RUTH ESTATE B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273976 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8939 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

TRAMMELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273979 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7820 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3586	3	26	9	N	24					77
09	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3570	3	28	9	N	25					102
10	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3754	3	30	9	N	27					129
11	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3696	3	28	9	N	25					154
12	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3572	3	20	9	N	18	1	8			171
*01	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3484	3	34	9	N	31	178	1	2	8	22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUTH ESTATE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273980 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8590 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	35	1	19	5	-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	10	-0-	-362	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-

KRAMER D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273981 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7089 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	372	1	51	9	N	46	17	8			189
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	425	1	14	9	N	13					202
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	442	1	10	9	N	9	4	8			207
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	450	1	1	9	N	1					208
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	450	1	112	3	N	2	2	8			208
							2	9									
*01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	428	1	40	9	N	36	33	8			211

KRAMER D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273983 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7109 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	888	X	888	-0-	-0-	-0-	351	1	460	3	N	70	17	8			97
							77	9									
09	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	433	1	1617	3	N	114	167	1			44
							125	9									
10	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	457	1	1917	3	N	77	6	8			115
							85	9									
11	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	410	1	1697	3	N	49					164
							54	9									
12	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	423	1	2107	3	N	51	167	1	2	8	46
							56	9									
*01	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	460	1	2301	3	N	93	40	8			99
							102	9									

HANSEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273984 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7603 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8587	X	7836	-0-	-751	-0-	7773	3	63	9	N	57					197
09	8310	X	7184	-0-	-1126	-0-	7125	3	59	9	N	54	174	1			77
10	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	9290	3	94	9	N	85					162
11	8280	X	7465	-0-	-815	-0-	7408	3	57	9	N	52	172	1			42
12	8184	X	7053	-0-	-1131	-0-	6987	3	66	9	N	60					102
01	9393	X	7817	-0-	-1576	-0-	7716	3	101	9	N	92					194

NANCY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273985 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7366 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2342	-0-	-727	-0-	2316	3	26	9	N	24	1	8			215
09	2970	X	2452	-0-	-518	-0-	2429	3	23	9	N	21					236
10	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3800	3	41	9	N	37	163	1			110
11	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4257	3	50	9	N	45					155
12	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4014	3	63	9	N	57					212
*01	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	3997	3	42	9	N	38	3	8			247

RUTH ESTATE C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273987 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8610 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					16
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					16
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					16
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					16
*01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SHERRILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273988 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7728 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3160	3	39	9	N	35					71
09	2880	X	2734	-0-	-146	-0-	2697	3	37	9	N	34					105
10	2976	X	2278	-0-	-698	-0-	2246	3	32	9	N	29					134
11	3090	X	2179	-0-	-911	-0-	2133	3	46	9	N	42	162	1			14
12	3193	X	2403	-0-	-790	-0-	2372	3	31	9	N	28					42
01	3193	X	2300	-0-	-893	-0-	2264	3	36	9	N	33					75

BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 273989 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 7610 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1845	3	10	9	N	9					81
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1624	3	39	9	N	35					116
10	1581	N	1425	-0-	-156	-0-	1388	3	37	9	N	34					150
11	1800	N	1544	-0-	-256	-0-	1491	3	53	9	N	48	171	1			27
12	1705	N	1562	-0-	-143	-0-	1511	3	51	9	N	46					73
*01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1813	3	23	9	N	21					94

TOMPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273991 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7518 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5517	3	34	9	N	31					90
09	7200	X	5807	-0-	-1393	-0-	5777	3	30	9	N	27					117
10	7440	X	7236	-0-	-204	-0-	7203	3	33	9	N	30					147
11	7200	X	6498	-0-	-702	-0-	6469	3	29	9	N	26					173
12	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6652	3	30	9	N	27					200
*01	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7166	3	33	9	N	30	174	1			56

BRISTOL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273998 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7223 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8680	X	4352	-0-	-4328	-0-	308	1	3553	3	N	446	346	1	3	8	201
							491	9									
09	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	281	1	10326	3	N	579	687	1			93
							637	9									
10	8680	X	6294	-0-	-2386	-0-	287	1	5519	3	N	444	340	1	1	8	196
							488	9									
11	8400	X	8273	-0-	-127	-0-	342	1	7401	3	N	482	509	1			169
							530	9									
12	11625	X	6624	-0-	-5001	-0-	328	1	5819	3	N	434	520	1	1	8	82
							477	9									
01	11625	X	1754	-0-	-9871	-0-	301	1	1069	3	N	349	341	1			90
							384	9									

SLAGLE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274004 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8229 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SLAGLE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274005 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8070 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					42
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					42
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	210	1	465	3	N	44					86
							48	9									
11	3000	N	3702	-0-	702	702	599	1	2971	3	N	120	156	1			50
							132	9									
12	3100	N	2731	-0-	-369	333	604	1	2081	3	N	42					92
							46	9									
*01	3039	N	2706	-0-	-333	-0-	606	1	2068	3	N	29					121
							32	9									

SLAGLE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 274006 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7374 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274007 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7117 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274008 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6996 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	5972	-0-	-507	-0-	5752	3	220	9	N	200	349	1	1	8	76
09	6120	X	5591	-0-	-529	-0-	5403	3	188	9	N	171					247
10	6169	X	5625	-0-	-544	-0-	42	1	5377	3	N	187	344	1			90
							206	9									
11	5970	X	5455	-0-	-515	-0-	71	1	5197	3	N	170	171	1			89
							187	9									
12	6138	X	5339	-0-	-799	-0-	94	1	5077	3	N	153	172	1			70
							168	9									
01	5983	X	5459	-0-	-524	-0-	168	1	5083	3	N	189	174	1	3	8	82
							208	9									

CHRISTIAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274009 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8528 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274010 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7243 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8401	X	7878	-0-	-523	-0-	7842	3	36	9	N	33	178	1			25
09	8430	X	7294	-0-	-1136	-0-	7270	3	24	9	N	22					47
10	8711	X	8577	-0-	-134	-0-	8543	3	34	9	N	31					78
11	8430	X	7192	-0-	-1238	-0-	7163	3	29	9	N	26					104
12	8184	X	7023	-0-	-1161	-0-	6987	3	36	9	N	33					137
01	8587	X	6996	-0-	-1591	-0-	6956	3	40	9	N	36					173

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HAMILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274012 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8423 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1639	3	53	9	N	48	1	8			158
09	1440	N	1114	-0-	-326	-0-	1069	3	45	9	N	41	158	1	1	8	40
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1155	3	30	9	N	27					67
11	1650	N	782	-0-	-868	-0-	756	3	26	9	N	24	1	8			90
12	1147	N	1006	-0-	-141	-0-	966	3	40	9	N	36	1	8			125
01	1178	N	875	-0-	-303	-0-	835	3	40	9	N	36	3	8			158
	BOWERS UNIT				WELL #: 2H		RRCID -> 274016		COMPL. DATE 02/02/2013			TOTAL DEPTH 8638			PERF. 9083 - 13140		
08	8370	X	6164	-0-	-2206	-0-	320	1	5566	3	N	253	181	1	2	8	212
							278	9									
09	7680	X	5927	-0-	-1753	-0-	383	1	5304	3	N	218	348	1			82
							240	9									
10	7409	X	6715	-0-	-694	-0-	223	1	6214	3	N	253	175	1			160
							278	9									
11	7170	X	6574	-0-	-596	-0-	223	1	6110	3	N	219	176	1			203
							241	9									
12	6882	X	6647	-0-	-235	-0-	215	1	6184	3	N	225	344	1	1	8	83
							248	9									
01	6727	X	6475	-0-	-252	-0-	242	1	6042	3	N	174	176	1	1	8	80
							191	9									
	FARRELL C UNIT				WELL #: 5H		RRCID -> 274018		COMPL. DATE 04/30/2012			TOTAL DEPTH 8024			PERF. 8416 - 12291		
08	13144	X	11064	-0-	-2080	-0-	11038	3	26	9	N	24					64
09	11940	X	10549	-0-	-1391	-0-	10524	3	25	9	N	23					87
10	12338	X	9911	-0-	-2427	-0-	9883	3	28	9	N	25					112
11	11940	X	8794	-0-	-3146	-0-	8769	3	25	9	N	23					135
12	11408	X	9349	-0-	-2059	-0-	9320	3	29	9	N	26	97	1			64
*01	12976	X	12976	-0-	-0-	-0-	12937	3	39	9	N	35					99
	BOWERS UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 274020		COMPL. DATE 01/30/2013			TOTAL DEPTH 8216			PERF. 8750 - 12720		
08	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					97
09	4020	X	87	-0-	-3933	-0-	76	1	11	9	N	10					107
10	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	518	1	8263	3	N	436	344	1			199
							480	9									
11	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	439	1	6739	3	N	345	347	1			197
							380	9									
12	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	425	1	6246	3	N	286	348	1	2	8	133
							315	9									
01	8866	X	6273	-0-	-2593	-0-	418	1	5551	3	N	276	173	1	2	8	234
							304	9									
	FARRELL C UNIT				WELL #: 6H		RRCID -> 274021		COMPL. DATE 05/03/2012			TOTAL DEPTH 7901			PERF. 8240 - 12180		
08	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	73	1	4106	3	N	-0-					37
09	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	9024	3	13	9	N	12					49
10	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	9359	3	29	9	N	26					75
11	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	9307	3	29	9	N	26					101
12	9331	X	9115	-0-	-216	-0-	9086	3	29	9	N	26					127
*01	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	9625	3	31	9	N	28					155

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
POSEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274022 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7132 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	304 99	1 9	3189	3	N	90	176	1	3	8	117
09	3510	X	3084	-0-	-426	-0-	291 74	1 9	2719	3	N	67					184
10	3627	X	1687	-0-	-1940	-0-	303 52	1 9	1332	3	N	47	172	1	1	8	58
11	3510	X	3066	-0-	-444	-0-	277 89	1 9	2700	3	N	81					139
12	3596	X	2542	-0-	-1054	-0-	282 88	1 9	2172	3	N	80	169	1	1	8	49
01	3596	X	2988	-0-	-608	-0-	365 106	1 9	2517	3	N	96	12	8			133

SINGLETON WELL #: 1H RRCID -> 274030 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5625 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

SINGLETON WELL #: 2H RRCID -> 274031 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5159 PERF. 5794 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					21
09	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					21
10	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					21
11	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					21
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

SINGLETON WELL #: 3H RRCID -> 274032 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5426 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					36
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					36
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

SINGLETON WELL #: 5 H RRCID -> 274033 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5472 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7533	X	3310	-0-	-4223	-0-	3284	3	26	9	N	24	16	8			147
09	6990	X	1717	-0-	-5273	-0-	1707	3	10	9	N	9					156
10	7223	X	5654	-0-	-1569	-0-	5653	3	1	9	N	1					157
11	6840	X	4782	-0-	-2058	-0-	4765	3	17	9	N	15					172
12	5301	X	4169	-0-	-1132	-0-	4162	3	7	9	N	6					178
01	5642	X	2850	-0-	-2792	-0-	2848	3	2	9	N	2					180

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MCKOWN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274035 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 8985 - 13395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	898	1	7653	3	N	180	176	1	3	8	175
							198	9									
09	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	217	1	7292	3	N	168	176	1			167
							185	9									
10	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	487	1	7656	3	N	148	172	1			143
							163	9									
11	7650	X	5761	-0-	-1889	-0-	5663	3	98	9	N	89	174	1			58
12	8742	X	3130	-0-	-5612	-0-	3077	3	53	9	N	48	1	8			105
01	8742	X	4582	-0-	-4160	-0-	821	1	3658	3	N	94	2	8			197
							103	9									

T&T B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274037 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7352 - 12599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	402	1	4963	3	N	71	5	8			174
							78	9									
09	6510	X	4734	-0-	-1776	-0-	406	1	4265	3	N	57	5	8			226
							63	9									
10	6758	X	4637	-0-	-2121	-0-	423	1	4153	3	N	55	174	1	2	8	105
							61	9									
11	6540	X	2920	-0-	-3620	-0-	392	1	2487	3	N	37	3	8			139
							41	9									
12	5890	X	3578	-0-	-2312	-0-	428	1	3086	3	N	58	6	8			191
							64	9									
01	5456	X	3600	-0-	-1856	-0-	421	1	3115	3	N	58	170	1	16	8	63
							64	9									

WHITESIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274038 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8005 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9703	X	6211	-0-	-3492	-0-	6197	3	14	9	N	13	4	8			106
09	8010	X	5796	-0-	-2214	-0-	5771	3	25	9	N	23	3	8			126
10	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	6501	3	29	9	N	26	1	8			151
11	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6629	3	25	9	N	23	2	8			172
12	6200	X	5855	-0-	-345	-0-	5827	3	28	9	N	25	177	1	1	8	19
01	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					19

MAXWELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274039 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8595 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	5858	-0-	-1272	-0-	5793	3	65	9	N	59					184
09	6900	X	5793	-0-	-1107	-0-	5734	3	59	9	N	54	167	1			71
10	6851	X	6349	-0-	-502	-0-	6255	3	94	9	N	85					156
11	6180	X	5514	-0-	-666	-0-	5446	3	68	9	N	62	176	1			42
12	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6311	3	96	9	N	87					129
*01	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6613	3	87	9	N	79	175	1			33

WHITESIDE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274041 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8132 - 13508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13402	X	13402	-0-	-0-	-0-	13362	3	40	9	N	36	1	8			155
09	12887	X	12887	-0-	-0-	-0-	12836	3	51	9	N	46	171	1	1	8	29
10	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	11613	3	40	9	N	36					65
11	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	11831	3	46	9	N	42	1	8			106
12	14322	X	13035	-0-	-1287	-0-	12980	3	55	9	N	50	1	8			155
*01	14785	X	14785	-0-	-0-	-0-	14717	3	68	9	N	62	4	8			213

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FARRELL D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274042 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8505 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12400	X	11734	-0-	-666	-0-	11720	3	14	9	N	13					82
09	12450	X	8795	-0-	-3655	-0-	21	1	8760	3	N	13					95
							14	9									
10	12865	X	9184	-0-	-3681	-0-	23	1	9143	3	N	16					111
							18	9									
11	12450	X	3903	-0-	-8547	-0-	3903	3			N	-0-					111
12	11966	X	4111	-0-	-7855	-0-	4094	3	17	9	N	15	82	1			44
*01	11987	X	11987	-0-	-0-	-0-	11967	3	20	9	N	18					62

MILANO WELL #: 2 RRCID -> 274044 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7715 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	804	3	18	9	N	16					133
09	870	N	738	-0-	-132	-0-	737	3	1	9	N	1					134
10	899	N	728	-0-	-171	-0-	728	3			N	-0-					134
11	810	N	450	-0-	-360	-0-	450	3			N	-0-					134
12	775	N	52	-0-	-723	-0-	52	3			N	-0-					134
*01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					134

EDNA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274045 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7079 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3066	-0-	-344	-0-	103	1	2916	3	N	43	173	1			81
							47	9									
09	3300	X	2728	-0-	-572	-0-	103	1	2561	3	N	58					139
							64	9									
10	3410	X	2912	-0-	-498	-0-	119	1	2723	3	N	64					203
							70	9									
11	3120	X	2755	-0-	-365	-0-	114	1	2590	3	N	46	176	1			73
							51	9									
12	3224	X	2850	-0-	-374	-0-	107	1	2667	3	N	69					142
							76	9									
*01	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	126	1	2875	3	N	68	173	1			37
							75	9									

WALKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274046 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7507 - 11489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10385	X	9348	-0-	-1037	-0-	9274	3	74	9	N	67					198
09	9870	X	9037	-0-	-833	-0-	8960	3	77	9	N	70	168	1			100
10	10075	X	9381	-0-	-694	-0-	9303	3	78	9	N	71					171
11	9600	X	8861	-0-	-739	-0-	8788	3	73	9	N	66					237
12	9641	X	8856	-0-	-785	-0-	8793	3	63	9	N	57	176	1	1	8	117
01	9393	X	8687	-0-	-706	-0-	8615	3	72	9	N	65	1	8			181

WALKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274047 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7366 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11532	X	9575	-0-	-1957	-0-	9483	3	92	9	N	84					238
09	10800	X	9817	-0-	-983	-0-	9718	3	99	9	N	90	172	1	1	8	155
10	10881	X	10406	-0-	-475	-0-	10294	3	112	9	N	102	175	1			82
11	10350	X	9961	-0-	-389	-0-	9850	3	111	9	N	101	1	8			182
12	10571	X	9876	-0-	-695	-0-	9776	3	100	9	N	91	176	1	1	8	96
01	10416	X	9185	-0-	-1231	-0-	9100	3	85	9	N	77	2	8			171

CAIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274049 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8100 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11160	X	10630	-0-	-530	-0-	10518	3	112	9	N	102	166	1			147
09	10800	X	10184	-0-	-616	-0-	10082	3	102	9	N	93	173	1			67
10	10788	X	10308	-0-	-480	-0-	10212	3	96	9	N	87					154
11	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	10498	3	89	9	N	81					235
12	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	13009	3	105	9	N	95	177	1			153
*01	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	11221	3	129	9	N	117	174	1			96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
T & T A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274050 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7461 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	497	1	2765	3	N	65	2	8			161
							72	9									
09	3450	X	3286	-0-	-164	-0-	463	1	2739	3	N	76	183	1	2	8	52
							84	9									
10	3565	X	3114	-0-	-451	-0-	476	1	2579	3	N	54	1	8			105
							59	9									
11	3450	X	1804	-0-	-1646	-0-	477	1	1290	3	N	34	2	8			137
							37	9									
12	3565	X	2827	-0-	-738	-0-	470	1	2290	3	N	61	170	1	2	8	26
							67	9									
01	3410	X	3138	-0-	-272	-0-	478	1	2599	3	N	55	7	8			74
							61	9									

SADLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274051 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7757 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9765	X	9406	-0-	-359	-0-	9375	3	31	9	N	28					65
09	9390	X	9216	-0-	-174	-0-	9188	3	28	9	N	25					90
10	9734	X	9493	-0-	-241	-0-	9451	3	42	9	N	38					128
11	9420	X	9186	-0-	-234	-0-	9152	3	34	9	N	31					159
12	9734	X	9515	-0-	-219	-0-	9460	3	55	9	N	50	174	1			35
*01	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	9480	3	50	9	N	45					80

STEADHAM B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274052 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8445 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	252	1	3843	3	N	222	173	1			143
							244	9									
09	10919	X	10919	-0-	-0-	-0-	245	1	10335	3	N	308	355	1			96
							339	9									
10	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	2	1	11614	3	N	263	176	1			183
							289	9									
11	10953	X	10953	-0-	-0-	-0-	10716	3	237	9	N	215	177	1			221
12	11284	X	10985	-0-	-299	-0-	10756	3	229	9	N	208	180	1	1	8	248
01	11904	X	10349	-0-	-1555	-0-	10152	3	197	9	N	179	354	1	1	8	72

STEADHAM A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274053 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8437 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	357	1	10770	3	N	251	175	1	1	8	195
							276	9									
09	11625	X	11625	-0-	-0-	-0-	328	1	11069	3	N	207	169	1			233
							228	9									
10	14682	X	14682	-0-	-0-	-0-	3	1	14469	3	N	191	353	1			71
							210	9									
11	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	12375	3	184	9	N	167					238
12	12879	X	12879	-0-	-0-	-0-	12682	3	197	9	N	179	181	1	1	8	235
01	13981	X	13201	-0-	-780	-0-	13015	3	186	9	N	169	357	1			47

SADLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274054 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7819 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9362	X	8809	-0-	-553	-0-	8768	3	41	9	N	37					97
09	9060	X	8211	-0-	-849	-0-	8171	3	40	9	N	36					133
10	9269	X	8203	-0-	-1066	-0-	8158	3	45	9	N	41					174
11	8940	X	7720	-0-	-1220	-0-	7679	3	41	9	N	37	176	1			35
12	8835	X	8226	-0-	-609	-0-	8180	3	46	9	N	42					77
01	8804	X	8071	-0-	-733	-0-	8021	3	50	9	N	45					122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEADHAM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274055 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8686 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13950	X	12043	-0-	-1907	-0-	228	1	11710	3	N	95	180	1	1	8	85
							105	9									
09	13500	X	11281	-0-	-2219	-0-	230	1	10966	3	N	77					162
							85	9									
10	13396	X	13396	-0-	-0-	-0-	2	1	13302	3	N	84	177	1			69
							92	9									
11	12425	X	12425	-0-	-0-	-0-	12350	3	75	9	N	68					137
12	12059	X	8697	-0-	-3362	-0-	70	1	8574	3	N	48	1	8			184
							53	9									
01	12741	X	8073	-0-	-4668	-0-	8023	3	50	9	N	45	174	1	1	8	54

STARR B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274056 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8515 - 13280

08	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	10095	3	69	9	N	63					167
09	10320	X	9600	-0-	-720	-0-	9535	3	65	9	N	59	168	1			58
10	10664	X	9520	-0-	-1144	-0-	24	1	9431	3	N	59					117
							65	9									
11	10320	X	9152	-0-	-1168	-0-	4	1	9087	3	N	55					172
							61	9									
12	10416	X	9416	-0-	-1000	-0-	9350	3	66	9	N	60	172	1	1	8	59
01	10168	X	9772	-0-	-396	-0-	9702	3	70	9	N	64	1	8			122

POSEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274057 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6999 - 11910

08	7130	X	5981	-0-	-1149	-0-	5857	3	124	9	N	113	173	1	1	8	114
09	6600	X	5693	-0-	-907	-0-	5560	3	133	9	N	121					235
10	6820	X	5026	-0-	-1794	-0-	4954	3	72	9	N	65	171	1			129
11	6300	X	4803	-0-	-1497	-0-	4708	3	95	9	N	86	173	1			42
12	6107	X	4895	-0-	-1212	-0-	4784	3	111	9	N	101					143
01	5983	X	5229	-0-	-754	-0-	5108	3	121	9	N	110	169	1	4	8	80

STARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274058 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8385 - 12140

08	7874	X	5266	-0-	-2608	-0-	620	1	4539	3	N	97					195
							107	9									
09	7620	X	4482	-0-	-3138	-0-	600	1	3785	3	N	88	176	1			107
							97	9									
10	7874	X	4848	-0-	-3026	-0-	593	1	4187	3	N	62					169
							68	9									
11	6210	X	4947	-0-	-1263	-0-	596	1	4276	3	N	68	175	1			62
							75	9									
12	5270	X	3911	-0-	-1359	-0-	3833	3	78	9	N	71					133
01	5270	X	3151	-0-	-2119	-0-	267	1	2820	3	N	58					191
							64	9									

WYLIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274059 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF.12000 - 12566

08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1541	3	29	9	N	26					36
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1479	3	33	9	N	30					66
10	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	1487	3	37	9	N	34					100
11	1530	N	1449	-0-	-81	-0-	1419	3	30	9	N	27					127
12	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	1498	3	50	9	N	45					172
*01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1532	3	34	9	N	31	169	1			34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PAUL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274060 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7266 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10416	X	10143	-0-	-273	-0-	9860	3	283	9	N	257	174	1	1	8	196
09	10080	X	9668	-0-	-412	-0-	9390	3	278	9	N	253	354	1			95
10	10416	X	9843	-0-	-573	-0-	9570	3	273	9	N	248	175	1	1	8	167
11	9900	X	9637	-0-	-263	-0-	9363	3	274	9	N	249	175	1			241
12	10230	X	9620	-0-	-610	-0-	9332	3	288	9	N	262	351	1			152
01	10137	X	9416	-0-	-721	-0-	9132	3	284	9	N	258	353	1			57

STODDARD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274061 COMPL. DATE 05/30/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7217 - 11772

08	8618	X	8196	-0-	-422	-0-	8056	3	140	9	N	127	175	1			90
09	8250	X	7884	-0-	-366	-0-	7740	3	144	9	N	131					221
10	8525	X	7980	-0-	-545	-0-	7828	3	152	9	N	138	172	1			187
11	8250	X	7642	-0-	-608	-0-	7498	3	144	9	N	131	174	1			144
12	8525	X	7870	-0-	-655	-0-	7721	3	149	9	N	135	1	8			278
01	8184	X	7910	-0-	-274	-0-	7748	3	162	9	N	147	173	1	1	8	251

PAUL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274062 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7190 - 11580

08	2542	X	2512	-0-	-30	-0-	620	1	1775	3	N	106	174	1	1	8	77
							117	9									
09	2460	X	2294	-0-	-166	-0-	590	1	1583	3	N	110					187
							121	9									
10	2449	X	2218	-0-	-231	-0-	619	1	1499	3	N	91	174	1			104
							100	9									
11	2430	X	2116	-0-	-314	-0-	587	1	1435	3	N	85					189
							94	9									
12	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	620	1	1775	3	N	120	176	1			133
							132	9									
01	2232	N	2119	-0-	-113	-0-	607	1	1380	3	N	120	176	1			77
							132	9									

KNIGHT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274064 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8142 - 13942

08	713	N	683	-0-	-30	-0-	620	1	63	9	N	57	174	1			63
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	588	1	68	9	N	62					125
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	603	1	66	9	N	60					185
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	600	1	168	3	N	76					261
							84	9									
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	620	1	865	3	N	115	177	1			199
							127	9									
*01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	620	1	360	3	N	71	165	1			105
							78	9									

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274065 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7155 - 10950

08	4836	X	4657	-0-	-179	-0-	190	1	4367	3	N	91	1	8			249
							100	9									
09	4500	X	4320	-0-	-180	-0-	184	1	4031	3	N	95	172	1			172
							105	9									
10	4650	X	4361	-0-	-289	-0-	173	1	4080	3	N	98	166	1			104
							108	9									
11	4500	X	4096	-0-	-404	-0-	160	1	3801	3	N	123	175	1			52
							135	9									
12	4650	X	3775	-0-	-875	-0-	168	1	3474	3	N	121					173
							133	9									
01	4650	X	3638	-0-	-1012	-0-	168	1	3398	3	N	65	174	1			64
							72	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CHARLES FENOGLIO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274066 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7297 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	618	1	3606	3	N	29	2	8			147
							32	9									
09	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	592	1	3517	3	N	36	161	1	3	8	19
							40	9									
10	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	620	1	3528	3	N	15	1	8			33
							17	9									
11	3810	X	3724	-0-	-86	-0-	599	1	3105	3	N	18	3	8			48
							20	9									
*12	4278	X	4016	-0-	-262	-0-	603	1	3390	3	N	21	4	8			65
							23	9									
*01	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	600	1	3860	3	N	29	11	8			83
							32	9									

GEORGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274067 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7156 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2930	-0-	-232	-0-	118	1	2732	3	N	73	1	8			161
							80	9									
09	2850	X	2403	-0-	-447	-0-	118	1	2239	3	N	42					203
							46	9									
10	3069	X	2837	-0-	-232	-0-	119	1	2656	3	N	56	170	1			89
							62	9									
11	2970	X	2559	-0-	-411	-0-	119	1	2352	3	N	80					169
							88	9									
12	3069	X	2595	-0-	-474	-0-	116	1	2400	3	N	72	172	1			69
							79	9									
*01	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	115	1	2886	3	N	92					161
							101	9									

PAUL SWINT 'B' UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274068 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7511 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	X	1558	-0-	-178	-0-	1534	3	24	9	N	22	5	8			60
09	1710	X	1064	-0-	-646	-0-	1041	3	23	9	N	21					81
10	1767	X	783	-0-	-984	-0-	744	3	39	9	N	35	3	8			113
11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1629	3	31	9	N	28					141
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1461	3	30	9	N	27	1	8			167
*01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1197	3	30	9	N	27	1	8			193

NUTTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274069 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8765 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6437	3	105	9	N	95	7	8			124
09	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5683	3	84	9	N	76	171	1	4	8	25
10	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4685	3	62	9	N	56					81
11	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5587	3	72	9	N	65					146
12	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7227	3	125	9	N	114	173	1			87
*01	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6679	3	92	9	N	84	1	8			170

WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274070 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8108 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6794	3	46	9	N	42					161
09	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4286	3	46	9	N	42	168	1			35
10	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	164	1	5492	3	N	39					74
							43	9									
11	4260	X	2562	-0-	-1698	-0-	2527	3	35	9	N	32					106
12	8742	X	4850	-0-	-3892	-0-	4795	3	55	9	N	50					156
01	6851	X	4640	-0-	-2211	-0-	148	1	4439	3	N	48					204
							53	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STODDARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274071 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7282 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9641	X	9284	-0-	-357	-0-	9129	3	155	9	N	141	174	1			158
09	9330	X	8935	-0-	-395	-0-	8777	3	158	9	N	144	178	1			124
10	9455	X	9082	-0-	-373	-0-	8914	3	168	9	N	153					277
11	9150	X	8437	-0-	-713	-0-	8277	3	160	9	N	145	175	1			247
12	9331	X	8779	-0-	-552	-0-	8611	3	168	9	N	153	179	1			221
01	9269	X	9049	-0-	-220	-0-	8896	3	153	9	N	139	178	1	1	8	181

KIRK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274074 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8575 - 13359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13082	X	12864	-0-	-218	-0-	12831	3	33	9	N	30					43
09	12840	X	12108	-0-	-732	-0-	12079	3	29	9	N	26					69
10	13268	X	11848	-0-	-1420	-0-	11809	3	39	9	N	35					104
11	12840	X	10404	-0-	-2436	-0-	10373	3	31	9	N	28					132
12	13020	X	9891	-0-	-3129	-0-	9848	3	43	9	N	39					171
01	12865	X	9924	-0-	-2941	-0-	9884	3	40	9	N	36					207

KIRK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274076 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8849 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15159	X	14033	-0-	-1126	-0-	14002	3	31	9	N	28					151
09	14580	X	13244	-0-	-1336	-0-	13212	3	32	9	N	29					180
10	14725	X	13918	-0-	-807	-0-	13883	3	35	9	N	32					212
11	14250	X	13270	-0-	-980	-0-	13234	3	36	9	N	33	189	1			56
12	14074	X	13784	-0-	-290	-0-	13737	3	47	9	N	43					99
01	14043	X	13838	-0-	-205	-0-	13791	3	47	9	N	43					142

RUNNING N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274083 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8622 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	619	1	460	3	N	31	3	8			159
							34	9									
09	1500	N	1098	-0-	-402	-0-	593	1	472	3	N	30	171	1	2	8	16
							33	9									
10	1395	N	1199	-0-	-196	-0-	590	1	577	3	N	29	1	8			44
							32	9									
11	1080	N	920	-0-	-160	-0-	581	1	307	3	N	29	2	8			71
							32	9									
12	1147	N	616	-0-	-531	-0-	597	1	19	9	N	17	67	1	3	8	18
01	1209	N	646	-0-	-563	-0-	618	1	28	9	N	25	8	8			35

RUNNING N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274084 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8254 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	7983	3	53	9	N	48	1	8			94
09	7650	X	7549	-0-	-101	-0-	7493	3	56	9	N	51	1	8			144
10	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7480	3	56	9	N	51	169	1			26
11	7770	X	7114	-0-	-656	-0-	7068	3	46	9	N	42	1	8			67
12	8029	X	7924	-0-	-105	-0-	7869	3	55	9	N	50	106	1	1	8	10
01	8029	X	7705	-0-	-324	-0-	7673	3	32	9	N	29	3	8			36

FAIR D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274085 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 9150 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	5			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2017 - PLUGGED 02/07/17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DARLINGTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274086 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7119 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	247	1	11893	3	N	379	525	1	2	8	98
							417	9									
09	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	214	1	8797	3	N	316	344	1			70
							348	9									
10	7781	X	3363	-0-	-4418	-0-	226	1	2898	3	N	217	178	1	1	8	108
							239	9									
11	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	342	1	6836	3	N	323	161	1			270
							355	9									
12	12400	X	11903	-0-	-497	-0-	281	1	11257	3	N	332	355	1	1	8	246
							365	9									
01	12400	X	10154	-0-	-2246	-0-	246	1	9567	3	N	310	355	1			201
							341	9									

HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 2H RRCID -> 274090 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7624 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5210	3	8	9	N	7	1	8			122
09	4290	X	2554	-0-	-1736	-0-	2552	3	2	9	N	2					124
10	4433	X	296	-0-	-4137	-0-	296	3			N	-0-					124
11	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					124
12	5208	X	112	-0-	-5096	-0-	112	3			N	-0-					124
01	5208	X	328	-0-	-4880	-0-	328	3			N	-0-					124

LEETON PHILLIPS C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274104 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7961 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	421	1	1105	3	N	110	166	1	17	8	59
							121	9									
09	1770	N	1590	-0-	-180	-0-	414	1	1075	3	N	92	10	8			141
							101	9									
10	1674	N	1533	-0-	-141	-0-	438	1	1000	3	N	86	166	1			61
							95	9									
11	1590	N	1344	-0-	-246	-0-	421	1	817	3	N	96	1	8			156
							106	9									
12	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	447	1	1022	3	N	92	170	1	1	8	77
							101	9									
01	1519	N	1245	-0-	-274	-0-	389	1	769	3	N	79	2	8			154
							87	9									

IMA WILLIAMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274106 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7544 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4818	3	64	9	N	58					153
09	4320	X	2504	-0-	-1816	-0-	2457	3	47	9	N	43					196
10	4774	X	698	-0-	-4076	-0-	698	3			N	-0-					196
11	4710	X	963	-0-	-3747	-0-	96	1	867	3	N	-0-					196
12	4867	X	75	-0-	-4792	-0-	63	1	12	9	N	11	173	1			34
01	4867	X	3490	-0-	-1377	-0-	3449	3	41	9	N	37					71

LEETON PHILLIPS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274107 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7975 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	463	1	703	3	N	82	173	1	1	8	86
							90	9									
09	1260	N	1223	-0-	-37	-0-	455	1	687	3	N	74	1	8			159
							81	9									
10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	460	1	857	3	N	90	167	1	1	8	81
							99	9									
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	421	1	789	3	N	86	1	8			166
							95	9									
12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	448	1	908	3	N	107	168	1	1	8	104
							118	9									
01	1426	N	1245	-0-	-181	-0-	430	1	713	3	N	93	3	8			194
							102	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DEEN RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274126 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7410 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7750	X	7119	-0-	-631	-0-	468	1	6563	3	N	80	10	8			196
							88	9									
09	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	466	1	8215	3	N	85	174	1			107
							94	9									
10	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	507	1	8738	3	N	92	5	8			194
							101	9									
11	7320	X	7055	-0-	-265	-0-	515	1	6467	3	N	66	174	1			86
							73	9									
12	9083	X	6941	-0-	-2142	-0-	615	1	6242	3	N	76	3	8			159
							84	9									
01	9331	X	6669	-0-	-2662	-0-	619	1	5911	3	N	126	174	1	42	8	69
							139	9									

DUNN FAMILY TRUST B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274127 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8405 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	9474	3	106	9	N	96	173	1			171
09	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	4	1	8461	3	N	102	174	1			99
							112	9									
10	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	9188	3	119	9	N	108					207
11	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	8888	3	155	9	N	141	172	1			176
12	10044	X	9780	-0-	-264	-0-	9667	3	113	9	N	103	165	1			114
*01	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	2	1	9751	3	N	87					201
							96	9									

SOUTH MONDAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274128 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7893 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	4201	-0-	-1286	-0-	455	1	3505	3	N	219	173	1	6	8	167
							241	9									
09	5310	X	4499	-0-	-811	-0-	468	1	3715	3	N	287	337	1	7	8	110
							316	9									
10	5859	X	5060	-0-	-799	-0-	468	1	4282	3	N	282	179	1	3	8	210
							310	9									
11	5670	X	4748	-0-	-922	-0-	468	1	4014	3	N	242	333	1	6	8	113
							266	9									
12	5921	X	4770	-0-	-1151	-0-	386	1	4105	3	N	254	318	1	9	8	40
							279	9									
*01	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	425	1	4364	3	N	318	167	1	24	8	167
							350	9									

CABLE WELL #: 1 RRCID -> 274129 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7760 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69

HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 3H RRCID -> 274134 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7970 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CALAWAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274153 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7155 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12431	X	8764	-0-	-3667	-0-	225	1	8429	3	N	100	3	8			143
							110	9									
09	12030	X	7204	-0-	-4826	-0-	300	1	6817	3	N	79	172	1			50
							87	9									
10	12059	X	7753	-0-	-4306	-0-	333	1	7322	3	N	89	2	8			137
							98	9									
11	11400	X	8229	-0-	-3171	-0-	324	1	7805	3	N	91					228
							100	9									
12	10013	X	9356	-0-	-657	-0-	380	1	8827	3	N	135	235	1	1	8	127
							149	9									
*01	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	340	1	10143	3	N	134	177	1	1	8	83
							147	9									

BARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274300 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7666 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3687	-0-	587	587	458	1	3085	3	N	131	164	1	2	8	103
							144	9									
09	4640	X	4053	-0-	-587	-0-	431	1	3481	3	N	128	165	1			66
							141	9									
10	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	451	1	3930	3	N	145	161	1	1	8	49
							160	9									
11	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	434	1	2813	3	N	97					146
							107	9									
12	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	452	1	2686	3	N	173	178	1	1	8	140
							190	9									
*01	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	450	1	2602	3	N	130	171	1	1	8	98
							143	9									

BARR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274301 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7597 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	5269	-0-	-249	-0-	395	1	4474	3	N	364	321	1	1	8	62
							400	9									
09	5460	X	4586	-0-	-874	-0-	400	1	3798	3	N	353	325	1			90
							388	9									
10	5642	X	5566	-0-	-76	-0-	441	1	4723	3	N	365	330	1	1	8	124
							402	9									
11	5460	X	4078	-0-	-1382	-0-	428	1	3309	3	N	310	163	1			271
							341	9									
12	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	443	1	4973	3	N	353	503	1			121
							388	9									
*01	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	438	1	6741	3	N	359	339	1			141
							395	9									

A-1 WELL #: 1 RRCID -> 274306 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8455 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274307 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7304 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8370	X	7265	-0-	-1105	-0-	7154	3	111	9	N	101	170	1	1	8	86
09	7920	X	7745	-0-	-175	-0-	7624	3	121	9	N	110					196
10	8091	X	7671	-0-	-420	-0-	7552	3	119	9	N	108	166	1			138
11	7530	X	7087	-0-	-443	-0-	6969	3	118	9	N	107					245
12	7998	X	7263	-0-	-735	-0-	7138	3	125	9	N	114	172	1			187
01	7998	X	7778	-0-	-220	-0-	1	1	7665	3	N	102	174	1			115
							112	9									

BEEBE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274308 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7685 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6913	X	5418	-0-	-1495	-0-	5353	3	65	9	N	59	169	1	5	8	88
09	5550	X	5175	-0-	-375	-0-	5097	3	78	9	N	71					159
10	5735	X	4854	-0-	-881	-0-	4780	3	74	9	N	67	2	8			224
11	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5774	3	65	9	N	59	165	1			118
12	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5477	3	64	9	N	58	1	8			175
01	5425	X	4948	-0-	-477	-0-	4825	3	123	9	N	112	175	1	1	8	111

BARR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274309 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7577 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	4642	-0-	-473	-0-	413	1	3726	3	N	457	345	1	1	8	143
							503	9									
09	4980	X	4343	-0-	-637	-0-	377	1	3459	3	N	461	511	1			93
							507	9									
10	5146	X	5066	-0-	-80	-0-	386	1	4157	3	N	475	503	1	1	8	64
							523	9									
11	4980	X	4290	-0-	-690	-0-	378	1	3400	3	N	465	339	1			190
							512	9									
12	4681	X	3645	-0-	-1036	-0-	383	1	2782	3	N	436	530	1			96
							480	9									
01	4681	X	3562	-0-	-1119	-0-	402	1	2652	3	N	462	346	1			212
							508	9									

BEWLEY WELL #: 2 RRCID -> 274311 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7798 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	16	-0-	-201	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 1 RRCID -> 274312 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7741 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BIFFLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274313 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 9125 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	3320	-0-	-1051	-0-	334	1	2765	3	N	201	177	1	2	8	85
							221	9									
09	4230	X	3571	-0-	-659	-0-	378	1	3007	3	N	169	175	1			79
							186	9									
10	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	241	1	3749	3	N	180	174	1			85
							198	9									
11	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	235	1	3550	3	N	157	175	1			67
							173	9									
12	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	236	1	3500	3	N	152	2	8			217
							167	9									
01	4185	X	3525	-0-	-660	-0-	262	1	3040	3	N	203	176	1	2	8	242
							223	9									

BIFFLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274314 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9064 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	1006	1	5279	3	N	557	529	1	10	8	162
							613	9									
09	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	732	1	4445	3	N	403	348	1			217
							443	9									
10	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	693	1	4683	3	N	488	509	1			196
							537	9									
11	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	723	1	4268	3	N	445	519	1			122
							490	9									
12	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	760	1	3842	3	N	368	354	1	4	8	132
							405	9									
*01	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	740	1	3685	3	N	413	336	1	4	8	205
							454	9									

BOWEN WELL #: 1H RRCID -> 274315 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8290 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75

BOEDECKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274316 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7320 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	6309	-0-	-418	-0-	6291	3	18	9	N	16	3	8			102
09	6660	X	5785	-0-	-875	-0-	5771	3	14	9	N	13					115
10	6882	X	6067	-0-	-815	-0-	6048	3	19	9	N	17	1	8			131
11	6660	X	5578	-0-	-1082	-0-	5560	3	18	9	N	16					147
12	6324	X	5901	-0-	-423	-0-	5878	3	23	9	N	21	1	8			167
01	6324	X	5646	-0-	-678	-0-	5623	3	23	9	N	21	1	8			187

BOYD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274317 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7872 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9951	X	9340	-0-	-611	-0-	9327	3	13	9	N	12					33
09	9630	X	9095	-0-	-535	-0-	9083	3	12	9	N	11	20	1			24
10	9951	X	9449	-0-	-502	-0-	9436	3	13	9	N	12					36
11	9630	X	8405	-0-	-1225	-0-	8394	3	11	9	N	10	19	1			27
12	9393	X	8697	-0-	-696	-0-	8685	3	12	9	N	11					38
01	9455	X	9365	-0-	-90	-0-	9348	3	17	9	N	15	20	1			33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOYD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274318 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7873 - 12180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3812	3	99	9	N	90					244
09	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3483	3	96	9	N	87	148	1			183
10	3906	X	3516	-0-	-390	-0-	3408	3	108	9	N	98					281
11	3780	X	3368	-0-	-412	-0-	3281	3	87	9	N	79	151	1			209
12	3906	X	3793	-0-	-113	-0-	3697	3	96	9	N	87					296
01	3906	X	3895	-0-	-11	-0-	3	1	3804	3	N	80	157	1			219
							88	9									

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 274319 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7491 - 8416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BADGER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274320 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7200 - 12094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10013	X	9294	-0-	-719	-0-	9193	3	101	9	N	92					168
09	9690	X	8847	-0-	-843	-0-	8739	3	108	9	N	98	166	1			100
10	9920	X	9188	-0-	-732	-0-	9079	3	109	9	N	99					199
11	9300	X	8617	-0-	-683	-0-	8514	3	103	9	N	94	173	1			120
12	9331	X	8811	-0-	-520	-0-	8698	3	113	9	N	103	1	8			222
01	9300	X	8798	-0-	-502	-0-	8691	3	107	9	N	97	179	1	1	8	139

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 274321 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7745 - 11265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

KNIGHT A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274324 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7951 - 14366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14503	X	14503	-0-	-0-	-0-	14477	3	26	9	N	24					45
09	13869	X	13869	-0-	-0-	-0-	13843	3	26	9	N	24					69
10	14229	X	13586	-0-	-643	-0-	13555	3	31	9	N	28					97
11	14040	X	6574	-0-	-7466	-0-	6556	3	18	9	N	16					113
12	14508	X	-0-	-0-	-14508	-0-					N	-0-					113
01	14508	X	13601	-0-	-907	-0-	13546	3	55	9	N	50					163

J. A. WOODS WELL #: 1H RRCID -> 274327 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8113 - 11803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TUNNICLIFF WELL #: 2H RRCID -> 274328 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8833 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	619	1	715	3	N	32					150
							35	9									
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	600	1	453	3	N	21					171
							23	9									
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	620	1	17	9	N	15	160	1			26
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	600	1	7	9	N	6					32
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	619	1	15	9	N	14					46
*01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	602	1	12	9	N	11					57

BERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274329 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8596 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6696	X	6334	-0-	-362	-0-	376	1	5815	3	N	130	2	8			170
							143	9									
09	6450	X	5846	-0-	-604	-0-	344	1	5372	3	N	118	174	1			114
							130	9									
10	6665	X	5889	-0-	-776	-0-	339	1	5421	3	N	117	176	1			55
							129	9									
11	6450	X	5308	-0-	-1142	-0-	311	1	4839	3	N	144					199
							158	9									
12	6324	X	5529	-0-	-795	-0-	318	1	5117	3	N	85	167	1	2	8	115
							94	9									
01	6324	X	6222	-0-	-102	-0-	308	1	5775	3	N	126	182	1	2	8	57
							139	9									

WILCOX A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274330 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8605 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14172	X	14172	-0-	-0-	-0-	13977	3	195	9	N	177	55	1			169
09	14288	X	14288	-0-	-0-	-0-	14110	3	178	9	N	162	228	1			103
10	14836	X	14836	-0-	-0-	-0-	14646	3	190	9	N	173	139	1			137
11	13943	X	13943	-0-	-0-	-0-	13823	3	120	9	N	109					246
12	15655	X	14510	-0-	-1145	-0-	14321	3	189	9	N	172	356	1			62
01	14849	X	14134	-0-	-715	-0-	13917	3	217	9	N	197	179	1			80

WILCOX A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274331 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8450 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15159	X	14651	-0-	-508	-0-	14490	3	161	9	N	146	123	1			75
09	15030	X	13990	-0-	-1040	-0-	13870	3	120	9	N	109	137	1			47
10	15531	X	14114	-0-	-1417	-0-	13996	3	118	9	N	107	105	1			49
11	15030	X	13698	-0-	-1332	-0-	13593	3	105	9	N	95					144
12	14663	X	13738	-0-	-925	-0-	13630	3	108	9	N	98	183	1			59
01	14663	X	13959	-0-	-704	-0-	13826	3	133	9	N	121	55	1			125

HUTSON WELL #: 1 RRCID -> 274333 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7502 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	675	3	144	9	N	131	176	1			43
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	784	3	147	9	N	134					177
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	618	3	152	9	N	138	175	1			140
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	597	3	149	9	N	135	175	1			100
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	537	3	131	9	N	119	171	1			48
*01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	679	3	163	9	N	148	142	1	1	8	53

TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 274335 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7708 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					2
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					2
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					2
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					2
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					2
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SOCKWELL WELL #: 2H RRCID -> 274336 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8230 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					79
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					79
10	31	X	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					79
11	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					79
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					79
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					79

MCKOWN E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274337 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9285 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	332	1	7951	3	N	330	344	1	4	8	178
							363	9									
09	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	329	1	7531	3	N	312	353	1			137
							343	9									
10	8773	X	8293	-0-	-480	-0-	356	1	7593	3	N	313	359	1			91
							344	9									
11	8490	X	8219	-0-	-271	-0-	375	1	7480	3	N	331	358	1			64
							364	9									
12	8773	X	8373	-0-	-400	-0-	432	1	7630	3	N	283	177	1	4	8	166
							311	9									
*01	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	342	1	8210	3	N	314	343	1	4	8	133
							345	9									

MCKOWN E UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274338 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8461 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	134	1	7266	3	N	267	176	1	1	8	179
							294	9									
09	7440	X	7382	-0-	-58	-0-	133	1	6964	3	N	259	349	1			89
							285	9									
10	7719	X	7372	-0-	-347	-0-	127	1	6968	3	N	252	173	1			168
							277	9									
11	7470	X	7289	-0-	-181	-0-	72	1	6931	3	N	260	339	1			89
							286	9									
12	7719	X	7497	-0-	-222	-0-	7190	3	307	9	N	279	1	8			367
*01	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7516	3	261	9	N	237	347	1	2	8	255

HUTSON WELL #: 2 RRCID -> 274339 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7600 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					120
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	96	180	1			36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55					91
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					104
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					115
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	122	1			29

PRIDDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274340 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 7315 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	3519	-0-	-46	-0-	3493	3	26	9	N	24					114
09	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3828	3	30	9	N	27					141
10	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4225	3	81	9	N	74	169	1			46
11	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4017	3	59	9	N	54					100
12	3999	X	3807	-0-	-192	-0-	3776	3	31	9	N	28					128
01	4247	X	3978	-0-	-269	-0-	3924	3	54	9	N	49					177

LITTLETON WELL #: 1 RRCID -> 274342 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7630 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	649	-0-	-33	-0-	610	3	39	9	N	35					44
09	630	N	628	-0-	-2	-0-	588	3	40	9	N	36					80
10	651	N	611	-0-	-40	-0-	570	3	41	9	N	37					117
11	630	N	606	-0-	-24	-0-	541	3	65	9	N	59	171	1			5
12	651	N	620	-0-	-31	-0-	580	3	40	9	N	36					41
*01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	585	3	39	9	N	35					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KATIE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274343 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 7824 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	X	1014	-0-	-846	-0-	972	3	42	9	N	38					172
09	1110	X	876	-0-	-234	-0-	845	3	31	9	N	28	178	1	1	8	21
10	1147	X	859	-0-	-288	-0-	831	3	28	9	N	25					46
11	1110	X	826	-0-	-284	-0-	795	3	31	9	N	28					74
12	899	N	864	-0-	-35	-0-	828	3	36	9	N	33					107
01	868	N	804	-0-	-64	-0-	764	3	40	9	N	36					143

LYNDELL WELL #: 1 RRCID -> 274344 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 7800 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 274345 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7496 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	82	3	18	9	N	16	7	8			107
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	119	3	15	9	N	14					121
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	103	3	18	9	N	16					137
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	83	3	9	9	N	8					145
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	98	3	13	9	N	12					157
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	97	3	15	9	N	14					171

STEADHAM WELL #: 1 RRCID -> 274347 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7745 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

BYBEE WELL #: 1 RRCID -> 274364 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7060 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES FENOGLIO A WELL #: 2H RRCID -> 274365 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7430 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

CULP WELL #: RRCID -> 274366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 274368 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7200 - 8290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SETTLE WELL #: 1 RRCID -> 274372 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7927 - 8674

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-

SETTLE WELL #: 3 RRCID -> 274373 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7710 - 8368

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221074					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221074					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221074					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221074					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221074					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221074					N	-0-					-0-

SICKING WELL #: 1 RRCID -> 274374 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 7908 - 8552

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HOWARD A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274376 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7960 - 12776

08	11250 X	11250	-0-	-0-	-0-	11244	3	6	9	N	5					98
09	10770 X	10070	-0-	-700	-0-	10057	3	13	9	N	12					110
10	10881 X	10632	-0-	-249	-0-	10620	3	12	9	N	11					121
11	10770 X	9257	-0-	-1513	-0-	9243	3	14	9	N	13					134
12	11253 X	9179	-0-	-2074	-0-	9157	3	22	9	N	20	141	1			13
01	11253 X	9160	-0-	-2093	-0-	9139	3	21	9	N	19					32

DKZ UNIT WELL #: 4R RRCID -> 274377 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7206 - 7955

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RON CHEEK WELL #: 2H RRCID -> 274378 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8450 - 11140

08	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	3972	3	53	9	N	48	174	1			34
09	3780 X	1880	-0-	-1900	-0-	1839	3	41	9	N	37					71
10	4061 X	4054	-0-	-7	-0-	3978	3	76	9	N	69					140
11	3930 X	3000	-0-	-930	-0-	2991	3	9	9	N	8					148
12	4061 X	3247	-0-	-814	-0-	3196	3	51	9	N	46					194
01	4061 X	1996	-0-	-2065	-0-	1963	3	33	9	N	30	175	1	1	8	48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOYD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274382 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8045 - 12676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DKZ UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274383 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7150 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZOEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274385 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7761 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8835	X	8207	-0-	-628	-0-	8183 3	24 9			N	22					72
09	8550	X	8015	-0-	-535	-0-	7961 3	54 9			N	49					121
10	8835	X	8147	-0-	-688	-0-	8101 3	46 9			N	42					163
11	8400	X	7537	-0-	-863	-0-	7494 3	43 9			N	39	177	1			25
12	8277	X	7824	-0-	-453	-0-	7778 3	46 9			N	42					67
01	8277	X	8261	-0-	-16	-0-	8173 3	88 9			N	80					147

LAND & CATTLE WELL #: 5H RRCID -> 274386 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8078 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	1929 3	151 9			N	137	164	1	3	8	21
09	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	1866 3	136 9			N	124	3	8			142
10	2201	X	1700	-0-	-501	-0-	1567 3	133 9			N	121	172	1	1	8	90
11	2130	X	1664	-0-	-466	-0-	1531 3	133 9			N	121	159	1	3	8	49
12	2077	N	492	-0-	-1585	-0-	360 3	132 9			N	120	4	8			165
01	1705	N	811	-0-	-894	-0-	694 3	117 9			N	106	161	1	10	8	100

JEAN PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274400 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8184 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9517	X	9145	-0-	-372	-0-	9127 3	18 9			N	16					42
09	9210	X	8791	-0-	-419	-0-	8774 3	17 9			N	15					57
10	9424	X	8851	-0-	-573	-0-	8830 3	21 9			N	19					76
11	9120	X	8172	-0-	-948	-0-	8154 3	18 9			N	16					92
12	9424	X	8405	-0-	-1019	-0-	8372 3	33 9			N	30					122
01	9145	X	8335	-0-	-810	-0-	8314 3	21 9			N	19					141

JEAN PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274402 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8009 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7657	X	6911	-0-	-746	-0-	6897 3	14 9			N	13					25
09	7410	X	6503	-0-	-907	-0-	6490 3	13 9			N	12					37
10	7657	X	7230	-0-	-427	-0-	7211 3	19 9			N	17					54
11	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7384 3	12 9			N	11					65
12	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7630 3	29 9			N	26					91
*01	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	7644 3	22 9			N	20					111

JEAN PARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274404 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8404 - 12515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8091	X	7585	-0-	-506	-0-	7576 3	9 9			N	8					69
09	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	7176 3	7 9			N	6					75
10	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7360 3	12 9			N	11					86
11	7350	X	6984	-0-	-366	-0-	6978 3	6 9			N	5					91
12	7595	X	7310	-0-	-285	-0-	7290 3	20 9			N	18					109
01	7595	X	7373	-0-	-222	-0-	7353 3	20 9			N	18					127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BROWN WELL #: 2H RRCID -> 274440 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7116 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSPETH WELL #: 2 RRCID -> 274445 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7745 - 8320

08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	271	3	9	9	N	8	1	8			167
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	257	3	9	9	N	8	1	8			174
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	288	3	11	9	N	10					184
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	259	3	6	9	N	5					189
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	280	3	13	9	N	12					201
*01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	270	3	22	9	N	20	174	1			47

JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 274447 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7958 - 8274

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25

LARUE JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274448 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7056 - 11167

08	5828	X	5658	-0-	-170	-0-	5606	3	52	9	N	47	2	8			92
09	5490	X	4933	-0-	-557	-0-	4910	3	23	9	N	21					113
10	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5768	3	59	9	N	54	1	8			166
11	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5547	3	55	9	N	50	174	1			42
12	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5754	3	64	9	N	58					100
*01	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6475	3	52	9	N	47					147

LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 274475 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7775 - 8230

08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1605	3	124	9	N	113	171	1	3	8	56
09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1557	3	88	9	N	80	1	8			135
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1577	3	85	9	N	77	166	1			46
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1533	3	63	9	N	57					103
12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1634	3	95	9	N	86	82	1			107
*01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1553	3	76	9	N	69	161	1			15

GRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274476 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7025 - 11400

08	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4101	3	186	9	N	169	173	1	1	8	143
09	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4085	3	208	9	N	189	173	1			159
10	4960	X	4527	-0-	-433	-0-	4323	3	204	9	N	185	170	1	1	8	173
11	4800	X	4280	-0-	-520	-0-	4086	3	194	9	N	176	174	1			175
12	4960	X	4336	-0-	-624	-0-	4169	3	167	9	N	152	177	1			150
*01	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4505	3	175	9	N	159	170	1			139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274477 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 7004 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	257 107	1 9	5763	3	N	97	3	8			133
09	5850	X	5494	-0-	-356	-0-	237 81	1 9	5176	3	N	74	174	1			33
10	6045	X	5865	-0-	-180	-0-	265 101	1 9	5499	3	N	92	2	8			123
11	5940	X	5414	-0-	-526	-0-	258 83	1 9	5073	3	N	75					198
12	6138	X	5521	-0-	-617	-0-	274 87	1 9	5160	3	N	79	174	1	1	8	102
01	6138	X	5000	-0-	-1138	-0-	285 125	1 9	4590	3	N	114	13	8			203

ROTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274478 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 11162

08	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5743	3	144	9	N	131	172	1	1	8	75
09	5520	X	4445	-0-	-1075	-0-	4360	3	85	9	N	77					152
10	5704	X	5494	-0-	-210	-0-	5395	3	99	9	N	90					242
11	5700	X	5036	-0-	-664	-0-	4925	3	111	9	N	101	176	1			167
12	5890	X	4908	-0-	-982	-0-	4788	3	120	9	N	109	177	1			99
01	5890	X	5195	-0-	-695	-0-	5048	3	147	9	N	134	169	1	3	8	61

GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274479 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7144 - 11125

08	744	N	437	-0-	-307	-0-	393	1	44	9	N	40	15	8			162
09	720	N	428	-0-	-292	-0-	387	1	41	9	N	37	175	1			24
10	744	N	452	-0-	-292	-0-	407	1	45	9	N	41	8	8			57
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	372	1	35	9	N	32					89
12	434	N	405	-0-	-29	-0-	383	1	22	9	N	20	4	8			105
01	465	N	441	-0-	-24	-0-	364	1	77	9	N	70	55	8			120

HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 274480 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7162 - 7634

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274485 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 7616 - 8180

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARK UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 274486 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 7540 - 8164

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PEGASUS WELL #: 1 RRCID -> 274488 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7364 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-

POLSON WELL #: 1 RRCID -> 274493 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7168 - 7480

08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1101	3	14	9	N	13					117
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1078	3	15	9	N	14					131
10	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	1037	3	7	9	N	6					137
11	1080	N	888	-0-	-192	-0-	888	3			N	-0-					137
12	1116	N	734	-0-	-382	-0-	734	3			N	-0-					137
01	1054	N	522	-0-	-532	-0-	522	3			N	-0-					137

RONKEN WELL #: 1 RRCID -> 274494 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 6880 - 7115

08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					32
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					32
10	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	3			N	-0-					32
11	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					32
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					32
01	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					32

SHULTS WELL #: 1 RRCID -> 274499 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7546 - 7930

08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1946	3	21	9	N	19					95
09	1890	N	1862	-0-	-28	-0-	1838	3	24	9	N	22					117
10	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1964	3	18	9	N	16					133
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1867	3	24	9	N	22					155
12	1922	N	1919	-0-	-3	-0-	1880	3	39	9	N	35					190
01	1953	N	1835	-0-	-118	-0-	1822	3	13	9	N	12	171	1			31

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 274502 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7520 - 8140

08	3100	N	-0-	-0-	-3100	159865					N	-0-					-0-
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	156865					N	-0-					-0-
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	153765					N	-0-					-0-
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	150765					N	-0-					-0-
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	147665					N	-0-					-0-
*01	3100	N	-0-	-0-	-3100	144565					N	-0-					-0-

DUNN FAMILY TRUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274506 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8095 - 12969

08	12307	X	11514	-0-	-793	-0-	28	1	11223	3	N	239	171	1			200
							263	9									
09	11369	X	11369	-0-	-0-	-0-	14	1	11083	3	N	247	347	1			100
							272	9									
10	11687	X	11401	-0-	-286	-0-	29	1	11102	3	N	245	177	1			168
							270	9									
11	11160	X	10055	-0-	-1105	-0-	50	1	9751	3	N	231	168	1			231
							254	9									
12	11749	X	11327	-0-	-422	-0-	30	1	11058	3	N	217	182	1			266
							239	9									
01	11749	X	10716	-0-	-1033	-0-	51	1	10420	3	N	223	166	1			323
							245	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
L. W. PUREFOY WELL #: 1H RRCID -> 274507 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5532 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

NINA SUE WELL #: 1 RRCID -> 274508 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 7739 - 8376

08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					38
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					38
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					38
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					38
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					38
*01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					38

FAIR C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274509 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9200 - 14095

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2017 - PLUGGED 02/22/17

FAIR E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274511 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9130 - 14148

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2017 - PLUGGED 01/26/17

FREEMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274515 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8350 - 10560

08	3162	X	3035	-0-	-127	-0-	572	1	2430	3	N	30					150
							33	9									
09	3450	X	3103	-0-	-347	-0-	590	1	2489	3	N	22	162	1			10
							24	9									
10	3565	X	1514	-0-	-2051	-0-	612	1	866	3	N	33					43
							36	9									
11	3450	X	2240	-0-	-1210	-0-	600	1	1594	3	N	42					85
							46	9									
12	3317	X	2366	-0-	-951	-0-	589	1	1726	3	N	46	103	1			28
							51	9									
01	3193	X	2688	-0-	-505	-0-	620	1	2006	3	N	56					84
							62	9									

MONDAY A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274516 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 7025 - 8010

08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					32
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	380	X	380	-0-	-0-	-0-	349	3	31	9	N	28					60
11	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1519	3	48	9	N	44					104
12	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2208	3	57	9	N	52	151	1			5
*01	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2317	3	44	9	N	40					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LEETON PHILLIPS A WELL #: 3 RRCID -> 274518 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 7076 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

KOHLER WELL #: 1 RRCID -> 274519 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7490 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	191	3	66	9	N	60					127
09	270	N	247	-0-	-23	-0-	177	3	70	9	N	64					191
10	279	N	236	-0-	-43	-0-	175	3	61	9	N	55	168	1			78
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	167	3	64	9	N	58					136
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	156	3	70	9	N	64	125	1			75
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	171	3	69	9	N	63					138

BRISTOL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274561 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6880 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12841	X	12841	-0-	-0-	-0-	131	1	12198	3	N	465	529	1	2	8	169
							512	9									
09	12481	X	12481	-0-	-0-	-0-	121	1	11870	3	N	445	350	1			264
							490	9									
10	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	123	1	11940	3	N	470	517	1	1	8	216
							517	9									
11	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	116	1	9766	3	N	401	342	1			275
							441	9									
12	12431	X	6900	-0-	-5531	-0-	167	1	6338	3	N	359	345	1			289
							395	9									
01	12431	X	985	-0-	-11446	-0-	240	1	558	3	N	170	335	1			124
							187	9									

CALAWAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274579 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7123 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17641	X	17641	-0-	-0-	-0-	75	1	17423	3	N	130	172	1	3	8	152
							143	9									
09	15000	X	13720	-0-	-1280	-0-	73	1	13513	3	N	122	174	1			100
							134	9									
10	15531	X	13154	-0-	-2377	-0-	156	1	12844	3	N	140	1	8			239
							154	9									
11	15030	X	13667	-0-	-1363	-0-	154	1	13385	3	N	116	175	1			180
							128	9									
12	17639	X	13969	-0-	-3670	-0-	175	1	13630	3	N	149	285	1	1	8	43
							164	9									
01	17639	X	14164	-0-	-3475	-0-	160	1	13841	3	N	148	1	8			190
							163	9									

POPE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274592 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7198 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	181	1	5238	3	N	3					110
							3	9									
09	6420	X	6059	-0-	-361	-0-	360	1	5266	3	N	394	341	1			163
							433	9									
10	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	432	1	8414	3	N	505	518	1	1	8	149
							556	9									
11	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	308	1	8868	3	N	458	515	1			92
							504	9									
12	7998	X	5915	-0-	-2083	-0-	260	1	5318	3	N	306	321	1			77
							337	9									
01	9052	X	1131	-0-	-7921	-0-	298	1	831	3	N	2					79
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BIFFLE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274663 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9170 - 13786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	454	1	5224	3	N	563	528	1	3	8	197
							619	9									
09	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	390	1	4885	3	N	406	517	1			86
							447	9									
10	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	396	1	5010	3	N	370	343	1			113
							407	9									
11	6090	X	5949	-0-	-141	-0-	352	1	5208	3	N	354	342	1			125
							389	9									
12	6293	X	4996	-0-	-1297	-0-	331	1	4427	3	N	216	172	1	2	8	167
							238	9									
01	6293	X	4264	-0-	-2029	-0-	340	1	3667	3	N	234	179	1	2	8	220
							257	9									

BIFFLE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274664 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9710 - 14026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	4425	-0-	-659	-0-	379	1	3746	3	N	273	349	1	3	8	164
							300	9									
09	4920	X	4710	-0-	-210	-0-	416	1	3998	3	N	269	344	1			89
							296	9									
10	5084	X	4355	-0-	-729	-0-	441	1	3647	3	N	243	179	1			153
							267	9									
11	4770	X	4732	-0-	-38	-0-	449	1	4009	3	N	249	164	1			238
							274	9									
12	4867	X	4265	-0-	-602	-0-	463	1	3556	3	N	224	339	1	3	8	120
							246	9									
01	4867	X	3681	-0-	-1186	-0-	469	1	2926	3	N	260	171	1	2	8	207
							286	9									

BIFFLE C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274665 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8675 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	X	24	-0-	-627	-0-	4	3	20	9	N	18					113
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					113
10	403	X	1	-0-	-402	-0-	1	3			N	-0-					113
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					113
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					113
*01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					113

GWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274681 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6988 - 10927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	357	1	8836	3	N	149	171	1	1	8	107
							164	9									
09	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	350	1	8675	3	N	137	181	1			63
							151	9									
10	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	361	1	8782	3	N	124					187
							136	9									
11	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	321	1	8615	3	N	118	176	1			129
							130	9									
12	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	317	1	10758	3	N	127	173	1			83
							140	9									
01	9331	X	5352	-0-	-3979	-0-	330	1	4924	3	N	89					172
							98	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GAFKEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274685 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7698 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	493	1	8460	3	N	724	825	1	1	8	70
							796	9									
09	9060	X	7512	-0-	-1548	-0-	479	1	6382	3	N	592	510	1			152
							651	9									
10	9362	X	6461	-0-	-2901	-0-	497	1	5375	3	N	535	499	1			188
							589	9									
11	9060	X	5478	-0-	-3582	-0-	468	1	4626	3	N	349	503	1			34
							384	9									
12	9207	X	7777	-0-	-1430	-0-	489	1	6720	3	N	516	518	1			32
							568	9									
*01	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	500	1	8612	3	N	490	344	1			178
							539	9									

GAFKEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274686 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7791 - 11815

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH ESTATE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274765 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8970 - 12930

08	4464	X	1447	-0-	-3017	-0-	773	1	641	3	N	30	6	8			67
							33	9									
09	3690	X	1116	-0-	-2574	-0-	907	1	192	3	N	15					82
							17	9									
10	2356	X	963	-0-	-1393	-0-	945	1	18	9	N	16					98
11	2280	X	691	-0-	-1589	-0-	680	1	11	9	N	10					108
12	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					108
01	1457	X	7	-0-	-1450	-0-	7	3			N	-0-					108

LUCAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274767 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8860 - 12900

08	14973	X	14393	-0-	-580	-0-	14351	3	42	9	N	38	13	8			141
09	15750	X	13237	-0-	-2513	-0-	13211	3	26	9	N	24	7	8			158
10	16275	X	9742	-0-	-6533	-0-	224	1	9508	3	N	9					167
							10	9									
11	15750	X	13190	-0-	-2560	-0-	69	1	13112	3	N	8					175
							9	9									
12	15004	X	14484	-0-	-520	-0-	14472	3	12	9	N	11	1	8			185
01	14384	X	13880	-0-	-504	-0-	13870	3	10	9	N	9	169	1	1	8	24

LUCAS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274768 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8700 - 13140

08	9796	X	9322	-0-	-474	-0-	9181	3	141	9	N	128	1	8			192
09	9060	X	7864	-0-	-1196	-0-	23	1	7733	3	N	98	173	1	1	8	116
							108	9									
10	9362	X	6694	-0-	-2668	-0-	146	1	6432	3	N	105	1	8			220
							116	9									
11	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	8954	3	128	9	N	116	175	1	1	8	160
12	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	9692	3	164	9	N	149	174	1	2	8	133
*01	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	9248	3	139	9	N	126	172	1	4	8	83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WHITESIDE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274773 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8444 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11873	X	8450	-0-	-3423	-0-	8444	3	6	9	N	5					161
09	11850	X	7793	-0-	-4057	-0-	7771	3	22	9	N	20					181
10	12245	X	8057	-0-	-4188	-0-	8010	3	47	9	N	43	178	1			46
11	11850	X	7396	-0-	-4454	-0-	7372	3	24	9	N	22					68
12	9734	X	6717	-0-	-3017	-0-	6709	3	8	9	N	7					75
01	8463	X	6270	-0-	-2193	-0-	6257	3	13	9	N	12					87

HUDSPETH C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274775 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8250 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12400	X	9782	-0-	-2618	-0-	9726	3	56	9	N	51	178	1	1	8	60
09	12000	X	10036	-0-	-1964	-0-	9969	3	67	9	N	61	1	8			120
10	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	10811	3	58	9	N	53	22	1			151
11	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	10378	3	64	9	N	58	151	1	1	8	57
12	10385	X	10128	-0-	-257	-0-	10063	3	65	9	N	59	1	8			115
01	10881	X	8808	-0-	-2073	-0-	38	1	8730	3	N	36	1	8			150
							40	9									

RUTH ESTATE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274776 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8850 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MATTIE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274777 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7746 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	533	1	4458	3	N	223	171	1	1	8	89
							245	9									
09	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	591	1	6745	3	N	227	171	1			145
							250	9									
10	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	620	1	7757	3	N	238	174	1			209
							262	9									
11	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	148	1	10409	3	N	268	354	1			123
							295	9									
12	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	10844	3	282	9	N	256	178	1	1	8	200
*01	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	10403	3	266	9	N	242	352	1	1	8	89

VOGEL D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274780 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8683 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13888	X	13090	-0-	-798	-0-	12993	3	97	9	N	88	175	1			62
09	13440	X	11682	-0-	-1758	-0-	11586	3	96	9	N	87					149
10	13733	X	11835	-0-	-1898	-0-	11747	3	88	9	N	80	176	1			53
11	13290	X	11916	-0-	-1374	-0-	11828	3	88	9	N	80					133
12	13299	X	12589	-0-	-710	-0-	12494	3	95	9	N	86	180	1			39
01	13082	X	11867	-0-	-1215	-0-	11781	3	86	9	N	78	2	8			115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STENNIS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274789 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7772 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12586	X	10448	-0-	-2138	-0-	131	1	10263	3	N	49	171	1	2	8	69
							54	9									
09	11610	X	10274	-0-	-1336	-0-	107	1	10110	3	N	52	2	8			119
							57	9									
10	11191	X	9733	-0-	-1458	-0-	147	1	9527	3	N	54	1	8			172
							59	9									
11	10710	X	9324	-0-	-1386	-0-	187	1	9076	3	N	55	178	1	2	8	47
							61	9									
12	11005	X	9840	-0-	-1165	-0-	132	1	9635	3	N	66	3	8			110
							73	9									
01	10602	X	10404	-0-	-198	-0-	10334	3	70	9	N	64	8	8			166

WIESE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274791 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7544 - 10486

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BADGER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274797 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7438 - 12200

08	10137	X	9697	-0-	-440	-0-	9567	3	130	9	N	118	173	1	1	8	126
09	9600	X	8967	-0-	-633	-0-	8831	3	136	9	N	124					250
10	9920	X	8955	-0-	-965	-0-	8812	3	143	9	N	130	170	1			210
11	9420	X	8755	-0-	-665	-0-	8608	3	147	9	N	134	173	1			171
12	9734	X	9209	-0-	-525	-0-	9060	3	149	9	N	135	176	1	1	8	129
01	9703	X	9157	-0-	-546	-0-	9007	3	150	9	N	136	2	8			263

LAND & CATTLE WELL #: 3 RRCID -> 274800 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 7084 - 8812

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	80	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITESIDE E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274801 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8175 - 12738

08	7223	X	7067	-0-	-156	-0-	6949	3	118	9	N	107					369
09	6990	X	6747	-0-	-243	-0-	6635	3	112	9	N	102	170	1			301
10	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	6969	3	183	9	N	166	181	1			286
11	6840	X	6456	-0-	-384	-0-	6306	3	150	9	N	136	170	1			252
12	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	7452	3	184	9	N	167	204	1			215
*01	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	7183	3	167	9	N	152					367

TUNNICLIFF B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274803 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7551 - 12491

08	11904	X	11711	-0-	-193	-0-	11660	3	51	9	N	46					157
09	11793	X	11793	-0-	-0-	-0-	11736	3	57	9	N	52					209
10	11594	X	11183	-0-	-411	-0-	11128	3	55	9	N	50	173	1			86
11	11340	X	10313	-0-	-1027	-0-	10261	3	52	9	N	47					133
12	12183	X	10902	-0-	-1281	-0-	10827	3	75	9	N	68	176	1			25
01	12183	X	11452	-0-	-731	-0-	11404	3	48	9	N	44					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MARCHANT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274804 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8466 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	325	1	8016	3	N	23	1	8			142
							25	9									
09	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	253	1	7654	3	N	22	125	1	2	8	37
							24	9									
10	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	205	1	8534	3	N	30	1	8			66
							33	9									
11	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	183	1	7102	3	N	31	1	8			96
							34	9									
12	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	324	1	7635	3	N	28	2	8			122
							31	9									
*01	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	266	1	7009	3	N	28	44	1	5	8	101
							31	9									

BRANDON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274805 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8608 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	8573	3	114	9	N	104	175	1			86
09	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	8218	3	103	9	N	94					180
10	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	9104	3	108	9	N	98	178	1			100
11	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	8907	3	145	9	N	132	177	1			55
12	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	9241	3	120	9	N	109					164
*01	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	9356	3	88	9	N	80	175	1			69

TUNNICLIFF B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274808 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7741 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

JANDON WELL #: 2 RRCID -> 274811 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7206 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	556	1	1410	3	N	354	164	1	140	8	166
							389	9									
09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	545	1	1278	3	N	267	170	1	73	8	190
							294	9									
10	1798	N	1485	-0-	-313	-0-	568	1	728	3	N	172	171	1			191
							189	9									
11	2010	N	1502	-0-	-508	-0-	501	1	792	3	N	190	167	1	3	8	211
							209	9									
12	2077	N	1454	-0-	-623	-0-	500	1	847	3	N	97	167	1	5	8	136
							107	9									
01	1488	N	1208	-0-	-280	-0-	573	1	420	3	N	195	164	1	13	8	154
							215	9									

JANDON WELL #: 1 RRCID -> 274812 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7317 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	293	1	792	3	N	51	1	8			112
							56	9									
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	313	1	646	3	N	44	1	8			155
							48	9									
10	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	329	1	843	3	N	22	163	1			14
							24	9									
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	345	1	874	3	N	37	1	8			50
							41	9									
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	334	1	811	3	N	38	1	8			87
							42	9									
01	1209	N	1104	-0-	-105	-0-	321	1	684	3	N	90	166	1	3	8	8
							99	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FOSTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274813 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8389 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITESIDE E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274814 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8652 - 13160

08	9610	X	7476	-0-	-2134	-0-	7447	3	29	9	N	26					176
09	9150	X	7040	-0-	-2110	-0-	6999	3	41	9	N	37	179	1			34
10	9021	X	6418	-0-	-2603	-0-	6364	3	54	9	N	49					83
11	8700	X	6410	-0-	-2290	-0-	6356	3	54	9	N	49					132
12	8246	X	6902	-0-	-1344	-0-	6837	3	65	9	N	59	139	1			52
01	7471	X	7106	-0-	-365	-0-	7042	3	64	9	N	58					110

WHITESIDE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274818 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 8323 - 13120

08	8804	X	7480	-0-	-1324	-0-	7473	3	7	9	N	6					51
09	8610	X	7508	-0-	-1102	-0-	7491	3	17	9	N	15					66
10	8897	X	7380	-0-	-1517	-0-	7373	3	7	9	N	6					72
11	8610	X	6760	-0-	-1850	-0-	6751	3	9	9	N	8					80
12	7750	X	6560	-0-	-1190	-0-	6547	3	13	9	N	12					92
01	7750	X	6551	-0-	-1199	-0-	6529	3	22	9	N	20					112

BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274835 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8345 - 12770

08	12121	X	10559	-0-	-1562	-0-	10535	3	24	9	N	22					105
09	11730	X	9971	-0-	-1759	-0-	9950	3	21	9	N	19	99	1			25
10	11532	X	9597	-0-	-1935	-0-	9572	3	25	9	N	23					48
11	11160	X	9761	-0-	-1399	-0-	9726	3	35	9	N	32					80
12	11222	X	10243	-0-	-979	-0-	10201	3	42	9	N	38					118
01	10571	X	10190	-0-	-381	-0-	10151	3	39	9	N	35					153

DEEN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274836 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7360 - 11658

08	7874	X	6302	-0-	-1572	-0-	128	1	6155	3	N	17	2	8			105
							19	9									
09	7620	X	6553	-0-	-1067	-0-	126	1	6412	3	N	14					119
							15	9									
10	7719	X	7488	-0-	-231	-0-	113	1	7352	3	N	21	1	8			139
							23	9									
11	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	71	1	7450	3	N	16					155
							18	9									
12	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	8130	3	18	9	N	16					171
*01	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8091	3	37	9	N	34	178	1	4	8	23

BOWSHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274838 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5601 - 8763

08	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	3910	3	132	9	N	120	176	1			135
09	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4012	3	186	9	N	169	175	1			129
10	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4127	3	128	9	N	116	7	8			238
11	3900	X	3732	-0-	-168	-0-	3637	3	95	9	N	86	186	1			138
12	4340	X	4246	-0-	-94	-0-	4151	3	95	9	N	86	63	1	3	8	158
01	4340	X	4014	-0-	-326	-0-	3969	3	45	9	N	41	7	8			192

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOWSHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274839 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5679 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

SINGLETON B WELL #: 5 RRCID -> 274854 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5192 - 5307

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			23

DKZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274900 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7606 - 8192

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 274901 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7612 - 8074

08	0	W	-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-

HAMILTON D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274903 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8481 - 12220

08	12260	X	12260	-0-	-0-	-0-	12206	3	54	9	N	49					144
09	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	12070	3	42	9	N	38	166	1			16
10	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	12809	3	51	9	N	46					62
11	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	12374	3	58	9	N	53					115
12	12679	X	12434	-0-	-245	-0-	12358	3	76	9	N	69	104	1			80
01	12865	X	12337	-0-	-528	-0-	12276	3	61	9	N	55					135

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 274906 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7434 - 8492

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILLY HENDERSON WELL #: 9H RRCID -> 274919 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7304 - 10528

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LITTLETON WELL #: 2 RRCID -> 274920 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7704 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	1530	-0-	-1787	-0-	1530	3			N	-0-					37
09	2790	X	1418	-0-	-1372	-0-	1418	3			N	-0-					37
10	1488	X	1117	-0-	-371	-0-	1117	3			N	-0-					37
11	1470	X	626	-0-	-844	-0-	626	3			N	-0-					37
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					37
01	1116	N	248	-0-	-868	-0-	248	3			N	-0-					37

BILLY HENDERSON WELL #: 10H RRCID -> 274921 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7269 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

SETTLE D UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274942 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8066 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	1647	-0-	-1236	-0-	1645	3	2	9	N	2	2	8			184
09	2190	X	1554	-0-	-636	-0-	1551	3	3	9	N	3	2	8			185
10	1798	X	1707	-0-	-91	-0-	1707	3			N	-0-					185
11	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1764	3	26	9	N	24					209
12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1669	3	9	9	N	8	178	1			39
01	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	1661	3	4	9	N	4					43

STEADHAM, JIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 274983 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7910 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275181 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7405 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6200	X	1141	-0-	-5059	-0-	59	1	837	3	N	223	167	1	2	8	241
							245	9									
09	6000	X	289	-0-	-5711	-0-	144	3	145	9	N	132	177	1			196
10	6200	X	2260	-0-	-3940	-0-	1982	3	278	9	N	253	337	1	1	8	111
11	3270	X	2325	-0-	-945	-0-	2105	3	220	9	N	200	175	1			136
12	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	56	1	8			191
01	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	36	176	1			51

KATIE C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275186 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7369 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	1232	-0-	-2116	-0-	1232	3			N	-0-					171
09	3240	X	1085	-0-	-2155	-0-	1085	3			N	-0-					171
10	3348	X	1524	-0-	-1824	-0-	109	1	1414	3	N	1					172
							1	9									
11	1920	X	1303	-0-	-617	-0-	1302	3	1	9	N	1	153	1			20
12	1333	X	917	-0-	-416	-0-	917	3			N	-0-					20
01	1519	X	469	-0-	-1050	-0-	469	3			N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MCKINLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275189 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7504 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8649	X	5032	-0-	-3617	-0-	506	1	4415	3	N	101	174	1	1	8	54
							111	9									
09	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	556	1	7658	3	N	184	168	1			70
							202	9									
10	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	586	1	7242	3	N	121	1	8			190
							133	9									
11	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	530	1	7436	3	N	132	171	1			151
							145	9									
12	8711	X	7262	-0-	-1449	-0-	540	1	6669	3	N	48					199
							53	9									
01	8711	X	3810	-0-	-4901	-0-	556	1	3123	3	N	119	176	1			142
							131	9									

MCKINLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275190 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7302 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12183	X	5056	-0-	-7127	-0-	460	1	4502	3	N	85	1	8			161
							94	9									
09	11790	X	4392	-0-	-7398	-0-	525	1	3793	3	N	67	171	1			57
							74	9									
10	10757	X	6514	-0-	-4243	-0-	585	1	5843	3	N	78	1	8			134
							86	9									
11	6810	X	5579	-0-	-1231	-0-	550	1	4944	3	N	77					211
							85	9									
12	6975	X	5548	-0-	-1427	-0-	594	1	4860	3	N	85	175	1			121
							94	9									
01	6510	X	4246	-0-	-2264	-0-	535	1	3630	3	N	74	177	1			18
							81	9									

MCKINLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275193 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7179 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15385	X	15385	-0-	-0-	-0-	91	1	15200	3	N	85	173	1	1	8	91
							94	9									
09	14627	X	14627	-0-	-0-	-0-	14558	3	69	9	N	63					154
10	15217	X	15217	-0-	-0-	-0-	15155	3	62	9	N	56	1	8			209
11	15228	X	15228	-0-	-0-	-0-	15153	3	75	9	N	68	164	1			113
12	16436	X	16436	-0-	-0-	-0-	16337	3	99	9	N	90					203
*01	16377	X	16377	-0-	-0-	-0-	16275	3	102	9	N	93	175	1			121

MCKINLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275194 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 7452 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8277	X	1129	-0-	-7148	-0-	672	1	336	3	N	110	1	8			266
							121	9									
09	8010	X	7411	-0-	-599	-0-	595	1	6626	3	N	173	339	1			100
							190	9									
10	3906	X	2980	-0-	-926	-0-	565	1	2318	3	N	88	1	8			187
							97	9									
11	3780	X	600	-0-	-3180	-0-	600	1			N	-0-	171	1			16
12	7657	X	633	-0-	-7024	-0-	602	1	31	9	N	28					44
01	7657	X	3577	-0-	-4080	-0-	645	1	2723	3	N	190	181	1	1	8	52
							209	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HENCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275203 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7590 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	2346	-0-	-940	-0-	553	1	1607	3	N	169	160	1	4	8	110
							186	9									
09	3120	X	1694	-0-	-1426	-0-	571	1	963	3	N	145	169	1			86
							160	9									
10	3131	X	2512	-0-	-619	-0-	577	1	1771	3	N	149	159	1	2	8	74
							164	9									
11	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	564	1	3473	3	N	175	180	1			69
							193	9									
12	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	593	1	3325	3	N	154	175	1	1	8	47
							169	9									
*01	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	568	1	4040	3	N	149	176	1	1	8	19
							164	9									

HENCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275206 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7422 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	4118	-0-	-563	-0-	598	1	3333	3	N	170	167	1	4	8	167
							187	9									
09	4530	X	3370	-0-	-1160	-0-	582	1	2606	3	N	165	167	1			165
							182	9									
10	4681	X	651	-0-	-4030	-0-	591	1	1	3	N	54	169	1	2	8	48
							59	9									
11	4530	X	2466	-0-	-2064	-0-	580	1	1717	3	N	154	166	1			36
							169	9									
12	4712	X	2838	-0-	-1874	-0-	596	1	2089	3	N	139	1	8			174
							153	9									
01	4123	X	3318	-0-	-805	-0-	615	1	2541	3	N	147	167	1	1	8	153
							162	9									

HENCY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275207 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7479 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	2845	-0-	-565	-0-	596	1	1904	3	N	314	336	1	3	8	145
							345	9									
09	3300	X	2642	-0-	-658	-0-	584	1	1750	3	N	280	339	1			86
							308	9									
10	3410	X	2681	-0-	-729	-0-	605	1	1777	3	N	272	172	1	1	8	185
							299	9									
11	3270	X	2930	-0-	-340	-0-	590	1	2041	3	N	272	334	1			123
							299	9									
12	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	605	1	2358	3	N	269	349	1	1	8	42
							296	9									
*01	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	614	1	2507	3	N	252	171	1	1	8	122
							277	9									

BANDIT A ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 275257 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8911 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16092	X	16092	-0-	-0-	-0-	15417	3	675	9	N	614	697	1	1	8	163
09	15525	X	15525	-0-	-0-	-0-	14886	3	639	9	N	581	515	1	1	8	228
10	15403	X	15403	-0-	-0-	-0-	14784	3	619	9	N	563	512	1			279
11	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	14012	3	635	9	N	577	693	1			163
12	15934	X	11170	-0-	-4764	-0-	23	1	10721	3	N	387	341	1			209
							426	9									
01	15934	X	3753	-0-	-12181	-0-	446	1	2863	3	N	404	351	1	1	8	261
							444	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BENGAL A ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 275259 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 9079 - 13697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16492	X	15905	-0-	-587	-0-	15687	3	218	9	N	198	172	1	1	8	157
09	15570	X	15005	-0-	-565	-0-	14809	3	196	9	N	178	173	1	1	8	161
10	16089	X	9361	-0-	-6728	-0-	135	1	9094	3	N	120	174	1			107
							132	9									
11	15570	X	14879	-0-	-691	-0-	14696	3	183	9	N	166	175	1	2	8	96
12	15903	X	15656	-0-	-247	-0-	15476	3	180	9	N	164	165	1	1	8	94
01	15903	X	14916	-0-	-987	-0-	14745	3	171	9	N	155	175	1	3	8	71

BENGAL A ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 275260 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9011 - 13723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14570	X	13063	-0-	-1507	-0-	12901	3	162	9	N	147	173	1	1	8	98
09	14070	X	12486	-0-	-1584	-0-	12329	3	157	9	N	143	167	1	1	8	73
10	13438	X	13438	-0-	-0-	-0-	13289	3	149	9	N	135					208
11	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	12766	3	166	9	N	151	176	1	1	8	182
12	13175	X	13088	-0-	-87	-0-	12915	3	173	9	N	157	177	1	1	8	161
*01	13329	X	13329	-0-	-0-	-0-	13184	3	145	9	N	132	174	1	3	8	116

QUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275329 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7772 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	41	1	7559	3	N	67	173	1			47
							74	9									
09	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	9979	3	89	9	N	81					128
10	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	11610	3	125	9	N	114	171	1			71
11	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	11190	3	101	9	N	92					163
12	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	13499	3	96	9	N	87	177	1			73
*01	13430	X	13430	-0-	-0-	-0-	13314	3	116	9	N	105					178

HOWARD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275330 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8080 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	4788	-0-	-1443	-0-	22	1	4759	3	N	6					23
							7	9									
09	6690	X	4691	-0-	-1999	-0-	4681	3	10	9	N	9					32
10	6913	X	3992	-0-	-2921	-0-	193	1	3790	3	N	8					40
							9	9									
11	6690	X	5829	-0-	-861	-0-	98	1	5716	3	N	14					54
							15	9									
12	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	7240	3	28	9	N	25	49	1	1	8	29
*01	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	16	1	6152	3	N	18					47
							20	9									

SAIN WELL #: 1H RRCID -> 275332 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5654 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SINGLETON B WELL #: 2H RRCID -> 275333 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 6013 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BENTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275367 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7444 - 11932

08	13330	X	12666	-0-	-664	-0-	12566	3	100	9	N	91					143
09	12780	X	11968	-0-	-812	-0-	11879	3	89	9	N	81	167	1			57
10	12648	X	12048	-0-	-600	-0-	11953	3	95	9	N	86					143
11	12270	X	11471	-0-	-799	-0-	11387	3	84	9	N	76					219
12	12679	X	11806	-0-	-873	-0-	11716	3	90	9	N	82	169	1			132
01	12679	X	11880	-0-	-799	-0-	11784	3	96	9	N	87					219

WILCOX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275371 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8400 - 12780

08	14415	X	13148	-0-	-1267	-0-	13108	3	40	9	N	36					108
09	13620	X	12112	-0-	-1508	-0-	12087	3	25	9	N	23	100	1			31
10	14074	X	12458	-0-	-1616	-0-	12425	3	33	9	N	30					61
11	13620	X	11425	-0-	-2195	-0-	11391	3	34	9	N	31					92
12	13144	X	11335	-0-	-1809	-0-	11294	3	41	9	N	37					129
01	13144	X	11289	-0-	-1855	-0-	11233	3	56	9	N	51	146	1			34

HORAN B WELL #: 1H RRCID -> 275392 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 8712 - 9680

08	961	N	740	-0-	-221	-0-	712	3	28	9	N	25					108
09	1170	N	834	-0-	-336	-0-	786	3	48	9	N	44					152
10	1116	N	667	-0-	-449	-0-	621	3	46	9	N	42	4	8			190
11	720	N	687	-0-	-33	-0-	643	3	44	9	N	40					230
12	868	N	726	-0-	-142	-0-	679	3	47	9	N	43	2	8			271
01	682	N	478	-0-	-204	-0-	455	3	23	9	N	21	171	1	4	8	117

RIDER WELL #: 1H RRCID -> 275393 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 5574 - 7649

08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	58	175	1			36
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	11					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	5	8			78
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	39	3	17	9	N	15	46	1			47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	3	8			66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	6	8			83

GREENWOOD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275409 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7968 - 14580

08	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	9399	3	196	9	N	178	177	1	1	8	47
09	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	9333	3	147	9	N	134	1	8			180
10	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	9693	3	146	9	N	133	175	1	1	8	137
11	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	9205	3	135	9	N	123	1	8			259
12	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	9900	3	155	9	N	141	172	1	2	8	226
01	9827	X	9551	-0-	-276	-0-	9432	3	119	9	N	108	171	1	5	8	158

FAUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275456 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8702 - 12961

08	11532	X	10561	-0-	-971	-0-	10535	3	26	9	N	24					108
09	11160	X	9682	-0-	-1478	-0-	9649	3	33	9	N	30	113	1			25
10	11470	X	9948	-0-	-1522	-0-	9926	3	22	9	N	20					45
11	11100	X	9685	-0-	-1415	-0-	9654	3	31	9	N	28					73
12	10943	X	10359	-0-	-584	-0-	10312	3	47	9	N	43					116
01	10571	X	10261	-0-	-310	-0-	10225	3	36	9	N	33					149

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MANSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275570 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7484 - 11540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6913	X	6113	-0-	-800	-0-	6024	3	89	9	N	81					159
09	6150	X	4600	-0-	-1550	-0-	4535	3	65	9	N	59					218
10	6355	X	4183	-0-	-2172	-0-	4108	3	75	9	N	68	170	1			116
11	5970	X	4294	-0-	-1676	-0-	4242	3	52	9	N	47					163
12	6169	X	3889	-0-	-2280	-0-	3888	3	1	9	N	1					164
01	6107	X	3425	-0-	-2682	-0-	3401	3	24	9	N	22					186

MATTIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275575 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7923 - 12728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7750	X	6544	-0-	-1206	-0-	6409	3	135	9	N	123					186
09	7290	X	6145	-0-	-1145	-0-	6055	3	90	9	N	82	166	1			102
10	7254	X	6466	-0-	-788	-0-	6371	3	95	9	N	86					188
11	6840	X	6089	-0-	-751	-0-	6025	3	64	9	N	58	177	1			69
12	6913	X	6410	-0-	-503	-0-	6331	3	79	9	N	72					141
01	6541	X	6292	-0-	-249	-0-	6229	3	63	9	N	57	164	1			34

SOUTH HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275576 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7544 - 11952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	3558	-0-	-2580	-0-	217	1	3265	3	N	69	1	8			189
							76	9									
09	5730	X	2886	-0-	-2844	-0-	210	1	2562	3	N	104	171	1			122
							114	9									
10	5921	X	3944	-0-	-1977	-0-	217	1	3641	3	N	78	173	1			27
							86	9									
11	5250	X	4828	-0-	-422	-0-	210	1	4502	3	N	105					132
							116	9									
12	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	213	1	3837	3	N	92	170	1			54
							101	9									
*01	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	206	1	3787	3	N	96					150
							106	9									

KNOX WELL #: 2 RRCID -> 275577 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7720 - 8090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAGLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275578 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8103 - 10320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	5805	-0-	-178	-0-	538	1	5059	3	N	189	167	1	1	8	105
							208	9									
09	5790	X	5436	-0-	-354	-0-	524	1	4721	3	N	174	167	1	2	8	110
							191	9									
10	5921	X	5291	-0-	-630	-0-	535	1	4594	3	N	147	166	1	1	8	90
							162	9									
11	5730	X	5357	-0-	-373	-0-	549	1	4576	3	N	211	164	1	1	8	136
							232	9									
12	5828	X	5660	-0-	-168	-0-	570	1	4901	3	N	172	171	1	2	8	135
							189	9									
01	5797	X	5179	-0-	-618	-0-	516	1	4473	3	N	173	168	1	5	8	135
							190	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PARK UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 275579 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7570 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3499	3	65	9	N	59	179	1	2	8	57
09	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3450	3	59	9	N	54	1	8			110
10	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2924	3	68	9	N	62					172
11	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2650	3	42	9	N	38	182	1			28
12	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3104	3	55	9	N	50					78
*01	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3178	3	58	9	N	53					131

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 275580 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7536 - 8182

08	1798	N	1176	-0-	-622	-0-	1176	3			N	-0-					17
09	1380	N	1044	-0-	-336	-0-	1044	3			N	-0-					17
10	1271	N	969	-0-	-302	-0-	969	3			N	-0-					17
11	1140	N	933	-0-	-207	-0-	933	3			N	-0-					17
12	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	1026	3			N	-0-					17
01	961	N	959	-0-	-2	-0-	959	3			N	-0-					17

LEETON PHILLIPS A WELL #: 5H RRCID -> 275581 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7514 - 10447

08	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	386	1	1827	3	N	189	170	1	1	8	101
							208	9									
09	2640	X	2591	-0-	-49	-0-	375	1	2009	3	N	188	171	1	1	8	117
							207	9									
10	2728	X	2445	-0-	-283	-0-	431	1	1840	3	N	158	173	1	1	8	101
							174	9									
11	2640	X	2261	-0-	-379	-0-	378	1	1708	3	N	159	177	1	1	8	82
							175	9									
12	2666	N	1973	-0-	-693	-0-	366	1	1391	3	N	196	165	1	2	8	111
							216	9									
01	2449	N	2223	-0-	-226	-0-	348	1	1704	3	N	155	173	1	5	8	88
							171	9									

UMBERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275582 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7834 - 12727

08	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	425	1	5026	3	N	125	177	1			109
							138	9									
09	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	453	1	4794	3	N	82	173	1			18
							90	9									
10	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	504	1	4940	3	N	82					100
							90	9									
11	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	481	1	4734	3	N	72					172
							79	9									
12	5580	X	3569	-0-	-2011	-0-	560	1	2956	3	N	48	173	1			47
							53	9									
01	5580	X	665	-0-	-4915	-0-	645	1	20	9	N	18	1	8			64

FLEISHAKER WELL #: 1 RRCID -> 275583 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6996 - 7208

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
UMBERSON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275584 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7890 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3151	-0-	-569	-0-	544	1	2509	3	N	89					233
							98	9									
09	3240	X	3174	-0-	-66	-0-	549	1	2583	3	N	38	174	1			97
							42	9									
10	3224	X	2938	-0-	-286	-0-	608	1	2290	3	N	36					133
							40	9									
11	3060	X	2553	-0-	-507	-0-	580	1	1952	3	N	19					152
							21	9									
12	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	517	1	3053	3	N	20					172
							22	9									
01	3286	X	3195	-0-	-91	-0-	465	1	2665	3	N	59					231
							65	9									

FLYING V UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275586 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7994 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9393	X	8547	-0-	-846	-0-	8504	3	43	9	N	39	1	8			78
09	9090	X	8108	-0-	-982	-0-	8071	3	37	9	N	34	1	8			111
10	9393	X	7854	-0-	-1539	-0-	7813	3	41	9	N	37					148
11	9090	X	8122	-0-	-968	-0-	8068	3	54	9	N	49	1	8			196
12	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	8897	3	56	9	N	51	178	1	1	8	68
*01	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	9061	3	63	9	N	57	3	8			122

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275588 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8273 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7440	X	6378	-0-	-1062	-0-	544	1	5707	3	N	115	2	8			137
							127	9									
09	7200	X	6655	-0-	-545	-0-	741	1	5808	3	N	96	174	1			59
							106	9									
10	7440	X	6991	-0-	-449	-0-	724	1	6158	3	N	99					158
							109	9									
11	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	619	1	6959	3	N	89	174	1			73
							98	9									
12	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	615	1	6136	3	N	120	3	8			190
							132	9									
01	7006	X	4810	-0-	-2196	-0-	573	1	4036	3	N	183	176	1	3	8	194
							201	9									

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275589 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8550 - 12406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	X	1566	-0-	-139	-0-	335	1	1155	3	N	69	171	1			55
							76	9									
09	1650	X	738	-0-	-912	-0-	420	1	256	3	N	56					111
							62	9									
10	1705	X	447	-0-	-1258	-0-	417	1	30	9	N	27					138
11	1530	X	427	-0-	-1103	-0-	395	1	32	9	N	29					167
12	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	798	1	2149	3	N	202	179	1	2	8	188
							222	9									
*01	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	582	1	5510	3	N	211	172	1	2	8	225
							232	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARCHANT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275590 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8650 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	252	1	4391	3	N	13	1	8			83
							14	9									
09	4260	X	4141	-0-	-119	-0-	248	1	3873	3	N	18	1	8			100
							20	9									
10	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	280	1	4108	3	N	21					121
							23	9									
11	4500	X	3749	-0-	-751	-0-	320	1	3423	3	N	5	1	8			125
							6	9									
12	4650	X	3583	-0-	-1067	-0-	233	1	3336	3	N	13	1	8			137
							14	9									
01	4650	X	1736	-0-	-2914	-0-	322	1	1404	3	N	9	1	8			145
							10	9									

TYLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275595 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7572 - 11838

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
		RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33380 05/01/2014															

TYLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275611 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7696 - 11330

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
		RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33380 06/01/2014															

MARKEN WELL #: 1 RRCID -> 275617 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 7930 - 8360

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINGLETON B WELL #: 4 RRCID -> 275618 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5152 - 5249

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 275623 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7729 - 8341

08	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					25
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					25
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					25
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					25
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					25
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					25

SICKING WELL #: 2 RRCID -> 275626 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8032 - 8520

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 275632 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 6825 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			46

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 275635 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5503 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

BILLY HENDERSON WELL #: 7H RRCID -> 275637 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7285 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

HORAN WELL #: 2H RRCID -> 275638 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5228 PERF. 5650 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	757 17	1 9	3656	3	N	15					153
09	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	717 22	1 9	3406	3	N	20	145	1			28
10	4247	X	3966	-0-	-281	-0-	742 22	1 9	3202	3	N	20	5	8			43
11	4290	X	3700	-0-	-590	-0-	685 3	1 9	3012	3	N	3					46
12	4433	X	3456	-0-	-977	-0-	767 26	1 9	2663	3	N	24	2	8			68
01	4433	X	3564	-0-	-869	-0-	791 28	1 9	2745	3	N	25	4	8			89

SINGLETON B WELL #: 3RH RRCID -> 275639 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5426 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

SHAFFER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275640 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8129 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11346	X	10743	-0-	-603	-0-	10728	3	15	9	N	14					54
09	10770	X	10274	-0-	-496	-0-	10256	3	18	9	N	16					70
10	11129	X	10519	-0-	-610	-0-	10495	3	24	9	N	22					92
11	10770	X	9962	-0-	-808	-0-	9932	3	30	9	N	27					119
12	10912	X	10041	-0-	-871	-0-	10019	3	22	9	N	20	118	1			21
01	10757	X	10007	-0-	-750	-0-	9981	3	26	9	N	24	1	8			44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCCLENDON WELL #: 1H RRCID -> 275641 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5791 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275642 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 5518 - 9239

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

STARR C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275643 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8355 - 12980

08	12383	X	12383	-0-	-0-	-0-	12361	3	22	9	N	20					47
09	11760	X	11725	-0-	-35	-0-	11702	3	23	9	N	21					68
10	12400	X	12029	-0-	-371	-0-	11996	3	33	9	N	30					98
11	12000	X	10885	-0-	-1115	-0-	10859	3	26	9	N	24					122
12	12400	X	11149	-0-	-1251	-0-	11116	3	33	9	N	30					152
01	12369	X	11738	-0-	-631	-0-	11708	3	30	9	N	27					179

SOUTH HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275651 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7027 - 12300

08	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	8510	3	152	9	N	138	177	1	1	8	128
09	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	8794	3	129	9	N	117	173	1			72
10	8494	X	7587	-0-	-907	-0-	7432	3	155	9	N	141	169	1			44
11	8370	X	7175	-0-	-1195	-0-	7024	3	151	9	N	137					181
12	9207	X	7427	-0-	-1780	-0-	7265	3	162	9	N	147	283	1			45
01	9207	X	7630	-0-	-1577	-0-	7470	3	160	9	N	145					190

UMBERSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275652 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8025 - 13226

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275706 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 8201 - 10882

08	2449	X	2335	-0-	-114	-0-	328	1	1909	3	N	89	164	1	2	8	77
							98	9									
09	2340	X	2112	-0-	-228	-0-	334	1	1711	3	N	61	2	8			136
							67	9									
10	2418	X	2163	-0-	-255	-0-	363	1	1727	3	N	66	156	1	1	8	45
							73	9									
11	2340	X	1543	-0-	-797	-0-	325	1	1157	3	N	55	2	8			98
							61	9									
12	2325	X	1867	-0-	-458	-0-	365	1	1412	3	N	82	165	1	2	8	13
							90	9									
01	2325	X	1973	-0-	-352	-0-	398	1	1479	3	N	87	7	8			93
							96	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275707 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8223 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	478 119	1 9	2746	3	N	108	4	8			125
09	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	464 118	1 9	2426	3	N	107	170	1	4	8	58
10	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	458 114	1 9	2576	3	N	104	2	8			160
11	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	414 116	1 9	2484	3	N	105	165	1	3	8	97
12	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	427 117	1 9	2096	3	N	106	149	1	5	8	49
*01	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	463 129	1 9	2467	3	N	117	13	8			153

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 6FM RRCID -> 275712 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 6720 - 8300

08	3503	X	2833	-0-	-670	-0-	2671	3	162	9	N	147	168	1	1	8	104
09	3210	X	3010	-0-	-200	-0-	2801	3	209	9	N	190	175	1	1	8	118
10	3317	X	2981	-0-	-336	-0-	2808	3	173	9	N	157	164	1	1	8	110
11	3120	X	2675	-0-	-445	-0-	2508	3	167	9	N	152	169	1	1	8	92
12	3162	X	2381	-0-	-781	-0-	2216	3	165	9	N	150	168	1	2	8	72
01	3100	X	1949	-0-	-1151	-0-	1764	3	185	9	N	168	168	1	5	8	67

STARK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275713 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7957 - 12760

08	10757	X	10283	-0-	-474	-0-	9921	3	362	9	N	329	340	1	1	8	90
09	9960	X	9924	-0-	-36	-0-	9587	3	337	9	N	306	174	1			222
10	10292	X	10013	-0-	-279	-0-	9683	3	330	9	N	300	337	1			185
11	9960	X	9757	-0-	-203	-0-	9431	3	326	9	N	296	354	1			127
12	10106	X	10002	-0-	-104	-0-	9685	3	317	9	N	288	351	1			64
01	10106	X	9950	-0-	-156	-0-	9629	3	321	9	N	292	172	1	3	8	181

BILLY HENDERSON WELL #: 8H RRCID -> 275715 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7503 - 10719

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILLY HENDERSON WELL #: 6H RRCID -> 275717 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7272 - 10392

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

JESTER WELL #: 1 RRCID -> 275723 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6700 - 7962

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LUCAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275754 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8550 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	863	-0-	-4004	-0-	837	1	26	9	N	24	1	8			146
09	3960	X	2259	-0-	-1701	-0-	786	1	1447	3	N	24	1	8			169
							26	9									
10	1364	X	335	-0-	-1029	-0-	324	1	11	9	N	10					179
11	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	713	1	3811	3	N	1	1	8			179
							1	9									
12	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	810	1	4821	3	N	1	1	8			179
							1	9									
*01	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	817	1	7562	3	N	33	172	1	4	8	36
							36	9									

GARY SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 275756 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7740 - 8256

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 1H RRCID -> 275758 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 5740 - 9590

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

SINGLETON B WELL #: 1H RRCID -> 275759 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5557 - 8365

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17654					N	-0-					74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17654					N	-0-					74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17654					N	-0-					74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17654					N	-0-					74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17654					N	-0-					74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17654					N	-0-					74

STENNIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275779 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7637 - 12712

08	11997	X	9565	-0-	-2432	-0-	334	1	9060	3	N	155	171	1	5	8	106
							171	9									
09	11610	X	9862	-0-	-1748	-0-	302	1	9391	3	N	154	171	1	5	8	84
							169	9									
10	11997	X	10309	-0-	-1688	-0-	282	1	9859	3	N	153	175	1	2	8	60
							168	9									
11	10050	X	9759	-0-	-291	-0-	242	1	9355	3	N	147	5	8			202
							162	9									
12	10199	X	6144	-0-	-4055	-0-	349	1	5670	3	N	114	173	1	6	8	137
							125	9									
01	10323	X	9464	-0-	-859	-0-	546	1	8753	3	N	150	178	1	18	8	91
							165	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAMMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275957 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7349 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9176	X	6366	-0-	-2810	-0-	461 347	1 9	5558	3	N	315	346	1	1	8	90
09	8880	X	7236	-0-	-1644	-0-	453 408	1 9	6375	3	N	371	336	1			125
10	8029	X	7302	-0-	-727	-0-	473 351	1 9	6478	3	N	319	350	1	1	8	93
11	7770	X	6444	-0-	-1326	-0-	462 288	1 9	5694	3	N	262	175	1			180
12	8029	X	4680	-0-	-3349	-0-	475 215	1 9	3990	3	N	195	177	1			198
01	7471	X	4715	-0-	-2756	-0-	478 344	1 9	3893	3	N	313	331	1			180

HAMMER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275958 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7399 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12958	X	12267	-0-	-691	-0-	455 725	1 9	11087	3	N	659	673	1	1	8	250
09	12540	X	9846	-0-	-2694	-0-	450 609	1 9	8787	3	N	554	511	1			293
10	11439	X	6959	-0-	-4480	-0-	459 510	1 9	5990	3	N	464	340	1			417
11	11880	X	5381	-0-	-6499	-0-	453 473	1 9	4455	3	N	430	685	1			162
12	12497	X	12497	-0-	-0-	-0-	501 675	1 9	11321	3	N	614	521	1			255
01	12276	X	10371	-0-	-1905	-0-	487 598	1 9	9286	3	N	544	666	1			133

HAMMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275959 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7660 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9269	X	7503	-0-	-1766	-0-	541 388	1 9	6574	3	N	353	340	1	2	8	243
09	8970	X	7486	-0-	-1484	-0-	507 331	1 9	6648	3	N	301	336	1			208
10	7471	X	6402	-0-	-1069	-0-	525 325	1 9	5552	3	N	295	337	1	1	8	165
11	7260	X	6463	-0-	-797	-0-	495 336	1 9	5632	3	N	305	170	1			300
12	7750	X	3988	-0-	-3762	-0-	473 227	1 9	3288	3	N	206	341	1			165
01	7750	X	4715	-0-	-3035	-0-	485 292	1 9	3938	3	N	265	340	1			90

POPE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276019 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7190 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	167 469	1 9	8704	3	N	426	528	1	1	8	66
09	12489	X	12489	-0-	-0-	-0-	160 490	1 9	11839	3	N	445	349	1			162
10	22277	X	22277	-0-	-0-	-0-	222 482	1 9	21573	3	N	438	343	1	1	8	256
11	21382	X	21382	-0-	-0-	-0-	212 416	1 9	20754	3	N	378	530	1			104
12	20794	X	20794	-0-	-0-	-0-	200 194	1 9	20400	3	N	176	177	1			103
01	22289	X	4128	-0-	-18161	-0-	37 2	1 9	4089	3	N	2					105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TALLEDEGA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276105 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7035 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	X	1010	-0-	-106	-0-	517	1	493	9	N	448	344	1	19	8	170
09	990	X	920	-0-	-70	-0-	514	1	406	9	N	369	502	1			37
10	1023	X	983	-0-	-40	-0-	552	1	431	9	N	392	349	1	10	8	70
11	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	947	1	109	9	N	99					169
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1110	1	289	9	N	263	339	1	5	8	88
*01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1080	1	244	9	N	222	172	1	5	8	133

TALLEDEGA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276107 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7175 - 11292

08	11687	X	2424	-0-	-9263	-0-	313	1	1902	3	N	190	173	1	5	8	205
							209	9									
09	11310	X	1170	-0-	-10140	-0-	290	1	791	3	N	81	173	1			113
							89	9									
10	9951	X	2314	-0-	-7637	-0-	284	1	1888	3	N	129	169	1	3	8	70
							142	9									
11	9630	X	7544	-0-	-2086	-0-	607	1	6667	3	N	245	178	1			137
							270	9									
12	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	614	1	8333	3	N	238	176	1	2	8	197
							262	9									
*01	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	625	1	6084	3	N	224	325	1	2	8	94
							246	9									

SINGLETON WELL #: 4H RRCID -> 276127 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 5540 - 7977

08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	600	N	212	-0-	-388	-0-	212	1			N	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	1			N	-0-					-0-
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	1			N	-0-					-0-
12	217	N	7	-0-	-210	-0-	7	1			N	-0-					-0-
01	620	N	103	-0-	-517	-0-	103	1			N	-0-					-0-

STOUT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276137 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7951 - 12930

08	8680	X	7382	-0-	-1298	-0-	121	1	7250	3	N	10	167	1			36
							11	9									
09	8400	X	6551	-0-	-1849	-0-	199	1	6324	3	N	25					61
							28	9									
10	8246	X	7109	-0-	-1137	-0-	225	1	6839	3	N	41					102
							45	9									
11	7650	X	3414	-0-	-4236	-0-	110	1	3286	3	N	16					118
							18	9									
12	7378	X	4	-0-	-7374	-0-	4	3			N	-0-					118
01	7378	X	5517	-0-	-1861	-0-	180	1	5304	3	N	30					148
							33	9									

SANDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276371 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7480 - 8425

08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	513	3	68	9	N	62	2	8			76
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	509	3	70	9	N	64	1	8			139
10	620	N	567	-0-	-53	-0-	492	3	75	9	N	68	178	1			29
11	570	N	562	-0-	-8	-0-	483	3	79	9	N	72					101
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	530	3	102	9	N	93	161	1			33
*01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	552	3	81	9	N	74					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SANDMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 276372 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7840 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276409 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7617 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	3804	-0-	-443	-0-	400 202	1 9	3202	3	N	184	160	1	1	8	161
09	4110	X	3303	-0-	-807	-0-	378 176	1 9	2749	3	N	160	170	1			151
10	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	396 233	1 9	4657	3	N	212	164	1	1	8	198
11	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	380 224	1 9	3774	3	N	204	336	1			66
12	3813	X	3292	-0-	-521	-0-	396 209	1 9	2687	3	N	190	175	1			81
01	5301	X	3263	-0-	-2038	-0-	384 220	1 9	2659	3	N	200	163	1			118

JUMONVILLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276553 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7003 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	242 202	1 9	8832	3	N	184	168	1	1	8	190
09	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	234 168	1 9	6135	3	N	153	175	1			168
10	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	256 167	1 9	5486	3	N	152	172	1			148
11	5580	X	697	-0-	-4883	-0-	282 75	1 9	340	3	N	68	175	1			41
12	9269	X	359	-0-	-8910	-0-	330	1	29	9	N	26					67
01	9269	X	514	-0-	-8755	-0-	370	1	144	9	N	131					198

VOGEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276589 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8686 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	10917	3	180	9	N	164	174	1			39
09	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	10516	3	190	9	N	173	170	1			42
10	11067	X	10911	-0-	-156	-0-	10756	3	155	9	N	141					183
11	10710	X	10476	-0-	-234	-0-	10311	3	165	9	N	150	174	1			159
12	11098	X	11061	-0-	-37	-0-	10921	3	140	9	N	127	173	1	1	8	112
*01	11578	X	11578	-0-	-0-	-0-	11428	3	150	9	N	136	174	1	2	8	72

VOGEL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276590 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8360 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11284	X	10777	-0-	-507	-0-	10731	3	46	9	N	42	6	8			42
09	11310	X	10395	-0-	-915	-0-	10347	3	48	9	N	44	4	8			82
10	11687	X	10275	-0-	-1412	-0-	10244	3	31	9	N	28					110
11	11310	X	9839	-0-	-1471	-0-	9814	3	25	9	N	23					133
12	11005	X	10710	-0-	-295	-0-	10660	3	50	9	N	45	175	1			3
01	10788	X	6328	-0-	-4460	-0-	191 17	1 9	6120	3	N	15					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EMBRY WELL #: 1 RRCID -> 276616 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 7353 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	161	-0-	-180	-0-	161	3			N	-0-					243
09	270	N	105	-0-	-165	-0-	105	3			N	-0-					243
10	217	N	73	-0-	-144	-0-	73	3			N	-0-					243
11	150	N	28	-0-	-122	-0-	28	3			N	-0-					243
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					243
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					243

JUMONVILLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276661 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6932 - 10918

08	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	384	1	5480	3	N	424	344	1	1	8	259
							466	9									
09	4170	X	3216	-0-	-954	-0-	372	1	2416	3	N	389	528	1			120
							428	9									
10	4309	X	2069	-0-	-2240	-0-	373	1	1332	3	N	331	337	1	1	8	113
							364	9									
11	5640	X	5460	-0-	-180	-0-	395	1	4611	3	N	413	338	1			188
							454	9									
12	6324	X	3674	-0-	-2650	-0-	415	1	2846	3	N	375	356	1			207
							413	9									
01	6324	X	2796	-0-	-3528	-0-	352	1	2045	3	N	363	346	1			224
							399	9									

GWEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276699 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6933 - 10889

08	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	408	1	8655	3	N	170	168	1	1	8	89
							187	9									
09	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	402	1	8629	3	N	158	169	1			78
							174	9									
10	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	395	1	8658	3	N	146	174	1			50
							161	9									
11	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	364	1	8588	3	N	142					192
							156	9									
12	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	346	1	10036	3	N	153	173	1			172
							168	9									
01	9362	X	9243	-0-	-119	-0-	294	1	8795	3	N	140	173	1			139
							154	9									

JUMONVILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276728 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7243 - 10605

08	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	268	1	9012	3	N	144	172	1	1	8	138
							158	9									
09	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	260	1	8720	3	N	141	168	1			111
							155	9									
10	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	285	1	8715	3	N	135					246
							149	9									
11	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	258	1	8083	3	N	126	169	1			203
							139	9									
12	9362	X	7730	-0-	-1632	-0-	265	1	7313	3	N	138	174	1			167
							152	9									
01	9362	X	7519	-0-	-1843	-0-	310	1	7058	3	N	137	175	1			129
							151	9									

TANDY BOWEN WELL #: 2 RRCID -> 276731 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7415 - 8068

08	1736	N	1465	-0-	-271	-0-	1465	3			N	-0-					13
09	1590	N	1335	-0-	-255	-0-	1335	3			N	-0-					13
10	1550	N	1274	-0-	-276	-0-	1274	3			N	-0-					13
11	1410	N	1135	-0-	-275	-0-	1135	3			N	-0-					13
12	1395	N	1057	-0-	-338	-0-	1057	3			N	-0-					13
01	1271	N	968	-0-	-303	-0-	968	3			N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NIELSEN WELL #: 1 RRCID -> 276734 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7606 - 8221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	216	-0-	-156	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-

SHAFFER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276736 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8066 - 11920

08	9517	X	8733	-0-	-784	-0-	8711	3	22	9	N	20					73
09	8970	X	8270	-0-	-700	-0-	8249	3	21	9	N	19					92
10	9176	X	8310	-0-	-866	-0-	8278	3	32	9	N	29					121
11	8880	X	7800	-0-	-1080	-0-	7777	3	23	9	N	21					142
12	8835	X	8002	-0-	-833	-0-	7976	3	26	9	N	24	57	1			109
01	8742	X	8058	-0-	-684	-0-	8028	3	30	9	N	27	1	8			135

LUCAS STATE WELL #: 1H RRCID -> 276759 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8449 - 11447

08	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	4951	3	63	9	N	57					222
09	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4791	3	55	9	N	50	174	1			98
10	4991	X	4944	-0-	-47	-0-	4888	3	56	9	N	51					149
11	4860	X	4719	-0-	-141	-0-	4657	3	62	9	N	56					205
12	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	4995	3	72	9	N	65	175	1			95
01	5022	X	4949	-0-	-73	-0-	4868	3	81	9	N	74					169

HUDSPETH A WELL #: 1 RRCID -> 276769 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7814 - 8290

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

FOX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276817 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7604 - 8148

08	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					89
09	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2361	3	17	9	N	15					104
10	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					104
11	1920	N	1591	-0-	-329	-0-	1591	3			N	-0-					104
12	1984	N	5	-0-	-1979	-0-	5	3			N	-0-					104
*01	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2598	3	11	9	N	10					114

OBN PAYNE RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 276818 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7995 - 8893

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276856 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7895 - 11675

08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRANDON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277006 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9076 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	3287	-0-	-1487	-0-	313	1	2930	3	N	40					97
							44	9									
09	4500	X	2029	-0-	-2471	-0-	299	1	1706	3	N	22					119
							24	9									
10	4650	X	1236	-0-	-3414	-0-	312	1	894	3	N	27					146
							30	9									
11	4500	X	1868	-0-	-2632	-0-	314	1	1508	3	N	42					188
							46	9									
12	3286	X	1879	-0-	-1407	-0-	244	1	1577	3	N	53	174	1	1	8	66
							58	9									
*01	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	166	1	6069	3	N	79	1	8			144
							87	9									

BRANDON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277007 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8766 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	57	1	4363	3	N	20					107
							22	9									
09	5040	X	2811	-0-	-2229	-0-	49	1	2751	3	N	10					117
							11	9									
10	5208	X	3743	-0-	-1465	-0-	42	1	3692	3	N	8					125
							9	9									
11	5040	X	2352	-0-	-2688	-0-	48	1	2281	3	N	21					146
							23	9									
12	4712	X	167	-0-	-4545	-0-	161	1	6	9	N	5					151
01	4433	X	329	-0-	-4104	-0-	329	1			N	-0-					151

BRANDON A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 277010 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 7836 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-

BRANDON A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277012 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7802 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	173242					N	-0-					-0-
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	170242					N	-0-					-0-
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	167142					N	-0-					-0-
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	164142					N	-0-					-0-
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	161042					N	-0-					-0-
*01	3100	N	500	-0-	-2600	158442	500	3			N	-0-					-0-

LOWERY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277074 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7139 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	582	-0-	-3603	-0-	479	1	103	9	N	94	8	8			118
09	6960	X	1402	-0-	-5558	-0-	491	1	823	3	N	80					198
							88	9									
10	7192	X	1663	-0-	-5529	-0-	541	1	998	3	N	113	177	1	5	8	129
							124	9									
11	6960	X	3671	-0-	-3289	-0-	600	1	2939	3	N	120	168	1			81
							132	9									
12	3038	X	1816	-0-	-1222	-0-	560	1	1149	3	N	97	129	1	2	8	47
							107	9									
01	1674	X	1272	-0-	-402	-0-	611	1	552	3	N	99	2	8			144
							109	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LOWERY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277075 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6891 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14545	X	14545	-0-	-0-	-0-	14468	3	77	9	N	70	3	8			234
09	15048	X	15048	-0-	-0-	-0-	14	1	14972	3	N	56	174	1			116
							62	9									
10	17061	X	17061	-0-	-0-	-0-	66	1	16911	3	N	76	2	8			190
							84	9									
11	15867	X	15867	-0-	-0-	-0-	15799	3	68	9	N	62	176	1			76
12	15562	X	15108	-0-	-454	-0-	32	1	15002	3	N	67	37	1	1	8	105
							74	9									
01	17050	X	15476	-0-	-1574	-0-	9	1	15392	3	N	68	1	8			172
							75	9									

LOWERY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277076 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7153 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14970	X	14970	-0-	-0-	-0-	139	1	14758	3	N	66	3	8			128
							73	9									
09	15526	X	15526	-0-	-0-	-0-	72	1	15378	3	N	69					197
							76	9									
10	17658	X	17658	-0-	-0-	-0-	1	1	17599	3	N	53	175	1	1	8	74
							58	9									
11	16619	X	16619	-0-	-0-	-0-	16555	3	64	9	N	58					132
12	16272	X	16272	-0-	-0-	-0-	16183	3	89	9	N	81	1	8			212
01	17670	X	15142	-0-	-2528	-0-	15069	3	73	9	N	66	175	1	1	8	102

HAMILTON E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277105 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9041 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15159	X	14825	-0-	-334	-0-	14625	3	200	9	N	182	160	1			136
09	14700	X	14022	-0-	-678	-0-	13856	3	166	9	N	151	166	1			121
10	15190	X	13846	-0-	-1344	-0-	13667	3	179	9	N	163	166	1			118
11	14700	X	13528	-0-	-1172	-0-	13367	3	161	9	N	146	164	1			100
12	14818	X	14136	-0-	-682	-0-	13951	3	185	9	N	168	165	1			103
01	14818	X	13882	-0-	-936	-0-	13674	3	208	9	N	189	167	1			125

L. W. PUREFOY WELL #: 2H RRCID -> 277157 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5511 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6696	X	4169	-0-	-2527	-0-	1444	1	2672	3	N	48	9	8			148
							53	9									
09	5610	X	4676	-0-	-934	-0-	1466	1	3180	3	N	27	59	1			116
							30	9									
10	5611	X	4143	-0-	-1468	-0-	1391	1	2752	3	N	-0-					116
11	5430	X	4669	-0-	-761	-0-	1282	1	3376	3	N	10					126
							11	9									
12	4929	X	2947	-0-	-1982	-0-	1359	1	1582	3	N	5					131
							6	9									
01	4836	X	3879	-0-	-957	-0-	1517	1	2350	3	N	11					142
							12	9									

L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277163 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 5558 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	X	205	-0-	-911	-0-	187	1	18	9	N	16	16	8			41
09	1080	X	198	-0-	-882	-0-	156	1	42	3	N	-0-					41
10	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	371	1	1782	3	N	-0-					41
11	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	381	1	959	3	N	-0-					41
12	217	N	22	-0-	-195	-0-	5	1	17	3	N	-0-					41
01	1271	N	96	-0-	-1175	-0-	96	1			N	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277164 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 6161 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	1			N	-0-					68
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					68
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	1			N	-0-					68
12	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	1			N	-0-					68
01	403	N	83	-0-	-320	-0-	83	1			N	-0-					68

DARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277167 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7133 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY WELL #: 1 RRCID -> 277243 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5970 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	5853	-0-	-37	-0-	5818	3	35	9	N	32	12	8			187
09	5700	X	5124	-0-	-576	-0-	5098	3	26	9	N	24	96	1			115
10	5890	X	5354	-0-	-536	-0-	5331	3	23	9	N	21					136
11	5670	X	4946	-0-	-724	-0-	4935	3	11	9	N	10					146
12	5859	X	4769	-0-	-1090	-0-	4744	3	25	9	N	23					169
01	5859	X	5449	-0-	-410	-0-	5430	3	19	9	N	17					186

CORNELIUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277327 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5403 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5396	3	29	9	N	26	9	8			81
09	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5630	3	20	9	N	18					99
10	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5462	3	23	9	N	21					120
11	5010	X	4915	-0-	-95	-0-	4885	3	30	9	N	27					147
12	5828	X	4740	-0-	-1088	-0-	4720	3	20	9	N	18	113	1			52
01	5828	X	4401	-0-	-1427	-0-	4388	3	13	9	N	12					64

DARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277338 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6996 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	242	1	10192	3	N	281	357	1	2	8	101
							309	9									
09	11490	X	9209	-0-	-2281	-0-	209	1	8730	3	N	245	176	1			170
							270	9									
10	11873	X	11594	-0-	-279	-0-	214	1	11096	3	N	258	353	1	1	8	74
							284	9									
11	11490	X	8148	-0-	-3342	-0-	176	1	7760	3	N	193	171	1			96
							212	9									
12	12338	X	5617	-0-	-6721	-0-	305	1	5135	3	N	161					257
							177	9									
01	11594	X	7806	-0-	-3788	-0-	280	1	7297	3	N	208	341	1			124
							229	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HORAN WELL #: 1H RRCID -> 277339 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 5643 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	3265	-0-	-486	-0-	700	1	2561	3	N	4					50
							4	9									
09	3630	X	2895	-0-	-735	-0-	691	1	2164	3	N	36	28	1			58
							40	9									
10	3565	X	3426	-0-	-139	-0-	715	1	2704	3	N	6	3	8			61
							7	9									
11	3450	X	2582	-0-	-868	-0-	684	1	1898	3	N	-0-					61
12	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	655	1	3198	3	N	4	1	8			64
							4	9									
01	3441	X	3436	-0-	-5	-0-	666	1	2759	3	N	10	3	8			71
							11	9									

MYRTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277353 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5250 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5735	X	454	-0-	-5281	-0-	354	1	100	9	N	91	91	8			32
09	5520	X	694	-0-	-4826	-0-	694	1			N	-0-					32
10	5549	X	785	-0-	-4764	-0-	785	1			N	-0-					32
11	5370	X	801	-0-	-4569	-0-	799	1	2	9	N	2					34
*12	713	X	11	-0-	-702	-0-	9	1	1	3	N	1					35
							1	9									
01	775	X	152	-0-	-623	-0-	152	1			N	-0-					35

PILGRIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277354 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5418 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71	71	8			32
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					32
10	434	N	58	-0-	-376	-0-	58	3			N	-0-					32
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					32

CORNELIUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277355 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 5697 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	1222	-0-	-1785	-0-	1171	3	51	9	N	46	46	8			49
09	3000	X	2139	-0-	-861	-0-	2137	3	2	9	N	2					51
10	3100	X	1792	-0-	-1308	-0-	1792	3			N	-0-					51
11	3000	X	2113	-0-	-887	-0-	2113	3			N	-0-					51
12	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					51
01	2201	X	1774	-0-	-427	-0-	1774	3			N	-0-					51

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277357 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5840 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	422	-0-	-446	-0-	380	1	42	9	N	38	38	8			5
09	690	N	193	-0-	-497	-0-	193	1			N	-0-					5
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	426	1	388	3	N	-0-					5
11	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	1			N	-0-					5
12	186	N	101	-0-	-85	-0-	10	1	91	3	N	-0-					5
01	806	N	142	-0-	-664	-0-	142	1			N	-0-					5

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 2H RRCID -> 277358 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5792 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	1			N	-0-					71
09	750	N	61	-0-	-689	-0-	61	1			N	-0-					71
10	775	N	442	-0-	-333	-0-	438	1	4	9	N	4	4	8			71
11	750	N	396	-0-	-354	-0-	396	1			N	-0-					71
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	449	1	2	9	N	2	2	8			71
*01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	445	1	4	9	N	4	4	8			71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277361 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 5563 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	2090	-0-	-1847	-0-	422	1	1624	3	N	40	40	8			8
							44	9									
09	3840	X	657	-0-	-3183	-0-	606	1	51	3	N	-0-					8
10	3968	X	3094	-0-	-874	-0-	411	1	2683	3	N	-0-					8
11	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	395	1	3584	3	N	-0-					8
12	3348	X	1681	-0-	-1667	-0-	772	1	909	3	N	-0-					8
01	3100	X	611	-0-	-2489	-0-	611	1			N	-0-					8

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 3H RRCID -> 277362 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5932 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 4H RRCID -> 277370 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5544 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 2H RRCID -> 277371 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5948 - 9119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 3H RRCID -> 277372 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5263 PERF. 5701 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	X	883	-0-	-1132	-0-	496	1	387	3	N	-0-					17
09	1950	X	833	-0-	-1117	-0-	480	1	353	3	N	-0-					17
10	1302	X	503	-0-	-799	-0-	496	1	7	9	N	6	6	8			17
11	840	X	480	-0-	-360	-0-	480	1			N	-0-					17
12	868	N	428	-0-	-440	-0-	425	1	3	9	N	3	3	8			17
*01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	428	1	523	3	N	7	7	8			17
							8	9									

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 1H RRCID -> 277388 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5452 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	5723	-0-	-725	-0-	723	1	5000	3	N	-0-					121
09	5190	X	4756	-0-	-434	-0-	56	1	4699	3	N	1					122
							1	9									
10	6107	X	5655	-0-	-452	-0-	399	1	5246	3	N	9	7	8			124
							10	9									
11	5910	X	4581	-0-	-1329	-0-	366	1	4215	3	N	-0-					124
12	6014	X	5713	-0-	-301	-0-	388	1	5322	3	N	3	3	8			124
							3	9									
*01	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	390	1	5549	3	N	7	7	8			124
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CROSS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277396 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9888 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7285	X	6120	-0-	-1165	-0-	378	1	5535	3	N	188	176	1	2	8	84
							207	9									
09	6570	X	5746	-0-	-824	-0-	360	1	5180	3	N	187	170	1			101
							206	9									
10	6665	X	4658	-0-	-2007	-0-	730	1	3745	3	N	166	172	1			95
							183	9									
11	6450	X	4955	-0-	-1495	-0-	575	1	4200	3	N	164	177	1			82
							180	9									
12	6665	X	4912	-0-	-1753	-0-	390	1	4334	3	N	171	177	1	1	8	75
							188	9									
*01	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	465	1	5739	3	N	178	2	8			251
							196	9									

MCKOWN D UNIT WELL #: 10 RRCID -> 277397 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8128 - 8800

08	13562	X	13562	-0-	-0-	-0-	13504	3	58	9	N	53	2	8			141
09	13326	X	13326	-0-	-0-	-0-	13275	3	51	9	N	46					187
10	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	10163	3	43	9	N	39	175	1			51
11	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	10590	3	88	9	N	80					131
12	13919	X	9743	-0-	-4176	-0-	9674	3	69	9	N	63	2	8			192
01	13764	X	10563	-0-	-3201	-0-	10509	3	54	9	N	49	177	1	2	8	62

FLEISHAKER WELL #: 2H RRCID -> 277398 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7675 - 11755

08	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	86	1	5026	3	N	77					164
							85	9									
09	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	90	1	5944	3	N	75	173	1	1	8	65
							83	9									
10	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7	1	7726	3	N	67					132
							74	9									
11	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	8124	3	86	9	N	78	175	1	1	8	34
12	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	8363	3	87	9	N	79	1	8			112
*01	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	7857	3	87	9	N	79	2	8			189

FLEISHAKER WELL #: 3H RRCID -> 277399 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7715 - 11771

08	11656	X	11526	-0-	-130	-0-	11321	3	205	9	N	186	175	1	1	8	95
09	11280	X	11002	-0-	-278	-0-	10817	3	185	9	N	168	171	1	1	8	91
10	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	11709	3	163	9	N	148	174	1			65
11	11160	X	10964	-0-	-196	-0-	10796	3	168	9	N	153					218
12	11532	X	10828	-0-	-704	-0-	10648	3	180	9	N	164	351	1	1	8	30
01	11873	X	10647	-0-	-1226	-0-	10474	3	173	9	N	157	1	8			186

CROSS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277400 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8940 - 13190

08	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	448	1	7796	3	N	289	175	1	1	8	213
							318	9									
09	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	447	1	3251	3	N	101	173	1			141
							111	9									
10	1054	X	106	-0-	-948	-0-	106	1			N	-0-					141
11	1020	X	213	-0-	-807	-0-	213	1			N	-0-					141
12	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	435	1	7194	3	N	174	169	1	2	8	144
							191	9									
*01	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	355	1	6414	3	N	275	177	1	1	8	241
							303	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BILLY HENDERSON E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277401 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7660 - 11980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	7996	3	36	9	N	33	1	8			179
09	8010	X	7639	-0-	-371	-0-	7604	3	35	9	N	32	174	1	1	8	36
10	8277	X	7759	-0-	-518	-0-	7729	3	30	9	N	27					63
11	8010	X	7259	-0-	-751	-0-	7229	3	30	9	N	27					90
12	8029	X	7782	-0-	-247	-0-	7745	3	37	9	N	34	90	1	1	8	33
01	8029	X	7787	-0-	-242	-0-	7746	3	41	9	N	37	2	8			68

NATHAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277402 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8356 - 12451

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10261	X	9380	-0-	-881	-0-	9282	3	98	9	N	89					162
09	9930	X	8814	-0-	-1116	-0-	8720	3	94	9	N	85	174	1			73
10	10261	X	9102	-0-	-1159	-0-	9018	3	84	9	N	76					149
11	9420	X	9198	-0-	-222	-0-	9131	3	67	9	N	61	167	1			43
12	T. A.		10130	-0-	10130	10130	10056	3	74	9	N	67					110
01	T. A.		7651	-0-	7651	17781	4	1	7579	3	N	62					172
							68	9									

SCALING RANCH WELL #: 1H RRCID -> 277403 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5922 - 9253

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REYNOLDS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277404 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7963 - 11898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8804	X	7672	-0-	-1132	-0-	7632	3	40	9	N	36	175	1	1	8	51
09	8370	X	7373	-0-	-997	-0-	7341	3	32	9	N	29	1	8			79
10	7874	X	7164	-0-	-710	-0-	7131	3	33	9	N	30					109
11	7560	X	6732	-0-	-828	-0-	6695	3	37	9	N	34					143
12	7812	X	6795	-0-	-1017	-0-	6752	3	43	9	N	39					182
01	7657	X	7050	-0-	-607	-0-	6994	3	56	9	N	51	176	1	2	8	55

REYNOLDS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277405 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7978 - 11853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	4817	-0-	-1631	-0-	4744	3	73	9	N	66	169	1	1	8	43
09	6240	X	5808	-0-	-432	-0-	5753	3	55	9	N	50	2	8			91
10	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	8265	3	64	9	N	58	1	8			148
11	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7898	3	61	9	N	55	1	8			202
12	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	7833	3	57	9	N	52	178	1	2	8	74
01	8339	X	7939	-0-	-400	-0-	7871	3	68	9	N	62	4	8			132

HAMILTON E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277450 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8701 - 13357

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9889	X	4249	-0-	-5640	-0-	616	1	3566	3	N	61	160	1	1	8	57
							67	9									
09	4260	X	4050	-0-	-210	-0-	600	1	3391	3	N	54					111
							59	9									
10	4650	X	4323	-0-	-327	-0-	620	1	3644	3	N	54					165
							59	9									
11	4500	X	3651	-0-	-849	-0-	600	1	2984	3	N	61	163	1			63
							67	9									
12	4650	X	2179	-0-	-2471	-0-	620	1	1505	3	N	49	84	1	1	8	27
							54	9									
01	4309	X	3364	-0-	-945	-0-	620	1	2678	3	N	60	1	8			86
							66	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH PARK A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277489 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7738 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 277490 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7412 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

FIVE N'S WELL #: 1 RRCID -> 277491 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7666 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	X	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	210	X	140	-0-	-70	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	150	X	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	155	X	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-					-0-
01	186	X	110	-0-	-76	-0-	110	3			N	-0-					-0-

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 277492 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7770 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-

KATIE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277573 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8668 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	11675	3	46	9	N	42					243
09	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	156	1	9892	3	N	40	173	1			110
							44	9									
10	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	184	1	10124	3	N	37					147
							41	9									
11	9750	X	8361	-0-	-1389	-0-	330	1	7968	3	N	57	159	1			45
							63	9									
12	12090	X	10150	-0-	-1940	-0-	70	1	10017	3	N	57	1	8			101
							63	9									
01	11718	X	7378	-0-	-4340	-0-	245	1	7092	3	N	37					138
							41	9									

HAMILTON F WELL #: 1H RRCID -> 277580 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8799 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15593	X	14816	-0-	-777	-0-	14494	3	322	9	N	293	348	1			69
09	15090	X	14157	-0-	-933	-0-	13852	3	305	9	N	277	170	1			176
10	15593	X	14350	-0-	-1243	-0-	14021	3	329	9	N	299	348	1			127
11	14670	X	13592	-0-	-1078	-0-	13269	3	323	9	N	294	337	1			84
12	14818	X	13825	-0-	-993	-0-	13477	3	348	9	N	316	276	1			124
01	14818	X	13217	-0-	-1601	-0-	12876	3	341	9	N	310	357	1			77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FREEMAN A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277630 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8579 - 12929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	4066	-0-	-26	-0-	899	1	3027	3	N	127					145
							140	9									
09	5310	X	3802	-0-	-1508	-0-	870	1	2789	3	N	130	173	1			102
							143	9									
10	5487	X	4821	-0-	-666	-0-	898	1	3780	3	N	130	173	1			59
							143	9									
11	5310	X	4662	-0-	-648	-0-	742	1	3773	3	N	134	173	1			20
							147	9									
12	5084	X	3470	-0-	-1614	-0-	893	1	2479	3	N	89					109
							98	9									
01	4836	X	3955	-0-	-881	-0-	872	1	2947	3	N	124	168	1	1	8	64
							136	9									

BERRY A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277631 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8066 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	X	967	-0-	-552	-0-	915	3	52	9	N	47	15	8			123
09	1410	X	688	-0-	-722	-0-	646	3	42	9	N	38	8	8			153
10	1333	X	587	-0-	-746	-0-	550	3	37	9	N	34					187
11	1290	X	639	-0-	-651	-0-	593	3	46	9	N	42	174	1			55
12	713	N	508	-0-	-205	-0-	464	3	44	9	N	40					95
01	589	N	198	-0-	-391	-0-	161	3	37	9	N	34					129

RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 277632 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8488 - 13428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	5533	-0-	-450	-0-	620	1	4849	3	N	58	175	1	2	8	18
							64	9									
09	5790	X	5068	-0-	-722	-0-	599	1	4440	3	N	26					44
							29	9									
10	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	620	1	4974	3	N	30					74
							33	9									
11	5340	X	5201	-0-	-139	-0-	600	1	4532	3	N	63					137
							69	9									
12	5518	X	5309	-0-	-209	-0-	585	1	4660	3	N	58	130	1	2	8	63
							64	9									
01	5642	X	4228	-0-	-1414	-0-	611	1	3573	3	N	40	2	8			101
							44	9									

KRAMER C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277633 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7232 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	494	X	494	-0-	-0-	-0-	228	1	229	3	N	34	172	1	13	8	3
							37	9									
09	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	256	1	936	3	N	18					21
							20	9									
10	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	266	1	1562	3	N	46	4	8			63
							51	9									
11	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	183	1	1180	3	N	23					86
							25	9									
12	1240	X	1095	-0-	-145	-0-	178	1	888	3	N	26	2	8			110
							29	9									
01	1891	X	1778	-0-	-113	-0-	146	1	1562	3	N	64	33	8			141
							70	9									

MOSELEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277634 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7670 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	1			36
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

POLSON WELL #: 2 RRCID -> 277635 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7196 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR WELL #: 1 RRCID -> 277636 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6720 - 7136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILCOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277637 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8340 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6425	3	84	9	N	76	66	1			77
09	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5747	3	120	9	N	109	84	1			102
10	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	6969	3	107	9	N	97	119	1			80
11	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	6944	3	101	9	N	92					172
12	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	7636	3	106	9	N	96	181	1			87
*01	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	6990	3	119	9	N	108	167	1			28

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277638 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7429 - 11337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4455	3	43	9	N	39	171	1	1	8	16
09	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4143	3	44	9	N	40					56
10	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3894	3	43	9	N	39					95
11	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3276	3	43	9	N	39					134
12	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4265	3	52	9	N	47					181
*01	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4743	3	54	9	N	49	171	1			59

PERRYMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277639 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7430 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	X	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					130
09	12	X	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-					130
10	12	X	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-					130
11	12	X	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					130
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					130
01	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					130

MCCALL STOREY WELL #: 1H RRCID -> 277643 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 9351 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3434	-0-	334	267835	3400	3	34	9	N	31	1	8			179
09	271707	X	3872	-0-	-267835	-0-	3817	3	55	9	N	50	172	1			57
10	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3027	3	23	9	N	21					78
11	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2949	3	29	9	N	26					104
12	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3374	3	48	9	N	44					148
*01	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3906	3	50	9	N	45					193

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 277672 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6702 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WYLIE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277673 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7404 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITESIDE D UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277674 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7447 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	532	-0-	-181	-0-	532	3			N	-0-					93
09	540	N	479	-0-	-61	-0-	479	3			N	-0-					93
10	558	N	445	-0-	-113	-0-	445	3			N	-0-					93
11	510	N	393	-0-	-117	-0-	393	3			N	-0-					93
12	496	N	412	-0-	-84	-0-	412	3			N	-0-					93
01	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3			N	-0-					93

FARRELL C UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277675 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7890 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANDIT B ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 277711 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8945 - 13841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17732	X	16321	-0-	-1411	-0-	16036	3	285	9	N	259	353	1	19	8	28
09	16920	X	15168	-0-	-1752	-0-	14896	3	272	9	N	247	175	1	10	8	90
10	17174	X	15080	-0-	-2094	-0-	14820	3	260	9	N	236	166	1			160
11	16230	X	14498	-0-	-1732	-0-	14266	3	232	9	N	211	171	1	1	8	199
12	16306	X	15651	-0-	-655	-0-	15383	3	268	9	N	244	353	1	1	8	89
*01	17362	X	17362	-0-	-0-	-0-	17136	3	226	9	N	205	176	1	2	8	116

HAMILTON F WELL #: 2H RRCID -> 277725 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8463 - 13289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13795	X	12433	-0-	-1362	-0-	12305	3	128	9	N	116	162	1			73
09	13260	X	11916	-0-	-1344	-0-	11785	3	131	9	N	119	173	1			19
10	13299	X	12201	-0-	-1098	-0-	12062	3	139	9	N	126					145
11	12870	X	11617	-0-	-1253	-0-	11500	3	117	9	N	106	174	1			77
12	12679	X	11931	-0-	-748	-0-	11777	3	154	9	N	140	160	1			57
01	12431	X	11946	-0-	-485	-0-	11843	3	103	9	N	94					151

PARK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277952 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7596 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAX A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277953 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7303 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KNOX UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277954 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7510 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH SA UNI WELL #: 1H RRCID -> 277955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5502 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6789	X	6460	-0-	-329	-0-	6390	3	70	9	N	64	9	8			92
09	6570	X	6305	-0-	-265	-0-	6290	3	15	9	N	14	81	1			25
10	6789	X	6699	-0-	-90	-0-	6699	3			N	-0-					25
11	6570	X	6234	-0-	-336	-0-	6231	3	3	9	N	3					28
12	6510	X	5297	-0-	-1213	-0-	5255	3	42	9	N	38					66
01	6696	X	6426	-0-	-270	-0-	6387	3	39	9	N	35					101

CROSS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278411 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9299 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	402	1	3521	3	N	174	343	1	2	8	83
							191	9									
09	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	443	1	3663	3	N	156	169	1			70
							172	9									
10	3658	X	3635	-0-	-23	-0-	519	1	2941	3	N	159	172	1			57
							175	9									
11	3990	X	3771	-0-	-219	-0-	501	1	3099	3	N	155					212
							171	9									
12	4433	X	3090	-0-	-1343	-0-	368	1	2589	3	N	121	171	1	1	8	161
							133	9									
01	4433	X	3134	-0-	-1299	-0-	428	1	2564	3	N	129	1	8			289
							142	9									

CROSS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278413 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8824 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	369	1	6406	3	N	287	338	1	2	8	164
							316	9									
09	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	359	1	5168	3	N	238	168	1			234
							262	9									
10	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	289	1	5468	3	N	233	343	1			124
							256	9									
11	6870	X	3965	-0-	-2905	-0-	309	1	3451	3	N	186	175	1			135
							205	9									
12	7099	X	4159	-0-	-2940	-0-	387	1	3549	3	N	203	170	1	2	8	166
							223	9									
01	7099	X	4941	-0-	-2158	-0-	399	1	4257	3	N	259	340	1	2	8	83
							285	9									

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 278502 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7660 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					122
09	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					122
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					122
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					122
*01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KENAS WELL #: 1H RRCID -> 278503 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8265 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	X	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					31
09	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					31
10	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					31
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					31
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					31
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					31

RUNNELS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278712 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7223 - 11909

08	12555	X	6765	-0-	-5790	-0-	569	1	5587	3	N	554	700	1	2	8	120
							609	9									
09	12150	X	1799	-0-	-10351	-0-	570	1	772	3	N	415	343	1			192
							457	9									
10	12555	X	10680	-0-	-1875	-0-	589	1	9356	3	N	668	524	1	2	8	334
							735	9									
11	12805	X	12805	-0-	-0-	-0-	567	1	11574	3	N	604	694	1			244
							664	9									
12	13060	X	13060	-0-	-0-	-0-	564	1	11826	3	N	609	515	1	1	8	337
							670	9									
*01	12989	X	12989	-0-	-0-	-0-	534	1	11818	3	N	579	696	1	1	8	219
							637	9									

CARMONY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278737 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7226 - 11296

08	5735	X	5121	-0-	-614	-0-	221	1	4832	3	N	62					124
							68	9									
09	5550	X	2967	-0-	-2583	-0-	207	1	2708	3	N	47					171
							52	9									
10	5735	X	2979	-0-	-2756	-0-	325	1	2599	3	N	50	173	1			48
							55	9									
11	5550	X	2129	-0-	-3421	-0-	191	1	1885	3	N	48					96
							53	9									
12	6293	X	2241	-0-	-4052	-0-	275	1	1912	3	N	49					145
							54	9									
01	5115	X	2102	-0-	-3013	-0-	255	1	1799	3	N	44					189
							48	9									

CARMONY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278738 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6930 - 11437

08	5859	X	307	-0-	-5552	-0-	283	1	24	9	N	22					61
09	9240	X	6750	-0-	-2490	-0-	277	1	6330	3	N	130					191
							143	9									
10	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	313	1	10818	3	N	110	176	1			125
							121	9									
11	12790	X	12790	-0-	-0-	-0-	268	1	12393	3	N	117	180	1			62
							129	9									
12	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	244	1	11174	3	N	111					173
							122	9									
*01	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	282	1	11789	3	N	84	181	1			76
							92	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RICHEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278742 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7340 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8339	X	2265	-0-	-6074	-0-	335	1	1853	3	N	70	164	1	3	8	95
							77	9									
09	5910	X	1660	-0-	-4250	-0-	310	1	1314	3	N	33					128
							36	9									
10	1767	X	962	-0-	-805	-0-	258	1	687	3	N	15	2	8			141
							17	9									
11	2190	X	707	-0-	-1483	-0-	202	1	501	3	N	4					145
							4	9									
12	2263	X	159	-0-	-2104	-0-	158	1	1	9	N	1	1	8			145
01	961	N	247	-0-	-714	-0-	246	1	1	9	N	1	1	8			145

LEETON PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 278754 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7683 - 8285

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEETON PHILLIPS WELL #: 2 RRCID -> 278755 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 7354 - 8078

08	62	X	16	-0-	-46	-0-	16	3			N	-0-					80
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					80
10	62	X	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					80
11	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					80
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	452	3	553	9	N	503	336	1			247
*01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	877	3	195	9	N	177	335	1			89

SOUTH MONDAY C UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278756 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7574 - 8396

08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	8	121	1			3
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					3
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					3
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

CARMONY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278781 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6875 - 11584

08	11210	X	11210	-0-	-0-	-0-	116	1	10919	3	N	159	1	8			196
							175	9									
09	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	112	1	6806	3	N	86	170	1			112
							95	9									
10	5673	X	3403	-0-	-2270	-0-	339	1	2946	3	N	107	174	1	1	8	44
							118	9									
11	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	310	1	5655	3	N	120					164
							132	9									
12	11222	X	1297	-0-	-9925	-0-	299	1	951	3	N	43	161	1			46
							47	9									
01	11222	X	631	-0-	-10591	-0-	248	1	374	3	N	8					54
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EVELYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278785 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7545 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6169	X	4722	-0-	-1447	-0-	547	1	4076	3	N	90	170	1	1	8	78
							99	9									
09	5970	X	4003	-0-	-1967	-0-	529	1	3387	3	N	79					157
							87	9									
10	6169	X	3790	-0-	-2379	-0-	539	1	3174	3	N	70					227
							77	9									
11	5160	X	3319	-0-	-1841	-0-	502	1	2650	3	N	152	171	1			208
							167	9									
12	4805	X	3147	-0-	-1658	-0-	418	1	2692	3	N	34	175	1			67
							37	9									
01	4712	X	981	-0-	-3731	-0-	451	1	526	3	N	4					71
							4	9									

EVELYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7616 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8866	X	7454	-0-	-1412	-0-	285	1	7100	3	N	63	1	8			158
							69	9									
09	8370	X	6715	-0-	-1655	-0-	274	1	6382	3	N	54	174	1			38
							59	9									
10	8649	X	6493	-0-	-2156	-0-	297	1	6121	3	N	68					106
							75	9									
11	8370	X	5899	-0-	-2471	-0-	308	1	5522	3	N	63					169
							69	9									
12	8246	X	1093	-0-	-7153	-0-	408	1	674	3	N	10	175	1			4
							11	9									
01	7440	X	383	-0-	-7057	-0-	383	1			N	-0-					4

GRACIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278787 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7881 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	3379	-0-	-1147	-0-	3305	3	74	9	N	67					198
09	3780	X	2796	-0-	-984	-0-	2724	3	72	9	N	65	173	1			90
10	3906	X	2203	-0-	-1703	-0-	2136	3	67	9	N	61					151
11	3450	X	2245	-0-	-1205	-0-	2104	3	141	9	N	128	174	1			105
12	3410	X	3234	-0-	-176	-0-	3160	3	74	9	N	67					172
*01	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	3948	3	76	9	N	69	172	1			69

COOPER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278788 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8780 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13985	X	13985	-0-	-0-	-0-	13960	3	25	9	N	23	1	8			121
09	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	13337	3	23	9	N	21	131	1			11
10	13584	X	13584	-0-	-0-	-0-	13560	3	24	9	N	22					33
11	12668	X	12668	-0-	-0-	-0-	12637	3	31	9	N	28					61
12	14818	X	14608	-0-	-210	-0-	14575	3	33	9	N	30					91
*01	15990	X	15990	-0-	-0-	-0-	15965	3	25	9	N	23					114

POTTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278789 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7341 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10416	X	9524	-0-	-892	-0-	29	1	9425	3	N	64	169	1	3	8	80
							70	9									
09	9420	X	8549	-0-	-871	-0-	45	1	8448	3	N	51					131
							56	9									
10	9734	X	6133	-0-	-3601	-0-	145	1	5945	3	N	39	1	8			169
							43	9									
11	9420	X	7878	-0-	-1542	-0-	319	1	7515	3	N	40					209
							44	9									
12	9548	X	7645	-0-	-1903	-0-	181	1	7407	3	N	52	181	1	1	8	79
							57	9									
01	9517	X	8957	-0-	-560	-0-	8872	3	85	9	N	77	11	8			145

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COOPER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278790 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8605 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14192	X	14192	-0-	-0-	-0-	14158	3	34	9	N	31					148
09	12995	X	12995	-0-	-0-	-0-	12961	3	34	9	N	31	137	1			42
10	13883	X	13883	-0-	-0-	-0-	13850	3	33	9	N	30					72
11	13345	X	13345	-0-	-0-	-0-	13311	3	34	9	N	31					103
12	14260	X	14251	-0-	-9	-0-	14205	3	46	9	N	42	83	1			62
*01	14423	X	14423	-0-	-0-	-0-	14381	3	42	9	N	38					100

ROSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278793 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7563 - 11532

08	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	620	1	5957	3	N	38	4	8			193
							42	9									
09	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	600	1	5318	3	N	38	172	1			59
							42	9									
10	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	620	1	5346	3	N	39	2	8			96
							43	9									
11	6420	X	5376	-0-	-1044	-0-	600	1	4736	3	N	36					132
							40	9									
12	6634	X	5842	-0-	-792	-0-	609	1	5183	3	N	45	1	8			176
							50	9									
01	6634	X	5634	-0-	-1000	-0-	614	1	4983	3	N	34	1	8			209
							37	9									

ARNOLD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278796 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7031 - 11530

08	6169	X	2534	-0-	-3635	-0-	699	1	1591	3	N	222	176	1	1	8	173
							244	9									
09	5970	X	730	-0-	-5240	-0-	630	1	100	9	N	91	167	1			97
10	5208	X	4850	-0-	-358	-0-	710	1	3801	3	N	308	337	1	1	8	67
							339	9									
11	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	690	1	4982	3	N	235	177	1			125
							259	9									
12	4123	X	3371	-0-	-752	-0-	756	1	2363	3	N	229	168	1			186
							252	9									
*01	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	714	1	5462	3	N	223	327	1			82
							245	9									

CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278797 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7482 - 11456

08	14012	X	11003	-0-	-3009	-0-	398	1	10228	3	N	343	345	1	3	8	82
							377	9									
09	9390	X	9150	-0-	-240	-0-	381	1	8452	3	N	288	173	1			197
							317	9									
10	10261	X	8063	-0-	-2198	-0-	400	1	7411	3	N	229	341	1	1	8	84
							252	9									
11	10650	X	4249	-0-	-6401	-0-	380	1	3664	3	N	186	170	1			100
							205	9									
12	11005	X	8452	-0-	-2553	-0-	387	1	7789	3	N	251	167	1	1	8	183
							276	9									
01	11005	X	8960	-0-	-2045	-0-	383	1	8261	3	N	287	171	1	1	8	298
							316	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CARNEGIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278805 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8651 - 12174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	318	1	7928	3	N	117	178	1			114
							129	9									
09	8910	X	7651	-0-	-1259	-0-	141	1	7387	3	N	112	174	1			52
							123	9									
10	9207	X	6235	-0-	-2972	-0-	696	1	5436	3	N	94					146
							103	9									
11	8910	X	7122	-0-	-1788	-0-	1128	1	5854	3	N	127	184	1			89
							140	9									
12	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	245	1	10285	3	N	146	179	1			56
							161	9									
*01	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-	11903	3	127	9	N	115					171

KEITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278930 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8763 - 12213

08	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	11519	3	142	9	N	129	172	1	1	8	81
09	11249	X	11249	-0-	-0-	-0-	11114	3	135	9	N	123	170	1	1	8	33
10	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	10591	3	142	9	N	129	1	8			161
11	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	10007	3	147	9	N	134	172	1	1	8	122
12	11749	X	10978	-0-	-771	-0-	10827	3	151	9	N	137	255	1	2	8	2
01	11656	X	9633	-0-	-2023	-0-	119	1	9358	3	N	142	4	8			140
							156	9									

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 279008 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 7857 - 8622

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

CANNAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279022 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8620 - 12684

08	15121	X	15121	-0-	-0-	-0-	14990	3	131	9	N	119	178	1			141
09	14970	X	13914	-0-	-1056	-0-	10	1	13796	3	N	98	177	1			62
							108	9									
10	15469	X	13728	-0-	-1741	-0-	261	1	13369	3	N	89					151
							98	9									
11	14970	X	14174	-0-	-796	-0-	14011	3	163	9	N	148	181	1			118
12	15159	X	14316	-0-	-843	-0-	14173	3	143	9	N	130	171	1			77
01	15128	X	13350	-0-	-1778	-0-	13223	3	127	9	N	115					192

CRUMP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279025 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8795 - 12911

08	19096	X	17553	-0-	-1543	-0-	17236	3	317	9	N	288	343	1	1	8	174
09	18300	X	16465	-0-	-1835	-0-	16186	3	279	9	N	254	175	1	1	8	252
10	18321	X	16524	-0-	-1797	-0-	16225	3	299	9	N	272	352	1			172
11	17130	X	16074	-0-	-1056	-0-	15766	3	308	9	N	280	339	1	1	8	112
12	17546	X	16682	-0-	-864	-0-	16366	3	316	9	N	287	175	1	1	8	223
01	17546	X	16916	-0-	-630	-0-	16574	3	342	9	N	311	352	1	2	8	180

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FRIEDERICH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279026 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6986 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15963	X	15963	-0-	-0-	-0-	15269	3	694	9	N	631	700	1	1	8	210
09	15354	X	15354	-0-	-0-	-0-	14668	3	686	9	N	624	707	1			127
10	15691	X	15691	-0-	-0-	-0-	15051	3	640	9	N	582	513	1	1	8	195
11	16266	X	16266	-0-	-0-	-0-	15565	3	701	9	N	637	698	1			134
12	16778	X	16778	-0-	-0-	-0-	2	1	16105	3	N	610	520	1	1	8	223
							671	9									
01	15531	X	14327	-0-	-1204	-0-	46	1	13665	3	N	560	538	1	1	8	244
							616	9									

COOPER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279076 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8811 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8401	X	5123	-0-	-3278	-0-	607	1	4488	3	N	25	1	8			104
							28	9									
09	9210	X	5383	-0-	-3827	-0-	592	1	4758	3	N	30	90	1			44
							33	9									
10	9517	X	2977	-0-	-6540	-0-	620	1	2342	3	N	14					58
							15	9									
11	9210	X	548	-0-	-8662	-0-	533	1	15	9	N	14					72
12	5549	X	518	-0-	-5031	-0-	510	1	8	9	N	7	1	8			78
01	5549	X	388	-0-	-5161	-0-	387	1	1	9	N	1					79

FRIEDERICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279078 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7380 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12958	X	2924	-0-	-10034	-0-	443	1	1643	3	N	762	684	1	2	8	250
							838	9									
09	9630	X	9534	-0-	-96	-0-	488	1	8158	3	N	807	859	1			198
							888	9									
10	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	578	1	8592	3	N	746	691	1	2	8	251
							821	9									
11	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	477	1	7386	3	N	668	688	1			231
							735	9									
12	9207	X	7505	-0-	-1702	-0-	460	1	6360	3	N	623	514	1	1	8	339
							685	9									
01	9207	X	8133	-0-	-1074	-0-	394	1	7056	3	N	621	687	1	1	8	272
							683	9									

SIMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279116 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7680 - 11541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	T. A.		4629	-0-	4629	4629	263	1	3826	3	N	491	174	1	1	8	321
							540	9									

CANNAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279139 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8837 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14043	X	8125	-0-	-5918	-0-	302	1	7678	3	N	132	181	1	1	8	120
							145	9									
09	13590	X	7052	-0-	-6538	-0-	132	1	6776	3	N	131	177	1			74
							144	9									
10	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	218	1	9011	3	N	150	177	1			47
							165	9									
11	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	145	1	10711	3	N	133					180
							146	9									
12	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	253	1	8897	3	N	123	180	1	1	8	122
							135	9									
*01	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	10812	3	113	9	N	103	182	1	1	8	42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
THROCKMORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279248 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 7214 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9920	X	8363	-0-	-1557	-0-	509	1	6632	3	N	1111	1231	1	4	8	235
							1222	9									
09	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	491	1	6719	3	N	1044	1039	1			240
							1148	9									
10	7347	X	6528	-0-	-819	-0-	503	1	4904	3	N	1019	1046	1	2	8	211
							1121	9									
11	8100	X	4923	-0-	-3177	-0-	498	1	3385	3	N	945	861	1			295
							1040	9									
12	8029	X	4382	-0-	-3647	-0-	518	1	2815	3	N	954	705	1	1	8	543
							1049	9									
01	8029	X	4413	-0-	-3616	-0-	544	1	2834	3	N	941	1228	1	1	8	255
							1035	9									

MADSEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279322 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 7064 - 11713

08	11452	X	11452	-0-	-0-	-0-	11138	3	314	9	N	285	347	1	1	8	124
09	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	10601	3	289	9	N	263	340	1			47
10	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	284	1	9768	3	N	298	179	1	1	8	165
							328	9									
11	10945	X	10945	-0-	-0-	-0-	248	1	10411	3	N	260	346	1			79
							286	9									
12	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	243	1	10910	3	N	276	173	1			182
							304	9									
*01	11767	X	11767	-0-	-0-	-0-	188	1	11313	3	N	242	326	1			98
							266	9									

MADSEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279418 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7071 - 10878

08	14146	X	14146	-0-	-0-	-0-	13971	3	175	9	N	159	169	1			27
09	13684	X	13684	-0-	-0-	-0-	13523	3	161	9	N	146					173
10	14119	X	14119	-0-	-0-	-0-	13979	3	140	9	N	127	170	1			130
11	13814	X	13814	-0-	-0-	-0-	13758	3	56	9	N	51					181
12	14967	X	14967	-0-	-0-	-0-	14761	3	206	9	N	187	165	1			203
*01	14553	X	14553	-0-	-0-	-0-	14432	3	121	9	N	110	178	1			135

MALIBU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279445 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7747 - 12026

08	14942	X	13528	-0-	-1414	-0-	13418	3	110	9	N	100					135
09	14160	X	13029	-0-	-1131	-0-	12920	3	109	9	N	99	171	1			63
10	14353	X	13068	-0-	-1285	-0-	12967	3	101	9	N	92					155
11	13620	X	12318	-0-	-1302	-0-	12219	3	99	9	N	90	177	1			68
12	13733	X	12264	-0-	-1469	-0-	12166	3	98	9	N	89					157
01	13516	X	12335	-0-	-1181	-0-	12228	3	107	9	N	97	174	1	2	8	78

MADSEN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279467 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7175 - 10915

08	6169	X	751	-0-	-5418	-0-	620	1	131	9	N	119	1	8			160
09	5970	X	4422	-0-	-1548	-0-	580	1	3454	3	N	353	347	1			166
							388	9									
10	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	334	1	4347	3	N	266	332	1	1	8	99
							293	9									
11	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	331	1	1704	3	N	198	177	1			120
							218	9									
12	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	331	1	4427	3	N	249	174	1			195
							274	9									
01	4960	X	1720	-0-	-3240	-0-	355	1	1238	3	N	115	167	1			143
							127	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RUNNELS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279537 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 7164 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	3200	-0-	-3093	-0-	646	1	1694	3	N	782	864	1	6	8	175
							860	9									
09	6090	X	2190	-0-	-3900	-0-	620	1	813	3	N	688	687	1			176
							757	9									
10	5487	X	4412	-0-	-1075	-0-	644	1	2816	3	N	865	690	1	4	8	347
							952	9									
11	4680	X	4199	-0-	-481	-0-	615	1	2791	3	N	721	872	1			196
							793	9									
12	3844	X	2489	-0-	-1355	-0-	653	1	1078	3	N	689	515	1	2	8	368
							758	9									
01	3937	X	2011	-0-	-1926	-0-	650	1	625	3	N	669	858	1	1	8	178
							736	9									

FRIEDERICH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279691 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6889 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12028	X	5335	-0-	-6693	-0-	394	1	3971	3	N	882	876	1	2	8	210
							970	9									
09	10020	X	3082	-0-	-6938	-0-	321	1	1951	3	N	736	683	1			263
							810	9									
10	10354	X	1565	-0-	-8789	-0-	259	1	659	3	N	588	687	1	1	8	163
							647	9									
11	8850	X	995	-0-	-7855	-0-	321	1	674	9	N	613	517	1			259
12	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	336	1	6502	3	N	1049	1050	1	1	8	257
							1154	9									
*01	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	396	1	6323	3	N	853	861	1	1	8	248
							938	9									

HOGG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279742 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7003 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15035	X	10364	-0-	-4671	-0-	279	1	9605	3	N	436	347	1	2	8	244
							480	9									
09	12570	X	6678	-0-	-5892	-0-	263	1	6076	3	N	308	344	1			208
							339	9									
10	12679	X	3202	-0-	-9477	-0-	362	1	2633	3	N	188	172	1	1	8	223
							207	9									
11	11640	X	3132	-0-	-8508	-0-	393	1	2527	3	N	193	181	1			235
							212	9									
12	11439	X	2657	-0-	-8782	-0-	396	1	2062	3	N	181	177	1	1	8	238
							199	9									
01	10354	X	1888	-0-	-8466	-0-	377	1	1327	3	N	167	179	1	1	8	225
							184	9									

CARMONY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279942 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6876 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		4534	-0-	4534	9932	247	1	4181	3	N	96	169	1	1	8	67
							106	9									
09	14B2 EXT		5317	-0-	5317	15249	185	1	4971	3	N	146					213
							161	9									
10	14B2 EXT		5318	-0-	5318	20567	350	1	4802	3	N	151	341	1			23
							166	9									
11	20845	X	278	-0-	-20567	-0-	252	1	26	9	N	24					47
12	5456	X	4352	-0-	-1104	-0-	375	1	3810	3	N	152	170	1			29
							167	9									
*01	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	266	1	5267	3	N	132					161
							145	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUTTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279943 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7362 - 11163

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14510	X	14510	-0-	-0-	-0-	14489	3	21	9	N	19					86
09	13749	X	13749	-0-	-0-	-0-	13732	3	17	9	N	15					101
10	14105	X	13828	-0-	-277	-0-	13806	3	22	9	N	20					121
11	13650	X	13215	-0-	-435	-0-	13191	3	24	9	N	22					143
12	14787	X	11958	-0-	-2829	-0-	11939	3	19	9	N	17	56	1			104
01	14508	X	7697	-0-	-6811	-0-	7696	3	1	9	N	1	1	8			104

COOPER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279944 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8894 - 13356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16399	X	14439	-0-	-1960	-0-	14415	3	24	9	N	22	63	5			52
09	15870	X	12680	-0-	-3190	-0-	12658	3	22	9	N	20					72
10	15221	X	12240	-0-	-2981	-0-	12212	3	28	9	N	25					97
11	14730	X	10770	-0-	-3960	-0-	10748	3	22	9	N	20					117
12	15221	X	3720	-0-	-11501	-0-	83	1	3627	3	N	9	103	1			23
							10	9									
01	14446	X	985	-0-	-13461	-0-	158	1	826	3	N	1					24
							1	9									

POTTER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279945 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7368 - 11398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8339	X	6394	-0-	-1945	-0-	779	1	5536	3	N	72	3	8			179
							79	9									
09	7140	X	6283	-0-	-857	-0-	765	1	5441	3	N	70	167	1			82
							77	9									
10	7130	X	6380	-0-	-750	-0-	293	1	6006	3	N	74	2	8			154
							81	9									
11	6540	X	6275	-0-	-265	-0-	548	1	5647	3	N	73					227
							80	9									
12	6479	X	5446	-0-	-1033	-0-	683	1	4691	3	N	65	180	1	1	8	111
							72	9									
01	6479	X	5535	-0-	-944	-0-	899	1	4546	3	N	82	13	8			180
							90	9									

GREGORY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279981 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7335 - 11443

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	1540	-0-	-2707	-0-	1143	1	362	3	N	32	6	8			187
							35	9									
09	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	769	1	4386	3	N	65					252
							72	9									
10	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	611	1	6898	3	N	85	173	1	4	8	160
							94	9									
11	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	598	1	6362	3	N	73	175	1			58
							80	9									
12	5394	X	5091	-0-	-303	-0-	567	1	4469	3	N	50	2	8			106
							55	9									
01	7595	X	7588	-0-	-7	-0-	600	1	6923	3	N	59	2	8			163
							65	9									

GREGORY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279986 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7224 - 10877

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	16296	-0-	16296	371720	16276	3	20	9	N	18	6	8			62
09	0	W	15427	-0-	15427	387147	3	1	15415	3	N	8					70
							9	9									
10	0	W	15003	-0-	15003	402150	8	1	14976	3	N	17	3	8			84
							19	9									
11	0	W	13586	-0-	13586	415736	13569	3	17	9	N	15					99
12	430429	X	14693	-0-	-415736	-0-	14672	3	21	9	N	19	1	8			117
01	16306	X	13481	-0-	-2825	-0-	13464	3	17	9	N	15	1	8			131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MALIBU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279996 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7589 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13547	X	11521	-0-	-2026	-0-	11462	3	59	9	N	54					83
09	12930	X	11223	-0-	-1707	-0-	11160	3	63	9	N	57					140
10	13237	X	11866	-0-	-1371	-0-	11799	3	67	9	N	61	179	1			22
11	11700	X	11120	-0-	-580	-0-	11062	3	58	9	N	53					75
12	11873	X	11186	-0-	-687	-0-	11122	3	64	9	N	58					133
01	11873	X	11284	-0-	-589	-0-	11199	3	85	9	N	77	168	1	3	8	39

BLAKE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279997 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7191 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3358	-0-	-114	-0-	435	1	2887	3	N	33					77
							36	9									
09	3360	X	1341	-0-	-2019	-0-	445	1	885	3	N	10					87
							11	9									
10	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	460	1	4594	3	N	57					144
							63	9									
11	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	484	1	3730	3	N	42					186
							46	9									
12	5270	X	4226	-0-	-1044	-0-	556	1	3615	3	N	50	175	1			61
							55	9									
01	5115	X	5102	-0-	-13	-0-	548	1	4506	3	N	44					105
							48	9									

MALIBU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279999 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7915 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14167	X	11232	-0-	-2935	-0-	611	1	10379	3	N	220	170	1	1	8	272
							242	9									
09	12660	X	11121	-0-	-1539	-0-	573	1	10325	3	N	203	340	1	1	8	134
							223	9									
10	12741	X	12661	-0-	-80	-0-	599	1	11828	3	N	213	174	1			173
							234	9									
11	12330	X	11975	-0-	-355	-0-	600	1	11133	3	N	220	172	1	1	8	220
							242	9									
12	11687	X	11444	-0-	-243	-0-	600	1	10602	3	N	220	353	1	1	8	86
							242	9									
01	12648	X	10796	-0-	-1852	-0-	608	1	9969	3	N	199	165	1	2	8	118
							219	9									

BLAKE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280003 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 7170 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	235	1	6639	3	N	149	171	1	1	8	79
							164	9									
09	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	277	1	4174	3	N	120					199
							132	9									
10	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	293	1	6880	3	N	162	169	1	1	8	191
							178	9									
11	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	298	1	7109	3	N	176	176	1			191
							194	9									
12	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	326	1	2984	3	N	121	177	1			135
							133	9									
01	1829	X	1531	-0-	-298	-0-	323	1	1097	3	N	101	176	1			60
							111	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CURRY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280006 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7510 - 11309

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	182	1	5532	3	N	62	172	1	1	8	45
							68	9									
09	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	257	1	5124	3	N	55					100
							61	9									
10	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	272	1	5576	3	N	57					157
							63	9									
11	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	242	1	5535	3	N	51	166	1			42
							56	9									
12	6045	X	5802	-0-	-243	-0-	209	1	5536	3	N	52					94
							57	9									
01	5921	X	5053	-0-	-868	-0-	227	1	4764	3	N	56					150
							62	9									

GILMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280008 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7419 - 12082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	386	1	7182	3	N	98	172	1	1	8	120
							108	9									
09	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	368	1	6919	3	N	104	178	1			46
							114	9									
10	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	383	1	7173	3	N	108					154
							119	9									
11	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	386	1	6559	3	N	100					254
							110	9									
12	7936	X	6560	-0-	-1376	-0-	404	1	6004	3	N	138	173	1			219
							152	9									
01	7688	X	6621	-0-	-1067	-0-	340	1	6209	3	N	65	180	1			104
							72	9									

KATIE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280011 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8800 - 11280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6820	X	6753	-0-	-67	-0-	620	1	5807	3	N	296	330	1	1	8	160
							326	9									
09	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	443	1	5750	3	N	268	329	1			99
							295	9									
10	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	99	1	8199	3	N	300	344	1			55
							330	9									
11	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	52	1	8270	3	N	278	158	1			175
							306	9									
12	6758	X	6316	-0-	-442	-0-	300	1	5792	3	N	204	340	1			39
							224	9									
01	8618	X	6834	-0-	-1784	-0-	333	1	6251	3	N	227	175	1	1	8	90
							250	9									

SIGMON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280056 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7369 - 11748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7688	X	5498	-0-	-2190	-0-	243	1	5134	3	N	110	3	8			199
							121	9									
09	4230	X	3578	-0-	-652	-0-	260	1	3224	3	N	85	172	1			112
							94	9									
10	7285	X	4266	-0-	-3019	-0-	313	1	3869	3	N	76	2	8			186
							84	9									
11	7050	X	1727	-0-	-5323	-0-	273	1	1436	3	N	16					202
							18	9									
12	7285	X	2025	-0-	-5260	-0-	379	1	1583	3	N	57	202	1	1	8	56
							63	9									
01	5487	X	3202	-0-	-2285	-0-	304	1	2792	3	N	96	1	8			151
							106	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SLOSS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280073 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7591 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10447	X	7577	-0-	-2870	-0-	570 200	1 9	6807	3	N	182	173	1			203
09	9450	X	7832	-0-	-1618	-0-	567 216	1 9	7049	3	N	196	340	1			59
10	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	588 204	1 9	8775	3	N	185	174	1			70
11	11669	X	11669	-0-	-0-	-0-	568 182	1 9	10919	3	N	165					235
12	14593	X	14593	-0-	-0-	-0-	543 198	1 9	13852	3	N	180	333	1			82
*01	14492	X	14492	-0-	-0-	-0-	560 160	1 9	13772	3	N	145	174	1	1	8	52

SLOSS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280075 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7467 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35557	X	10860	-0-	-24697	-0-	573 251	1 9	10036	3	N	228	177	1	1	8	159
09	11430	X	10201	-0-	-1229	-0-	528 229	1 9	9444	3	N	208	173	1			194
10	11811	X	9929	-0-	-1882	-0-	570 223	1 9	9136	3	N	203	171	1	1	8	225
11	10950	X	9020	-0-	-1930	-0-	534 215	1 9	8271	3	N	195	350	1			70
12	10788	X	8757	-0-	-2031	-0-	567 199	1 9	7991	3	N	181	174	1			77
01	10788	X	8545	-0-	-2243	-0-	551 222	1 9	7772	3	N	202	176	1	5	8	98

SLOSS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280076 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7533 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28272	X	9958	-0-	-18314	-0-	426 124	1 9	9408	3	N	113	165	1	1	8	77
09	10590	X	9349	-0-	-1241	-0-	398 114	1 9	8837	3	N	104					181
10	10943	X	9643	-0-	-1300	-0-	407 122	1 9	9114	3	N	111	173	1			119
11	10590	X	8719	-0-	-1871	-0-	407 112	1 9	8200	3	N	102	174	1			47
12	10261	X	8512	-0-	-1749	-0-	452 87	1 9	7973	3	N	79	111	1			15
*01	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	426 110	1 9	9878	3	N	100	2	8			113

KUNKEL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280091 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7069 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23033	X	7870	-0-	-15163	-0-	165 565	1 9	7140	3	N	514	518	1	1	8	203
09	9390	X	5776	-0-	-3614	-0-	158 469	1 9	5149	3	N	426	525	1			104
10	9765	X	6633	-0-	-3132	-0-	155 510	1 9	5968	3	N	464	345	1			223
11	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	160 496	1 9	9211	3	N	451	534	1			140
12	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	191 469	1 9	9718	3	N	426	341	1			225
*01	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	188 449	1 9	8237	3	N	408	531	1			102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR-LUCAS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280244 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8554 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	217	1	9140	3	N	154	168	1	1	8	80
							169	9									
09	7830	X	4830	-0-	-3000	-0-	38	1	4687	3	N	95	162	1			13
							105	9									
10	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	195	1	10332	3	N	185	165	1			33
							204	9									
11	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	9797	3	218	9	N	198	173	1	1	8	57
12	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	9888	3	223	9	N	203	246	1	1	8	13
*01	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	9572	3	207	9	N	188	171	1	3	8	27

DANGELMAYR-LUCAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280245 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8297 - 12646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14570	X	9352	-0-	-5218	-0-	9126	3	226	9	N	205	167	1	1	8	200
09	14100	X	8905	-0-	-5195	-0-	8693	3	212	9	N	193	327	1	1	8	65
10	14570	X	9390	-0-	-5180	-0-	9192	3	198	9	N	180	160	1			85
11	9060	X	8692	-0-	-368	-0-	8501	3	191	9	N	174	168	1	1	8	90
12	9362	X	8856	-0-	-506	-0-	8665	3	191	9	N	174	250	1	1	8	13
01	9393	X	8639	-0-	-754	-0-	8444	3	195	9	N	177	171	1	3	8	16

CARNEGIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280269 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8657 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10811	X	10811	-0-	-0-	-0-	10477	3	334	9	N	304	349	1			131
09	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	9970	3	327	9	N	297	354	1			74
10	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	10966	3	331	9	N	301	180	1			195
11	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	9589	3	283	9	N	257	175	1			277
12	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	75	1	7947	3	N	234	336	1			175
							257	9									
*01	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	8966	3	292	9	N	265	177	1			263

KUNKEL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280270 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 7135 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25699	X	5704	-0-	-19995	-0-	407	1	4727	3	N	518	352	1	2	8	208
							570	9									
09	24870	X	3748	-0-	-21122	-0-	391	1	2999	3	N	325	337	1			196
							358	9									
10	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	410	1	5524	3	N	382	340	1	1	8	237
							420	9									
11	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	421	1	7370	3	N	293	351	1			179
							322	9									
12	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	428	1	9161	3	N	302	349	1			132
							332	9									
*01	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	430	1	7814	3	N	281	179	1			234
							309	9									

HUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280434 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7243 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11129	X	10994	-0-	-135	-0-	10875	3	119	9	N	108	174	1	1	8	98
09	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	10010	3	108	9	N	98					196
10	11129	X	9918	-0-	-1211	-0-	9801	3	117	9	N	106	178	1			124
11	10770	X	9202	-0-	-1568	-0-	9092	3	110	9	N	100	170	1			54
12	11129	X	9413	-0-	-1716	-0-	9300	3	113	9	N	103	118	1			39
01	11005	X	9873	-0-	-1132	-0-	9761	3	112	9	N	102	3	8			138

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RICHEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280560 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7458 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	246	1	8780	3	N	32	2	8			176
							35	9									
09	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	230	1	6657	3	N	17					193
							19	9									
10	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	254	1	7071	3	N	30	170	1	1	8	52
							33	9									
11	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	232	1	4272	3	N	16					68
							18	9									
12	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	284	1	5475	3	N	41	1	8			108
							45	9									
*01	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	252	1	7012	3	N	44	1	8			151
							48	9									

PUTNAM C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280959 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6968 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		2545	-0-	2545	77341	440	1	1332	3	N	703	692	1	3	8	109
							773	9									
09	SHUT IN		4033	-0-	4033	81374	383	1	2792	3	N	780	684	1			205
							858	9									
10	SHUT IN		3562	-0-	3562	84936	315	1	2427	3	N	745	854	1	1	8	95
							820	9									
11	SHUT IN		2929	-0-	2929	87865	300	1	1936	3	N	630	530	1			195
							693	9									
12	88922	X	1057	-0-	-87865	-0-	333	1	724	9	N	658	667	1	1	8	185
01	4154	X	1486	-0-	-2668	-0-	368	1	346	3	N	702	706	1	1	8	180
							772	9									

PUTNAM C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281133 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6982 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		7892	-0-	7892	134677	197	1	7186	3	N	463	507	1	3	8	114
							509	9									
09	SHUT IN		9446	-0-	9446	144123	123	1	8990	3	N	303	349	1			68
							333	9									
10	150203	X	6080	-0-	-144123	-0-	238	1	5549	3	N	266	174	1	1	8	159
							293	9									
11	13140	X	10676	-0-	-2464	-0-	255	1	10101	3	N	291	347	1			103
							320	9									
12	13578	X	12046	-0-	-1532	-0-	273	1	11422	3	N	319	346	1	1	8	75
							351	9									
*01	13897	X	13897	-0-	-0-	-0-	165	1	13418	3	N	285	170	1	1	8	189
							314	9									

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
GOLDSTON WELL #: 1 RRCID -> 236441 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8744 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	274	2	39	9	N	35					205
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	255	2	39	9	N	35					240
10	496	N	337	-0-	-159	-0-	260	2	77	9	N	70	176	1			134
11	300	N	265	-0-	-35	-0-	204	2	61	9	N	55					189
12	310	N	249	-0-	-61	-0-	205	2	44	9	N	40	165	1			64
01	341	N	280	-0-	-61	-0-	202	2	78	9	N	71					135

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
FOSSIL HILL WELL #: 3 H RRCID -> 210957 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8400 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2016 - P/A 10/18/16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EXPRO ENGINEERING, INC. //CONT.// 257082
FOSSIL HILL WELL #: 4 H RRCID -> 227913 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 8091 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2016 - P/A 10/24/16

UD-DALLAS GU WELL #: 2H RRCID -> 249600 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9687 - 13337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG-HUGGINS WELL #: 2H RRCID -> 249660 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF.10487 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UD-DALLAS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254444 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RUN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257254 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 4951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LYONS WELL #: 1 H RRCID -> 210270 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8600 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	354	-0-	-266	-0-	13	1	341	2	N	-0-					-0-
09	480	N	110	-0-	-370	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	329	N	-0-	-0-	-329	-0-					N	-0-					-0-
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
*01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-

WHITE, J. C. WELL #: 1H RRCID -> 221643 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7700 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	2280	-0-	-200	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	2320	-0-	-80	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
10	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
11	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
12	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	2240	-0-	-333	-0-	2240	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
LINTNER WEST WELL #: 1H RRCID -> 223778 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8260 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	248	1	5475	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	5027	-0-	-343	-0-	101	1	4926	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	5566	-0-	-14	-0-	128	1	5438	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	4832	-0-	-718	-0-	118	1	4714	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	5010	-0-	-725	-0-	128	1	4882	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	5713	-0-	-22	-0-	138	1	5575	2	N	-0-					-0-

CRAIG-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 227999 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8150 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
09	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
10	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
11	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
12	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
*01	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-

WHITE, J.C. WELL #: 2H RRCID -> 230415 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 7400 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	3023	-0-	-15	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2861	-0-	-79	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	3008	-0-	-123	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2903	-0-	-127	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2935	-0-	-196	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2868	-0-	-170	-0-	2868	2			N	-0-					-0-

DECLEVA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231528 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7841 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11974	X	11974	-0-	-0-	-0-	11974	2			N	-0-					-0-
09	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	8854	2			N	-0-					-0-
10	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	8988	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	8028	-0-	-1512	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
12	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
*01	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	11710	2			N	-0-					-0-

RED OAK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 231809 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6600 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8153	X	7186	-0-	-967	-0-	7179	2	7	9	N	6					154
09	7890	X	6826	-0-	-1064	-0-	6814	2	12	9	N	11					165
10	8153	X	7318	-0-	-835	-0-	7272	2	46	9	N	42					207
11	6960	X	6866	-0-	-94	-0-	300	1	6538	2	N	25	139	1			93
							28	9									
12	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	310	1	6862	2	N	21					114
							23	9									
01	7316	X	7089	-0-	-227	-0-	310	1	6757	2	N	20					134
							22	9									

LINTNER WEST WELL #: 2 H RRCID -> 235846 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8180 - 9887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	371	1	8203	2	N	-0-					-0-
09	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	159	1	7712	2	N	-0-					-0-
10	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	182	1	7751	2	N	-0-					-0-
11	8130	X	7444	-0-	-686	-0-	182	1	7262	2	N	-0-					-0-
12	8401	X	7085	-0-	-1316	-0-	182	1	6903	2	N	-0-					-0-
01	8401	X	7111	-0-	-1290	-0-	172	1	6939	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
DECLEVA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 237355 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8055 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11160	X	10477	-0-	-683	-0-	10477	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	8301	-0-	-2499	-0-	8301	2			N	-0-					-0-
10	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	8868	2			N	-0-					-0-
11	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
12	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
*01	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	8205	2			N	-0-					-0-

DECLEVA WELL #: 2H RRCID -> 237361 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8150 - 10841

08	6820	X	6395	-0-	-425	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
10	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
11	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
12	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	7803	-0-	-350	-0-	7803	2			N	-0-					-0-

DECLEVA A WELL #: 1H RRCID -> 237893 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7850 - 10516

08	11439	X	10724	-0-	-715	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
09	13358	X	13358	-0-	-0-	-0-	13358	2			N	-0-					-0-
10	13663	X	13663	-0-	-0-	-0-	13663	2			N	-0-					-0-
11	12779	X	12779	-0-	-0-	-0-	12779	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	13259	-0-	-536	-0-	13259	2			N	-0-					-0-
01	13795	X	12479	-0-	-1316	-0-	12479	2			N	-0-					-0-

JOBLIN WELL #: 1H RRCID -> 257890 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7746 - 10542

08	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	10126	2			N	-0-					-0-
09	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	10061	2			N	-0-					-0-
10	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	10251	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	9511	-0-	-299	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	9875	-0-	-510	-0-	9875	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	9834	-0-	-551	-0-	9834	2			N	-0-					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
HARTIN WELL #: 1 RRCID -> 183311 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7884 - 8728

08	1426	N	1199	-0-	-227	-0-	1190	2	9	9	N	8	99	1			15
09	1260	N	1125	-0-	-135	-0-	1124	2	1	9	N	1					16
10	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	1144	2	3	9	N	3					19
11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					19
12	1178	N	1055	-0-	-123	-0-	1041	2	14	9	N	13					32
*01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					32

SACKETT WELL #: 1 RRCID -> 185011 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7850 - 8506

08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					115
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					115
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					115
11	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	2			N	-0-					115
12	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-					115
*01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
HARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186839 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7794 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					51
09	720	N	360	-0-	-360	-0-	360	2			N	-0-					51
10	775	N	360	-0-	-415	-0-	360	2			N	-0-					51
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					51
12	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					51
01	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					51

HARTIN WELL #: 8 RRCID -> 189050 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7818 - 8748

08	1209	N	1109	-0-	-100	-0-	1109	2			N	-0-	79	1			63
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1129	2	6	9	N	5					68
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1154	2	10	9	N	9					77
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1407	2	1	9	N	1					78
12	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	1116	2	7	9	N	6					84
*01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1416	2	4	9	N	4					88

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
BLAIR, LLOYD WELL #: 1H RRCID -> 221184 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8615 - 10225

08	6417	X	6181	-0-	-236	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5827	-0-	-233	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5773	-0-	-551	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5630	-0-	-490	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5682	-0-	-487	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
*01	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	2			N	-0-					-0-

RIVERSIDE WELL #: 1 H RRCID -> 237509 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7275 - 9175

08	17701	X	11501	-0-	-6200	-0-	11501	2			N	-0-					-0-
09	17130	X	9402	-0-	-7728	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
10	17701	X	8727	-0-	-8974	-0-	8727	2			N	-0-					-0-
11	12510	X	7513	-0-	-4997	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	11446	-0-	-210	-0-	11446	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	4207	-0-	-7294	-0-	4207	2			N	-0-					-0-

CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 238401 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7008 - 7238

08	2573	X	1894	-0-	-679	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
09	2430	X	1629	-0-	-801	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
10	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3971	-0-	971	971	3971	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	5182	-0-	2082	3053	5182	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	2562	-0-	-538	2515	2562	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255949 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7965 - 9915

08	14849	X	10913	-0-	-3936	-0-	10913	2			N	-0-					-0-
09	13893	X	13893	-0-	-0-	-0-	13893	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	10422	-0-	-3249	-0-	10422	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	8935	-0-	-1625	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	9999	-0-	-3920	-0-	9999	2			N	-0-					-0-
01	13919	X	2560	-0-	-11359	-0-	2560	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
EAST SIDE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256059 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7860 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	8564	2			N	-0-					-0-
09	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
10	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7571	2			N	-0-					-0-
11	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
12	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	11703	2			N	-0-					-0-
*01	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256061 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7710 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	2			N	-0-					-0-
09	630	N	566	-0-	-64	-0-	566	2			N	-0-					-0-
10	744	N	545	-0-	-199	-0-	545	2			N	-0-					-0-
11	690	N	460	-0-	-230	-0-	460	2			N	-0-					-0-
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
*01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259623 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7537 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	8570	2			N	-0-					-0-
09	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
10	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
11	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
12	2263	X	1080	-0-	-1183	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
01	2263	X	812	-0-	-1451	-0-	812	2			N	-0-					-0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259968 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7728 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12152	X	5986	-0-	-6166	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
09	11400	X	3586	-0-	-7814	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	5863	-0-	-2755	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	4417	-0-	-2603	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	1266	-0-	-5988	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	2536	-0-	-3447	-0-	2536	2			N	-0-					-0-

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 263397 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7947 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21699	X	21699	-0-	-0-	-0-	21699	2			N	-0-					-0-
09	23368	X	23368	-0-	-0-	-0-	23368	2			N	-0-					-0-
10	22653	X	22653	-0-	-0-	-0-	22653	2			N	-0-					-0-
11	21214	X	21214	-0-	-0-	-0-	21214	2			N	-0-					-0-
12	29176	X	29176	-0-	-0-	-0-	29176	2			N	-0-					-0-
01	24149	X	22788	-0-	-1361	-0-	22788	2			N	-0-					-0-

FRED UNDERWOOD, LLC 284917
LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 1 H RRCID -> 234994 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4997 - 7023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FRED UNDERWOOD, LLC //CONT.// 284917
LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 2H RRCID -> 249023 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 5105 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	433	-0-	433	3833	433	2			Y	-0-					35
09	0	W	1900	-0-	1900	5733	1856	2	44	9	Y	40					75
10	0	W	-0-	-0-	-0-	5733					Y	-0-					75
11	0	W	1270	-0-	1270	7003	1204	2	66	9	Y	60					135
12	10781	X	3778	-0-	-7003	-0-	3756	3	22	9	Y	20					155
*01	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			Y	-0-					155

FROST BROTHERS RESOURCES, LLLP 287290
FROST WELL #: 1 RRCID -> 237831 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6992 - 7234

08	4278	X	4231	-0-	-47	-0-	216	1	4015	3	N	-0-					-0-
09	4050	X	3400	-0-	-650	-0-	234	1	3166	3	N	-0-					-0-
10	4123	X	3993	-0-	-130	-0-	239	1	3754	3	N	-0-					-0-
11	4080	X	3690	-0-	-390	-0-	246	1	3444	3	N	-0-					-0-
12	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	298	1	3440	3	N	-0-					-0-
01	4216	X	3709	-0-	-507	-0-	273	1	3436	3	N	-0-					-0-

FROST WELL #: 2 RRCID -> 244000 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A

08	3658	X	3189	-0-	-469	-0-	215	1	2974	3	N	-0-					-0-
09	3420	X	3019	-0-	-401	-0-	236	1	2783	3	N	-0-					-0-
10	3348	X	3072	-0-	-276	-0-	239	1	2833	3	N	-0-					-0-
11	3240	X	3103	-0-	-137	-0-	247	1	2856	3	N	-0-					-0-
12	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	296	1	2516	3	N	-0-					-0-
01	3193	X	2663	-0-	-530	-0-	272	1	2391	3	N	-0-					-0-

FROST WELL #: 3 RRCID -> 252159 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7026 - 7306

08	3906	X	3676	-0-	-230	-0-	215	1	3461	3	N	-0-					-0-
09	3630	X	3376	-0-	-254	-0-	236	1	3140	3	N	-0-					-0-
10	3658	X	3644	-0-	-14	-0-	239	1	3405	3	N	-0-					-0-
11	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	247	1	3388	3	N	-0-					-0-
12	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	296	1	3353	3	N	-0-					-0-
01	3689	X	3244	-0-	-445	-0-	272	1	2972	3	N	-0-					-0-

FROST WELL #: 4D RRCID -> 258953 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7081 - 7372

08	6448	X	5871	-0-	-577	-0-	215	1	5656	3	N	-0-					-0-
09	5820	X	5307	-0-	-513	-0-	236	1	5071	3	N	-0-					-0-
10	5797	X	5710	-0-	-87	-0-	239	1	5471	3	N	-0-					-0-
11	5670	X	5425	-0-	-245	-0-	247	1	5178	3	N	-0-					-0-
12	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	296	1	5552	3	N	-0-					-0-
01	5859	X	5402	-0-	-457	-0-	272	1	5130	3	N	-0-					-0-

FUSE ENERGY, LLC 291688
SWANSON WELL #: 1H RRCID -> 240027 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7358 - 8920

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 240098 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6816 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	680	1	4132	3	N	-0-					73
09	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	660	1	3000	3	N	2	2	8			73
							2	9									
10	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	682	1	2321	3	N	3	3	8			73
							3	9									
11	2610	X	1689	-0-	-921	-0-	655	1	1034	3	N	-0-					73
12	2697	X	2110	-0-	-587	-0-	641	1	1469	3	N	-0-					73
01	2697	X	1748	-0-	-949	-0-	581	1	1167	3	N	-0-					73

DUCK WELL #: 1H RRCID -> 240545 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7368 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3290	-0-	-182	-0-	571	1	2719	3	N	-0-					59
09	3360	X	1566	-0-	-1794	-0-	448	1	1112	3	N	5	5	8			59
							6	9									
10	3472	X	1962	-0-	-1510	-0-	442	1	1384	3	N	124	9	8			174
							136	9									
11	3360	X	1325	-0-	-2035	-0-	1325	3			N	-0-					174
12	3441	X	3437	-0-	-4	-0-	3437	3			N	-0-					174
01	3286	X	3192	-0-	-94	-0-	3179	3	13	9	N	12	161	1			25

HELEN STEADHAM WELL #: 2H RRCID -> 260944 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7399 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	335	1	2600	3	Y	-0-					34
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	325	1	1204	3	Y	1	1	8			34
							1	9									
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	340	1	1076	3	Y	4	4	8			34
							4	9									
11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	330	1	1224	3	Y	-0-					34
12	1488	N	1184	-0-	-304	-0-	325	1	790	3	Y	63					97
							69	9									
01	1426	N	353	-0-	-1073	-0-	339	1	14	9	Y	13	88	1			22

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260978 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8000 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14109	X	14109	-0-	-0-	-0-	14062	3	47	9	Y	43	72	1			37
09	13682	X	13682	-0-	-0-	-0-	13682	3			Y	-0-					37
10	12431	X	11041	-0-	-1390	-0-	11040	3	1	9	Y	1	1	8			37
11	13650	X	11415	-0-	-2235	-0-	11334	3	81	9	Y	74	75	1			36
12	14074	X	11716	-0-	-2358	-0-	11716	3			Y	-0-					36
01	14074	X	8047	-0-	-6027	-0-	7959	3	88	9	Y	80	73	1			43

CHARLES REEVES WELL #: 1H RRCID -> 261003 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7514 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261132 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8150 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8494	X	93	-0-	-8401	-0-	29	3	64	9	Y	58	96	1			50
09	8640	X	-0-	-0-	-8640	-0-					Y	1	1	8			50
10	8928	X	2851	-0-	-6077	-0-	2850	3	1	9	Y	1	1	8			50
11	8640	X	4253	-0-	-4387	-0-	4146	3	107	9	Y	97	99	1			48
12	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			Y	-0-					48
*01	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	276	1	5007	3	Y	106	97	1			57
							117	9									

CHARLES REEVES WELL #: 3H RRCID -> 261279 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7819 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	792	X	792	-0-	-0-	-0-	682	1	110	9	Y	100	76	1			44
09	750	X	658	-0-	-92	-0-	656	1	2	9	Y	2	2	8			44
10	784	X	784	-0-	-0-	-0-	677	1	107	9	Y	97	74	1	7	8	60
11	780	X	730	-0-	-50	-0-	658	1	72	9	Y	65	74	1			51
12	806	X	767	-0-	-39	-0-	671	1	96	9	Y	87	76	1			62
01	806	X	670	-0-	-136	-0-	670	1			Y	-0-					62

SHERRI WILEY A WELL #: 2H RRCID -> 261307 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8235 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	6964	3			Y	-0-					47
09	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	3			Y	-0-					47
10	6696	X	6306	-0-	-390	-0-	6245	3	61	9	Y	55					102
11	6480	X	6037	-0-	-443	-0-	6030	3	7	9	Y	6	44	1			64
12	6789	X	6640	-0-	-149	-0-	6640	3			Y	-0-					64
*01	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	6984	3	40	9	Y	36	45	1			55

HELEN STEADHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261327 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7389 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13206	X	6370	-0-	-6836	-0-	221	1	6149	3	Y	-0-					34
09	12780	X	10903	-0-	-1877	-0-	325	1	10577	3	Y	1	1	8			34
							1	9									
10	12028	X	11451	-0-	-577	-0-	340	1	11109	3	Y	2	2	8			34
							2	9									
11	11100	X	8768	-0-	-2332	-0-	291	1	8477	3	Y	-0-					34
12	11253	X	7720	-0-	-3533	-0-	233	1	7418	3	Y	63					97
							69	9									
01	11439	X	8684	-0-	-2755	-0-	259	1	8411	3	Y	13	88	1			22
							14	9									

IMOGENE LYNCH A WELL #: 1H RRCID -> 261333 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7517 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11873	X	10779	-0-	-1094	-0-	660	1	10117	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	11490	X	11396	-0-	-94	-0-	651	1	10742	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
10	11873	X	10899	-0-	-974	-0-	678	1	10214	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
11	11490	X	9300	-0-	-2190	-0-	652	1	8648	3	Y	-0-					-0-
12	11098	X	10074	-0-	-1024	-0-	646	1	9428	3	Y	-0-					-0-
01	11098	X	10041	-0-	-1057	-0-	659	1	9382	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
IMOGENE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 261430 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7490 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	677	1	9788	3	Y	-0-					143
09	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	658	1	9882	3	Y	2	2	8			143
							2	9									
10	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	679	1	9253	3	Y	5	5	8			143
							6	9									
11	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	657	1	7676	3	Y	-0-					143
12	11532	X	9488	-0-	-2044	-0-	643	1	8845	3	Y	-0-					143
01	10881	X	10746	-0-	-135	-0-	673	1	10073	3	Y	-0-					143

CHARLES REEVES WELL #: 2H RRCID -> 261433 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7396 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15356	X	15356	-0-	-0-	-0-	682	1	14534	3	Y	127	97	1			55
							140	9									
09	13527	X	13527	-0-	-0-	-0-	660	1	12865	3	Y	2	2	8			55
							2	9									
10	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	682	1	11299	3	Y	118	94	1	3	8	76
							130	9									
11	12784	X	12784	-0-	-0-	-0-	659	1	12033	3	Y	84	95	1			65
							92	9									
12	11620	X	11620	-0-	-0-	-0-	673	1	10826	3	Y	110	96	1			79
							121	9									
*01	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	667	1	9213	3	Y	-0-					79

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261483 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7150 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 261781 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7380 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18290	X	17418	-0-	-872	-0-	17418	3			Y	-0-					112
09	17700	X	16149	-0-	-1551	-0-	18	1	16129	3	Y	2	2	8			112
							2	9									
10	18259	X	15213	-0-	-3046	-0-	190	1	15020	3	Y	3	3	8			112
							3	9									
11	17670	X	12950	-0-	-4720	-0-	420	1	12306	3	Y	204					316
							224	9									
12	17453	X	10566	-0-	-6887	-0-	573	1	9949	3	Y	40	169	1			187
							44	9									
01	17422	X	9518	-0-	-7904	-0-	639	1	8879	3	Y	-0-					187

CASWELL SNELSON WELL #: 2H RRCID -> 261916 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7615 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
MORRISON WELL #: 2H RRCID -> 261994 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7160 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASWELL SNELSON WELL #: 3H RRCID -> 261995 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7535 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASWELL SNELSON WELL #: 1H RRCID -> 261996 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7725 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262103 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7050 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

IMOGENE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 262120 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7669 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13568	X	13568	-0-	-0-	-0-	679	1	12887	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	14778	X	14778	-0-	-0-	-0-	653	1	14123	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	678	1	13966	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	658	1	12305	3	Y	-0-					-0-
12	15159	X	12775	-0-	-2384	-0-	657	1	12118	3	Y	-0-					-0-
01	15159	X	12706	-0-	-2453	-0-	271	1	12435	3	Y	-0-					-0-

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262284 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6950 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262618 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7025 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263217 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8660 - 15113

08	5642	X	2760	-0-	-2882	-0-	219	1	2541	3	Y	-0-					84
09	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	207	1	7810	3	Y	156	179	1	1	8	60
							172	9									
10	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	216	1	8352	3	Y	168	179	1	2	8	47
							185	9									
11	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	215	1	9619	3	Y	-0-					47
12	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	197	1	8632	3	Y	-0-					47
*01	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	211	1	10220	3	Y	242	179	1			110
							266	9									

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263453 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8475 - 12328

08	6789	X	2422	-0-	-4367	-0-	230	1	2192	3	Y	-0-					-0-
09	6570	X	6478	-0-	-92	-0-	223	1	6254	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	228	1	7087	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	5700	X	3738	-0-	-1962	-0-	220	1	3518	3	Y	-0-					-0-
12	5518	X	4693	-0-	-825	-0-	231	1	4462	3	Y	-0-					-0-
01	5518	X	4936	-0-	-582	-0-	219	1	4717	3	Y	-0-					-0-

WALKER WELL #: 4H RRCID -> 263557 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8407 - 13460

08	15686	X	4295	-0-	-11391	-0-	670	1	3520	3	Y	95	85	1			81
							105	9									
09	10980	X	2471	-0-	-8509	-0-	649	1	1765	3	Y	52	1	8			132
							57	9									
10	9145	X	3717	-0-	-5428	-0-	679	1	2939	3	Y	90	86	1	5	8	131
							99	9									
11	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	660	1	11872	3	Y	119	176	1			74
							131	9									
12	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	645	1	6958	3	Y	103	88	1			89
							113	9									
*01	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	638	1	5015	3	Y	95	86	1			98
							105	9									

WALKER WELL #: 3H RRCID -> 263586 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8027 - 13080

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
DOYLE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 263670 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8050 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

COTHREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263720 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7565 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13826	X	9554	-0-	-4272	-0-	678	1	8796	3	Y	73	113	1			135
							80	9									
09	13380	X	5803	-0-	-7577	-0-	528	1	5223	3	Y	47	1	8			181
							52	9									
10	13423	X	2095	-0-	-11328	-0-	681	1	1413	3	Y	1	1	8			181
							1	9									
11	12060	X	3879	-0-	-8181	-0-	657	1	3204	3	Y	16	116	1			81
							18	9									
12	8773	X	2616	-0-	-6157	-0-	679	1	1937	3	Y	-0-					81
01	8773	X	2902	-0-	-5871	-0-	627	1	2275	3	Y	-0-					81

ALVORD UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 263772 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7544 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COTHREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263774 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7050 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7254	X	6442	-0-	-812	-0-	682	1	5726	3	Y	31	48	1			58
							34	9									
09	6840	X	4204	-0-	-2636	-0-	659	1	3523	3	Y	20	1	8			77
							22	9									
10	6882	X	670	-0-	-6212	-0-	647	1	22	3	Y	1	1	8			77
							1	9									
11	6240	X	679	-0-	-5561	-0-	564	1	106	3	Y	8	50	1			35
							9	9									
12	5828	X	997	-0-	-4831	-0-	656	1	341	3	Y	-0-					35
01	5828	X	511	-0-	-5317	-0-	511	1			Y	-0-					35

DOYLE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 263783 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7850 - 11399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
ALVORD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263786 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	675	1	1517	3	Y	253	338	1			209
							278	9									
09	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	639	1	1293	3	Y	117	165	1	2	8	159
							129	9									
10	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	663	1	2080	3	Y	172	5	8			326
							189	9									
11	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	660	1	1820	3	Y	92	169	1			249
							101	9									
12	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	673	1	1526	3	Y	179	170	1			258
							197	9									
*01	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	682	1	2151	3	Y	149	175	1			232
							164	9									

PROCTOR LONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263789 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7250 - 11603

08	15562	X	3183	-0-	-12379	-0-	304	1	2838	3	Y	37	112	1	2	8	44
							41	9									
09	10140	X	283	-0-	-9857	-0-	281	1	2	9	Y	2	2	8			44
10	10478	X	5342	-0-	-5136	-0-	337	1	4982	3	Y	21	7	8			58
							23	9									
11	10140	X	1792	-0-	-8348	-0-	317	1	1454	3	Y	19					77
							21	9									
12	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	336	1	6275	3	Y	36					113
							40	9									
*01	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	339	1	6313	3	Y	44	119	1			38
							48	9									

DOYLE LYNCH A WELL #: 1HR RRCID -> 263838 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7600 - 11503

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	1	8	3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

COTHREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263903 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 6970 - 11773

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTIX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263938 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7075 - 9948

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
METHODIST HOME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263969 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8020 - 12123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7936	X	3892	-0-	-4044	-0-	232	1	3660	3	Y	-0-					-0-
09	7680	X	5775	-0-	-1905	-0-	223	1	5551	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	7936	X	5652	-0-	-2284	-0-	231	1	5418	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	5370	X	4723	-0-	-647	-0-	224	1	4499	3	Y	-0-					-0-
12	5549	X	5400	-0-	-149	-0-	216	1	5184	3	Y	-0-					-0-
*01	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	232	1	7193	3	Y	-0-					-0-

METHODIST HOME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263979 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8165 - 12118

08	14663	X	14387	-0-	-276	-0-	225	1	14093	3	Y	63					211
							69	9									
09	15300	X	11053	-0-	-4247	-0-	216	1	10760	3	Y	70	132	1	1	8	148
							77	9									
10	15810	X	12273	-0-	-3537	-0-	224	1	11973	3	Y	69	1	8			216
							76	9									
11	15300	X	11668	-0-	-3632	-0-	218	1	11389	3	Y	55	129	1			142
							61	9									
12	11935	X	5109	-0-	-6826	-0-	207	1	4859	3	Y	39					181
							43	9									
01	11935	X	5753	-0-	-6182	-0-	225	1	5434	3	Y	85	131	1			135
							94	9									

WALKER WELL #: 2H RRCID -> 264031 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7797 - 12400

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER WELL #: 1H RRCID -> 264058 COMPL. DATE 12/25/2011 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7797 - 12350

08	6510	X	4559	-0-	-1951	-0-	554	1	3898	3	Y	97	85	1	2	8	81
							107	9									
09	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	576	1	6748	3	Y	55	4	8			132
							61	9									
10	5704	X	5095	-0-	-609	-0-	671	1	4324	3	Y	91	86	1	6	8	131
							100	9									
11	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	639	1	5201	3	Y	119	176	1			74
							131	9									
12	6789	X	5892	-0-	-897	-0-	650	1	5129	3	Y	103	88	1			89
							113	9									
01	6789	X	4991	-0-	-1798	-0-	611	1	4275	3	Y	95	86	1			98
							105	9									

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264121 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8625 - 15178

08	17391	X	17386	-0-	-5	-0-	17386	3			Y	-0-					-0-
09	17835	X	17835	-0-	-0-	-0-	17834	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	16833	X	11084	-0-	-5749	-0-	48	1	11034	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	16830	X	15773	-0-	-1057	-0-	15773	3			Y	-0-					-0-
12	17267	X	11927	-0-	-5340	-0-	41	1	11886	3	Y	-0-					-0-
01	17267	X	15157	-0-	-2110	-0-	15157	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
ALVORD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 264182 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7440 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OGLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264183 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7140 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7967	X	6568	-0-	-1399	-0-	672 100	1 9	5796	3	N	91	13	8			204
09	8070	X	7167	-0-	-903	-0-	660 91	1 9	6416	3	N	83	174	1	12	8	101
10	8339	X	7089	-0-	-1250	-0-	682 113	1 9	6294	3	N	103	18	8			186
11	8070	X	6869	-0-	-1201	-0-	659 68	1 9	6142	3	N	62					248
12	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	664 100	1 9	6361	3	N	91	177	1			162
*01	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	670 85	1 9	6544	3	N	77					239

MATTIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264190 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6995 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

MATTIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264191 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7190 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

METHODIST HOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264218 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7930 - 12083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15407	X	13610	-0-	-1797	-0-	13589	3	21	9	Y	19					63
09	14910	X	13897	-0-	-1013	-0-	13872	3	25	9	Y	23	40	1	2	8	44
10	15407	X	14103	-0-	-1304	-0-	14074	3	29	9	Y	26	5	8			65
11	13560	X	11191	-0-	-2369	-0-	11174	3	17	9	Y	15	38	1			42
12	14353	X	13692	-0-	-661	-0-	13679	3	13	9	Y	12					54
01	14353	X	13055	-0-	-1298	-0-	13027	3	28	9	Y	25	39	1			40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
SHERRI WILEY A WELL #: 1H RRCID -> 264256 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8228 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	3321	-0-	-833	-0-	682	1	2639	3	Y	-0-					94
09	4020	X	3249	-0-	-771	-0-	659	1	2589	3	Y	1	1	8			94
							1	9									
10	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	682	1	2973	3	Y	112	1	8			205
							123	9									
11	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	659	1	2932	3	Y	13	89	1			129
							14	9									
12	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	674	1	2266	3	Y	-0-					129
01	2697	X	2562	-0-	-135	-0-	630	1	1855	3	Y	70	89	1			110
							77	9									

GOODRICH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 264400 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7321 - 11678

08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2016 - PLUGGED 08/04/16

KIRKBRIDE A WELL #: 1H RRCID -> 264776 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7108 - 10054

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265135 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7205 - 13158

08	5456	X	3832	-0-	-1624	-0-	679	1	3015	3	N	125	176	1	18	8	107
							138	9									
09	5280	X	3621	-0-	-1659	-0-	655	1	2831	3	N	123	18	8			212
							135	9									
10	5456	X	3281	-0-	-2175	-0-	679	1	2455	3	N	134	175	1	24	8	147
							147	9									
11	4530	X	1606	-0-	-2924	-0-	656	1	843	3	N	97					244
							107	9									
12	4681	X	2374	-0-	-2307	-0-	652	1	1617	3	N	95	165	1			174
							105	9									
*01	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	681	1	3682	3	N	77					251
							85	9									

CGH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265992 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7185 - 12138

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266006 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7370 - 12323

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

LOCKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266008 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7150 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2016 - PLUGGED 08/10/16

LOCKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266361 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7320 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2016 - P/A 08/17/16

4M RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266409 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8514 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10416	X	8603	-0-	-1813	-0-	340 63	1 9	8200	3	Y	57					287
09	9840	X	8003	-0-	-1837	-0-	328 57	1 9	7618	3	Y	52	171	1	2	8	166
10	9982	X	3850	-0-	-6132	-0-	322 45	1 9	3483	3	Y	41	3	8			204
11	8640	X	7417	-0-	-1223	-0-	327 56	1 9	7034	3	Y	51					255
12	7998	X	2527	-0-	-5471	-0-	316 36	1 9	2175	3	Y	33					288
01	7998	X	4891	-0-	-3107	-0-	332 43	1 9	4516	3	Y	39	175	1			152

4M RANCH D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266415 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8830 - 12763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11315	X	9692	-0-	-1623	-0-	340	1	9352	3	Y	-0-					10
09	9900	X	8764	-0-	-1136	-0-	328 1	1 9	8435	3	Y	1	9	1	1	8	1
10	10230	X	9615	-0-	-615	-0-	321 3	1 9	9291	3	Y	3	3	8			1
11	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	329	1	10875	3	Y	-0-					1
12	11706	X	11706	-0-	-0-	-0-	316	1	11390	3	Y	-0-					1
*01	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	333 1	1 9	10276	3	Y	1	1	1			1

CASWELL BOLIN A WELL #: 5H RRCID -> 266765 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7142 - 11899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

CASWELL BOLIN A WELL #: 6H RRCID -> 266773 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 7380 - 12083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

DUNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266775 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7595 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12338	X	10239	-0-	-2099	-0-	679	1	9471	3	N	81	171	1			54
							89	9									
09	12635	X	12635	-0-	-0-	-0-	659	1	11928	3	N	44	2	8			96
							48	9									
10	12338	X	12034	-0-	-304	-0-	681	1	11272	3	N	74	4	8			166
							81	9									
11	11940	X	11265	-0-	-675	-0-	657	1	10510	3	N	89	168	1			87
							98	9									
12	13051	X	11017	-0-	-2034	-0-	648	1	10299	3	N	64					151
							70	9									
01	13051	X	10453	-0-	-2598	-0-	646	1	9741	3	N	60					211
							66	9									

BARZUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266797 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7200 - 12303

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

WILEY MANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267737 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8700 - 15503

08	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	340	1	10158	3	Y	281	214	1	2	8	167
							309	9									
09	2640	X	410	-0-	-2230	-0-	329	1	81	9	Y	74	1	8			240
10	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	340	1	7306	3	Y	203	214	1	8	8	221
							223	9									
11	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	330	1	9354	3	Y	162	217	1			166
							178	9									
12	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	337	1	7554	3	Y	82					248
							90	9									
*01	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	341	1	7094	3	Y	241	325	1			164
							265	9									

LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267744 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8170 - 14023

08	6138	X	1276	-0-	-4862	-0-	681	1	506	3	Y	81	83	1	2	8	108
							89	9									
09	4110	X	1191	-0-	-2919	-0-	660	1	436	3	Y	86	86	1	4	8	104
							95	9									
10	4247	X	3221	-0-	-1026	-0-	680	1	2429	3	Y	102	84	1	11	8	111
							112	9									
11	4110	X	2458	-0-	-1652	-0-	660	1	1702	3	Y	87	159	1			39
							96	9									
12	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	651	1	484	3	Y	-0-					39
*01	864	X	864	-0-	-0-	-0-	680	1	40	3	Y	131	88	1			82
							144	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267745 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8185 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22010	X	21122	-0-	-888	-0-	681	1	20352	3	Y	81	83	1	2	8	108
							89	9									
09	21300	X	19529	-0-	-1771	-0-	660	1	18775	3	Y	85	86	1	3	8	104
							94	9									
10	21886	X	20047	-0-	-1839	-0-	680	1	19260	3	Y	97	84	1	6	8	111
							107	9									
11	22801	X	22801	-0-	-0-	-0-	660	1	22045	3	Y	87	159	1			39
							96	9									
12	22237	X	22237	-0-	-0-	-0-	680	1	21557	3	Y	-0-					39
*01	21395	X	21395	-0-	-0-	-0-	675	1	20576	3	Y	131	88	1			82
							144	9									

WILEY MANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267746 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8575 - 15528

08	12077	X	12077	-0-	-0-	-0-	340	1	11540	3	Y	179	137	1			107
							197	9									
09	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	330	1	11443	3	Y	48	2	8			153
							53	9									
10	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	340	1	12170	3	Y	129	137	1	3	8	142
							142	9									
11	11700	X	10873	-0-	-827	-0-	330	1	10430	3	Y	103	139	1			106
							113	9									
12	12214	X	10688	-0-	-1526	-0-	337	1	10293	3	Y	53					159
							58	9									
01	12555	X	10570	-0-	-1985	-0-	341	1	10060	3	Y	154	208	1			105
							169	9									

HOLZBOG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267760 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8367 - 13566

08	6820	X	4727	-0-	-2093	-0-	678	1	4046	3	N	3	3	8			99
							3	9									
09	6600	X	1943	-0-	-4657	-0-	646	1	1224	3	N	66	7	8			158
							73	9									
10	1984	X	722	-0-	-1262	-0-	680	1	42	9	N	38	162	1	14	8	20
11	4560	X	660	-0-	-3900	-0-	660	1			N	-0-					20
12	2077	X	649	-0-	-1428	-0-	649	1			N	-0-					20
01	2077	X	660	-0-	-1417	-0-	660	1			N	-0-					20

KING B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267762 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8175 - 15877

08	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					10
09	7050	X	-0-	-0-	-7050	-0-					N	-0-					10
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					10
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

GASKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7580 - 12433

08	14074	X	7240	-0-	-6834	-0-	340	1	6835	3	Y	59					181
							65	9									
09	13620	X	7063	-0-	-6557	-0-	330	1	6681	3	Y	47	172	1	2	8	54
							52	9									
10	11997	X	4682	-0-	-7315	-0-	341	1	4291	3	Y	45	4	8			95
							50	9									
11	11070	X	9291	-0-	-1779	-0-	330	1	8883	3	Y	71					166
							78	9									
12	7285	X	3594	-0-	-3691	-0-	324	1	3237	3	Y	30					196
							33	9									
01	7285	X	2592	-0-	-4693	-0-	323	1	2237	3	Y	29	173	1			52
							32	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

JERRY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267777 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7307 - 13495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WITKOWSKI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267779 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7140 - 13243

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

OGLE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267784 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7360 - 13413

08	1984 X	694	-0-	-1290	-0-	680	1	14	9	N	13	174	1	2	8	69
09	1920 X	746	-0-	-1174	-0-	660	1	86	9	N	78	12	8			135
10	1984 X	744	-0-	-1240	-0-	681	1	63	9	N	57	10	8			182
11	1920 X	705	-0-	-1215	-0-	659	1	46	9	N	42					224
12	1984 X	619	-0-	-1365	-0-	569	1	50	9	N	45	175	1			94
*01	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	625	1	2504	3	N	43					137
						47	9									

STALEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267813 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7811 - 12164

08	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	682	1	5337	3	N	79	172	1			32
						87	9									
09	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	656	1	4886	3	N	55	1	8			86
						61	9									
10	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	674	1	4052	3	N	62	2	8			146
						68	9									
11	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	660	1	5241	3	N	53	177	1			22
						58	9									
12	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	670	1	4158	3	N	52					74
						57	9									
*01	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	681	1	5669	3	N	64					138
						70	9									

STALEY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267851 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7929 - 12782

08	10002 X	10002	-0-	-0-	-0-	681	1	9245	3	N	69					128
						76	9									
09	9159 X	9159	-0-	-0-	-0-	660	1	8405	3	N	85	177	1	1	8	35
						94	9									
10	9739 X	9739	-0-	-0-	-0-	372	1	9325	3	N	38	1	8			72
						42	9									
11	7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	637	1	6728	3	N	64					136
						70	9									
12	10075 X	7323	-0-	-2752	-0-	641	1	6661	3	N	19					155
						21	9									
01	10013 X	8613	-0-	-1400	-0-	669	1	7903	3	N	37					192
						41	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

KRAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268015 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7293 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13706	X	13706	-0-	-0-	-0-	13621	3	85	9	N	77					218
09	13516	X	13516	-0-	-0-	-0-	13466	3	50	9	N	45	174	1			89
10	13578	X	13578	-0-	-0-	-0-	13539	3	39	9	N	35	1	8			123
11	13560	X	13560	-0-	-0-	-0-	13526	3	34	9	N	31					154
12	14415	X	13430	-0-	-985	-0-	13389	3	41	9	N	37					191
01	13981	X	13080	-0-	-901	-0-	13033	3	47	9	N	43	180	1			54

KRAMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268092 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7527 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15686	X	13655	-0-	-2031	-0-	681	1	12757	3	N	197	348	1			79
							217	9									
09	15180	X	12757	-0-	-2423	-0-	660	1	11906	3	N	174	177	1	2	8	74
							191	9									
10	13826	X	13554	-0-	-272	-0-	681	1	12658	3	N	195	4	8			265
							215	9									
11	13380	X	13236	-0-	-144	-0-	660	1	12454	3	N	111	173	1			203
							122	9									
12	12896	X	11929	-0-	-967	-0-	661	1	11081	3	N	170	174	1			199
							187	9									
01	12896	X	12507	-0-	-389	-0-	637	1	11728	3	N	129	172	1			156
							142	9									

KRAMER C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268149 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7470 - 12173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268347 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7055 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	4307	-0-	-374	-0-	681	1	3542	3	Y	76	2	8			148
							84	9									
09	4530	X	4216	-0-	-314	-0-	656	1	3488	3	Y	65	2	8			211
							72	9									
10	4681	X	4101	-0-	-580	-0-	680	1	3367	3	Y	49	170	1	6	8	84
							54	9									
11	4530	X	4097	-0-	-433	-0-	657	1	3366	3	Y	67					151
							74	9									
12	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	678	1	3021	3	Y	60					211
							66	9									
01	3472	X	2941	-0-	-531	-0-	635	1	2163	3	Y	130	172	1			169
							143	9									

KRAMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268348 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7590 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17608	X	16482	-0-	-1126	-0-	16461	3	21	9	N	19					171
09	17040	X	15401	-0-	-1639	-0-	15292	3	109	9	N	99	170	1	1	8	99
10	17391	X	15329	-0-	-2062	-0-	15230	3	99	9	N	90	2	8			187
11	15960	X	15003	-0-	-957	-0-	14973	3	30	9	N	27	174	1			40
12	15748	X	15554	-0-	-194	-0-	15459	3	95	9	N	86					126
*01	16170	X	16170	-0-	-0-	-0-	16152	3	18	9	N	16					142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

PIRTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268374 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7155 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	682	1	3760	3	Y	91	2	8			186
							100	9									
09	3750	X	1778	-0-	-1972	-0-	651	1	1051	3	Y	69	5	8			250
							76	9									
10	3596	X	1935	-0-	-1661	-0-	681	1	1213	3	Y	37	170	1	5	8	112
							41	9									
11	4380	X	653	-0-	-3727	-0-	647	1	6	3	Y	-0-					112
12	4216	X	643	-0-	-3573	-0-	643	1			Y	-0-					112
01	4216	X	2285	-0-	-1931	-0-	633	1	1618	3	Y	31					143
							34	9									

GASKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268378 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7665 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	338	1	10815	3	Y	156	174	1			146
							172	9									
09	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	329	1	10237	3	Y	143	173	1	2	8	114
							157	9									
10	13578	X	12472	-0-	-1106	-0-	340	1	11954	3	Y	162	172	1	4	8	100
							178	9									
11	13140	X	6263	-0-	-6877	-0-	330	1	5804	3	Y	117					217
							129	9									
12	13578	X	6995	-0-	-6583	-0-	333	1	6537	3	Y	114	172	1			159
							125	9									
01	12462	X	8547	-0-	-3915	-0-	335	1	8203	3	Y	8					167
							9	9									

POIROT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268429 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8730 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	11606	3			Y	-0-					154
09	13430	X	13430	-0-	-0-	-0-	13430	3			Y	-0-					154
10	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	13205	3	1	9	Y	1	1	8			154
11	13662	X	13662	-0-	-0-	-0-	13599	3	63	9	Y	57					211
12	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	14632	3	15	9	Y	14					225
01	12679	X	12426	-0-	-253	-0-	12406	3	20	9	Y	18					243

KRAMER E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268445 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7758 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

PROCTOR LONG WELL #: 2H RRCID -> 268489 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7200 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17050	X	15503	-0-	-1547	-0-	334	1	15149	3	Y	18	60	1	1	8	22
							20	9									
09	17220	X	7283	-0-	-9937	-0-	290	1	6991	3	Y	2	2	8			22
							2	9									
10	17794	X	3041	-0-	-14753	-0-	340	1	2686	3	Y	14	7	8			29
							15	9									
11	17220	X	13886	-0-	-3334	-0-	324	1	13552	3	Y	9					38
							10	9									
12	19759	X	19759	-0-	-0-	-0-	340	1	19399	3	Y	18					56
							20	9									
*01	18170	X	18170	-0-	-0-	-0-	338	1	17808	3	Y	22	59	1			19
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
POIROT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268502 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8680 - 13393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11781	X	11781	-0-	-0-	-0-	307	1	11421	3	Y	48					196
							53	9									
09	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	13096	3	97	9	Y	88	1	8			283
10	13007	X	13007	-0-	-0-	-0-	121	1	12884	3	Y	2	2	8			283
							2	9									
11	14063	X	14063	-0-	-0-	-0-	340	1	13713	3	Y	9	178	1			114
							10	9									
12	14781	X	14781	-0-	-0-	-0-	14751	3	30	9	Y	27					141
*01	12833	X	12833	-0-	-0-	-0-	284	1	12514	3	Y	32					173
							35	9									

BOEDEKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268663 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7100 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

BOEDEKER B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269314 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7180 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15097	X	12880	-0-	-2217	-0-	681	1	11939	3	N	236	174	1	5	8	220
							260	9									
09	14610	X	12031	-0-	-2579	-0-	660	1	11206	3	N	150	172	1	5	8	193
							165	9									
10	13485	X	12270	-0-	-1215	-0-	682	1	11463	3	N	114	168	1	5	8	134
							125	9									
11	13050	X	11755	-0-	-1295	-0-	659	1	10932	3	N	149					283
							164	9									
12	12090	X	7066	-0-	-5024	-0-	385	1	6605	3	N	69	168	1			184
							76	9									
*01	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	551	1	11999	3	N	59					243
							65	9									

GORDY DOYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269477 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8090 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	2913	-0-	-342	-0-	676	1	2194	3	N	39	2	8			69
							43	9									
09	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	660	1	2884	3	N	52	2	8			119
							57	9									
10	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	681	1	2862	3	N	55	5	8			169
							61	9									
11	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	660	1	2115	3	N	42					211
							46	9									
12	2821	X	2613	-0-	-208	-0-	641	1	1953	3	N	17					228
							19	9									
01	2821	X	2277	-0-	-544	-0-	651	1	1595	3	N	28	169	1			87
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

LAIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269537 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 8735 - 11938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYROCK A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269543 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7750 - 11203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOGUE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269552 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7030 - 11130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

BOEDEKER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269968 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 8049 - 13752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	2459	-0-	-3400	-0-	341 1 381 9		1737	3	N	346	346	1	7	8	196
09	5430	X	3025	-0-	-2405	-0-	328 1 369 9		2328	3	N	335	338	1	12	8	181
10	5208	X	2849	-0-	-2359	-0-	339 1 340 9		2170	3	N	309	349	1	14	8	127
11	4770	X	1569	-0-	-3201	-0-	330 1 309 9		930	3	N	281	177	1			231
12	3007	X	561	-0-	-2446	-0-	302 1 213 9		46	3	N	194	350	1			75
01	3007	X	618	-0-	-2389	-0-	315 1		303	9	N	275	178	1			172

BOEDEKER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270105 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 8140 - 13843

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17856	X	16831	-0-	-1025	-0-	16575	3	256	9	N	233	174	1	5	8	121
09	17250	X	15365	-0-	-1885	-0-	15177	3	188	9	N	171	175	1	6	8	111
10	17019	X	15043	-0-	-1976	-0-	14809	3	234	9	N	213	176	1	9	8	139
11	16470	X	15415	-0-	-1055	-0-	15248	3	167	9	N	152	180	1			111
12	15903	X	15729	-0-	-174	-0-	15456	3	273	9	N	248	183	1			176
01	15903	X	14914	-0-	-989	-0-	14748	3	166	9	N	151	178	1			149

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

KRAMER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270178 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7434 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15748	X	12081	-0-	-3667	-0-	447	1	11634	3	N	-0-					161
09	15240	X	12374	-0-	-2866	-0-	441	1	11932	3	N	1	1	8			161
							1	9									
10	15748	X	13681	-0-	-2067	-0-	457	1	13223	3	N	1	1	8			161
							1	9									
11	13620	X	12468	-0-	-1152	-0-	440	1	12028	3	N	-0-					161
12	13175	X	11555	-0-	-1620	-0-	449	1	11098	3	N	7					168
							8	9									
01	13175	X	10923	-0-	-2252	-0-	448	1	10475	3	N	-0-					168

KRAMER E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270204 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7626 - 12079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6758	X	782	-0-	-5976	-0-	450	1	216	3	N	105	172	1			77
							116	9									
09	6540	X	2876	-0-	-3664	-0-	434	1	2325	3	N	106	2	8			181
							117	9									
10	6758	X	5727	-0-	-1031	-0-	442	1	5153	3	N	120	168	1	4	8	129
							132	9									
11	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	434	1	5264	3	N	96	178	1			47
							106	9									
12	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	427	1	4757	3	N	179	179	1			47
							197	9									
*01	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	431	1	5010	3	N	87					134
							96	9									

SHERRI WILEY A WELL #: 3H RRCID -> 270240 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8450 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8122	X	6225	-0-	-1897	-0-	6225	3			Y	-0-					47
09	7380	X	5709	-0-	-1671	-0-	5709	3			Y	-0-					47
10	6913	X	6588	-0-	-325	-0-	6527	3	61	9	Y	55					102
11	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6530	3	7	9	Y	6	44	1			64
12	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	3			Y	-0-					64
*01	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6809	3	40	9	Y	36	45	1			55

EDWARDS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270380 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8282 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12772	X	11092	-0-	-1680	-0-	11064	3	28	9	Y	25	18	1			17
09	12360	X	10633	-0-	-1727	-0-	10607	3	26	9	Y	24	18	1			23
10	12772	X	10773	-0-	-1999	-0-	10745	3	28	9	Y	25	18	1			30
11	11010	X	10130	-0-	-880	-0-	10106	3	24	9	Y	22	36	1			16
12	10751	X	10751	-0-	-0-	-0-	10722	3	29	9	Y	26	18	1			24
*01	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	11356	3	12	9	Y	11	18	1			17

BREWER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270599 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 7497 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17763	X	9544	-0-	-8219	-0-	682	1	8776	3	Y	78	1	8			136
							86	9									
09	17190	X	11767	-0-	-5423	-0-	660	1	11021	3	Y	78	166	1	3	8	45
							86	9									
10	13113	X	13004	-0-	-109	-0-	678	1	12215	3	Y	101	7	8			139
							111	9									
11	12690	X	8163	-0-	-4527	-0-	655	1	7425	3	Y	75	165	1			49
							83	9									
12	12152	X	9472	-0-	-2680	-0-	673	1	8713	3	Y	78					127
							86	9									
01	12369	X	9042	-0-	-3327	-0-	658	1	8300	3	Y	76	174	1			29
							84	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

BREWER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270605 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7639 - 14842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	682	-0-	-6045	-0-	681	1	1	9	Y	1	1	8			136
09	6510	X	663	-0-	-5847	-0-	660	1	3	9	Y	3	3	8			136
10	6727	X	740	-0-	-5987	-0-	677	1	63	9	Y	57	7	8			186
11	2850	X	667	-0-	-2183	-0-	659	1	8	9	Y	7	176	1			17
12	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	1			Y	-0-					17
*01	859	X	859	-0-	-0-	-0-	681	1	178	9	Y	162					179

KRAMER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270709 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069

08	13346	X	13346	-0-	-0-	-0-	443	1	12880	3	N	21					147
							23	9									
09	12582	X	12582	-0-	-0-	-0-	441	1	12117	3	N	22	1	8			168
							24	9									
10	11361	X	11361	-0-	-0-	-0-	457	1	10865	3	N	35	177	1	2	8	24
							39	9									
11	10740	X	10309	-0-	-431	-0-	440	1	9869	3	N	-0-					24
12	12059	X	6582	-0-	-5477	-0-	448	1	6134	3	N	-0-					24
01	12059	X	6549	-0-	-5510	-0-	430	1	6108	3	N	10					34
							11	9									

BRACKEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270715 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 8243 - 14446

08	18134	X	18134	-0-	-0-	-0-	18025	3	109	9	Y	99					138
09	17250	X	17250	-0-	-0-	-0-	17139	3	111	9	Y	101	116	1			123
10	17382	X	17382	-0-	-0-	-0-	17323	3	59	9	Y	54	117	1			60
11	17185	X	17185	-0-	-0-	-0-	17119	3	66	9	Y	60					120
12	17701	X	17506	-0-	-195	-0-	17423	3	83	9	Y	75	120	1			75
*01	18024	X	18024	-0-	-0-	-0-	17928	3	96	9	Y	87					162

KRAMER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271013 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

PUCCI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271014 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8525 - 12478

08	7285	X	6634	-0-	-651	-0-	216	1	6376	3	Y	38	54	1			72
							42	9									
09	7050	X	6753	-0-	-297	-0-	216	1	6503	3	Y	31					103
							34	9									
10	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	225	1	8152	3	Y	38	56	1			85
							42	9									
11	7050	X	6803	-0-	-247	-0-	211	1	6564	3	Y	25					110
							28	9									
12	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	224	1	7313	3	Y	33	55	1			88
							36	9									
*01	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	219	1	7176	3	Y	37	56	1			69
							41	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

PUCCI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271015 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8601 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	215	1	7352	3	Y	40	58	1			76
							44	9									
09	7290	X	7218	-0-	-72	-0-	216	1	6963	3	Y	35	1	8			110
							39	9									
10	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	225	1	7342	3	Y	41	59	1	1	8	91
							45	9									
11	7290	X	6475	-0-	-815	-0-	211	1	6235	3	Y	26					117
							29	9									
12	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	222	1	7484	3	Y	36	59	1			94
							40	9									
*01	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	224	1	7562	3	Y	39	59	1			74
							43	9									

EDWARDS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271016 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8331 - 12781

08	14782	X	14782	-0-	-0-	-0-	14570	3	212	9	Y	193	142	1			133
09	14456	X	14456	-0-	-0-	-0-	14241	3	215	9	Y	195	141	1			187
10	14725	X	14345	-0-	-380	-0-	14128	3	217	9	Y	197	144	1	1	8	239
11	14250	X	13338	-0-	-912	-0-	13142	3	196	9	Y	178	286	1			131
12	14498	X	14498	-0-	-0-	-0-	14272	3	226	9	Y	205	147	1			189
*01	14931	X	14931	-0-	-0-	-0-	14830	3	101	9	Y	92	147	1			134

BRACKEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271028 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8548 - 10751

08	4092	X	3588	-0-	-504	-0-	3534	3	54	9	Y	49					68
09	3960	X	3959	-0-	-1	-0-	3904	3	55	9	Y	50	57	1			61
10	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3454	3	29	9	Y	26	58	1			29
11	3480	X	2824	-0-	-656	-0-	2791	3	33	9	Y	30					59
12	3100	X	2882	-0-	-218	-0-	2841	3	41	9	Y	37	59	1			37
01	3100	X	2874	-0-	-226	-0-	2827	3	47	9	Y	43					80

EDWARDS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271619 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8405 - 12849

08	12882	X	12882	-0-	-0-	-0-	12854	3	28	9	Y	25	18	1			17
09	12390	X	12273	-0-	-117	-0-	12247	3	26	9	Y	24	18	1			23
10	12803	X	12141	-0-	-662	-0-	12113	3	28	9	Y	25	18	1			30
11	12390	X	10989	-0-	-1401	-0-	10965	3	24	9	Y	22	36	1			16
12	12059	X	7450	-0-	-4609	-0-	7421	3	29	9	Y	26	18	1			24
01	12059	X	6702	-0-	-5357	-0-	6690	3	12	9	Y	11	18	1			17

PUCCI UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271620 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8493 - 12446

08	8990	X	3134	-0-	-5856	-0-	118	1	2968	3	Y	44	63	1			83
							48	9									
09	8700	X	4317	-0-	-4383	-0-	221	1	4055	3	Y	37					120
							41	9									
10	8990	X	277	-0-	-8713	-0-	229	1	48	9	Y	44	65	1			99
11	7920	X	133	-0-	-7787	-0-	101	1	32	9	Y	29					128
12	6727	X	178	-0-	-6549	-0-	135	1	43	9	Y	39	64	1			103
01	4464	X	263	-0-	-4201	-0-	217	1	46	9	Y	42	65	1			80

BLACKMON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272146 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6993 - 13205

08	7564	X	473	-0-	-7091	-0-	450	1	23	9	N	21	1	8			198
09	7320	X	493	-0-	-6827	-0-	435	1	58	9	N	53	176	1	4	8	71
10	6882	X	475	-0-	-6407	-0-	450	1	25	9	N	23	2	8			92
11	6660	X	299	-0-	-6361	-0-	275	1	24	9	N	22					114
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					114
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

FOREE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272148 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7060 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	3714	-0-	-1804	-0-	682	1	3026	3	Y	5					188
							6	9									
09	4110	X	3628	-0-	-482	-0-	658	1	2967	3	Y	3	3	8			188
							3	9									
10	4247	X	3721	-0-	-526	-0-	682	1	3036	3	Y	3	3	8			188
							3	9									
11	4110	X	3375	-0-	-735	-0-	659	1	2716	3	Y	-0-					188
12	3813	X	3008	-0-	-805	-0-	649	1	2359	3	Y	-0-					188
01	3751	X	923	-0-	-2828	-0-	667	1	250	3	Y	5					193
							6	9									

SKINNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272149 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7328 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6882	X	4883	-0-	-1999	-0-	681	1	4123	3	N	72	174	1			114
							79	9									
09	5190	X	4475	-0-	-715	-0-	660	1	3735	3	N	73	1	8			186
							80	9									
10	5363	X	4806	-0-	-557	-0-	681	1	4055	3	N	64	172	1	4	8	74
							70	9									
11	5190	X	4660	-0-	-530	-0-	660	1	3925	3	N	68					142
							75	9									
12	4898	X	4634	-0-	-264	-0-	646	1	3925	3	N	57					199
							63	9									
01	4898	X	3981	-0-	-917	-0-	635	1	3322	3	N	22	174	1			47
							24	9									

THOMAS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272150 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7063 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13981	X	6157	-0-	-7824	-0-	387	1	5734	3	Y	33					227
							36	9									
09	12030	X	7032	-0-	-4998	-0-	494	1	6496	3	Y	38	170	1			95
							42	9									
10	11346	X	8208	-0-	-3138	-0-	333	1	7807	3	Y	62					157
							68	9									
11	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	321	1	7307	3	Y	51					208
							56	9									
12	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	309	1	8274	3	Y	41	174	1			75
							45	9									
*01	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	333	1	8382	3	Y	50					125
							55	9									

THOMAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272187 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7532 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	501	1	8359	3	Y	107	172	1	1	8	117
							118	9									
09	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	462	1	8657	3	Y	106	2	8			221
							117	9									
10	9269	X	5383	-0-	-3886	-0-	326	1	4971	3	Y	78	170	1	3	8	126
							86	9									
11	8970	X	7505	-0-	-1465	-0-	330	1	7056	3	Y	108					234
							119	9									
12	10137	X	1722	-0-	-8415	-0-	312	1	1380	3	Y	27	170	1			91
							30	9									
01	9548	X	294	-0-	-9254	-0-	293	1	1	9	Y	1					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

WALDO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272250 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7110 - 13563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20088	X	18746	-0-	-1342	-0-	18383	3	363	9	Y	330	341	1			44
09	19440	X	18027	-0-	-1413	-0-	17649	3	378	9	Y	344	335	1	1	8	52
10	20088	X	18197	-0-	-1891	-0-	17836	3	361	9	Y	328	171	1	1	8	208
11	19440	X	17509	-0-	-1931	-0-	17214	3	295	9	Y	268	170	1			306
12	18414	X	18300	-0-	-114	-0-	17967	3	333	9	Y	303	336	1			273
01	18414	X	17465	-0-	-949	-0-	17227	3	238	9	Y	216	342	1			147

WEEKS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272262 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7194 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21328	X	18436	-0-	-2892	-0-	18405	3	31	9	Y	28					129
09	20010	X	17664	-0-	-2346	-0-	17635	3	29	9	Y	26	1	8			154
10	19251	X	17109	-0-	-2142	-0-	17080	3	29	9	Y	26	2	8			178
11	18630	X	17864	-0-	-766	-0-	17839	3	25	9	Y	23					201
12	19003	X	17354	-0-	-1649	-0-	7	1	17319	3	Y	25	174	1			52
							28	9									
01	18445	X	17981	-0-	-464	-0-	17959	3	22	9	Y	20					72

WEEKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272264 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7194 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10943	X	480	-0-	-10463	-0-	450	1	30	9	Y	27	1	8			199
09	720	X	447	-0-	-273	-0-	436	1	11	9	Y	10	3	8			206
10	465	X	451	-0-	-14	-0-	450	1	1	9	Y	1	1	8			206
11	450	X	436	-0-	-14	-0-	436	1			Y	-0-					206
12	3100	N	3227	-0-	127	127	445	1	2780	3	Y	2	169	1			39
							2	9									
*01	583	N	456	-0-	-127	-0-	421	1	35	9	Y	32					71

VALKMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272288 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8448 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14198	X	7500	-0-	-6698	-0-	7333	3	167	9	Y	152	117	1			46
09	13740	X	11041	-0-	-2699	-0-	10850	3	191	9	Y	174	119	1	1	8	100
10	14198	X	11349	-0-	-2849	-0-	11197	3	152	9	Y	138	119	1	3	8	116
11	12600	X	-0-	-0-	-12600	-0-					Y	118	120	1			114
12	10881	X	2071	-0-	-8810	-0-	2071	3			Y	-0-					114
01	10881	X	9655	-0-	-1226	-0-	9525	3	130	9	Y	118	120	1			112

PERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272289 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7484 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	680	1	8762	3	N	563	526	1	15	8	209
							619	9									
09	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	660	1	7920	3	N	509	516	1	20	8	182
							560	9									
10	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	679	1	7435	3	N	501	515	1	21	8	147
							551	9									
11	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	634	1	5884	3	N	404	342	1			209
							444	9									
12	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	643	1	5777	3	N	380	509	1			80
							418	9									
*01	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	633	1	5345	3	N	382	341	1			121
							420	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
HOWARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272291 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7262 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11463	X	11463	-0-	-0-	-0-	674	1	10290	3	N	454	519	1	4	8	480
							499	9									
09	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	652	1	10004	3	N	432	339	1	6	8	567
							475	9									
10	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	673	1	10620	3	N	415	526	1	6	8	450
							457	9									
11	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	659	1	9473	3	N	369	347	1			472
							406	9									
12	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	663	1	7278	3	N	330	342	1			460
							363	9									
*01	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	644	1	6674	3	N	238	342	1			356
							262	9									

BLACKMON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272300 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7208 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14410	X	14410	-0-	-0-	-0-	637	1	13650	3	N	112	171	1	6	8	77
							123	9									
09	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	660	1	12164	3	N	126	9	8			194
							139	9									
10	13941	X	13941	-0-	-0-	-0-	579	1	13230	3	N	120	165	1	10	8	139
							132	9									
11	13749	X	13749	-0-	-0-	-0-	13617	3	132	9	N	120	169	1			90
12	13020	X	7442	-0-	-5578	-0-	358	1	6990	3	N	85					175
							94	9									
01	13020	X	6863	-0-	-6157	-0-	585	1	6192	3	N	78	176	1			77
							86	9									

FOREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272301 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7015 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	682	1	2710	3	Y	88	1	8			236
							97	9									
09	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	660	1	2521	3	Y	56	174	1	4	8	114
							62	9									
10	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	682	1	2458	3	Y	81	7	8			188
							89	9									
11	3390	X	2909	-0-	-481	-0-	659	1	2192	3	Y	53	172	1			69
							58	9									
12	3503	X	1225	-0-	-2278	-0-	601	1	583	3	Y	37					106
							41	9									
01	3503	X	485	-0-	-3018	-0-	478	1	7	9	Y	6					112

THOMAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272315 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6896 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10757	X	6474	-0-	-4283	-0-	191	1	6110	3	Y	157	169	1			150
							173	9									
09	10410	X	9031	-0-	-1379	-0-	495	1	8250	3	Y	260	169	1	1	8	240
							286	9									
10	10757	X	8262	-0-	-2495	-0-	333	1	7599	3	Y	300	336	1	1	8	203
							330	9									
11	10410	X	5122	-0-	-5288	-0-	324	1	4582	3	Y	196	167	1			232
							216	9									
12	13020	X	3431	-0-	-9589	-0-	325	1	2854	3	Y	229	344	1			117
							252	9									
01	9331	X	6570	-0-	-2761	-0-	322	1	5963	3	Y	259	176	1			200
							285	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
WHITESIDE WELL #: 6H RRCID -> 272356 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7042 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	681 497	1 9	4179	3	N	452	515	1	16	8	174
09	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	660 502	1 9	6010	3	N	456	528	1	18	8	84
10	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	680 535	1 9	5745	3	N	486	347	1	21	8	202
11	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	660 382	1 9	4863	3	N	347	343	1			206
12	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	642 334	1 9	2920	3	N	304	348	1			162
*01	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	560 367	1 9	3375	3	N	334	347	1			149

VALKMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272357 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8281 - 12477

08	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	13186	3	24	9	Y	22	17	1			7
09	11864	X	11864	-0-	-0-	-0-	11835	3	29	9	Y	26	18	1			15
10	11811	X	11479	-0-	-332	-0-	11457	3	22	9	Y	20	18	1			17
11	12444	X	12444	-0-	-0-	-0-	12424	3	20	9	Y	18	18	1			17
12	15989	X	15989	-0-	-0-	-0-	15989	3			Y	-0-					17
01	11346	X	10883	-0-	-463	-0-	10864	3	19	9	Y	17	18	1			16

VALKMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272358 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 12477

08	10013	X	9609	-0-	-404	-0-	9555	3	54	9	Y	49	38	1			15
09	9690	X	9002	-0-	-688	-0-	8940	3	62	9	Y	56	39	1			32
10	10013	X	8832	-0-	-1181	-0-	8784	3	48	9	Y	44	38	1			38
11	9690	X	8639	-0-	-1051	-0-	8597	3	42	9	Y	38	39	1			37
12	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	10623	3			Y	-0-					37
01	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	8514	3	42	9	Y	38	39	1			36

EDGIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272359 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7280 - 13460

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					176
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272360 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7065 - 10737

08	4495	X	2654	-0-	-1841	-0-	338 81	1 9	2235	3	Y	74	2	8			164
09	4200	X	2985	-0-	-1215	-0-	329 79	1 9	2577	3	Y	72	152	1	3	8	81
10	4340	X	3057	-0-	-1283	-0-	326 128	1 9	2603	3	Y	116	4	8			193
11	3330	X	2064	-0-	-1266	-0-	291 44	1 9	1729	3	Y	40	168	1			65
12	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	218 63	1 9	2869	3	Y	57					122
01	3069	X	482	-0-	-2587	-0-	312 28	1 9	142	3	Y	25					147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
THOMAS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272385 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7033 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		7878	-0-	7878	30131	451	1	7385	3	Y	38	177	1			67
							42	9									
09	37384	X	7253	-0-	-30131	-0-	495	1	6686	3	Y	65	1	8			131
							72	9									
10	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	331	1	8982	3	Y	71	1	8			201
							78	9									
11	8790	X	7373	-0-	-1417	-0-	324	1	6993	3	Y	51	175	1			77
							56	9									
12	9238	X	7026	-0-	-2212	-0-	282	1	6685	3	Y	54					131
							59	9									
01	9238	X	7841	-0-	-1397	-0-	295	1	7491	3	Y	50					181
							55	9									

WALDO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272733 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7306 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19003	X	15449	-0-	-3554	-0-	15272	3	177	9	Y	161	171	1			67
09	17940	X	14762	-0-	-3178	-0-	14569	3	193	9	Y	175	169	1	1	8	72
10	18073	X	15107	-0-	-2966	-0-	14900	3	207	9	Y	188	173	1	1	8	86
11	17250	X	14295	-0-	-2955	-0-	14119	3	176	9	Y	160	172	1			74
12	15686	X	14412	-0-	-1274	-0-	14139	3	273	9	Y	248	171	1			151
01	15438	X	15102	-0-	-336	-0-	14953	3	149	9	Y	135	175	1			111

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272734 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8231 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	457	1	8776	3	Y	18	1	8			62
							20	9									
09	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	432	1	6949	3	Y	22	4	8			80
							24	9									
10	3751	X	3464	-0-	-287	-0-	457	1	2992	3	Y	14	7	8			87
							15	9									
11	8940	X	676	-0-	-8264	-0-	442	1	234	3	Y	-0-					87
12	9238	X	449	-0-	-8789	-0-	430	1	19	9	Y	17	85	1			19
01	9238	X	456	-0-	-8782	-0-	456	1			Y	-0-					19

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272835 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7067 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15531	X	11232	-0-	-4299	-0-	210	1	10790	3	Y	211	177	1	7	8	159
							232	9									
09	15030	X	7811	-0-	-7219	-0-	216	1	7435	3	Y	145	173	1	7	8	124
							160	9									
10	15531	X	10845	-0-	-4686	-0-	124	1	10537	3	Y	167	174	1	10	8	107
							184	9									
11	10860	X	9924	-0-	-936	-0-	26	1	9690	3	Y	189	177	1			119
							208	9									
12	10602	X	9839	-0-	-763	-0-	14	1	9687	3	Y	125	174	1			70
							138	9									
*01	13412	X	13412	-0-	-0-	-0-	13278	3	134	9	Y	122					192

GANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273115 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7313 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12400	X	10859	-0-	-1541	-0-	10629	3	230	9	Y	209	169	1			159
09	11850	X	9977	-0-	-1873	-0-	9769	3	208	9	Y	189	173	1			175
10	11563	X	10300	-0-	-1263	-0-	10169	3	131	9	Y	119	2	8			292
11	11070	X	10177	-0-	-893	-0-	9990	3	187	9	Y	170	173	1			289
12	10726	X	10518	-0-	-208	-0-	10418	3	100	9	Y	91					380
01	10726	X	10252	-0-	-474	-0-	9892	3	360	9	Y	327	177	1			530

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

GANDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273134 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7104 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		592	-0-	592	1343	340	1	252	9	Y	229	169	1			162
09	3491	X	2148	-0-	-1343	-0-	328	1	1695	3	Y	114	2	8			274
							125	9									
10	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	337	1	1113	3	Y	103	171	1	2	8	204
							113	9									
11	570	X	399	-0-	-171	-0-	327	1	72	9	Y	65					269
12	930	N	352	-0-	-578	-0-	315	1	37	9	Y	34	166	1			137
01	930	N	401	-0-	-529	-0-	318	1	83	9	Y	75					212

HARLOW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273136 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7132 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15283	X	119	-0-	-15164	-0-	119	1			Y	-0-					63
09	13200	X	355	-0-	-12845	-0-	92	1	263	3	Y	-0-					63
10	11997	X	-0-	-0-	-11997	-0-					Y	-0-					63
11	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-					63
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273303 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7142 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17205	X	14414	-0-	-2791	-0-	29	1	14047	3	Y	307	354	1	10	8	97
							338	9									
09	15330	X	14418	-0-	-912	-0-	19	1	14084	3	Y	286	173	1	14	8	196
							315	9									
10	15841	X	13672	-0-	-2169	-0-	66	1	13311	3	Y	268	346	1	16	8	102
							295	9									
11	15330	X	13083	-0-	-2247	-0-	12788	3	295	9	Y	268	179	1			191
12	14880	X	8942	-0-	-5938	-0-	69	1	8652	3	Y	201	176	1			216
							221	9									
01	14880	X	3468	-0-	-11412	-0-	217	1	3102	3	Y	135	177	1			174
							149	9									

MCCARTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273311 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7076 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9517	X	8544	-0-	-973	-0-	338	1	7907	3	Y	272	176	1	8	8	164
							299	9									
09	9750	X	7326	-0-	-2424	-0-	329	1	6718	3	Y	254	357	1	9	8	52
							279	9									
10	10075	X	7501	-0-	-2574	-0-	326	1	6916	3	Y	235	9	8			278
							259	9									
11	9750	X	6004	-0-	-3746	-0-	292	1	5486	3	Y	205	344	1			139
							226	9									
12	8773	X	5378	-0-	-3395	-0-	303	1	4815	3	Y	236	179	1			196
							260	9									
*01	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	315	1	8377	3	Y	230	357	1			69
							253	9									

BLACKMON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273355 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7568 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8029	X	6092	-0-	-1937	-0-	449	1	5257	3	Y	351	338	1	17	8	184
							386	9									
09	7770	X	6118	-0-	-1652	-0-	439	1	5280	3	Y	363	354	1	27	8	166
							399	9									
10	7998	X	6169	-0-	-1829	-0-	451	1	5347	3	Y	337	352	1	29	8	122
							371	9									
11	6690	X	3132	-0-	-3558	-0-	400	1	2447	3	Y	259	170	1			211
							285	9									
12	6293	X	5464	-0-	-829	-0-	417	1	4792	3	Y	232	351	1			92
							255	9									
*01	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	445	1	7267	3	Y	288	176	1			204
							317	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

GRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273356 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	442	-0-	-674	-0-	231	1	211	9	Y	192	178	1	6	8	132
09	450	N	316	-0-	-134	-0-	224	1	92	9	Y	84	167	1	4	8	45
10	620	N	256	-0-	-364	-0-	232	1	24	9	Y	22	2	8			65
11	420	N	224	-0-	-196	-0-	224	1			Y	-0-					65
12	310	N	166	-0-	-144	-0-	162	1	4	9	Y	4					69
01	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	1			Y	-0-					69

GRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273372 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6954 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8804	X	7555	-0-	-1249	-0-	341	1	6898	3	Y	287	341	1	9	8	76
							316	9									
09	8070	X	5646	-0-	-2424	-0-	294	1	5096	3	Y	233	175	1	12	8	122
							256	9									
10	8339	X	7485	-0-	-854	-0-	330	1	6862	3	Y	266	169	1	16	8	203
							293	9									
11	8070	X	7290	-0-	-780	-0-	328	1	6719	3	Y	221	176	1			248
							243	9									
12	6386	X	3943	-0-	-2443	-0-	317	1	3486	3	Y	127	340	1			35
							140	9									
01	6386	X	667	-0-	-5719	-0-	316	1	154	3	Y	179	174	1			40
							197	9									

BOEDEKER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273374 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7131 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14632	X	13707	-0-	-925	-0-	13525	3	182	9	N	165	179	1	4	8	84
09	14160	X	12880	-0-	-1280	-0-	12748	3	132	9	N	120	4	8			200
10	14632	X	12225	-0-	-2407	-0-	6	1	12111	3	N	98	174	1	4	8	120
							108	9									
11	13260	X	11600	-0-	-1660	-0-	11444	3	156	9	N	142	178	1			84
12	13454	X	11583	-0-	-1871	-0-	11464	3	119	9	N	108					192
01	13454	X	12021	-0-	-1433	-0-	11937	3	84	9	N	76	176	1			92

WEEKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273418 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7225 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	455	1	6748	3	Y	24					84
							26	9									
09	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	442	1	5276	3	Y	21	1	8			104
							23	9									
10	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	450	1	4279	3	Y	22	2	8			124
							24	9									
11	2250	X	1786	-0-	-464	-0-	442	1	1333	3	Y	10					134
							11	9									
12	7223	X	439	-0-	-6784	-0-	426	1	13	9	Y	12					146
01	7223	X	430	-0-	-6793	-0-	424	1	6	9	Y	5					151

HARLOW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273452 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7734 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	9457	3	73	9	Y	66					165
09	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	8166	3	62	9	Y	56					221
10	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	7990	3	69	9	Y	63	177	1	1	8	106
11	7410	X	7113	-0-	-297	-0-	7051	3	62	9	Y	56					162
12	9300	X	7082	-0-	-2218	-0-	7034	3	48	9	Y	44	171	1			35
01	9300	X	84	-0-	-9216	-0-	71	1	13	9	Y	12					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
HANKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273465 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7079 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	992	-0-	-3410	-0-	340	1	253	3	N	363	524	1	3	8	50
							399	9									
09	3750	X	624	-0-	-3126	-0-	330	1	294	9	N	267	174	1	4	8	139
10	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	330	1	4796	3	N	364	356	1	7	8	140
							400	9									
11	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	320	1	5163	3	N	287	173	1			254
							316	9									
12	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	278	1	3723	3	N	235	352	1			137
							259	9									
01	5518	X	3637	-0-	-1881	-0-	291	1	3046	3	N	273	179	1			231
							300	9									

BROWN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273474 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8232 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		913	-0-	913	2176	450	1	444	3	Y	17	1	8			57
							19	9									
09	2806	X	630	-0-	-2176	-0-	425	1	185	3	Y	18	2	8			73
							20	9									
10	521	X	521	-0-	-0-	-0-	449	1	59	3	Y	12	6	8			79
							13	9									
11	883	X	883	-0-	-0-	-0-	436	1	447	3	Y	-0-					79
12	440	X	440	-0-	-0-	-0-	422	1	18	9	Y	16	78	1			17
*01	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	1			Y	-0-					17

BROWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273476 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8357 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12337	X	12337	-0-	-0-	-0-	457	1	11876	3	Y	4	1	8			13
							4	9									
09	14738	X	14738	-0-	-0-	-0-	427	1	14303	3	Y	7	3	8			17
							8	9									
10	12135	X	12135	-0-	-0-	-0-	396	1	11732	3	Y	6	5	8			18
							7	9									
11	15689	X	15689	-0-	-0-	-0-	429	1	15260	3	Y	-0-					18
12	12487	X	12487	-0-	-0-	-0-	305	1	12178	3	Y	4	18	1			4
							4	9									
*01	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	453	1	9405	3	Y	-0-					4

BEAVERS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273477 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7366 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	682	1	5585	3	Y	38					197
							42	9									
09	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	659	1	5246	3	Y	16	170	1	1	8	42
							18	9									
10	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	682	1	5651	3	Y	40	4	8			78
							44	9									
11	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	660	1	5489	3	Y	30					108
							33	9									
12	6355	X	5648	-0-	-707	-0-	641	1	4988	3	Y	17					125
							19	9									
01	6386	X	6359	-0-	-27	-0-	602	1	5727	3	Y	27					152
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

BEAVERS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273478 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7091 - 11303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12059	X	10685	-0-	-1374	-0-	679	1	9910	3	Y	87					137
							96	9									
09	11340	X	9167	-0-	-2173	-0-	656	1	8452	3	Y	54	1	8			190
							59	9									
10	11191	X	9394	-0-	-1797	-0-	682	1	8626	3	Y	78	174	1	1	8	93
							86	9									
11	10380	X	9617	-0-	-763	-0-	656	1	8878	3	Y	75					168
							83	9									
12	10695	X	10522	-0-	-173	-0-	668	1	9786	3	Y	62	177	1			53
							68	9									
01	10695	X	7761	-0-	-2934	-0-	635	1	7069	3	Y	52					105
							57	9									

BEAVERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273479 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7298 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8773	X	4511	-0-	-4262	-0-	662	1	3762	3	Y	79	1	8			140
							87	9									
09	8490	X	3815	-0-	-4675	-0-	631	1	3111	3	Y	66	1	8			205
							73	9									
10	7998	X	4296	-0-	-3702	-0-	682	1	3494	3	Y	109	174	1	3	8	137
							120	9									
11	6690	X	1350	-0-	-5340	-0-	659	1	655	3	Y	33					170
							36	9									
12	5053	X	644	-0-	-4409	-0-	644	1			Y	-0-					170
01	4526	X	603	-0-	-3923	-0-	600	1	3	9	Y	3					173

BEAVERS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273481 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7467 - 11179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14942	X	11907	-0-	-3035	-0-	681	1	11170	3	Y	51					153
							56	9									
09	14460	X	10382	-0-	-4078	-0-	660	1	9720	3	Y	2	2	8			153
							2	9									
10	14260	X	10581	-0-	-3679	-0-	682	1	9897	3	Y	2	2	8			153
							2	9									
11	13800	X	11415	-0-	-2385	-0-	660	1	10755	3	Y	-0-					153
12	13950	X	10815	-0-	-3135	-0-	682	1	10088	3	Y	41	176	1			18
							45	9									
01	11904	X	11385	-0-	-519	-0-	649	1	10736	3	Y	-0-					18

BELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273609 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 7377 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15562	X	13195	-0-	-2367	-0-	13193	3	2	9	Y	2					127
09	14610	X	12503	-0-	-2107	-0-	12502	3	1	9	Y	1	1	8			127
10	14663	X	12643	-0-	-2020	-0-	12642	3	1	9	Y	1	1	8			127
11	13830	X	11926	-0-	-1904	-0-	11780	3	146	9	Y	133	176	1			84
12	13020	X	11937	-0-	-1083	-0-	11936	3	1	9	Y	1					85
01	13020	X	12433	-0-	-587	-0-	12433	3			Y	-0-					85

BELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273610 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 7770 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11532	X	9051	-0-	-2481	-0-	8985	3	66	9	Y	60					104
09	11160	X	8467	-0-	-2693	-0-	8405	3	62	9	Y	56	1	8			159
10	9393	X	8509	-0-	-884	-0-	8448	3	61	9	Y	55	2	8			212
11	8880	X	7964	-0-	-916	-0-	7941	3	23	9	Y	21	176	1			57
12	9083	X	2991	-0-	-6092	-0-	2979	3	12	9	Y	11					68
01	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					Y	4					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
GREGORY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273645 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7478 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16337	X	14485	-0-	-1852	-0-	224	1	14241	3	Y	18	174	1	2	8	47
							20	9									
09	13283	X	13283	-0-	-0-	-0-	217	1	12986	3	Y	73	13	8			107
							80	9									
10	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	12986	3	17	9	Y	15	13	8			109
11	14010	X	12032	-0-	-1978	-0-	12031	3	1	9	Y	1					110
12	14477	X	10947	-0-	-3530	-0-	10875	3	72	9	Y	65					175
01	14477	X	12379	-0-	-2098	-0-	12323	3	56	9	Y	51	176	1			50

GREGORY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273646 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7235 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	X	1144	-0-	-1398	-0-	224	1	847	3	Y	66	171	1	8	8	25
							73	9									
09	2460	X	1143	-0-	-1317	-0-	194	1	945	3	Y	4	1	8			28
							4	9									
10	2542	X	219	-0-	-2323	-0-	219	1			Y	-0-					28
11	2460	X	2185	-0-	-275	-0-	214	1	1971	3	Y	-0-					28
12	3875	X	2292	-0-	-1583	-0-	225	1	2067	3	Y	-0-					28
01	1178	X	272	-0-	-906	-0-	224	1	48	9	Y	44					72

MATADOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273647 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7559 - 12021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11811	X	8296	-0-	-3515	-0-	8276	3	20	9	N	18	167	1	4	8	25
09	11790	X	5447	-0-	-6343	-0-	5416	3	31	9	N	28	6	8			47
10	12510	X	12510	-0-	-0-	-0-	226	1	12249	3	N	32	9	8			70
							35	9									
11	14211	X	14211	-0-	-0-	-0-	122	1	14070	3	N	17					87
							19	9									
12	14980	X	14980	-0-	-0-	-0-	14968	3	12	9	N	11					98
*01	14272	X	14272	-0-	-0-	-0-	14259	3	13	9	N	12					110

CONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273648 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7210 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17856	X	15135	-0-	-2721	-0-	15135	3			Y	-0-					150
09	16440	X	14690	-0-	-1750	-0-	14620	3	70	9	Y	64	169	1	10	8	35
10	15531	X	14459	-0-	-1072	-0-	14408	3	51	9	Y	46	16	8			65
11	15030	X	13144	-0-	-1886	-0-	13138	3	6	9	Y	5					70
12	15159	X	11878	-0-	-3281	-0-	34	1	11835	3	Y	8					78
							9	9									
01	15159	X	13638	-0-	-1521	-0-	91	1	13506	3	Y	37					115
							41	9									

CONLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273649 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7193 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10230	X	9795	-0-	-435	-0-	452	1	9322	3	Y	19	170	1	11	8	47
							21	9									
09	9930	X	9230	-0-	-700	-0-	441	1	8757	3	Y	29	4	8			72
							32	9									
10	10385	X	8836	-0-	-1549	-0-	457	1	8379	3	Y	-0-					72
11	10050	X	8984	-0-	-1066	-0-	442	1	8542	3	Y	-0-					72
12	10013	X	6826	-0-	-3187	-0-	455	1	6371	3	Y	-0-					72
01	9796	X	7753	-0-	-2043	-0-	426	1	7261	3	Y	60					132
							66	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
EDGIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273650 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7232 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14198	X	9762	-0-	-4436	-0-	433	1	9275	3	N	49	7	8			199
							54	9									
09	13110	X	10343	-0-	-2767	-0-	432	1	9863	3	N	44	169	1	10	8	64
							48	9									
10	11439	X	9714	-0-	-1725	-0-	450	1	9201	3	N	57	11	8			110
							63	9									
11	9930	X	9271	-0-	-659	-0-	435	1	8786	3	N	45					155
							50	9									
12	10664	X	9371	-0-	-1293	-0-	373	1	8910	3	N	80	178	1			57
							88	9									
01	10664	X	10255	-0-	-409	-0-	446	1	9721	3	N	80					137
							88	9									

RUCKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273652 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7057 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	71	1	6377	3	Y	64					149
							70	9									
09	5850	X	5208	-0-	-642	-0-	318	1	4838	3	Y	47	1	8			195
							52	9									
10	6200	X	4344	-0-	-1856	-0-	276	1	4029	3	Y	35	177	1	1	8	52
							39	9									
11	6210	X	4258	-0-	-1952	-0-	30	1	4184	3	Y	40					92
							44	9									
12	5549	X	3778	-0-	-1771	-0-	294	1	3418	3	Y	60					152
							66	9									
01	5549	X	2108	-0-	-3441	-0-	312	1	1768	3	Y	25					177
							28	9									

RONALD WELL #: 1H RRCID -> 273653 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7280 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	2971	-0-	-811	-0-	456	1	2413	3	Y	93	1	8			158
							102	9									
09	3660	X	2573	-0-	-1087	-0-	426	1	2085	3	Y	56	171	1	1	8	42
							62	9									
10	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	239	1	4640	3	Y	107	1	8			148
							118	9									
11	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6522	3	97	9	Y	88					236
12	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6095	3	107	9	Y	97	176	1			157
*01	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7096	3	75	9	Y	68	174	1			51

RONALD WELL #: 2H RRCID -> 273654 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7171 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8463	X	7526	-0-	-937	-0-	7368	3	158	9	Y	144	170	1	1	8	125
09	8190	X	6570	-0-	-1620	-0-	6434	3	136	9	Y	124	181	1	2	8	66
10	8463	X	6664	-0-	-1799	-0-	6510	3	154	9	Y	140	2	8			204
11	7740	X	6199	-0-	-1541	-0-	6055	3	144	9	Y	131	170	1			165
12	6510	X	5770	-0-	-740	-0-	5648	3	122	9	Y	111	173	1			103
01	6510	X	6349	-0-	-161	-0-	6257	3	92	9	Y	84					187

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
COTHREN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273999 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 8233 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16780	X	16780	-0-	-0-	-0-	16750	3	30	9	N	27					179
09	13260	X	10583	-0-	-2677	-0-	406	1	10158	3	N	17	2	8			194
							19	9									
10	16868	X	16868	-0-	-0-	-0-	78	1	16768	3	N	20	170	1	2	8	42
							22	9									
11	16266	X	16266	-0-	-0-	-0-	16241	3	25	9	N	23					65
12	16644	X	16644	-0-	-0-	-0-	16619	3	25	9	N	23					88
01	16523	X	16494	-0-	-29	-0-	16468	3	26	9	N	24					112

HARLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274108 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7356 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		9058	-0-	9058	25593	132	1	8728	3	Y	180	175	1			183
							198	9									
09	34346	X	8753	-0-	-25593	-0-	132	1	8432	3	Y	172	170	1	2	8	183
							189	9									
10	9300	X	6833	-0-	-2467	-0-	136	1	6532	3	Y	150	172	1	4	8	157
							165	9									
11	8850	X	8743	-0-	-107	-0-	132	1	8428	3	Y	166	178	1			145
							183	9									
12	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	131	1	7245	3	Y	156	171	1			130
							172	9									
01	7533	X	6359	-0-	-1174	-0-	133	1	6093	3	Y	121	143	1			108
							133	9									

ALLRED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274109 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7225 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	1	8	58
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

HARLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274110 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 8181 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9765	X	5254	-0-	-4511	-0-	134	1	4846	3	Y	249	350	1			197
							274	9									
09	8640	X	5621	-0-	-3019	-0-	132	1	5236	3	Y	230	174	1	1	8	252
							253	9									
10	6572	X	4408	-0-	-2164	-0-	122	1	4025	3	Y	237	353	1	1	8	135
							261	9									
11	5520	X	5143	-0-	-377	-0-	130	1	4811	3	Y	184	176	1			143
							202	9									
12	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	63	1	5226	3	Y	123					266
							135	9									
*01	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	128	1	3827	3	Y	37	175	1			128
							41	9									

ALLRED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274111 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7260 - 12722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10726	X	7848	-0-	-2878	-0-	681	1	7033	3	Y	122	171	1	1	8	172
							134	9									
09	8520	X	7166	-0-	-1354	-0-	658	1	6407	3	Y	92	169	1	3	8	92
							101	9									
10	7502	X	7379	-0-	-123	-0-	678	1	6570	3	Y	119	4	8			207
							131	9									
11	7590	X	6545	-0-	-1045	-0-	650	1	5797	3	Y	89	173	1			123
							98	9									
12	7843	X	7159	-0-	-684	-0-	678	1	6375	3	Y	96	174	1			45
							106	9									
01	7843	X	5076	-0-	-2767	-0-	607	1	4397	3	Y	65					110
							72	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
RUCKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274114 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7274 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10571	X	5116	-0-	-5455	-0-	225	1	4763	3	Y	116	175	1	1	8	69
							128	9									
09	9720	X	5881	-0-	-3839	-0-	242	1	5504	3	Y	123	2	8			190
							135	9									
10	9796	X	4066	-0-	-5730	-0-	271	1	3708	3	Y	79	177	1	2	8	90
							87	9									
11	8820	X	6379	-0-	-2441	-0-	165	1	5998	3	Y	196	171	1			115
							216	9									
12	8494	X	7812	-0-	-682	-0-	65	1	7626	3	Y	110					225
							121	9									
*01	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	24	1	9206	3	Y	192	360	1			57
							211	9									

RUCKER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274217 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7540 - 12170

08	9486	X	8329	-0-	-1157	-0-	8227	3	102	9	Y	93	172	1	1	8	108
09	8490	X	7612	-0-	-878	-0-	7515	3	97	9	Y	88	1	8			195
10	8773	X	8379	-0-	-394	-0-	8292	3	87	9	Y	79	173	1	2	8	99
11	8070	X	7668	-0-	-402	-0-	7571	3	97	9	Y	88					187
12	8339	X	6825	-0-	-1514	-0-	6748	3	77	9	Y	70	179	1			78
01	8370	X	7379	-0-	-991	-0-	7302	3	77	9	Y	70					148

RUCKER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274219 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6990 - 10725

08	7688	X	6238	-0-	-1450	-0-	6154	3	84	9	Y	76	172	1	1	8	86
09	7440	X	5065	-0-	-2375	-0-	4985	3	80	9	Y	73	1	8			158
10	7502	X	5422	-0-	-2080	-0-	5337	3	85	9	Y	77	170	1	1	8	64
11	6240	X	5456	-0-	-784	-0-	5367	3	89	9	Y	81					145
12	5921	X	5393	-0-	-528	-0-	13	1	5308	3	Y	65	175	1			35
							72	9									
*01	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6020	3	80	9	Y	73					108

RUCKER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274352 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7040 - 10306

08	8990	X	7650	-0-	-1340	-0-	7545	3	105	9	Y	95	167	1	1	8	89
09	7950	X	7149	-0-	-801	-0-	7049	3	100	9	Y	91	2	8			178
10	8215	X	6462	-0-	-1753	-0-	6395	3	67	9	Y	61	172	1	1	8	66
11	7680	X	5379	-0-	-2301	-0-	5296	3	83	9	Y	75					141
12	7936	X	2557	-0-	-5379	-0-	209	1	2289	3	Y	54					195
							59	9									
01	7657	X	350	-0-	-7307	-0-	202	1	131	3	Y	15	178	1			32
							17	9									

BLACKMON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274525 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7012 - 12454

08	10478	X	8635	-0-	-1843	-0-	457	1	7713	3	Y	423	353	1	21	8	198
							465	9									
09	10140	X	9993	-0-	-147	-0-	441	1	9069	3	Y	439	355	1	32	8	250
							483	9									
10	10478	X	9078	-0-	-1400	-0-	456	1	8179	3	Y	403	337	1	35	8	281
							443	9									
11	10140	X	7280	-0-	-2860	-0-	440	1	6460	3	Y	345	510	1			116
							380	9									
12	7905	X	5161	-0-	-2744	-0-	427	1	4404	3	Y	300	347	1			69
							330	9									
01	7905	X	5894	-0-	-2011	-0-	430	1	5226	3	Y	216	176	1			109
							238	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

GRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274529 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6954 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13330	X	12464	-0-	-866	-0-	12205	3	259	9	Y	235	353	1	7	8	67
09	12930	X	11168	-0-	-1762	-0-	10947	3	221	9	Y	201	166	1	10	8	92
10	13361	X	9559	-0-	-3802	-0-	66	1	9326	3	Y	152	170	1	9	8	65
							167	9									
11	12570	X	2719	-0-	-9851	-0-	295	1	2332	3	Y	84					149
							92	9									
12	10137	X	310	-0-	-9827	-0-	279	1	31	9	Y	28					177
01	10137	X	190	-0-	-9947	-0-	178	1	12	9	Y	11	168	1			20

LAWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274593 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7659 - 13871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9951	X	7037	-0-	-2914	-0-	341	1	6466	3	N	209	173	1	11	8	204
							230	9									
09	9240	X	5840	-0-	-3400	-0-	328	1	5345	3	N	152	174	1	12	8	170
							167	9									
10	9362	X	1147	-0-	-8215	-0-	335	1	781	3	N	28	3	8			195
							31	9									
11	9060	X	8170	-0-	-890	-0-	320	1	7665	3	N	168	170	1			193
							185	9									
12	6975	X	5378	-0-	-1597	-0-	325	1	4846	3	N	188	169	1			212
							207	9									
01	6975	X	5714	-0-	-1261	-0-	307	1	5217	3	N	173	180	1			205
							190	9									

HARLOW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274687 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7490 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	4223	-0-	-1047	-0-	134	1	3817	3	Y	247	351	1			167
							272	9									
09	3870	X	2367	-0-	-1503	-0-	129	1	2011	3	Y	206	176	1			197
							227	9									
10	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	43	1	5327	3	Y	372	357	1	2	8	210
							409	9									
11	5190	X	302	-0-	-4888	-0-	129	1	173	9	Y	157	173	1			194
12	2480	X	158	-0-	-2322	-0-	115	1	43	9	Y	39	171	1			62
01	2480	X	374	-0-	-2106	-0-	109	1	265	9	Y	241	175	1			128

PULLEN WELL #: 1H RRCID -> 274722 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7195 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6169	X	5574	-0-	-595	-0-	338	1	5043	3	N	175	349	1	1	8	59
							193	9									
09	5640	X	4880	-0-	-760	-0-	245	1	4475	3	N	145	165	1	2	8	37
							160	9									
10	5208	X	4261	-0-	-947	-0-	299	1	3771	3	N	174	2	8			209
							191	9									
11	5400	X	4156	-0-	-1244	-0-	292	1	3720	3	N	131	175	1			165
							144	9									
12	4805	X	4114	-0-	-691	-0-	321	1	3655	3	N	125	176	1			114
							138	9									
01	4805	X	4138	-0-	-667	-0-	294	1	3767	3	N	70					184
							77	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
CLEARFORK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274770 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7231 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	11500	3	296	9	N	269	339	1	4	8	215
09	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	32	1	9502	3	N	259	347	1	5	8	122
							285	9									
10	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	9937	3	286	9	N	260	170	1	7	8	205
11	9210	X	8972	-0-	-238	-0-	8722	3	250	9	N	227	175	1			257
12	11780	X	8932	-0-	-2848	-0-	8683	3	249	9	N	226	348	1			135
01	11780	X	7681	-0-	-4099	-0-	67	1	7401	3	N	194	174	1			155
							213	9									

CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274810 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 8094 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24320	X	24320	-0-	-0-	-0-	24300	3	20	9	Y	18					80
09	21990	X	20721	-0-	-1269	-0-	135	1	20566	3	Y	18	1	8			97
							20	9									
10	22723	X	20049	-0-	-2674	-0-	97	1	19843	3	Y	99	165	1	3	8	28
							109	9									
11	21990	X	21578	-0-	-412	-0-	21528	3	50	9	Y	45					73
12	24335	X	21905	-0-	-2430	-0-	21892	3	13	9	Y	12					85
01	24335	X	6036	-0-	-18299	-0-	199	1	5837	3	Y	-0-					85

RONALD WELL #: 3H RRCID -> 275169 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7145 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7812	X	7225	-0-	-587	-0-	449	1	6537	3	Y	217	177	1	2	8	146
							239	9									
09	7470	X	5989	-0-	-1481	-0-	420	1	5393	3	Y	160	171	1	2	8	133
							176	9									
10	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	409	1	6868	3	Y	224	174	1	3	8	180
							246	9									
11	6990	X	6865	-0-	-125	-0-	434	1	6227	3	Y	185	180	1			185
							204	9									
12	7223	X	6422	-0-	-801	-0-	447	1	5826	3	Y	135	172	1			148
							149	9									
01	7347	X	5199	-0-	-2148	-0-	422	1	4690	3	Y	79	171	1			56
							87	9									

R. DONALD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275195 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7547 - 14259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26598	X	2191	-0-	-24407	-0-	340	1	1837	3	Y	13	1	8			134
							14	9									
09	2940	X	1220	-0-	-1720	-0-	327	1	890	3	Y	3	3	8			134
							3	9									
10	1550	X	669	-0-	-881	-0-	338	1	321	3	Y	9	9	8			134
							10	9									
11	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	330	1	6565	3	Y	180	174	1			140
							198	9									
12	3100	N	17567	-0-	14467	14467	187	1	17256	3	Y	113	169	1			84
							124	9									
*01	3100	N	24574	-0-	21474	35941	24516	3	58	9	Y	53					137

SILK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275196 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7803 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	T. A.		942	-0-	942	942	399	1	543	9	N	494	6	8			540
11	T. A.		865	-0-	865	1807	659	1	206	9	N	187	345	1			382
12	2610	X	803	-0-	-1807	-0-	639	1	164	9	N	149	169	1			362
*01	648	X	648	-0-	-0-	-0-	641	1	7	9	N	6	178	1			190

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
CLOWER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275198 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8286 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13702	X	9009	-0-	-4693	-0-	340	1	8648	3	Y	19	1	8			80
							21	9									
09	13260	X	2668	-0-	-10592	-0-	290	1	2357	3	Y	19	2	8			97
							21	9									
10	13702	X	9376	-0-	-4326	-0-	341	1	8922	3	Y	103	165	1	7	8	28
							113	9									
11	13230	X	9504	-0-	-3726	-0-	329	1	9125	3	Y	45					73
							50	9									
12	11005	X	5660	-0-	-5345	-0-	313	1	5334	3	Y	12					85
							13	9									
01	9362	X	5813	-0-	-3549	-0-	310	1	5503	3	Y	-0-					85

LYNCH BERKLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275319 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8289 - 14491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16771	X	16230	-0-	-541	-0-	682	1	15451	3	Y	88	1	8			172
							97	9									
09	16230	X	15930	-0-	-300	-0-	659	1	15174	3	Y	88	164	1	4	8	92
							97	9									
10	16771	X	16542	-0-	-229	-0-	682	1	15750	3	Y	100	171	1	8	8	13
							110	9									
11	16230	X	15707	-0-	-523	-0-	660	1	14958	3	Y	81					94
							89	9									
12	15810	X	15695	-0-	-115	-0-	680	1	14929	3	Y	78					172
							86	9									
01	15810	X	9830	-0-	-5980	-0-	667	1	9041	3	Y	111	169	1			114
							122	9									

LYNCH BERKLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275321 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8175 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10633	X	2423	-0-	-8210	-0-	675	1	1616	3	Y	120	1	8			146
							132	9									
09	10290	X	6389	-0-	-3901	-0-	660	1	5569	3	Y	145	171	1	3	8	117
							160	9									
10	11221	X	11221	-0-	-0-	-0-	682	1	10387	3	Y	138	164	1	9	8	82
							152	9									
11	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	660	1	9445	3	Y	117					199
							129	9									
12	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	674	1	9817	3	Y	84	164	1			119
							92	9									
*01	18156	X	18156	-0-	-0-	-0-	663	1	17338	3	Y	141	166	1			94
							155	9									

ROCKHILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275370 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7813 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13392	X	12483	-0-	-909	-0-	341	1	11834	3	N	280	172	1	10	8	165
							308	9									
09	12780	X	11787	-0-	-993	-0-	329	1	11229	3	N	208	179	1	12	8	182
							229	9									
10	13206	X	11854	-0-	-1352	-0-	338	1	11311	3	N	186	172	1	14	8	182
							205	9									
11	12450	X	11770	-0-	-680	-0-	323	1	11235	3	N	193	175	1			200
							212	9									
12	12028	X	11566	-0-	-462	-0-	324	1	11047	3	N	177	179	1			198
							195	9									
01	12028	X	10236	-0-	-1792	-0-	312	1	9752	3	N	156	182	1			172
							172	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
R. DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275372 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7653 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26009	X	24835	-0-	-1174	-0-	24572	3	263	9	Y	239	171	1			225
09	22888	X	22888	-0-	-0-	-0-	22672	3	216	9	Y	196	174	1	2	8	245
10	24831	X	23014	-0-	-1817	-0-	22765	3	249	9	Y	226	350	1	2	8	119
11	24030	X	21754	-0-	-2276	-0-	21542	3	212	9	Y	193	173	1			139
12	24242	X	8208	-0-	-16034	-0-	258	1	7797	3	Y	139	168	1			110
							153	9									
01	24242	X	5705	-0-	-18537	-0-	328	1	5261	3	Y	105					215
							116	9									

LYNCH BERKLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276902 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8004 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25389	X	20126	-0-	-5263	-0-	20092	3	34	9	N	31					80
09	23760	X	18677	-0-	-5083	-0-	18619	3	58	9	N	53	1	8			132
10	23591	X	17900	-0-	-5691	-0-	17843	3	57	9	N	52	2	8			182
11	20100	X	18268	-0-	-1832	-0-	18211	3	57	9	N	52	177	1			57
12	21274	X	21274	-0-	-0-	-0-	21219	3	55	9	N	50					107
*01	20421	X	20421	-0-	-0-	-0-	20362	3	59	9	N	54					161

PROCTOR LONG WELL #: 3H RRCID -> 277112 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 789 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PROCTOR LONG WELL #: 4H RRCID -> 277115 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRITE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277301 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7076 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17746	X	17746	-0-	-0-	-0-	4	1	17460	3	N	256	178	1	16	8	162
							282	9									
09	17273	X	17273	-0-	-0-	-0-	17053	3	220	9	N	200	168	1	15	8	179
10	13445	X	13445	-0-	-0-	-0-	275	1	12990	3	N	164	177	1	19	8	147
							180	9									
11	15732	X	15732	-0-	-0-	-0-	287	1	15259	3	N	169	171	1			145
							186	9									
12	16523	X	4901	-0-	-11622	-0-	324	1	4463	3	N	104	171	1			78
							114	9									
01	16523	X	15783	-0-	-740	-0-	340	1	15331	3	N	102					180
							112	9									

LOCKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277302 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 938 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2016 - P/A 08/17/16

LOCKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277303 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 937 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2016 - P/A 08/10/16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

DENNIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277305 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 926 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2016 - P/A 08/18/16														

DENNIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277306 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2016 - P/A 08/18/16														

DENNIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277307 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2016 - P/A 08/18/16														

LYNCH BERKLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277377 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8000 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	681	1	9000	3	N	32	2	8			47
							35	9									
09	8280	X	3253	-0-	-5027	-0-	660	1	2568	3	N	23	3	8			67
							25	9									
10	10168	X	709	-0-	-9459	-0-	678	1	31	9	N	28	5	8			90
11	9840	X	658	-0-	-9182	-0-	658	1			N	-0-					90
12	7657	X	2386	-0-	-5271	-0-	656	1	1730	3	N	-0-					90
01	7657	X	7414	-0-	-243	-0-	675	1	6739	3	N	-0-					90

BRITE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277751 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7378 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16880	X	16880	-0-	-0-	-0-	340	1	15684	3	N	778	522	1	49	8	261
							856	9									
09	33617	X	33617	-0-	-0-	-0-	330	1	32086	3	N	1092	1037	1	84	8	232
							1201	9									
10	25990	X	25990	-0-	-0-	-0-	325	1	25016	3	N	590	518	1	68	8	236
							649	9									
11	17996	X	17996	-0-	-0-	-0-	320	1	17207	3	N	426	514	1			148
							469	9									
12	13301	X	13301	-0-	-0-	-0-	318	1	12715	3	N	244	353	1			39
							268	9									
01	13020	X	3829	-0-	-9191	-0-	333	1	3411	3	N	77					116
							85	9									

STALLWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277792 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7979 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18662	X	18526	-0-	-136	-0-	18487	3	39	9	Y	35					79
09	18060	X	17939	-0-	-121	-0-	17899	3	40	9	Y	36	1	8			114
10	18662	X	16762	-0-	-1900	-0-	16726	3	36	9	Y	33	3	8			144
11	18060	X	15528	-0-	-2532	-0-	15520	3	8	9	Y	7					151
12	18228	X	15347	-0-	-2881	-0-	15347	3			Y	-0-					151
01	18228	X	14394	-0-	-3834	-0-	14394	3			Y	-0-					151

BRACKEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277826 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
KRAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277827 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 1244 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAT DOG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277828 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7303 - 13005

08	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	422	1	8441	3	N	402	522	1	15	8	106
							442	9									
09	10933	X	10933	-0-	-0-	-0-	353	1	10181	3	N	363	339	1	22	8	108
							399	9									
10	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	449	1	10926	3	N	385	346	1	26	8	121
							424	9									
11	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	429	1	8124	3	N	224	165	1			180
							246	9									
12	10912	X	9939	-0-	-973	-0-	422	1	9273	3	N	222	178	1			224
							244	9									
*01	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	437	1	10418	3	N	220	351	1			93
							242	9									

FAT DOG A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277831 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7235 - 11977

08	17512	X	17512	-0-	-0-	-0-	17007	3	505	9	Y	459	531	1	17	8	91
09	18480	X	18480	-0-	-0-	-0-	18040	3	440	9	Y	400	354	1	24	8	113
10	12993	X	12993	-0-	-0-	-0-	168	1	12472	3	Y	321	170	1	21	8	243
							353	9									
11	18488	X	18488	-0-	-0-	-0-	329	1	17772	3	Y	352	519	1			76
							387	9									
12	18197	X	12207	-0-	-5990	-0-	337	1	11569	3	Y	274	175	1			175
							301	9									
01	18197	X	5922	-0-	-12275	-0-	326	1	5363	3	Y	212	179	1			208
							233	9									

FAT DOG C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277871 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6935 - 10717

08	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	442	1	4607	3	Y	242	176	1	9	8	187
							266	9									
09	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	437	1	10430	3	Y	289	343	1	17	8	116
							318	9									
10	14376	X	14376	-0-	-0-	-0-	456	1	13621	3	Y	272	175	1	18	8	195
							299	9									
11	15793	X	15793	-0-	-0-	-0-	438	1	15101	3	Y	231	177	1			249
							254	9									
12	13428	X	13428	-0-	-0-	-0-	427	1	12780	3	Y	201	351	1			99
							221	9									
*01	13209	X	13209	-0-	-0-	-0-	423	1	12579	3	Y	188	177	1			110
							207	9									

FAT DOG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277872 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7292 - 10594

08	15319	X	15319	-0-	-0-	-0-	14910	3	409	9	Y	372	355	1	13	8	282
09	19293	X	19293	-0-	-0-	-0-	18926	3	367	9	Y	334	520	1	20	8	76
10	23788	X	23788	-0-	-0-	-0-	23361	3	427	9	Y	388	169	1	26	8	269
11	22157	X	22157	-0-	-0-	-0-	21792	3	365	9	Y	332	519	1			82
12	19902	X	19572	-0-	-330	-0-	19210	3	362	9	Y	329	176	1			235
01	21700	X	19529	-0-	-2171	-0-	19335	3	194	9	Y	176	349	1			62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

BRITE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277873 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7453 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	340	1	10122	3	N	614	696	1	39	8	100
							675	9									
09	14964	X	14964	-0-	-0-	-0-	330	1	13961	3	N	612	527	1	47	8	138
							673	9									
10	7192	X	7055	-0-	-137	-0-	325	1	6249	3	N	437	340	1	50	8	185
							481	9									
11	6960	X	5662	-0-	-1298	-0-	321	1	4986	3	N	323	342	1			166
							355	9									
12	10943	X	2374	-0-	-8569	-0-	314	1	1793	3	N	243	353	1			56
							267	9									
01	10943	X	631	-0-	-10312	-0-	312	1	81	3	N	216	169	1			103
							238	9									

BRITE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277874 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7308 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22924	X	22924	-0-	-0-	-0-	22480	3	444	9	N	404	349	1	25	8	148
09	27243	X	27243	-0-	-0-	-0-	26857	3	386	9	N	351	344	1	27	8	128
10	30060	X	30060	-0-	-0-	-0-	29684	3	376	9	N	342	350	1	39	8	81
11	29193	X	29193	-0-	-0-	-0-	28934	3	259	9	N	235	176	1			140
12	31266	X	31266	-0-	-0-	-0-	31045	3	221	9	N	201	178	1			163
*01	28939	X	28939	-0-	-0-	-0-	28694	3	245	9	N	223	349	1			37

STALLWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277875 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8316 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12121	X	8301	-0-	-3820	-0-	339	1	7798	3	Y	149	171	1			61
							164	9									
09	11730	X	4894	-0-	-6836	-0-	239	1	4556	3	Y	90					151
							99	9									
10	15902	X	15902	-0-	-0-	-0-	193	1	15538	3	Y	155	175	1	1	8	130
							171	9									
11	18869	X	18869	-0-	-0-	-0-	18726	3	143	9	Y	130	176	1			84
12	17024	X	17024	-0-	-0-	-0-	16878	3	146	9	Y	133	173	1			44
*01	14926	X	14926	-0-	-0-	-0-	14808	3	118	9	Y	107					151

FAT DOG C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277888 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7198 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16802	X	16802	-0-	-0-	-0-	454	1	15910	3	Y	398	529	1	14	8	80
							438	9									
09	16101	X	16101	-0-	-0-	-0-	440	1	15308	3	Y	321	168	1	19	8	214
							353	9									
10	12589	X	12589	-0-	-0-	-0-	451	1	11790	3	Y	316	347	1	21	8	162
							348	9									
11	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	440	1	6412	3	Y	158	170	1			150
							174	9									
12	14942	X	2426	-0-	-12516	-0-	431	1	1845	3	Y	136	176	1			110
							150	9									
01	14942	X	3674	-0-	-11268	-0-	441	1	3090	3	Y	130	178	1			62
							143	9									

CASWELL BOLIN A WELL #: 7H RRCID -> 278416 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
G & F OIL, INC. 292000
WHITE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208874 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6800 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIND DANCER WELL #: 1H RRCID -> 225879 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6184 - 6770

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

HICKMAN WELL #: 5 RRCID -> 243959 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4976 - 5010

08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	464	2	6	9	N	5					209
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	410	2	3	9	N	3					212
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	264	2	2	9	N	2					214
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	269	2	3	9	N	3					217
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	176	2	8	9	N	7					224
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					224

CARTER WELL #: 9 RRCID -> 281680 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4164 - 4378

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARDNER PRODUCTION, LLC 294675
DOYLE FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 187366 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8352 - 8852

08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					25
09	1170	N	972	-0-	-198	-0-	972	3			N	-0-					25
10	1209	N	828	-0-	-381	-0-	828	3			N	-0-					25
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					25
12	992	N	821	-0-	-171	-0-	821	3			N	-0-					25
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 241128 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5140 - 5148

08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	132	3	3	9	N	3					66
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	93	3	4	9	N	4					70
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					70
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	198	3	125	9	N	114	173	1			11
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	10					21
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

GHA BARNETT, LLC 302578
DISTRICT - LONE STAR WELL #: 1H RRCID -> 238920 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9375 - 11705

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

VIPER WELL #: 9H RRCID -> 263554 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9134 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13826	X	11281	-0-	-2545	-0-	11281	2			N	-0-					-0-
09	10860	X	8998	-0-	-1862	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	10747	-0-	-475	-0-	10747	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	10082	-0-	-838	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	2440	-0-	-8844	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	9436	-0-	-1848	-0-	9436	2			N	-0-					-0-

COBRA UNIT WELL #: 23H RRCID -> 263641 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9133 - 12965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31186	X	23837	-0-	-7349	-0-	23837	2			N	-0-					-0-
09	31200	X	26076	-0-	-5124	-0-	26076	2			N	-0-					-0-
10	32240	X	23595	-0-	-8645	-0-	23595	2			N	-0-					-0-
11	31200	X	25111	-0-	-6089	-0-	25111	2			N	-0-					-0-
12	30752	X	24986	-0-	-5766	-0-	24986	2			N	-0-					-0-
*01	32122	X	32122	-0-	-0-	-0-	32122	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8725 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22661	X	18674	-0-	-3987	-0-	18674	2			N	-0-					-0-
09	19710	X	17278	-0-	-2432	-0-	17278	2			N	-0-					-0-
10	20367	X	17116	-0-	-3251	-0-	17116	2			N	-0-					-0-
11	19710	X	16052	-0-	-3658	-0-	16052	2			N	-0-					-0-
*12	16178	X	16178	-0-	-0-	-0-	16178	2			N	-0-					-0-
01	15996	X	14013	-0-	-1983	-0-	14013	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267871 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7840 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36611	X	34592	-0-	-2019	-0-	34592	2			N	-0-					-0-
09	35430	X	31596	-0-	-3834	-0-	31596	2			N	-0-					-0-
10	36611	X	32928	-0-	-3683	-0-	32928	2			N	-0-					-0-
11	35310	X	29142	-0-	-6168	-0-	29142	2			N	-0-					-0-
12	34596	X	28037	-0-	-6559	-0-	28037	2			N	-0-					-0-
01	34596	X	28743	-0-	-5853	-0-	28743	2			N	-0-					-0-

THOROUGHBRED WELL #: 2H RRCID -> 268619 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9209 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	60345	X	60345	-0-	-0-	-0-	60345	2			N	-0-					-0-
09	60636	X	60636	-0-	-0-	-0-	60636	2			N	-0-					-0-
10	63006	X	63006	-0-	-0-	-0-	63006	2			N	-0-					-0-
11	62715	X	62715	-0-	-0-	-0-	62715	2			N	-0-					-0-
*12	63623	X	63623	-0-	-0-	-0-	63623	2			N	-0-					-0-
01	57474	X	51999	-0-	-5475	-0-	51999	2			N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 22H RRCID -> 268656 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9246 - 12227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23570	X	23570	-0-	-0-	-0-	23570	2			N	-0-					-0-
09	22147	X	22147	-0-	-0-	-0-	22147	2			N	-0-					-0-
10	23896	X	23896	-0-	-0-	-0-	23896	2			N	-0-					-0-
11	25516	X	25516	-0-	-0-	-0-	25516	2			N	-0-					-0-
12	23560	X	8036	-0-	-15524	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
01	23901	X	7385	-0-	-16516	-0-	7385	2			N	-0-					-0-

RANGER WELL #: 11H RRCID -> 269185 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8897 - 14194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32829	X	30412	-0-	-2417	-0-	30412	2			N	-0-					-0-
09	28920	X	25448	-0-	-3472	-0-	25448	2			N	-0-					-0-
10	29884	X	28415	-0-	-1469	-0-	28415	2			N	-0-					-0-
11	29430	X	24167	-0-	-5263	-0-	24167	2			N	-0-					-0-
12	28582	X	27461	-0-	-1121	-0-	27461	2			N	-0-					-0-
01	28582	X	27581	-0-	-1001	-0-	27581	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
OVERCOMING FAITH WELL #: 6H RRCID -> 270079 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8765 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38130	X	30206	-0-	-7924	-0-	30206	2			N	-0-					-0-
09	36330	X	22106	-0-	-14224	-0-	22106	2			N	-0-					-0-
10	35216	X	9282	-0-	-25934	-0-	9282	2			N	-0-					-0-
11	31800	X	1770	-0-	-30030	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
12	30287	X	-0-	-0-	-30287	-0-					N	-0-					-0-
01	30194	X	-0-	-0-	-30194	-0-					N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 7H RRCID -> 270107 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8910 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46190	X	37491	-0-	-8699	-0-	37491	2			N	-0-					-0-
09	44700	X	26612	-0-	-18088	-0-	26612	2			N	-0-					-0-
10	46190	X	25967	-0-	-20223	-0-	25967	2			N	-0-					-0-
11	42330	X	12845	-0-	-29485	-0-	12845	2			N	-0-					-0-
12	40765	X	14763	-0-	-26002	-0-	14763	2			N	-0-					-0-
01	37479	X	15686	-0-	-21793	-0-	15686	2			N	-0-					-0-

SOWELL WELL #: 13H RRCID -> 270203 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8554 - 14924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	60946	X	54003	-0-	-6943	-0-	54003	2			N	-0-					-0-
09	58230	X	43820	-0-	-14410	-0-	43820	2			N	-0-					-0-
10	59179	X	35143	-0-	-24036	-0-	35143	2			N	-0-					-0-
11	55830	X	553	-0-	-55277	-0-	553	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOWELL WELL #: 12H RRCID -> 270600 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8506 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	96038	X	84538	-0-	-11500	-0-	84538	2			N	-0-					-0-
09	89730	X	81183	-0-	-8547	-0-	81183	2			N	-0-					-0-
10	90768	X	52323	-0-	-38445	-0-	52323	2			N	-0-					-0-
11	85680	X	47618	-0-	-38062	-0-	47618	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		85474	-0-	85474	85474	85474	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		78236	-0-	78236	163710	78236	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 15H RRCID -> 272112 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 8115 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10943	X	2878	-0-	-8065	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	2516	-0-	-1504	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
10	14725	X	-0-	-0-	-14725	-0-					N	-0-					-0-
11	14250	X	733	-0-	-13517	-0-	733	2			N	-0-					-0-
12	14725	X	-0-	-0-	-14725	-0-					N	-0-					-0-
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272114 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7854 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29729	X	16714	-0-	-13015	-0-	16714	2			N	-0-					-0-
09	27420	X	15212	-0-	-12208	-0-	15212	2			N	-0-					-0-
10	23281	X	12315	-0-	-10966	-0-	12315	2			N	-0-					-0-
11	22530	X	12396	-0-	-10134	-0-	12396	2			N	-0-					-0-
12	23281	X	2043	-0-	-21238	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
01	16709	X	-0-	-0-	-16709	-0-					N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 272116 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8710 - 12204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41540	X	38082	-0-	-3458	-0-	38082	2			N	-0-					-0-
09	40140	X	34826	-0-	-5314	-0-	34826	2			N	-0-					-0-
10	41013	X	33812	-0-	-7201	-0-	33812	2			N	-0-					-0-
11	37380	X	32362	-0-	-5018	-0-	32362	2			N	-0-					-0-
12	35464	X	17874	-0-	-17590	-0-	17874	2			N	-0-					-0-
01	35464	X	6039	-0-	-29425	-0-	6039	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

HORTON TREE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 272135 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7910 - 13111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	54937	X	54937	-0-	-0-	-0-	54937	2			N	-0-					-0-
09	50910	X	50846	-0-	-64	-0-	50846	2			N	-0-					-0-
10	55041	X	55041	-0-	-0-	-0-	55041	2			N	-0-					-0-
11	52311	X	52311	-0-	-0-	-0-	52311	2			N	-0-					-0-
*12	55552	X	55552	-0-	-0-	-0-	55552	2			N	-0-					-0-
*01	55411	X	55411	-0-	-0-	-0-	55411	2			N	-0-					-0-

APPALOOSA WELL #: 7H RRCID -> 272145 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 9121 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	84754	X	77524	-0-	-7230	-0-	77524	2			N	-0-					-0-
09	79080	X	30459	-0-	-48621	-0-	30459	2			N	-0-					-0-
10	80414	X	28284	-0-	-52130	-0-	28284	2			N	-0-					-0-
11	77520	X	67256	-0-	-10264	-0-	67256	2			N	-0-					-0-
*12	84157	X	84157	-0-	-0-	-0-	84157	2			N	-0-					-0-
01	77531	X	75015	-0-	-2516	-0-	75015	2			N	-0-					-0-

PALOMINO WELL #: 9H RRCID -> 272491 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9108 - 13267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	1098	-0-	-4575	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	-0-					-0-
10	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					-0-
11	7470	X	-0-	-0-	-7470	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		517	-0-	517	517	517	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 273127 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 9122 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37169	X	1769	-0-	-35400	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
09	33960	X	-0-	-0-	-33960	-0-					N	-0-					-0-
10	34472	X	-0-	-0-	-34472	-0-					N	-0-					-0-
11	30180	X	-0-	-0-	-30180	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		638	-0-	638	638	638	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		2547	-0-	2547	3185	2547	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE WELL #: 16H RRCID -> 273468 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 0 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38533	X	19716	-0-	-18817	-0-	19716	2			N	-0-					-0-
09	34110	X	7288	-0-	-26822	-0-	7288	2			N	-0-					-0-
10	32178	X	11419	-0-	-20759	-0-	11419	2			N	-0-					-0-
11	21870	X	4320	-0-	-17550	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
12	19716	X	-0-	-0-	-19716	-0-					N	-0-					-0-
*01	20884	X	20884	-0-	-0-	-0-	20884	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273928 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8749 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46748	X	38366	-0-	-8382	-0-	38366	2			N	-0-					-0-
09	43650	X	38045	-0-	-5605	-0-	38045	2			N	-0-					-0-
10	43400	X	42249	-0-	-1151	-0-	42249	2			N	-0-					-0-
11	40890	X	40159	-0-	-731	-0-	40159	2			N	-0-					-0-
12	41168	X	40150	-0-	-1018	-0-	40150	2			N	-0-					-0-
01	41261	X	40450	-0-	-811	-0-	40450	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274726 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8666 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	51956	X	47729	-0-	-4227	-0-	47729	2			N	-0-					-0-
09	50040	X	46496	-0-	-3544	-0-	46496	2			N	-0-					-0-
10	49290	X	44291	-0-	-4999	-0-	44291	2			N	-0-					-0-
11	46200	X	41545	-0-	-4655	-0-	41545	2			N	-0-					-0-
12	44051	X	42694	-0-	-1357	-0-	42694	2			N	-0-					-0-
*01	48408	X	48408	-0-	-0-	-0-	48408	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274727 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 8709 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40083	X	32929	-0-	-7154	-0-	32929	2			N	-0-					-0-
09	38550	X	23409	-0-	-15141	-0-	23409	2			N	-0-					-0-
10	38006	X	30592	-0-	-7414	-0-	30592	2			N	-0-					-0-
11	34950	X	28519	-0-	-6431	-0-	28519	2			N	-0-					-0-
12	30535	X	27945	-0-	-2590	-0-	27945	2			N	-0-					-0-
01	30535	X	1938	-0-	-28597	-0-	1938	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 3H RRCID -> 275097 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8619 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40889	X	35865	-0-	-5024	-0-	35865	2			N	-0-					-0-
09	39570	X	32986	-0-	-6584	-0-	32986	2			N	-0-					-0-
10	40889	X	21208	-0-	-19681	-0-	21208	2			N	-0-					-0-
11	36030	X	20172	-0-	-15858	-0-	20172	2			N	-0-					-0-
12	35867	X	17323	-0-	-18544	-0-	17323	2			N	-0-					-0-
01	35867	X	17889	-0-	-17978	-0-	17889	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 4H RRCID -> 275167 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8875 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10881	X	10626	-0-	-255	-0-	10626	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	1532	-0-	-8998	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	361	-0-	-10520	-0-	361	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	33	-0-	-10257	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 5H RRCID -> 275176 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8949 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	49786	X	31276	-0-	-18510	-0-	31276	2			N	-0-					-0-
09	48180	X	3390	-0-	-44790	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
10	49786	X	356	-0-	-49430	-0-	356	2			N	-0-					-0-
11	41790	X	-0-	-0-	-41790	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		230	-0-	230	230	230	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	230					N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 13H RRCID -> 275178 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8480 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10509	X	-0-	-0-	-10509	-0-					N	-0-					-0-
09	8430	X	-0-	-0-	-8430	-0-					N	-0-					-0-
10	2201	X	784	-0-	-1417	-0-	784	2			N	-0-					-0-
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275182 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8886 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	47182	X	37755	-0-	-9427	-0-	37755	2			N	-0-					-0-
09	43410	X	34800	-0-	-8610	-0-	34800	2			N	-0-					-0-
10	43028	X	35495	-0-	-7533	-0-	35495	2			N	-0-					-0-
11	39450	X	31511	-0-	-7939	-0-	31511	2			N	-0-					-0-
12	36487	X	33542	-0-	-2945	-0-	33542	2			N	-0-					-0-
01	36487	X	33099	-0-	-3388	-0-	33099	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275188 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8754 - 13136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45105	X	39067	-0-	-6038	-0-	39067	2			N	-0-					-0-
09	42600	X	35172	-0-	-7428	-0-	35172	2			N	-0-					-0-
10	44020	X	37172	-0-	-6848	-0-	37172	2			N	-0-					-0-
11	41520	X	35727	-0-	-5793	-0-	35727	2			N	-0-					-0-
12	36828	X	35687	-0-	-1141	-0-	35687	2			N	-0-					-0-
01	36828	X	34326	-0-	-2502	-0-	34326	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GIANT NRG CO., LP 302592
PORTER, J. WELL #: 2 RRCID -> 214972 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6368 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

CLARK, RAY WELL #: 2H RRCID -> 240561 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 7796 - 8285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	1281	2			N	-0-					95
09	1230	N	1207	-0-	-23	-0-	1207	2			N	-0-					95
10	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	1218	2			N	-0-					95
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					95
*12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					95
*01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					95

CLARK, RAY WELL #: 1H RRCID -> 244101 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 7746 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1443	-0-	-76	-0-	1443	2			N	-0-					85
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					85
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					85
11	1410	N	1332	-0-	-78	-0-	1332	2			N	-0-					85
12	1457	N	1353	-0-	-104	-0-	1353	2			N	-0-					85
01	1519	N	1248	-0-	-271	-0-	1248	2			N	-0-					85

GRAND OPERATING, INC. 324735
GENTRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257364 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7600 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23839	X	20988	-0-	-2851	-0-	20988	2			N	-0-					-0-
09	23070	X	19902	-0-	-3168	-0-	19902	2			N	-0-					-0-
10	23281	X	20689	-0-	-2592	-0-	20689	2			N	-0-					-0-
11	21540	X	19629	-0-	-1911	-0-	19629	2			N	-0-					-0-
12	21576	X	20303	-0-	-1273	-0-	20303	2			N	-0-					-0-
01	20987	X	19257	-0-	-1730	-0-	19257	2			N	-0-					-0-

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ROIL-BLM 1237 WELL #: 1 RRCID -> 201303 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7094 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

RICH-PEYSEN WELL #: 2 RRCID -> 202221 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7282 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					32
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					32
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					32
11	330	N	264	-0-	-66	-0-	264	3			N	-0-					32
12	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					32
01	310	N	158	-0-	-152	-0-	158	3			N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
ELSOM WELL #: 1 RRCID -> 203310 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7300 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					11
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					11
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					11
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					11
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					11
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					11

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 208870 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7016 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					74
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					74
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					74
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					74
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					74
*01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					74

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 214851 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7143 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					41
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					41
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					41
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					41
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1218	3	2	9	N	2					43
*01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					43

GREENHAW, MORRIS R. 331530
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 8 RRCID -> 251381 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 2510 - 3516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 38H RRCID -> 251697 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 4220 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	101	-0-	101	101	101	101	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	108	-0-	108	209	108	108	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	126	-0-	126	335	126	126	3			N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 40H RRCID -> 252506 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 4170 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	100	-0-	100	100	100	100	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	101	-0-	101	201	101	101	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	118	-0-	118	319	118	118	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREENHAW, MORRIS R. //CONT.// 331530
HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 26H RRCID -> 253902 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 3521 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	104	-0-	104	104	104	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	103	-0-	103	207	103	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	123	-0-	123	330	123	3			N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 16H RRCID -> 254367 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 3479 PERF. 3960 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	100	-0-	100	100	100	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	102	-0-	102	202	102	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	121	-0-	121	323	121	3			N	-0-					-0-

HW OPERATING, LLC 341598
FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 189624 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8300 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	595	-0-	-180	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
01	682	N	580	-0-	-102	-0-	580	3			Y	-0-					-0-

FORTENBERRY, HARDY WELL #: 3 RRCID -> 193361 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8310 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	540	-0-	-111	-0-	540	3			N	-0-					-0-
09	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	3			N	-0-					-0-
10	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	3			N	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
12	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	3			N	-0-					-0-
01	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	3			N	-0-					-0-

FORTENBERRY WELL #: 2 RRCID -> 193439 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8300 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	235	-0-	-95	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	234	-0-	-107	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	235	-0-	-65	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
*01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-

ELDER WELL #: 1 RRCID -> 198286 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 4662 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	20	-0-	-280	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HW OPERATING, LLC //CONT.// 341598
VITITOW WELL #: 1 RRCID -> 198982 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6075 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 205326 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 7934 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
09	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3026	3	22	9	N	20					20
10	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3196	3	22	9	N	20					40
11	3000	X	1897	-0-	-1103	-0-	1721	3	176	9	N	160	160	1			40
12	3100	X	1648	-0-	-1452	-0-	1648	3			N	-0-					40
01	3100	X	1679	-0-	-1421	-0-	1679	3			N	-0-					40

ZAUGG WELL #: 1 RRCID -> 206855 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6100 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRAYTOR WELL #: 1 RRCID -> 207255 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6060 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALE DRILLING & PRODUCTION, INC 345174
RILEY WELL #: 1 RRCID -> 222204 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2860 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	240	2	22	9	N	20					108
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	24	2	7	9	N	6					114
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	92	2	11	9	N	10	107	1			17
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					17
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC 355586
C.L. SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 269866 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8260 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	X	1897	-0-	-304	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
09	2130	X	2117	-0-	-13	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
10	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
11	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
*12	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
*01	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HARDROCK OPERATING COMPANY, INC. 356779
GREENE-HARWELL WELL #: 1 H RRCID -> 236986 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOEN-HOLMAN WELL #: 1 H RRCID -> 236994 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187504 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7326 - 8018

08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	78	1	893	2	N	2						38
							2	9										
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	75	1	866	2	N	12						50
							13	9										
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	79	2	915	3	N	10						60
							11	9										
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	81	1	934	2	N	3						63
							3	9										
12	992	N	982	-0-	-10	-0-	78	1	894	2	N	9						72
							10	9										
01	992	N	968	-0-	-24	-0-	77	1	884	2	N	6						78
							7	9										

GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 187506 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7703 - 8453

08	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	1189	2	1	9	Y	1						17
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-						17
10	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	1195	2			Y	-0-						17
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-						17
12	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	1269	2			Y	-0-						17
*01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1302	2	8	9	Y	7						24

GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 191920 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7633 - 8416

08	2387	N	2285	-0-	-102	-0-	2284	2	1	9	Y	1						36
09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2136	2	1	9	Y	1						37
10	2387	N	2227	-0-	-160	-0-	2227	2			Y	-0-						37
11	2220	N	2194	-0-	-26	-0-	2192	2	2	9	Y	2						39
12	2139	N	2006	-0-	-133	-0-	1999	2	7	9	Y	6						45
01	2139	N	2111	-0-	-28	-0-	2031	2	80	9	Y	73	111	1				7

GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 191921 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 7650 - 8449

08	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2415	2	1	9	Y	1						75
09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			Y	-0-						75
10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			Y	-0-						75
11	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			Y	-0-						75
12	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			Y	-0-						75
01	2201	N	2049	-0-	-152	-0-	2036	2	13	9	Y	12						87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740

GRIFFIN WELL #: 5 RRCID -> 195248 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7594 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1077	-0-	-101	-0-	1075	2	2	9	Y	2					76
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					76
10	1178	N	1097	-0-	-81	-0-	1097	2			Y	-0-					76
11	1050	N	733	-0-	-317	-0-	730	2	3	9	Y	3					79
12	1116	N	988	-0-	-128	-0-	984	2	4	9	Y	4					83
01	1085	N	876	-0-	-209	-0-	870	2	6	9	Y	5	60	1			28

GRIFFIN-BANKS WELL #: 8 RRCID -> 196189 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7603 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1247	-0-	-179	-0-	1247	2			Y	-0-					28
09	1260	N	1180	-0-	-80	-0-	1180	2			Y	-0-					28
10	1302	N	1087	-0-	-215	-0-	1087	2			Y	-0-					28
11	1200	N	1002	-0-	-198	-0-	1001	2	1	9	Y	1					29
12	1209	N	1035	-0-	-174	-0-	1033	2	2	9	Y	2					31
01	1085	N	909	-0-	-176	-0-	905	2	4	9	Y	4					35

GRIFFIN-BANKS WELL #: 7 RRCID -> 197284 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7574 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					32
09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-					32
10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-					32
11	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1860	2	1	9	Y	1					33
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1918	2	4	9	Y	4					37
*01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1922	2	8	9	Y	7					44

GRIFFIN-ADAMI WELL #: 6 RRCID -> 197789 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7576 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			62

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 205190 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7520 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	2339	-0-	-79	-0-	2339	2			N	-0-					55
09	3000	N	3709	-0-	709	709	3709	2			N	-0-					55
10	3009	N	2300	-0-	-709	-0-	2300	2			N	-0-					55
11	2250	N	2096	-0-	-154	-0-	2096	2			N	-0-					55
12	2418	X	1813	-0-	-605	-0-	1813	2			N	-0-					55
01	2418	X	1842	-0-	-576	-0-	1842	2			N	-0-					55

BIG SKY "W" WELL #: 1 RRCID -> 209342 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7545 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	1222	2	6	9	N	5					183
09	1170	N	1099	-0-	-71	-0-	1093	2	6	9	N	5					188
10	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	1188	2			N	-0-					188
11	1200	N	1175	-0-	-25	-0-	1172	2	3	9	N	3					191
12	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	1119	2	4	9	N	4					195
01	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1134	2	2	9	N	2					197

PANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209555 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5396 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 210470 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7067 - 8355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1899	-0-	-147	-0-	1899	2			N	-0-					91
09	1980	N	1941	-0-	-39	-0-	1938	2	3	9	N	3					94
10	2015	N	1717	-0-	-298	-0-	1716	2	1	9	N	1					95
11	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					95
12	2015	N	1962	-0-	-53	-0-	1962	2			N	-0-					95
*01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-	45	1			50

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 215113 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7609 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	N	2550	-0-	-147	-0-	2536	2	14	9	N	13					59
09	2610	N	2435	-0-	-175	-0-	2423	2	12	9	N	11					70
10	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2568	2	20	9	N	18					88
11	2460	N	2439	-0-	-21	-0-	2415	2	24	9	N	22					110
12	2511	N	2506	-0-	-5	-0-	2470	2	36	9	N	33					143
01	2573	N	2453	-0-	-120	-0-	2429	2	24	9	N	22	140	1			25

HILLWOOD O & G OPERATING CO LP 388852
HUNTER WELL #: 10 RRCID -> 186928 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7848 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
09	540	N	502	-0-	-38	-0-	502	3			N	-0-					-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
11	540	N	457	-0-	-83	-0-	457	3			N	-0-					-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
*01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: 7 RRCID -> 186947 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7980 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
12	310	N	148	-0-	-162	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-

FOREST T WELL #: 2 RRCID -> 239185 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8210 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
*01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-

FOREST T WELL #: 1 RRCID -> 239188 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8078 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1190	-0-	-40	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1121	-0-	-79	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
*01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 253739 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8895 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	11388	3			N	-0-					-0-
09	11067	X	11067	-0-	-0-	-0-	11067	3			N	-0-					-0-
10	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	8840	3			N	-0-					-0-
11	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	9948	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10316	-0-	10316	10316	10316	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8184	-0-	8184	18500	8184	3			N	-0-					-0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 253741 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8610 - 12699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18752	X	18752	-0-	-0-	-0-	18752	3			N	-0-					-0-
09	17662	X	17662	-0-	-0-	-0-	17662	3			N	-0-					-0-
10	14136	X	14136	-0-	-0-	-0-	14136	3			N	-0-					-0-
11	15684	X	15684	-0-	-0-	-0-	15684	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		15423	-0-	15423	15423	15423	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		14886	-0-	14886	30309	14886	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 254160 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8688 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7439	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	5603	-0-	-217	-0-	5603	3			N	-0-					-0-
10	6045	X	5695	-0-	-350	-0-	5695	3			N	-0-					-0-
11	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7142	-0-	7142	7142	7142	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6795	-0-	6795	13937	6795	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 254528 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8697 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7650	3			N	-0-					-0-
09	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	8208	3			N	-0-					-0-
10	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	7938	3			N	-0-					-0-
11	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	8883	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8770	-0-	8770	8770	8770	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8684	-0-	8684	17454	8684	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 4H RRCID -> 257008 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 8870 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 257066 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8765 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 257166 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8739 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852

HUNTER RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 257174 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8747 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: M 4H RRCID -> 257259 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8511 PERF.10460 - 11625

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: M 3H RRCID -> 257260 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF.10612 - 11659

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENTON SALMON UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 258412 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8785 - 13360

08	11749	X	9169	-0-	-2580	-0-	9169	3			N	-0-					-0-
09	11370	X	8676	-0-	-2694	-0-	8676	3			N	-0-					-0-
10	24726	X	24726	-0-	-0-	-0-	24726	3			N	-0-					-0-
11	10080	X	7515	-0-	-2565	-0-	7515	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9386	-0-	9386	9386	9386	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8724	-0-	8724	18110	8724	3			N	-0-					-0-

W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 2H RRCID -> 258493 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8840 - 13346

08	2542	X	286	-0-	-2256	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09	540	X	290	-0-	-250	-0-	290	3			N	-0-					-0-
10	558	X	228	-0-	-330	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	480	X	181	-0-	-299	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		289	-0-	289	289	289	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		142	-0-	142	431	142	3			N	-0-					-0-

DENTON SALMON UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 258494 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8918 - 12970

08	25141	X	24529	-0-	-612	-0-	24529	3			N	-0-					-0-
09	24330	X	23849	-0-	-481	-0-	23849	3			N	-0-					-0-
10	25141	X	21675	-0-	-3466	-0-	21675	3			N	-0-					-0-
11	24880	X	24880	-0-	-0-	-0-	24880	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		25912	-0-	25912	25912	25912	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		25099	-0-	25099	51011	25099	3			N	-0-					-0-

W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 3H RRCID -> 259076 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8800 - 12748

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259091 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8880 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16523	X	14283	-0-	-2240	-0-	14283	3			N	-0-					-0-
09	18926	X	18926	-0-	-0-	-0-	18926	3			N	-0-					-0-
10	16253	X	16253	-0-	-0-	-0-	16253	3			N	-0-					-0-
11	19677	X	19677	-0-	-0-	-0-	19677	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		18736	-0-	18736	18736	18736	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		20738	-0-	20738	39474	20738	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259203 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8890 - 12431

08	25947	X	23821	-0-	-2126	-0-	23821	3			N	-0-					-0-
09	25050	X	22248	-0-	-2802	-0-	22248	3			N	-0-					-0-
10	25854	X	19731	-0-	-6123	-0-	19731	3			N	-0-					-0-
11	24630	X	22699	-0-	-1931	-0-	22699	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		23641	-0-	23641	23641	23641	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		22454	-0-	22454	46095	22454	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259290 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8850 - 12262

08	14615	X	14615	-0-	-0-	-0-	14615	3			N	-0-					-0-
09	10590	X	9919	-0-	-671	-0-	9919	3			N	-0-					-0-
10	10943	X	6019	-0-	-4924	-0-	6019	3			N	-0-					-0-
11	10590	X	6076	-0-	-4514	-0-	6076	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8841	-0-	8841	8841	8841	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9078	-0-	9078	17919	9078	3			N	-0-					-0-

HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
WILLIAMS WELL #: 1 L RRCID -> 209922 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5992 - 6160

08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1574	2	9	9	N	8	97	1			-0-
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1585	2	11	9	N	10					12
10	2046	N	1521	-0-	-525	-0-	1510	2	11	9	N	10					12
*11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1363	2	11	9	N	10					32
12	1643	N	1099	-0-	-544	-0-	1093	2	6	9	N	5					37
01	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					37

LINDSAY WELL #: 1 H RRCID -> 231525 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6640 - 7795

08	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					9
09	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					9
10	1085	X	938	-0-	-147	-0-	938	2			N	-0-					9
*11	DELQ PR		948	-0-	948	948	948	2			N	-0-					9
12	DLQ G-10		1526	-0-	1526	2474	1526	2			N	-0-					9
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2474					N	NO RPT					9

INFINITY DRILLING LLC 424208
HANNIBAL WELL #: 1 H RRCID -> 236988 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. 424211

TRAYLOR WELL #: 1-H RRCID -> 209958 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 4853 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOEMEL WELL #: 1 RRCID -> 209960 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 4388 PERF. 4682 - 7671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON WELL #: 2 RRCID -> 210683 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 4511 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORY WELL #: 1H RRCID -> 217162 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4611 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH WELL #: 2H RRCID -> 220015 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 4572 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 222192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3975 - 3985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TACKETT-FELTON WELL #: 1H RRCID -> 222213 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4648 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211

HORTON WELL #: 1H RRCID -> 222223 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 4547 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IOGT BOUCHER WELL #: 1 RRCID -> 222234 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4384 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

DEE, BONNIE WELL #: 1H RRCID -> 226733 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 4411 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

CRUMLEY-BOUCHER WELL #: 1H RRCID -> 226734 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4500 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

BOUCHER-MURRAY WELL #: 1 H RRCID -> 231499 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4746 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY-FAGAN WELL #: 1 H RRCID -> 236316 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 4885 - 7419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON-MURRAY WELL #: 1 H RRCID -> 236317 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 4226 PERF. 4789 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211
MILLER-BLACK WELL #: 1 H RRCID -> 236319 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4748 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 241537 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUDLEY WELL #: 1V RRCID -> 241539 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 2688 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YARDLEY-BROWN WELL #: 1H RRCID -> 241550 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 5044 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD-CARDER WELL #: 1H RRCID -> 252792 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 4028 PERF. 4634 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
CARAWAY WELL #: 1H RRCID -> 245114 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4845 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	217	1 6 9	2736	3	N	5					92
09	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	210	1 4 9	2315	3	N	4					96
10	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	217	1 4 9	2292	3	N	4					100
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	126	1 2 9	1339	3	N	2					102
*12	3100	N	3209	-0-	109	109	217	1 4 9	2988	3	N	4					106
*01	3034	N	2925	-0-	-109	-0-	210	1 4 9	2711	3	N	4					110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 425820
WILSON-VIOTTO WELL #: 1H RRCID -> 245584 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5412 - 8339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2772	X	2745	-0-	-27	-0-	420	1 4	2321	3	N	4					55
09	2610	X	1923	-0-	-687	-0-	375	1 3	1545	3	N	3					58
10	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	465	1 4	2496	3	N	4					62
11	2610	X	1714	-0-	-896	-0-	225	1 2	1487	3	N	2					64
12	2697	X	2311	-0-	-386	-0-	420	1 3	1888	3	N	3					67
01	2697	X	2680	-0-	-17	-0-	375	1 4	2301	3	N	4					71

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 251428 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4880 - 7641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	524	-0-	-1119	-0-	240	1 1	283	3	N	1					45
09	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	450	1 3	1849	3	N	3					48
10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	465	1 2	1350	3	N	2					50
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	240	1 1	659	3	N	1					51
*12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	375	1 2	1264	3	N	2					53
*01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	375	1 3	1126	3	N	3					56

WILSON-VIOTTO WELL #: 2H RRCID -> 251833 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5031 PERF. 5436 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1376	-0-	-639	-0-	435	1 1	940	3	N	1					28
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	450	1 1	688	3	N	1					29
10	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	465	1 1	1593	3	N	1					30
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	75	1	189	3	N	-0-					30
*12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	420	1 1	1127	3	N	1					31
*01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	300	1 1	414	3	N	1					32

JOINT RESOURCES COMPANY 440742
NIELSEN WELL #: 2 RRCID -> 276755 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7551 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	296	180	1			296
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	252	173	1	1	8	374
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	260	348	1			286
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	260	347	1			199
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	245	170	1	2	8	272
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	233	350	1			155

JONES ENERGY, LLC 441132
LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 1 RRCID -> 201896 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8219 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
KIRBY WELL #: RRCID -> 213711 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7660 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2012

LITTELL WELL #: RRCID -> 225596 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8100 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/19/2012

MCCLENDON WELL #: 2H RRCID -> 249625 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9170 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

JRJ OIL & GAS LLC 448004
GREENWOOD WELL #: 1 RRCID -> 217597 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8070 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					8
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					8
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					8
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					8
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 254042 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8064 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEC ENTERPRISES, INC. 448461
CHADWELL, ODELL WELL #: 3 RRCID -> 209023 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6424 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KEC ENTERPRISES, INC. //CONT.// 448461
CHADWELL, ODELL WELL #: 2 RRCID -> 209297 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6410 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 239160 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3610 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD C WELL #: 1 RRCID -> 240739 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 4040 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KROCAN ENERGY CORPORATION 478188
BECKMAN WELL #: 2 RRCID -> 194288 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 7910 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					43
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					43
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					43
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					43
*12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					43
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

BECKMAN WELL #: 1 RRCID -> 197236 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7892 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					41
09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1625	2	1	9	N	1	1	8			41
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1775	2	1	9	N	1	1	8			41
11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1732	2	1	9	N	1	1	8			41
*12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					41
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

BECKMAN WELL #: 3 RRCID -> 197237 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					46
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					46
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					46
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					46
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					46
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KROCAN ENERGY CORPORATION //CONT.// 478188
GIBBS WELL #: 2 RRCID -> 197252 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7576 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2494	N	1613	-0-	-881	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
09	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
10	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
11	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
*12	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
01	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS WELL #: 3 RRCID -> 197253 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7534 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
*12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 199136 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 7597 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
09	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
11	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
*12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS WELL #: 4 RRCID -> 206874 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7490 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1720	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L A PRODUCTIONS 479881
MCCURDY, F. T. WELL #: 1 RRCID -> 133820 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7204 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
ABEL-EARLY WELL #: 1 RRCID -> 142797 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6942 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
*12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
*01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

ABEL-EARLY WELL #: 2 RRCID -> 151318 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6908 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
09	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
10	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
11	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
*12	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
*01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 1 RRCID -> 151908 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7737 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	2294	-0-	-124	-0-	247	1	2047	2	N	-0-					-0-
09	2220	N	2017	-0-	-203	-0-	217	1	1800	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	1914	-0-	-411	-0-	206	1	1708	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	1744	-0-	-476	-0-	188	1	1556	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	1641	-0-	-436	-0-	184	1	1457	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1604	-0-	-318	-0-	180	1	1424	2	N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 2 RRCID -> 154843 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7742 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2515	-0-	-368	-0-	292	1	2223	2	N	-0-					-0-
09	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	341	1	2601	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2841	-0-	-42	-0-	329	1	2512	2	N	-0-					-0-
11	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	302	1	2301	2	N	-0-					-0-
12	2883	N	2544	-0-	-339	-0-	300	1	2244	2	N	-0-					-0-
01	2852	N	2670	-0-	-182	-0-	315	1	2355	2	N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 3 RRCID -> 157175 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7748 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	231	1	1914	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	1804	-0-	-236	-0-	194	1	1610	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1703	-0-	-312	-0-	183	1	1520	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	1603	-0-	-437	-0-	171	1	1432	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1594	-0-	-266	-0-	178	1	1416	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1521	-0-	-184	-0-	170	1	1351	2	N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 158873 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7472 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					52
09	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					52
10	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					52
11	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					52
*12	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					52
*01	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					52

ABEL-EARLY WELL #: 3 RRCID -> 161119 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
09	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
10	2604	N	2324	-0-	-280	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
11	2520	N	2413	-0-	-107	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	2445	-0-	-128	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
*01	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 4 RRCID -> 161158 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7724 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	249	1	2072	2	N	-0-					-0-
09	2310	N	1841	-0-	-469	-0-	198	1	1643	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	1749	-0-	-452	-0-	188	1	1561	2	N	-0-					-0-
11	2250	N	1651	-0-	-599	-0-	178	1	1473	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1603	-0-	-288	-0-	179	1	1424	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1534	-0-	-202	-0-	172	1	1362	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HUNN, REBA WELL #: 1 RRCID -> 164846 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7054 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	841	-0-	-539	-0-	841	3			N	-0-					-0-
10	837	N	221	-0-	-616	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	288	-0-	-882	-0-	288	3			N	-0-					-0-
12	868	N	264	-0-	-604	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 165304 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7548 - 7748

08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	2914	N	139	-0-	-2775	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	125	-0-	-1270	-0-	125	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 5 RRCID -> 167281 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7690 - 7946

08	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	259	1	2149	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	2009	-0-	-271	-0-	216	1	1793	2	N	-0-					-0-
10	2356	N	1947	-0-	-409	-0-	209	1	1738	2	N	-0-					-0-
11	2280	N	1811	-0-	-469	-0-	195	1	1616	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	1822	-0-	-255	-0-	204	1	1618	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1718	-0-	-235	-0-	192	1	1526	2	N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 168667 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7420 - 7660

08	5115	X	4558	-0-	-557	-0-	4558	3			N	-0-					75
09	4890	X	4443	-0-	-447	-0-	4443	3			N	-0-					75
10	5022	X	4499	-0-	-523	-0-	4499	3			N	-0-					75
11	4800	X	4213	-0-	-587	-0-	4213	3			N	-0-					75
*12	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	3			N	-0-					75
*01	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5082	3	15	9	N	14					89

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 170410 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7558 - 7708

08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
09	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1149	-0-	-587	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1099	-0-	-637	-0-	1099	3			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 173288 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7320 - 7650

08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					35
09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					35
10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					35
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					35
12	2077	N	1638	-0-	-439	-0-	1638	3			N	-0-					35
01	2170	N	1405	-0-	-765	-0-	1405	3			N	-0-					35

ABEL-EARLY WELL #: 4 RRCID -> 174543 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6682 - 6956

08	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1178	-0-	-248	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1076	-0-	-244	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1359	-0-	-98	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
*01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 174544 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7160 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					55
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					55
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 175762 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7288 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3039	-0-	-774	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	2735	-0-	-955	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	2669	-0-	-803	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	2623	-0-	-467	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2474	-0-	-657	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2029	-0-	-1009	-0-	2029	3			N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 176525 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7150 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 6 RRCID -> 178185 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7466 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	2829	-0-	-550	-0-	328	1	2501	2	N	-0-					10
09	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	426	1	3248	2	N	-0-					10
10	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	413	1	3150	2	N	-0-					10
11	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	383	1	2924	2	N	-0-					10
12	3782	X	3285	-0-	-497	-0-	388	1	2897	2	N	-0-					10
01	3782	X	3432	-0-	-350	-0-	406	1	3026	2	N	-0-					10

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 178188 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7290 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	3			N	-0-					3
09	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	3			N	-0-					3
10	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	3			N	-0-					3
11	4560	X	4550	-0-	-10	-0-	4550	3			N	-0-					3
*12	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	3			N	-0-					3
*01	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	3			N	-0-					3

STARK WELL #: 1 RRCID -> 181535 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7380 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
*12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
*01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 7 RRCID -> 181643 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7430 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	363	1	6037	2	N	-0-					-0-
09	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	318	1	5286	2	N	-0-					-0-
10	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	282	1	4688	2	N	-0-					-0-
11	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	168	1	2797	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	1474	-0-	-1316	-0-	84	1	1390	2	N	-0-					-0-
*01	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	402	1	6677	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
THORN, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 183791 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7220 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	635	-0-	-605	-0-	9	1	626	2	N	-0-			-0-
09	810	N	685	-0-	-125	-0-	10	1	675	2	N	-0-			-0-
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	17	1	1195	2	N	-0-			-0-
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	13	1	904	2	N	-0-			-0-
*12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	13	1	885	2	N	-0-			-0-
01	1209	N	908	-0-	-301	-0-	13	1	895	2	N	-0-			-0-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 187390 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6954 - 7150

08	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-			145
09	2910	N	2699	-0-	-211	-0-	2677	3	22	9	N	20			165
10	3038	N	2571	-0-	-467	-0-	2549	3	22	9	N	20			185
11	2760	N	2365	-0-	-395	-0-	2365	3			N	-0-			185
12	2790	N	2549	-0-	-241	-0-	2549	3			N	-0-			185
01	2573	N	2284	-0-	-289	-0-	2284	3			N	-0-			185

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 6 RRCID -> 189333 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7288 - 7800

08	3720	X	3545	-0-	-175	-0-	3545	3			N	-0-			30
09	3600	X	3410	-0-	-190	-0-	3410	3			N	-0-			30
10	3689	X	3383	-0-	-306	-0-	3383	3			N	-0-			30
11	3540	X	3313	-0-	-227	-0-	3313	3			N	-0-			30
12	3565	X	3393	-0-	-172	-0-	3393	3			N	-0-			30
01	3534	X	3386	-0-	-148	-0-	3386	3			N	-0-			30

SEALS, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 192093 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7635 - 8250

08	992	N	831	-0-	-161	-0-	65	1	766	2	N	-0-			-0-
09	990	N	924	-0-	-66	-0-	72	1	852	2	N	-0-			-0-
10	1085	N	654	-0-	-431	-0-	51	1	603	2	N	-0-			-0-
11	810	N	31	-0-	-779	-0-	2	1	29	2	N	-0-			-0-
12	961	N	122	-0-	-839	-0-	10	1	112	2	N	-0-			-0-
*01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	105	1	1241	2	N	-0-			-0-

HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 192095 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6702 - 7150

08	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	1137	3			N	-0-			-0-
09	1140	N	1072	-0-	-68	-0-	1072	3			N	-0-			-0-
10	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	1082	3			N	-0-			-0-
11	1110	N	1022	-0-	-88	-0-	1022	3			N	-0-			-0-
12	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	1030	3			N	-0-			-0-
01	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1083	3			N	-0-			-0-

HUNN, REBA WELL #: 2 RRCID -> 192671 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6722 - 7088

08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-			-0-
09	1440	N	1244	-0-	-196	-0-	1244	3			N	-0-			-0-
10	1240	N	489	-0-	-751	-0-	489	3			N	-0-			-0-
11	1440	N	583	-0-	-857	-0-	583	3			N	-0-			-0-
12	1271	N	615	-0-	-656	-0-	615	3			N	-0-			-0-
*01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-			-0-

BLACK, TOM WELL #: 1 RRCID -> 192674 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7190 - 7706

08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-			-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			-0-
10	217	N	12	-0-	-205	-0-	12	3			N	-0-			-0-
11	300	N	3	-0-	-297	-0-	3	3			N	-0-			-0-
12	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	3			N	-0-			-0-
*01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

DEXTER TOTEN WELL #: 2 RRCID -> 192676 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7240 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	99	-0-	-738	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	750	N	76	-0-	-674	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	372	N	84	-0-	-288	-0-	84	3			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 4 RRCID -> 193803 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7180 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	3444	-0-	-1702	-0-	3444	3			N	-0-					165
09	4650	X	3310	-0-	-1340	-0-	3310	3			N	-0-					165
10	4123	X	3264	-0-	-859	-0-	3264	3			N	-0-					165
11	3630	X	3106	-0-	-524	-0-	3106	3			N	-0-					165
12	3596	X	3135	-0-	-461	-0-	3135	3			N	-0-					165
*01	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3732	3	14	9	N	13					178

BROWN, ORVILLE WELL #: 1 RRCID -> 194021 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6711 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	150	N	77	-0-	-73	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-

STONE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 197212 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6666 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	492	-0-	-97	-0-	492	3			N	-0-					75
09	540	N	468	-0-	-72	-0-	468	3			N	-0-					75
10	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	3			N	-0-					75
11	480	N	394	-0-	-86	-0-	394	3			N	-0-					75
12	496	N	396	-0-	-100	-0-	396	3			N	-0-					75
01	434	N	293	-0-	-141	-0-	293	3			N	-0-					75

HOLMES "B" WELL #: 1 RRCID -> 197213 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6732 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	216	-0-	-94	-0-	216	3			N	-0-					30
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					30
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					30
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					30
*12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					30
01	558	N	429	-0-	-129	-0-	429	3			N	-0-					30

JUSTIN TIME WELL #: 1 RRCID -> 198829 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7306 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	2069	-0-	-91	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
10	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	2218	-0-	-2	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
*12	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	2264	-0-	-92	-0-	2264	3			N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 198830 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7142 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3236	X	3100	-0-	-136	-0-	3100	3			N	-0-					105
09	2820	X	2555	-0-	-265	-0-	2555	3			N	-0-					105
10	2914	X	2235	-0-	-679	-0-	2235	3			N	-0-					105
11	2820	X	1810	-0-	-1010	-0-	1810	3			N	-0-					105
*12	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			N	-0-					105
01	2914	X	2637	-0-	-277	-0-	2637	3			N	-0-					105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
DEXTER TOTEN WELL #: 3 RRCID -> 204669 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7250 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					112
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					112
10	279	N	104	-0-	-175	-0-	104	3			N	-0-					112
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					112
*12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					112
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					112

BURGESS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 205189 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7620 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	2102	-0-	-192	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	1909	-0-	-221	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1996	-0-	-143	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
11	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
*12	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
*01	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-

STARK WELL #: 2 RRCID -> 205397 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7346 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2977	-0-	-185	-0-	2977	3			N	-0-					38
09	3060	X	2882	-0-	-178	-0-	2882	3			N	-0-					38
10	3162	X	2971	-0-	-191	-0-	2971	3			N	-0-					38
11	3060	X	2842	-0-	-218	-0-	2842	3			N	-0-					38
12	3038	X	2841	-0-	-197	-0-	2841	3			N	-0-					38
*01	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-					38

TRAVIS COBB WELL #: 1 RRCID -> 207387 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 6630 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
*12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
*01	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-

ABEL-EARLY WELL #: 5 RRCID -> 210979 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6720 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
09	2340	X	2204	-0-	-136	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2193	-0-	-225	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2255	-0-	-85	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
*12	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
*01	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 211237 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7594 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	3			N	-0-					68
09	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	3			N	-0-					68
10	6913	X	6842	-0-	-71	-0-	6842	3			N	-0-					68
11	6690	X	6600	-0-	-90	-0-	6600	3			N	-0-					68
*12	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	3			N	-0-					68
*01	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6846	3			N	-0-					68

HANGING "W" RANCH WELL #: 8 RRCID -> 213504 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7472 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	506	1	4196	2	N	-0-					-0-
09	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	520	1	4321	2	N	-0-					-0-
10	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	504	1	4184	2	N	-0-					-0-
11	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	484	1	4014	2	N	-0-					-0-
*12	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	497	1	3940	2	N	-0-					-0-
*01	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	481	1	3818	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
BLACK, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224955 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7190 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					152
09	1980	X	15	-0-	-1965	-0-	15	3			N	-0-					152
10	217	X	28	-0-	-189	-0-	28	3			N	-0-					152
11	30	X	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					152
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					152
*01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					152

HOLMES WELL #: 2 RRCID -> 225363 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6792 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	1843	-0-	-389	-0-	1843	3			N	-0-					152
09	2040	N	1702	-0-	-338	-0-	1702	3			N	-0-					152
10	1984	N	1654	-0-	-330	-0-	1654	3			N	-0-					152
11	1770	N	1484	-0-	-286	-0-	1484	3			N	-0-					152
12	1767	N	1391	-0-	-376	-0-	1391	3			N	-0-					152
01	1643	N	1286	-0-	-357	-0-	1286	3			N	-0-					152

STARK WELL #: 3 RRCID -> 226162 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7398 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2977	-0-	-185	-0-	2977	3			N	-0-					2
09	3060	X	3049	-0-	-11	-0-	3049	3			N	-0-					2
10	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3			N	-0-					2
11	3060	X	3032	-0-	-28	-0-	3032	3			N	-0-					2
*12	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3			N	-0-					2
01	3286	X	709	-0-	-2577	-0-	709	3			N	-0-					2

LANHAM, L. N. WELL #: 5 RRCID -> 226164 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7144 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4682	3	7	9	N	6					145
09	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	3			N	-0-					145
10	4588	X	4471	-0-	-117	-0-	4454	3	17	9	N	15					160
11	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5011	3	20	9	N	18					178
12	5332	X	3564	-0-	-1768	-0-	3553	3	11	9	N	10					188
*01	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5875	3	25	9	N	23	186	1			25

TRAVIS COBB WELL #: 2 RRCID -> 238659 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6630 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	913	-0-	-79	-0-	913	3			N	-0-					8
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					8
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					8
11	870	N	850	-0-	-20	-0-	850	3			N	-0-					8
12	899	N	850	-0-	-49	-0-	850	3			N	-0-					8
*01	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					8

MANN "A" WELL #: 1 RRCID -> 238833 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7150 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	2743	-0-	-78	-0-	2743	3			N	-0-					252
09	2730	X	2596	-0-	-134	-0-	2582	3	14	9	N	13					265
10	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3			N	-0-					265
11	2730	X	2619	-0-	-111	-0-	2597	3	22	9	N	20					285
12	2821	X	2287	-0-	-534	-0-	2274	3	13	9	N	12					297
01	2821	X	1944	-0-	-877	-0-	1933	3	11	9	N	10	186	1			121

MANN "A" WELL #: 2 RRCID -> 238835 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7150 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1637	-0-	-192	-0-	1624	3	13	9	N	12					132
09	1890	N	1250	-0-	-640	-0-	1236	3	14	9	N	13					145
10	1798	N	1776	-0-	-22	-0-	1776	3			N	-0-					145
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					145
*12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					145
01	1767	N	1040	-0-	-727	-0-	1040	3			N	-0-					145

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 240637 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7294 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3			N	-0-					35
09	3180	X	3036	-0-	-144	-0-	3036	3			N	-0-					35
10	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	3			N	-0-					35
11	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	3			N	-0-					35
*12	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3			N	-0-					35
*01	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			N	-0-					35

HUNN, REBA WELL #: 3 RRCID -> 240639 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6722 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2178	-0-	-860	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
09	2520	X	1945	-0-	-575	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
10	2356	X	1103	-0-	-1253	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
11	2280	X	1205	-0-	-1075	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1228	-0-	-787	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
*01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 9 RRCID -> 240642 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7436 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	522	1	4735	2	N	-0-					-0-
09	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	481	1	4372	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4806	-0-	-154	-0-	476	1	4330	2	N	-0-					-0-
11	5100	X	4846	-0-	-254	-0-	481	1	4365	2	N	-0-					-0-
*12	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	476	1	4323	2	N	-0-					-0-
*01	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	513	1	4395	2	N	-0-					-0-

MANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 244012 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7096 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					185
09	1830	N	1428	-0-	-402	-0-	1428	3			N	-0-					185
10	1953	N	1570	-0-	-383	-0-	1557	3	13	9	N	12	189	1			8
11	1680	N	1561	-0-	-119	-0-	1551	3	10	9	N	9					17
12	1488	N	1456	-0-	-32	-0-	1456	3			N	-0-					17
01	1581	N	958	-0-	-623	-0-	958	3			N	-0-					17

MCCURDY WELL #: 1H RRCID -> 254130 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8173 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11749	X	10299	-0-	-1450	-0-	10299	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	9711	-0-	-489	-0-	9711	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	9883	-0-	-657	-0-	9883	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	9204	-0-	-996	-0-	9204	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	9673	-0-	-681	-0-	9673	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	9703	-0-	-589	-0-	9703	3			N	-0-					-0-

ORVILLE BROWN WELL #: 2H RRCID -> 254696 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7320 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6944	X	6796	-0-	-148	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	6166	-0-	-554	-0-	6166	3			N	-0-					-0-
10	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	4791	-0-	-2409	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	5429	-0-	-1205	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	6238	-0-	-396	-0-	6238	2			N	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 2H RRCID -> 256698 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7342 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	3			N	-0-					228
09	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	7577	3			N	-0-					228
10	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	8220	3			N	-0-					228
11	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	3			N	-0-					228
*12	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	3			N	-0-					228
*01	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7775	3	24	9	N	22					250

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 10H RRCID -> 259284 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8292 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22165	X	19263	-0-	-2902	-0-	19263	3			N	-0-					82
09	21450	X	17376	-0-	-4074	-0-	17376	3			N	-0-					82
10	22165	X	17347	-0-	-4818	-0-	17347	3			N	-0-					82
11	21450	X	18663	-0-	-2787	-0-	18663	3			N	-0-					82
12	21421	X	18756	-0-	-2665	-0-	18756	3			N	-0-					82
*01	20131	X	20131	-0-	-0-	-0-	20131	3			N	-0-					82

ABEL-EARLY WELL #: 6 RRCID -> 259682 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6702 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	4395	-0-	-224	-0-	4395	3			N	-0-					8
09	4410	X	4230	-0-	-180	-0-	4230	3			N	-0-					8
10	4464	X	3919	-0-	-545	-0-	3919	3			N	-0-					8
11	4320	X	4022	-0-	-298	-0-	4022	3			N	-0-					8
12	4433	X	4354	-0-	-79	-0-	4354	3			N	-0-					8
01	4402	X	4136	-0-	-266	-0-	4136	3			N	-0-					8

BRYAN WELL #: 5H RRCID -> 263899 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7725 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18491	X	18491	-0-	-0-	-0-	18481	3	10	9	N	9					187
09	17294	X	17294	-0-	-0-	-0-	17221	3	73	9	N	66					253
10	17469	X	17469	-0-	-0-	-0-	17370	3	99	9	N	90	186	1			157
11	16050	X	15608	-0-	-442	-0-	15415	3	193	9	N	175					332
12	18321	X	15472	-0-	-2849	-0-	15435	3	37	9	N	34	178	1			188
01	18321	X	17001	-0-	-1320	-0-	16911	3	90	9	N	82					270

BRYAN-MANN WELL #: 1H RRCID -> 263900 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7898 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12338	X	10574	-0-	-1764	-0-	10564	3	10	9	N	9					204
09	11250	X	10295	-0-	-955	-0-	10237	3	58	9	N	53					257
10	11625	X	10607	-0-	-1018	-0-	10526	3	81	9	N	74	184	1			147
11	11250	X	9146	-0-	-2104	-0-	9116	3	30	9	N	27					174
12	11129	X	9297	-0-	-1832	-0-	9224	3	73	9	N	66					240
*01	11289	X	11289	-0-	-0-	-0-	11254	3	35	9	N	32	192	1			80

MUSGROVE-GOLAZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263976 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 8302 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8525	X	6731	-0-	-1794	-0-	6718	3	13	9	N	12					28
09	8250	X	7214	-0-	-1036	-0-	7190	3	24	9	N	22					50
10	8215	X	7781	-0-	-434	-0-	7753	3	28	9	N	25					75
11	7890	X	7652	-0-	-238	-0-	7638	3	14	9	N	13					88
12	7533	X	6688	-0-	-845	-0-	6669	3	19	9	N	17					105
01	7781	X	6039	-0-	-1742	-0-	5954	3	85	9	N	77	173	1			9

TRAVIS COBB WELL #: 3H RRCID -> 267013 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7115 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21948	X	15655	-0-	-6293	-0-	15655	3			N	-0-					350
09	17130	X	14832	-0-	-2298	-0-	14832	3			N	-0-					350
10	17701	X	13985	-0-	-3716	-0-	13985	3			N	-0-	184	1			166
11	15690	X	14053	-0-	-1637	-0-	14053	3			N	-0-					166
12	15469	X	12659	-0-	-2810	-0-	12659	3			N	-0-					166
01	15469	X	13743	-0-	-1726	-0-	13741	3	2	9	N	2					168

TRAVIS COBB WELL #: 4H RRCID -> 267014 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7233 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13857	X	8674	-0-	-5183	-0-	8674	3			N	-0-					235
09	13410	X	9054	-0-	-4356	-0-	9054	3			N	-0-					235
10	13857	X	11674	-0-	-2183	-0-	11643	3	31	9	N	28	190	1			73
11	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	10575	3	8	9	N	7					80
*12	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-	11537	3	39	9	N	35					115
*01	15107	X	15107	-0-	-0-	-0-	15107	3			N	-0-					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
NORTHSTAR WELL #: 1H RRCID -> 269549 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8468 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19344	X	17165	-0-	-2179	-0-	17147	3	18	9	N	16					403
09	18120	X	17348	-0-	-772	-0-	17113	3	235	9	N	214	187	1			430
10	18073	X	17484	-0-	-589	-0-	17341	3	143	9	N	130	183	1			377
11	17490	X	15676	-0-	-1814	-0-	15587	3	89	9	N	81					458
12	17918	X	17439	-0-	-479	-0-	17243	3	196	9	N	178	191	1			445
*01	21094	X	21094	-0-	-0-	-0-	20978	3	116	9	N	105	367	1			183

DEXTER TOTEN WELL #: 4H RRCID -> 273509 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7811 - 10440

08	10044	X	9763	-0-	-281	-0-	9763	3			N	-0-					409
09	9480	X	7289	-0-	-2191	-0-	7237	3	52	9	N	47					456
10	9393	X	1982	-0-	-7411	-0-	1982	3			N	-0-	181	1			275
11	9450	X	1906	-0-	-7544	-0-	1906	3			N	-0-					275
12	9765	X	2053	-0-	-7712	-0-	2042	3	11	9	N	10					285
01	9765	X	965	-0-	-8800	-0-	965	3			N	-0-	189	1			96

SC2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275077 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7374 - 10497

08	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	10018	3	127	9	N	115	179	1			6
09	9030	X	8877	-0-	-153	-0-	8860	3	17	9	N	15					21
10	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	9356	3	11	9	N	10					31
11	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	9594	3	18	9	N	16					47
12	10540	X	8607	-0-	-1933	-0-	8579	3	28	9	N	25					72
01	10137	X	9461	-0-	-676	-0-	9334	3	127	9	N	115	182	1			5

HAMM WELL #: 1H RRCID -> 275197 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7112 - 9256

08	11315	X	8701	-0-	-2614	-0-	8596	3	105	9	N	95	182	1			8
09	9840	X	7926	-0-	-1914	-0-	7827	3	99	9	N	90					98
10	10168	X	8882	-0-	-1286	-0-	8772	3	110	9	N	100	178	1			20
11	8970	X	7921	-0-	-1049	-0-	7822	3	99	9	N	90					110
12	8711	X	7046	-0-	-1665	-0-	6957	3	89	9	N	81	182	1			9
01	8897	X	7522	-0-	-1375	-0-	7422	3	100	9	N	91					100

OATES WELL #: 1H RRCID -> 278075 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7628 - 9522

08	21607	X	18010	-0-	-3597	-0-	18010	3			N	-0-					340
09	20070	X	17118	-0-	-2952	-0-	17063	3	55	9	N	50					390
10	20026	X	17021	-0-	-3005	-0-	16946	3	75	9	N	68					458
11	18630	X	16207	-0-	-2423	-0-	16155	3	52	9	N	47					505
12	18476	X	16223	-0-	-2253	-0-	16165	3	58	9	N	53					558
01	18011	X	16588	-0-	-1423	-0-	16588	3			N	-0-	189	1			369

A.N. NIVENS WELL #: 1H RRCID -> 278706 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 7360 PERF. N/A

08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T.R. JACKSON WELL #: 1H RRCID -> 279491 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7673 PERF. N/A

08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAUGHLIN, KENNETH K 488934
DAVIS-LAUGHLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229511 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 5210 - 7211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEXGAS, INC. 500222
PETROGAS 450 WELL #: 1H RRCID -> 244283 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 5700 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
GOEHRING, C. W. WELL #: RRCID -> 186285 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7406 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2014

LUXOR OIL & GAS, INC. 511780
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 188288 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7065 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1792	-0-	-98	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
*01	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
GREEN, BONNIE WELL #: 1H RRCID -> 240559 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7328 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2740	-0-	-205	-0-	2740	2			N	-0-					91
09	2730	X	2604	-0-	-126	-0-	2604	2			N	-0-					91
10	2821	X	2422	-0-	-399	-0-	2422	2			N	-0-					91
11	2730	X	2239	-0-	-491	-0-	2224	2	15	9	N	14					105
12	2697	N	1814	-0-	-883	-0-	1814	2			N	-0-					105
01	2418	N	1179	-0-	-1239	-0-	1179	2			N	-0-					105

COURSEY WELL #: 1AH RRCID -> 246999 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7513 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7440	X	6863	-0-	-577	-0-	6848	2	15	9	N	14					113
09	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	7264	2	1	9	N	1					114
10	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7139	2	6	9	N	5					119
11	6630	X	6198	-0-	-432	-0-	6186	2	12	9	N	11					130
12	7502	X	6174	-0-	-1328	-0-	6174	2			N	-0-					130
01	7502	X	4117	-0-	-3385	-0-	4087	2	30	9	N	27					157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550

COURSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251633 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7334 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3213	-0-	-600	-0-	3213	2			N	-0-					146
09	3180	X	3058	-0-	-122	-0-	3058	2			N	-0-					146
10	3286	X	3163	-0-	-123	-0-	3163	2			N	-0-					146
11	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					146
12	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					146
*01	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					146

BEAMAN WELL #: 1H RRCID -> 259984 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7555 - 10300

08	9300	X	8961	-0-	-339	-0-	8955	2	6	9	N	5					124
09	9000	X	8514	-0-	-486	-0-	8492	2	22	9	N	20					144
10	9269	X	8666	-0-	-603	-0-	8642	2	24	9	N	22					166
11	8970	X	8297	-0-	-673	-0-	8233	2	64	9	N	58	172	1			52
12	9145	X	8591	-0-	-554	-0-	8453	2	138	9	N	125					177
01	8959	X	8175	-0-	-784	-0-	8175	2			N	-0-					177

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262293 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7576 - 9102

08	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7145	2	22	9	N	20					105
09	6780	X	3667	-0-	-3113	-0-	3667	2			N	-0-					105
10	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7421	2	11	9	N	10					115
11	6930	X	6522	-0-	-408	-0-	6522	2			N	-0-					115
12	7161	X	5875	-0-	-1286	-0-	5875	2			N	-0-					115
01	7440	X	6462	-0-	-978	-0-	6390	2	72	9	N	65					180

SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264295 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9782 - 10600

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264571 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 9773 - 10600

08	16213	X	15094	-0-	-1119	-0-	15094	2			N	-0-					37
09	15690	X	13596	-0-	-2094	-0-	13596	2			N	-0-					37
10	16213	X	13467	-0-	-2746	-0-	13467	2			N	-0-					37
11	14880	X	12969	-0-	-1911	-0-	12969	2			N	-0-					37
12	15376	X	13360	-0-	-2016	-0-	13360	2			N	-0-					37
01	15097	X	13153	-0-	-1944	-0-	13147	2	6	9	N	5					42

J. E. SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265807 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7440 - 9050

08	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2545	2	22	9	N	20					129
09	1830	N	873	-0-	-957	-0-	872	2	1	9	N	1					130
10	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	1991	2	39	9	N	35					165
11	3000	N	3162	-0-	162	162	3162	2			N	-0-					165
12	3100	N	2967	-0-	-133	29	2950	2	17	9	N	15					180
*01	2627	N	2598	-0-	-29	-0-	2598	2			N	-0-					180

CHAMPION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268554 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7123 - 10300

08	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3525	2	6	9	N	5					67
09	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					67
10	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4036	2	35	9	N	32					99
11	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3947	2	1	9	N	1					100
12	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3197	2	6	9	N	5					105
*01	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550
CATO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273582 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7505 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13206	X	13047	-0-	-159	-0-	13019	2	28	9	N	25					192
09	12780	X	12364	-0-	-416	-0-	12353	2	11	9	N	10	177	1			25
10	13547	X	12388	-0-	-1159	-0-	12353	2	35	9	N	32					57
11	13110	X	12219	-0-	-891	-0-	12194	2	25	9	N	23					80
12	12450	X	12450	-0-	-0-	-0-	12406	2	44	9	N	40					120
*01	12447	X	12447	-0-	-0-	-0-	12408	2	39	9	N	35					155

DENNEY WELL #: 1H RRCID -> 278138 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7455 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7039	2	129	9	N	117					157
09	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4905	2	50	9	N	45	175	1			27
10	15419	X	15419	-0-	-0-	-0-	15254	2	165	9	N	150					177
11	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	12428	2	29	9	N	26	170	1			33
12	12010	X	12010	-0-	-0-	-0-	11915	2	95	9	N	86					119
01	15035	X	9876	-0-	-5159	-0-	9774	2	102	9	N	93	177	1			35

SMITH GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278782 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6993 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
*01	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					145

COURSEY UNIT (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 281567 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 7123 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HUDSON, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 182056 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6887 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1696	-0-	-102	-0-	171	1	1525	2	N	-0-					-0-
*09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	184	1	1580	2	N	-0-					-0-
10	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	181	1	1572	2	N	-0-					-0-
*11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	176	1	1507	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1619	-0-	-210	-0-	176	1	1443	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1701	-0-	-66	-0-	190	1	1511	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 183315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6932 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	332	1	2951	2	N	-0-					-0-
*09	3120	X	3041	-0-	-79	-0-	317	1	2724	2	N	-0-					-0-
10	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	349	1	3041	2	N	-0-					-0-
*11	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	362	1	3086	2	N	-0-					-0-
*12	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	374	1	3059	2	N	-0-					-0-
*01	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	362	1	2879	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HUDSON, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 183316 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6882 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	451	1	2066	2	N	-0-					-0-
09	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	451	1	2074	2	N	-0-					-0-
10	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	472	1	2147	2	N	-0-					-0-
*11	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	437	1	1977	2	N	-0-					-0-
*12	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	430	1	1935	2	N	-0-					-0-
*01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	396	1	1704	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 3 RRCID -> 183425 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6949 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	572	1	5092	2	N	-0-					-0-
09	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	531	1	4553	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	4967	-0-	-241	-0-	512	1	4455	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	4776	-0-	-264	-0-	501	1	4275	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	5070	-0-	-603	-0-	552	1	4518	2	N	-0-					-0-
01	5673	X	4989	-0-	-684	-0-	557	1	4432	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 191987 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6942 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	479	1	2197	2	N	-0-					-0-
*09	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	450	1	2069	2	N	-0-					-0-
10	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	458	1	2081	2	N	-0-					-0-
11	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	462	1	2089	2	N	-0-					-0-
*12	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	500	1	2253	2	N	-0-					-0-
*01	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	534	1	2300	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 191988 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6928 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	2010	-0-	-377	-0-	203	1	1807	2	N	-0-					-0-
09	2370	N	2013	-0-	-357	-0-	210	1	1803	2	N	-0-					-0-
*10	2325	N	2159	-0-	-166	-0-	222	1	1937	2	N	-0-					-0-
*11	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	215	1	1832	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	2029	-0-	-48	-0-	221	1	1808	2	N	-0-					-0-
*01	2170	N	1912	-0-	-258	-0-	214	1	1698	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 8 RRCID -> 191989 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6952 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3763	-0-	-50	-0-	380	1	3383	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3509	-0-	-331	-0-	366	1	3143	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3763	-0-	-205	-0-	388	1	3375	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	3609	-0-	-231	-0-	378	1	3231	2	N	-0-					-0-
*12	3875	X	3265	-0-	-610	-0-	356	1	2909	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	3091	-0-	-660	-0-	345	1	2746	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 9 RRCID -> 195885 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6952 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3546	-0-	-112	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3502	-0-	-38	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3580	-0-	-47	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
11	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3573	-0-	-54	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3524	-0-	-103	-0-	3524	2			N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 10 RRCID -> 197484 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 6902 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	2008	-0-	-7	-0-	203	1	1805	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1827	-0-	-153	-0-	191	1	1636	2	N	-0-					-0-
*10	2108	N	2015	-0-	-93	-0-	208	1	1807	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1603	-0-	-347	-0-	168	1	1435	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1665	-0-	-226	-0-	181	1	1484	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1726	-0-	-289	-0-	193	1	1533	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WALKER, T. S. "A" WELL #: 1H RRCID -> 228196 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7458 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5820	X	5472	-0-	-348	-0-	5438	2	34	9	N	31	175	1			112
*07	6076	X	5497	-0-	-579	-0-	5435	2	62	9	N	56					168
*08	6076	X	5533	-0-	-543	-0-	5475	2	58	9	N	53					221
*09	5880	X	5436	-0-	-444	-0-	5347	2	89	9	N	81	179	1			123
*10	6169	X	5287	-0-	-882	-0-	5226	2	61	9	N	55					178
*11	5970	X	5187	-0-	-783	-0-	5122	2	65	9	N	59					237
*12	5518	X	5434	-0-	-84	-0-	5373	2	61	9	N	55					292
01	5518	X	5476	-0-	-42	-0-	5400	2	76	9	N	69	180	1			181

NORTON, E. E. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228199 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7495 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7650	X	7521	-0-	-129	-0-	7466	2	55	9	N	50					220
*07	8029	X	7600	-0-	-429	-0-	7554	2	46	9	N	42					262
*08	8060	X	7564	-0-	-496	-0-	7519	2	45	9	N	41	184	1			119
*09	7800	X	7282	-0-	-518	-0-	7239	2	43	9	N	39					158
*10	8866	X	7492	-0-	-1374	-0-	7447	2	45	9	N	41					199
*11	8880	X	7229	-0-	-1651	-0-	7183	2	46	9	N	42					241
*12	7595	X	7380	-0-	-215	-0-	7325	2	55	9	N	50					291
01	7595	X	7494	-0-	-101	-0-	7443	2	51	9	N	46	182	1			155

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 1H RRCID -> 228211 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7821 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5490	X	5393	-0-	-97	-0-	5345	2	48	9	N	44	184	1			115
*07	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5627	2	52	9	N	47					162
*08	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5567	2	46	9	N	42					204
*09	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5391	2	45	9	N	41					245
*10	5859	X	5597	-0-	-262	-0-	5550	2	47	9	N	43	185	1			103
*11	5670	X	5269	-0-	-401	-0-	5226	2	43	9	N	39					142
*12	7378	X	5519	-0-	-1859	-0-	5461	2	58	9	N	53					195
01	7378	X	5402	-0-	-1976	-0-	5348	2	54	9	N	49					244

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 2H RRCID -> 238655 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 8270 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	13470	X	12817	-0-	-653	-0-	12677	2	140	9	N	127	179	1			251
*07	13795	X	13182	-0-	-613	-0-	13086	2	96	9	N	87	174	1			164
*08	13671	X	13078	-0-	-593	-0-	12977	2	101	9	N	92					256
*09	13200	X	12524	-0-	-676	-0-	12400	2	124	9	N	113	183	1			186
*10	15097	X	12895	-0-	-2202	-0-	12895	2			N	-0-					186
*11	14610	X	11880	-0-	-2730	-0-	11631	2	249	9	N	226	176	1			236
*12	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	13090	2	122	9	N	111					347
01	13206	X	12825	-0-	-381	-0-	12714	2	111	9	N	101	184	1			264

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 238842 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7605 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10860	X	10741	-0-	-119	-0-	10665	2	76	9	N	69					238
*07	11222	X	10991	-0-	-231	-0-	10928	2	63	9	N	57	183	1			112
*08	11191	X	11045	-0-	-146	-0-	10969	2	76	9	N	69					181
*09	10830	X	10627	-0-	-203	-0-	10557	2	70	9	N	64					245
*10	11315	X	10941	-0-	-374	-0-	10867	2	74	9	N	67	184	1			128
*11	10950	X	10560	-0-	-390	-0-	10481	2	79	9	N	72					200
*12	11067	X	10804	-0-	-263	-0-	10715	2	89	9	N	81					281
01	11067	X	10597	-0-	-470	-0-	10527	2	70	9	N	64	184	1			161

R.F. MCDERMOTT WELL #: 1H RRCID -> 239932 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7518 - 11239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					56
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
REMMELE WELL #: 1H RRCID -> 248134 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7248 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9450	X	8318	-0-	-1132	-0-	8315	2	3	9	N	3					115
*07	9579	X	8056	-0-	-1523	-0-	8047	2	9	9	N	8					123
*08	9207	X	9120	-0-	-87	-0-	9092	2	28	9	N	25					148
*09	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8279	2	31	9	N	28					176
*10	9548	X	8517	-0-	-1031	-0-	8484	2	33	9	N	30					206
*11	9570	X	7930	-0-	-1640	-0-	7887	2	43	9	N	39					245
*12	9145	X	7200	-0-	-1945	-0-	7181	2	19	9	N	17					262
01	9145	X	8477	-0-	-668	-0-	8404	2	73	9	N	66	184	1			144

COCANOUGHER, G. H. B WELL #: 1H RRCID -> 248168 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7933 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 2H RRCID -> 248862 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7648 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7530	X	7280	-0-	-250	-0-	7280	2			N	-0-					219
*07	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7629	2	3	9	N	3					222
*08	7750	X	7409	-0-	-341	-0-	7406	2	3	9	N	3					225
*09	7500	X	7188	-0-	-312	-0-	7181	2	7	9	N	6					231
*10	8370	X	7299	-0-	-1071	-0-	7293	2	6	9	N	5					236
*11	8100	X	6922	-0-	-1178	-0-	6915	2	7	9	N	6					242
*12	7347	X	6957	-0-	-390	-0-	6948	2	9	9	N	8					250
01	7347	X	7016	-0-	-331	-0-	6980	2	36	9	N	33	177	1			106

VALCIK, J. N. WELL #: 2H RRCID -> 248864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7517 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 1H RRCID -> 252294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7395 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6082	2	8	9	N	7	178	1			84
*07	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6431	2	28	9	N	25					109
*08	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6319	2	28	9	N	25					134
*09	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6004	2	28	9	N	25					159
*10	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6024	2	36	9	N	33					192
*11	5850	X	5840	-0-	-10	-0-	5797	2	43	9	N	39					231
*12	6014	X	5903	-0-	-111	-0-	5861	2	42	9	N	38					269
*01	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6042	2	42	9	N	38	182	1			125

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2H RRCID -> 259129 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7609 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9570	X	8783	-0-	-787	-0-	8556	2	227	9	N	206	348	1			230
*07	9889	X	8698	-0-	-1191	-0-	8514	2	184	9	N	167	182	1			215
*08	9269	X	9005	-0-	-264	-0-	8756	2	249	9	N	226	178	1			263
*09	8940	X	8578	-0-	-362	-0-	8358	2	220	9	N	200	183	1			280
*10	9920	X	8806	-0-	-1114	-0-	8568	2	238	9	N	216	183	1			313
*11	9600	X	8525	-0-	-1075	-0-	8310	2	215	9	N	195	183	1			325
*12	8804	X	8768	-0-	-36	-0-	8526	2	242	9	N	220	185	1			360
01	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	8566	2	238	9	N	216	378	1			198

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MESA CHICA CORP. 561550
ROSE WELL #: 1 RRCID -> 252856 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6573 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONCRIEF, C. B. 574775
MQH WELL #: 1H RRCID -> 216193 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6980 - 9160

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 6H RRCID -> 221294 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6873 - 9498

08	16368	X	16059	-0-	-309	-0-	15965	2	94	9	N	85					172
09	16140	X	15183	-0-	-957	-0-	15151	2	32	9	N	29					201
10	16678	X	15644	-0-	-1034	-0-	15563	2	81	9	N	74	174	1			101
11	16140	X	15184	-0-	-956	-0-	10	1	15086	2	N	80					181
							88	9									
12	15500	X	15112	-0-	-388	-0-	15015	2	97	9	N	88	188	1			81
01	15500	X	14409	-0-	-1091	-0-	1314	1	12974	2	N	110					191
							121	9									

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 3H RRCID -> 225374 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6920 - 9537

08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF WOODHOUSE WELL #: 1SW RRCID -> 234125 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7124 - 8294

08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 14 H RRCID -> 235304 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6645 - 9621

08	9300	X	8838	-0-	-462	-0-	518	1	8306	2	N	13					140
							14	9									
09	9000	X	8513	-0-	-487	-0-	434	1	8079	2	N	-0-					140
10	9300	X	8662	-0-	-638	-0-	488	1	8174	2	N	-0-					140
11	9000	X	8531	-0-	-469	-0-	486	1	8034	2	N	10					150
							11	9									
12	8990	X	8457	-0-	-533	-0-	335	1	8111	2	N	10					160
							11	9									
01	8835	X	8390	-0-	-445	-0-	361	1	8021	2	N	7					167
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 17H RRCID -> 237830 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6685 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	3436	-0-	-1214	-0-	201	1	3222	2	N	12					61
							13	9									
09	4410	X	4082	-0-	-328	-0-	207	1	3864	2	N	10					71
							11	9									
10	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	275	1	4604	2	N	10					81
							11	9									
11	4470	X	3669	-0-	-801	-0-	208	1	3439	2	N	20					101
							22	9									
12	4619	X	4548	-0-	-71	-0-	179	1	4325	2	N	40					141
							44	9									
01	4898	X	4121	-0-	-777	-0-	177	1	3941	2	N	3					144
							3	9									

MONCRIEF-MARTIN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 244100 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6610 - 9503

08	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	43	1	2437	2	N	8					140
							9	9									
09	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					140
10	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	19	1	2310	2	N	-0-					140
11	2400	N	2043	-0-	-357	-0-	2043	2			N	-0-					140
12	2294	N	2224	-0-	-70	-0-	2224	2			N	-0-					140
01	2325	N	1930	-0-	-395	-0-	134	1	1796	2	N	-0-					140

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 11H RRCID -> 247621 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6730 - 9631

08	10571	X	10261	-0-	-310	-0-	10207	2	54	9	N	49					101
09	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	10323	2	51	9	N	46					147
10	10540	X	10098	-0-	-442	-0-	10039	2	59	9	N	54					201
11	10200	X	9713	-0-	-487	-0-	6	1	9643	2	N	58	188	1			71
							64	9									
12	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	10692	2	58	9	N	53					124
*01	12867	X	12867	-0-	-0-	-0-	1174	1	11594	2	N	90					214
							99	9									

NAUTILUS EXPLORATION, INC. 601034
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 194066 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7970 - 8870

08	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					1031
09	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					1031
10	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					1031
11	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					1031
12	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					1031
*01	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					1031

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 201285 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7434 - 8032

08	1519	N	1107	-0-	-412	-0-	1107	2			N	-0-					46
09	1170	N	1038	-0-	-132	-0-	1038	2			N	-0-					46
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					46
11	1080	N	890	-0-	-190	-0-	890	2			N	-0-					46
12	1085	N	638	-0-	-447	-0-	638	2			N	-0-					46
*01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					46

LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 209897 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7466 - 8056

08	1426	N	1037	-0-	-389	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	909	-0-	-171	-0-	909	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
11	990	N	779	-0-	-211	-0-	779	2			N	-0-					-0-
12	930	N	558	-0-	-372	-0-	558	2			N	-0-					-0-
*01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NAUTILUS EXPLORATION, INC. //CONT.// 601034
LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 221034 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7466 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	622	-0-	-246	-0-	622	2			N	-0-					-0-
09	660	N	545	-0-	-115	-0-	545	2			N	-0-					-0-
10	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	2			N	-0-					-0-
11	600	N	461	-0-	-139	-0-	461	2			N	-0-					-0-
12	558	N	334	-0-	-224	-0-	334	2			N	-0-					-0-
*01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 224581 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8758

08	1054	N	961	-0-	-93	-0-	961	2			N	-0-					74
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					74
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					74
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					74
12	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	1005	2			N	-0-					74
*01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					74

HARPER-KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 238653 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7886 - 8812

08	2077	N	1812	-0-	-265	-0-	1812	2			N	-0-					318
09	1890	N	1800	-0-	-90	-0-	1800	2			N	-0-					318
10	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	1884	2			N	-0-					318
11	1740	N	1702	-0-	-38	-0-	1702	2			N	-0-					318
12	1860	N	1733	-0-	-127	-0-	1733	2			N	-0-					318
*01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					318

HARPER-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 238654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7920 - 8812

08	2077	N	1813	-0-	-264	-0-	1813	2			N	-0-					501
09	1890	N	1801	-0-	-89	-0-	1801	2			N	-0-					501
10	1953	N	1885	-0-	-68	-0-	1885	2			N	-0-					501
11	1740	N	1703	-0-	-37	-0-	1703	2			N	-0-					501
12	1860	N	1733	-0-	-127	-0-	1733	2			N	-0-					501
*01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					501

LITTLE WELL #: 4H RRCID -> 254565 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8911 - 10800

08	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					531
09	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-					531
10	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	2			N	-0-					531
11	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-					531
12	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					531
*01	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			N	-0-					531

NEWARK E&P OPERATING, LLC 606167
RICHARDS RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 211728 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6150 - 7889

*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
RICHARDS RANCH "A" UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 211734 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 5819 PERF. 6150 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 3H RRCID -> 228109 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5850 - 8112

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	116	1			35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

WOLFE, MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 229068 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6396 - 9359

08	2108	X	143	-0-	-1965	-0-	143	3			N	-0-					145
09	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	30	148	1			27
10	2108	X	23	-0-	-2085	-0-	23	3			N	-0-					27
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27

HOOTEN, OTIS WELL #: 1 H RRCID -> 230912 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5975 - 6428

08	3503	X	3368	-0-	-135	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	3238	-0-	-152	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	3323	-0-	-87	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	3198	-0-	-102	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	3188	-0-	-222	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	3234	-0-	-145	-0-	3234	3			N	-0-					-0-

WIDMAN WELL #: 1 H RRCID -> 231248 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5830 - 7829

08	3379	X	2859	-0-	-520	-0-	2834	3	25	9	N	23	1	8			50
09	3270	X	835	-0-	-2435	-0-	814	3	21	9	N	19					69
10	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2796	3	102	9	N	93	4	8			158
11	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2843	3	89	9	N	81	61	1			178
12	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2657	3	96	9	N	87	173	1			92
01	2480	N	2101	-0-	-379	-0-	2098	3	3	9	N	3					95

LEE WELL #: 1 H RRCID -> 231258 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5905 - 8404

08	3565	X	2970	-0-	-595	-0-	2970	3			N	-0-					44
09	3450	X	745	-0-	-2705	-0-	745	3			N	-0-					44
10	3286	X	1946	-0-	-1340	-0-	1945	3	1	9	N	1	1	8			44
11	2880	X	2259	-0-	-621	-0-	2259	3			N	-0-					44
12	2294	X	1575	-0-	-719	-0-	1575	3			N	-0-					44
01	2294	X	416	-0-	-1878	-0-	416	3			N	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
L CRANFORD WELL #: 1H RRCID -> 237329 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5752 PERF. 5424 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3396	3	3	9	N	3	3	8			26
09	3180	X	2214	-0-	-966	-0-	2214	3			N	-0-					26
10	3286	X	1128	-0-	-2158	-0-	1120	3	8	9	N	7	7	8			26
11	3180	X	3148	-0-	-32	-0-	3147	3	1	9	N	1	1	8			26
12	2232	X	1712	-0-	-520	-0-	1712	3			N	-0-					26
01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					26

LLOYD AOC WELL #: 1H RRCID -> 237883 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 5360 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 237884 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 5950 - 7915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLK & PATTON WELL #: 1H RRCID -> 237888 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5980 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
09	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	3			N	-0-					-0-
10	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4733	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	2778	-0-	-1562	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
01	4743	X	1697	-0-	-3046	-0-	1697	3			N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: 3H RRCID -> 237984 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5905 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					15
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

STRICKLAND WELL #: 1H RRCID -> 238329 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5990 - 8213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					103
09	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	29	105	1			27
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	T. A.		9	-0-	9	9	9	3			N	-0-					27
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					27

STRICKLAND WELL #: 2H RRCID -> 238331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6000 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	T. A.		15	-0-	15	15	9	3	6	9	N	5					28
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
RICHARDS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 238671 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6049 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIDMAN WELL #: 2H RRCID -> 241317 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5976 - 8260

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	50	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					18

WIDMAN WELL #: 4H RRCID -> 248879 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6205 - 8183

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	22	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					16

WIDMAN WELL #: 3H RRCID -> 248880 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5878 - 8323

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	41	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					25

RICHARDS RANCH WELL #: 10H RRCID -> 251686 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6001 - 9077

*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

HAMMAN WEST WELL #: 1H RRCID -> 265487 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6015 - 9530

08	9610	X	7217	-0-	-2393	-0-	7178	3	39	9	N	35					87
09	8550	X	8156	-0-	-394	-0-	8065	3	91	9	N	83	117	1			53
10	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	8683	3	69	9	N	63	1	8			115
11	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8177	3	22	9	N	20					135
12	8432	X	7956	-0-	-476	-0-	7926	3	30	9	N	27					162
01	8742	X	7938	-0-	-804	-0-	7891	3	47	9	N	43					205

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
HAMMAN EAST WELL #: 1H RRCID -> 269742 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5910 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5422	3	7	9	N	6	165	1	6	8	19
09	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3953	3	2	9	N	2	1	8			20
10	3162	X	2635	-0-	-527	-0-	2622	3	13	9	N	12	12	8			20
11	5250	X	3438	-0-	-1812	-0-	3429	3	9	9	N	8	2	8			26
12	4743	X	3045	-0-	-1698	-0-	3011	3	34	9	N	31					57
01	4743	X	2082	-0-	-2661	-0-	1959	3	123	9	N	112					169

WALTER RANCH WELL #: 7A RRCID -> 278983 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5400 - 5482

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WALTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 278986 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5300 - 5386

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WALTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 278987 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5300 - 5386

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WALTER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 279001 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5270 - 5352

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GOWDY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279037 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5690 - 5730

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WALTER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 279089 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5310 - 5380

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 279100 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 5000 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER RANCH WELL #: 9 RRCID -> 279399 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5348 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F.B. HILL WELL #: 1 RRCID -> 279539 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5524 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: N 21 RRCID -> 279540 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5846 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 279793 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5834 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFITH-WILLIAMS N WELL #: 1 RRCID -> 279796 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 5660 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS WELL #: 3 RRCID -> 279797 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5778 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 279947 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5734 - 5774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIANGLE J WELL #: 2 RRCID -> 279989 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5000 - 5024

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O.G.P. OPERATING, INC. 617041
MAGUIRE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254061 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7881 - 10884

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGUIRE 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262360 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7945 - 10247

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
COALSON WELL #: 1H RRCID -> 223646 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5238 PERF. 9058 - 5476

08	14B2 EXT	1539	-0-	1539	3490	1539	3			N	-0-					39
09	14B2 EXT	1189	-0-	1189	4679	1189	3			N	-0-					39
10	14B2 EXT	266	-0-	266	4945	266	3			N	-0-					39
11	4945 X	-0-	-0-	-4945	-0-					N	-0-					39
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					39

COALSON WELL #: 2 H RRCID -> 234513 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 5728 - 8578

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4592					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4592					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4592					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4592					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
COALSON WELL #: 3H RRCID -> 237910 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 5890 - 8482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COALSON WELL #: 4H RRCID -> 238311 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
LOST CREEK WELL #: 1H RRCID -> 243966 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6955 - 9077

08	3658 X	3233	-0-	-425	-0-	3233	3			N	-0-			19
09	3330 X	2916	-0-	-414	-0-	2916	3			N	-0-			19
10	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-			19
11	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	46	1	3947	2	N	-0-			19
12	DLQ G-10	2488	-0-	2488	2488	426	1	2062	2	N	-0-			19
01	DLQ G-10	1078	-0-	1078	3566	1078	1			N	-0-			19

LOST CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 261422 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6644 - 6650

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

OXENERGY INCORPORATED 630140
WALDEN WELL #: 1H RRCID -> 247781 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 6220 - 7282

08	1953 X	1786	-0-	-167	-0-	1786	2			N	-0-			46
09	1830 X	1641	-0-	-189	-0-	1641	2			N	-0-			46
10	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-			46
11	1710 X	1554	-0-	-156	-0-	1554	2			N	-0-			46
12	DLQ G-10	1885	-0-	1885	1885	1885	2			N	-0-			46
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1885					N	NO RPT			46

OXXN 630579
THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 214685 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6850 - 9905

08	2170 N	2037	-0-	-133	-0-	2037	2			N	-0-			-0-
09	2460 N	1738	-0-	-722	-0-	1738	2			N	-0-			-0-
10	1953 N	1723	-0-	-230	-0-	1723	2			N	-0-			-0-
11	1980 N	1845	-0-	-135	-0-	1845	2			N	-0-			-0-
*12	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-			-0-
*01	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OXXN //CONT.// 630579
KOONSMAN WELL #: 2 H RRCID -> 229633 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 6375 - 7975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOONSMAN WELL #: 1 H RRCID -> 231524 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 6250 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODGE, ETHEL WILEY WELL #: 1 RRCID -> 254628 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6525 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

P & D OPERATING, INC. 630771
P & D WELL #: 1 RRCID -> 203279 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8316 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-

PARKER, ANN WELL #: 1 RRCID -> 203999 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8160 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
*01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. D WELL #: 101BH RRCID -> 238316 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 5245 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403

KIRK WELL #: 1 RRCID -> 219177 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4077 - 4173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	336				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	336				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	336				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	336				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	336				Y	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	336				Y	NO RPT			-0-

HINKSON WELL #: 7703 RRCID -> 219178 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4210 - 4281

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	17	-0-	17	17	17	3		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17				Y	NO RPT			-0-

ANDREATTA WELL #: 1 RRCID -> 237012 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4605 - 4678

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RIEBE WELL #: 3 RRCID -> 241311 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4093 - 4103

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HINKSON WELL #: 21 RRCID -> 241518 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 4077 - 4139

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BILL HINKSON "A" WELL #: A 5 RRCID -> 247772 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 4479 PERF. 4138 - 4146

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MARINER "C" WELL #: 1 RRCID -> 255222 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4276 - 4288

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403

HINKSON WELL #: 16 RRCID -> 256474 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4132 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON 79 WELL #: 3 RRCID -> 256752 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 4338 PERF. 4200 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 9 RRCID -> 257586 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4150 - 4160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARK, GRAHAME WELL #: 2 RRCID -> 259723 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4274 - 4284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	449	-0-	449	449	449	3			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	449					Y	NO RPT					-0-

KIRK A WELL #: 1 RRCID -> 261051 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4060 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDREATTA A WELL #: 1 RRCID -> 261496 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4775 - 4785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	994					Y	-0-					-0-
09	994	X	-0-	-0-	-994	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 261835 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4080 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403
HINKSON 79 WELL #: 4 RRCID -> 262928 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 4390 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 17 RRCID -> 262933 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 7702 RRCID -> 264246 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4225 - 4235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
WILD HARE WELL #: 1 RRCID -> 201287 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7008 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARLAND BEND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213108 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4598 - 4632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

HEATH, ELIZABETH WELL #: 5 RRCID -> 213714 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 4464 - 4546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PEBA OIL & GAS, INC. //CONT.// 648640
HOLUB, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 278819 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4276 - 4296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3395	2	8	9	N	7					281
09	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	2990	2	41	9	N	37	170	1			148
10	3255	X	2994	-0-	-261	-0-	2974	2	20	9	N	18					166
11	3150	X	2964	-0-	-186	-0-	2940	2	24	9	N	22					188
12	DLQ G-10		2750	-0-	2750	2750	2622	2	128	9	N	116					304
01	DLQ G-10		2528	-0-	2528	5278	2459	2	69	9	N	63					367

PHILLIPS, BOB 662705
DEARING-CHURCHILL WELL #: 1 RRCID -> 189567 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6610 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3543	-0-	443	443	3543	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3551	-0-	551	994	3551	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3310	-0-	210	1204	3310	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2281	-0-	-719	485	2281	3			N	-0-					-0-
*12	2838	X	2353	-0-	-485	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
*01	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL-SUNDANCE-HARDING WELL #: 1 RRCID -> 205207 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6458 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	290	-0-	-206	-0-	290	3			N	-0-					-0-
09	450	N	208	-0-	-242	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

DEARING/CHURCHILL-ROGERS/SCHMID WELL #: 3H RRCID -> 221625 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7053 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8897	X	7945	-0-	-952	-0-	7945	3			N	-0-					-0-
09	8610	X	7320	-0-	-1290	-0-	7320	3			N	-0-					-0-
10	8897	X	7530	-0-	-1367	-0-	7530	3			N	-0-					-0-
11	8850	X	6843	-0-	-2007	-0-	6843	3			N	-0-					-0-
12	8680	X	7060	-0-	-1620	-0-	7060	3			N	-0-					-0-
01	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL-SIMMONS WELL #: 2H RRCID -> 228634 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6610 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1060	-0-	-110	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	201	-0-	-884	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1H RRCID -> 240015 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7025 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
09	990	N	905	-0-	-85	-0-	905	3			N	-0-					-0-
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
*12	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
*01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 67 SWD WELL #: 1 RRCID -> 240443 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 9341 - 11876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 210219 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 6700 - 8935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 210095 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5178 - 5228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVANS-OVERSTREET WELL #: 1 RRCID -> 237835 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5610 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					26
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					26
10	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					26
11	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					26
12	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					26
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 185478 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5991 - 6159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 1H RRCID -> 218670 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 4759 - 6600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC //CONT.// 684645

WAYNICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 248915 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3720 - 3760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNICK WELL #: 2 RRCID -> 259257 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3834 - 3854

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DP SWANNER C WELL #: 2 RRCID -> 259562 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4088 - 4108

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE LOGAN WELL #: 1 RRCID -> 262630 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4170 - 4190

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKSTILL WELL #: 1 RRCID -> 262767 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4135 - 4155

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCBROOM WELL #: 1 RRCID -> 263344 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3816 - 3840

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOWEN-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 273685 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6700 - 6930

08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RED OAK GAS OPERATING COMPANY LP 696752

CROW-WRIGHT WELL #: 5 H RRCID -> 237180 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8550 - 11839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYZOR-SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238577 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8953 - 12587

08	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	366	1	5905	2	N	-0-					-0-
09	5880 X	4318	-0-	-1562	-0-	299	1	4019	2	N	-0-					-0-
10	6076 X	1799	-0-	-4277	-0-	23	1	1776	2	N	-0-					-0-
11	5820 X	1352	-0-	-4468	-0-	103	1	1249	2	N	-0-					-0-
12	6262 X	1293	-0-	-4969	-0-	95	1	1198	2	N	-0-					-0-
01	6262 X	1268	-0-	-4994	-0-	25	1	1243	2	N	-0-					-0-

WHYBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238578 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8815 - 11677

08	6324 X	5299	-0-	-1025	-0-	309	1	4990	2	N	-0-					-0-
09	6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	470	1	6321	2	N	-0-					-0-
10	7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	96	1	7556	2	N	-0-					-0-
11	6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	518	1	6262	2	N	-0-					-0-
12	6789 X	6586	-0-	-203	-0-	486	1	6100	2	N	-0-					-0-
01	6789 X	6534	-0-	-255	-0-	129	1	6405	2	N	-0-					-0-

RAYZOR-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238580 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8975 - 11164

08	5611 X	5463	-0-	-148	-0-	319	1	5144	2	N	-0-					-0-
09	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	381	1	5125	2	N	-0-					-0-
10	7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	90	1	7120	2	N	-0-					-0-
11	6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	473	1	5726	2	N	-0-					-0-
*12	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	469	1	5885	2	N	-0-					-0-
*01	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	130	1	6450	2	N	-0-					-0-

AUNE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246670 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8978 - 12761

08	5983 X	5617	-0-	-366	-0-	328	1	5289	2	N	-0-					-0-
09	5790 X	5005	-0-	-785	-0-	347	1	4658	2	N	-0-					-0-
10	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	82	1	6493	2	N	-0-					-0-
11	6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	518	1	6259	2	N	-0-					-0-
*12	6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	498	1	6242	2	N	-0-					-0-
*01	6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	128	1	6359	2	N	-0-					-0-

CROW-WRIGHT WELL #: 4H RRCID -> 246856 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8350 - 10412

08	7657 X	2272	-0-	-5385	-0-	1043	1	1229	2	N	-0-					-0-
09	6960 X	2088	-0-	-4872	-0-	1184	1	904	2	N	-0-					-0-
10	7192 X	2227	-0-	-4965	-0-	1033	1	1194	2	N	-0-					-0-
11	4980 X	1927	-0-	-3053	-0-	1014	1	913	2	N	-0-					-0-
12	2294 X	2003	-0-	-291	-0-	927	1	1076	2	N	-0-					-0-
*01	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	1804	1	963	2	N	-0-					-0-

RAYZOR-SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 247904 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8860 - 12376

08	3472 X	649	-0-	-2823	-0-	38	1	611	2	N	-0-					-0-
09	3360 X	574	-0-	-2786	-0-	40	1	534	2	N	-0-					-0-
10	3100 X	449	-0-	-2651	-0-	6	1	443	2	N	-0-					-0-
11	2700 X	395	-0-	-2305	-0-	30	1	365	2	N	-0-					-0-
12	2790 X	680	-0-	-2110	-0-	50	1	630	2	N	-0-					-0-
*01	709 X	709	-0-	-0-	-0-	14	1	695	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RED OAK GAS OPERATING COMPANY LP//CONT.// 696752
RAYZOR NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250462 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9157 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8091	X	7860	-0-	-231	-0-	459	1	7401	2	N	-0-					-0-
09	7830	X	7625	-0-	-205	-0-	528	1	7097	2	N	-0-					-0-
10	8091	X	7496	-0-	-595	-0-	94	1	7402	2	N	-0-					-0-
11	7680	X	7062	-0-	-618	-0-	539	1	6523	2	N	-0-					-0-
12	7936	X	7138	-0-	-798	-0-	527	1	6611	2	N	-0-					-0-
01	7874	X	7250	-0-	-624	-0-	143	1	7107	2	N	-0-					-0-

BOOTS EAST WELL #: 1H RRCID -> 255364 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8921 - 11491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	289	1	4661	2	N	-0-					-0-
09	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	340	1	4573	2	N	-0-					-0-
10	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	60	1	4749	2	N	-0-					-0-
11	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	352	1	4254	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4236	-0-	-631	-0-	313	1	3923	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	4120	-0-	-747	-0-	81	1	4039	2	N	-0-					-0-

PITNER-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264176 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8840 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	4271	-0-	-906	-0-	249	1	4022	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	4651	-0-	-359	-0-	322	1	4329	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	4559	-0-	-525	-0-	57	1	4502	2	N	-0-					-0-
11	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	348	1	4204	2	N	-0-					-0-
*12	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	327	1	4099	2	N	-0-					-0-
*01	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	91	1	4511	2	N	-0-					-0-

REDDIRT OPERATING, LLC. 696876
SMITH, GWEN WELL #: 1 RRCID -> 224278 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8355 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	895	-0-	-128	-0-	895	2			N	-0-					138
09	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	2			N	-0-					138
10	899	N	895	-0-	-4	-0-	895	2			N	-0-					138
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					138
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					138
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					138

REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. 698690
ALBERTHAL WELL #: 1H RRCID -> 227193 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5640 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					117
09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					117
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

REGAL BENNETT WELL #: 1H RRCID -> 252795 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 5909 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 698690

REGAL-NASH WELL #: 3H RRCID -> 253087 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5900 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
12	279	N	114	-0-	-165	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL BENNETT WELL #: 2H RRCID -> 254630 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5712 - 7447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL-NASH WELL #: 4H RRCID -> 254631 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 5559 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 1 H RRCID -> 254763 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 6052 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL-BOONSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 259963 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 7093 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 2H RRCID -> 261048 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5445 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269025 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8448 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 698690
REGAL BOONESVILLE WELL #: 3H RRCID -> 272061 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 6573 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL BOONESVILLE WELL #: 2H RRCID -> 272062 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6332 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL WAGGONER WELL #: 2V RRCID -> 272507 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7378 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL WAGGONER WELL #: 1V RRCID -> 272508 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7386 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
COCANOUGHER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185007 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7368 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 187806 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6742 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
RAMSEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 210599 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7370 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GETTYS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225753 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARADISE PARK WELL #: 1H RRCID -> 227144 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7776 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.W. MCCLUNG WELL #: 2H RRCID -> 264254 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6749 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
KEW-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 198196 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 8079 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	734	2	128	9	N	116	135	1			28
09	780	N	689	-0-	-91	-0-	689	2			N	-0-					28
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	799	2	105	9	N	95					123
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	747	2	42	9	N	38					161
*12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	798	2	63	9	N	57	168	1			50
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 205801 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8098 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH WELL #: 1 RRCID -> 206851 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8053 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

KEW-CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 207515 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8120 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					30
09	150	N	59	-0-	-91	-0-	59	2			N	-0-					30
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					30
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

CRANDALL WELL #: 2 RRCID -> 209653 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7812 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					30
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					30
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					30
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209654 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8010 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209655 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8070 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					22
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	142	2	20	9	N	18					40
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

CRANDALL "A" WELL #: 3 RRCID -> 209656 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7848 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					18
09	480	N	427	-0-	-53	-0-	427	2			N	-0-					18
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					18
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					18
*12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					18
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 3 RRCID -> 221082 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8046 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
CRAIG-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 221084 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8120 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					90
09	630	N	562	-0-	-68	-0-	562	2			N	-0-					90
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					90
*11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					90
*12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					90
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

INGLISH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 224893 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7846 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					63
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					63
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	13	2	30	9	N	27					90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	111	162	1	1	8	38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

INGLISH SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 224894 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7846 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	85	150	1			33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					53
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					91
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

INGLISH SISTERS WELL #: 3 RRCID -> 224896 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7880 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	3	8			78
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	11	2	19	9	N	17	1	8			94
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 224897 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8200 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

INGLISH D WELL #: 6 RRCID -> 248540 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8000 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1161	2	2	9	N	2					41
09	1170	N	1071	-0-	-99	-0-	1071	2			N	-0-					41
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1170	2	2	9	N	2					43
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					43
*12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					43
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

INGLISH SISTERS WELL #: 5 RRCID -> 248914 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7966 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	526	2	1	9	N	1					54
09	660	N	488	-0-	-172	-0-	488	2			N	-0-					54
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					54
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					54
*12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					54
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH D WELL #: 8 RRCID -> 248917 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8030 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					36
09	720	N	666	-0-	-54	-0-	665	2	1	9	N	1					37
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	542	2	2	9	N	2					39
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					39
*12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	674	2	7	9	N	6					45
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

INGLISH WELL #: 6 RRCID -> 248918 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8030 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

INGLISH WELL #: 7 RRCID -> 248922 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8040 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					72
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					72
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					72
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					72
*12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					72
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

INGLISH B WELL #: 1 RRCID -> 248923 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7840 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					135
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					135
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					135
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					135
*12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					135
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

INGLISH B WELL #: 2 RRCID -> 248924 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8032 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					57
09	1290	N	1188	-0-	-102	-0-	1188	2			N	-0-					57
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					57
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					57
*12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					57
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

INGLISH B WELL #: 3 RRCID -> 248926 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8024 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					32
09	900	N	882	-0-	-18	-0-	882	2			N	-0-					32
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					32
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					32
*12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					32
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 254462 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 7320 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH SISTERS WELL #: 7 RRCID -> 273681 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7994 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		224	-0-	224	2266	224	2			N	-0-					103
09	2457	X	191	-0-	-2266	-0-	191	2			N	-0-					103
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					103
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					103
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					103
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

INGLISH WELL #: 1H RRCID -> 273682 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8444 - 9792

08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					113
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					113
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					113
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					113
*12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					113
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 273789 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8010 - 8570

08	3100	N	648	-0-	-2452	74186	515	2	133	9	N	121	1	1	1	8	138
09	3000	N	1434	-0-	-1566	72620	1342	2	92	9	N	84	142	1	3	8	77
10	3100	N	1881	-0-	-1219	71401	1789	2	92	9	N	84					161
11	3000	N	1259	-0-	-1741	69660	1230	2	29	9	N	26	166	1	1	8	20
*12	3100	N	206	-0-	-2894	66766	106	2	100	9	N	91	6	8			105
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	66766					N	NO RPT					105

INGLISH SISTERS WELL #: 8 RRCID -> 274435 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8010 - 8766

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					111
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

INGLISH SISTERS WELL #: 9 RRCID -> 274436 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 8030 - 8676

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 274764 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8092 - 8486

08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	289	2	1	9	N	1					69
09	330	N	214	-0-	-116	-0-	213	2	1	9	N	1					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					70
*12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					70
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

BERRY WELL #: 2 RRCID -> 276780 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8000 - 8646

08	3100	N	-0-	-0-	-3100	83959					N	-0-					192
09	3000	N	153	-0-	-2847	81112	153	2			N	-0-					192
10	3100	N	49	-0-	-3051	78061	49	2			N	-0-					192
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	75061					N	-0-					192
*12	3100	N	-0-	-0-	-3100	71961					N	-0-					192
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	71961					N	NO RPT					192

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 276783 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 8060 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98	150	1	3	8	30
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	741	2	25	9	N	23	1	8			52
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	789	2	37	9	N	34					86
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	739	2	22	9	N	20	1	8			105
*12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	452	2	24	9	N	22	2	8			125
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 276784 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8060 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	140	-0-	-2960	47094	50	2	90	9	N	82	144	1			36
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	44094					N	-0-					36
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	40994					N	54					90
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	37994					N	-0-					90
*12	3100	N	-0-	-0-	-3100	34894					N	-0-					90
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	34894					N	NO RPT					90

INGLISH WELL #: 10 RRCID -> 276785 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8084 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	475	-0-	-2625	87091	475	2			N	-0-					26
09	3000	N	454	-0-	-2546	84545	454	2			N	-0-					26
10	3100	N	458	-0-	-2642	81903	458	2			N	-0-					26
11	3000	N	432	-0-	-2568	79335	432	2			N	-0-					26
*12	3100	N	447	-0-	-2653	76682	447	2			N	-0-					26
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	76682					N	NO RPT					26

INGLISH WELL #: 12 RRCID -> 276786 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8060 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	357	-0-	-2743	92016	351	2	6	9	N	5					89
09	3000	N	334	-0-	-2666	89350	334	2			N	-0-					89
10	3100	N	343	-0-	-2757	86593	343	2			N	-0-					89
11	3000	N	310	-0-	-2690	83903	310	2			N	-0-					89
*12	3100	N	148	-0-	-2952	80951	148	2			N	-0-					89
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	80951					N	NO RPT					89

INGLISH WELL #: 5 RRCID -> 276794 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8050 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	166280					N	-0-					48
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	163280					N	1	1	8			48
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	160180					N	1	1	8			48
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	157180					N	-0-					48
*12	3100	N	-0-	-0-	-3100	154080					N	-0-					48
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	154080					N	NO RPT					48

INGLISH D WELL #: 1 RRCID -> 276795 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7928 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					53
09	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	2			N	-0-					53
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	5	2	9	9	N	8					61
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

INGLISH D WELL #: 2 RRCID -> 276804 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7928 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	34978					N	-0-					110
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	31978					N	-0-					110
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	28878					N	-0-					110
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	25878					N	-0-					110
*12	3100	N	-0-	-0-	-3100	22778					N	41	131	1			20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	22778					N	NO RPT					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH D WELL #: 7 RRCID -> 276805 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8064 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	741	-0-	-2359	144695	741	2			N	-0-					58
09	3000	N	688	-0-	-2312	142383	688	2			N	-0-					58
10	3100	N	699	-0-	-2401	139982	699	2			N	-0-					58
11	3000	N	628	-0-	-2372	137610	628	2			N	-0-					58
*12	3100	N	572	-0-	-2528	135082	572	2			N	-0-					58
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	135082					N	NO RPT					58

INGLISH D WELL #: 3 RRCID -> 276832 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7996 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	175	-0-	-2925	100694	175	2			N	-0-					108
09	3000	N	290	-0-	-2710	97984	290	2			N	-0-					108
10	3100	N	612	-0-	-2488	95496	612	2			N	-0-					108
11	3000	N	590	-0-	-2410	93086	590	2			N	-0-					108
*12	3100	N	105	-0-	-2995	90091	105	2			N	-0-					108
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	90091					N	NO RPT					108

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 4 RRCID -> 276833 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7946 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3	-0-	-3097	94651	3	2			N	-0-					38
09	3000	N	15	-0-	-2985	91666	15	2			N	-0-					38
10	3100	N	29	-0-	-3071	88595	29	2			N	-0-					38
11	3000	N	24	-0-	-2976	85619	24	2			N	-0-					38
*12	3100	N	26	-0-	-3074	82545	26	2			N	-0-					38
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	82545					N	NO RPT					38

INGLISH WELL #: 13 RRCID -> 277014 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8036 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1062	-0-	-2038	163885	1062	2			N	-0-					53
09	3000	N	770	-0-	-2230	161655	770	2			N	-0-					53
10	3100	N	828	-0-	-2272	159383	828	2			N	-0-					53
11	3000	N	817	-0-	-2183	157200	817	2			N	-0-					53
*12	3100	N	829	-0-	-2271	154929	829	2			N	-0-					53
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	154929					N	NO RPT					53

INGLISH WELL #: 15 RRCID -> 277016 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7970 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	113991					N	-0-					83
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	110991					N	-0-					83
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					83
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					83
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					83
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	110991					N	NO RPT					83

INGLISH WELL #: 16 RRCID -> 277017 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8044 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	68592					N	-0-					30
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	65592					N	-0-					30
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	62492					N	-0-					30
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	59492					N	-0-					30
*12	3100	N	-0-	-0-	-3100	56392					N	-0-					30
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	56392					N	NO RPT					30

INGLISH WELL #: 2 RRCID -> 277018 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7860 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH WELL #: 3 RRCID -> 277019 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 8194 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	483	-0-	-2617	121353	483	2			N	-0-					93
09	3000	N	415	-0-	-2585	118768	415	2			N	-0-					93
10	3100	N	454	-0-	-2646	116122	454	2			N	-0-					93
11	3000	N	401	-0-	-2599	113523	401	2			N	-0-					93
*12	3100	N	373	-0-	-2727	110796	373	2			N	-0-					93
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	110796					N	NO RPT					93

INGLISH D WELL #: 11 RRCID -> 277030 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8044 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	96670					N	-0-					63
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	93670					N	-0-					63
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	90570					N	-0-					63
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	87570					N	-0-					63
*12	3100	N	-0-	-0-	-3100	84470					N	-0-					63
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	84470					N	NO RPT					63

INGLISH D WELL #: 10 RRCID -> 277032 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8034 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	158462					N	-0-					60
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	155462					N	-0-					60
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	152362					N	-0-					60
11	3000	N	2088	-0-	-912	151450	2086	2	2	9	N	2	1	8			61
*12	3100	N	2094	-0-	-1006	150444	2093	2	1	9	N	1					62
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	150444					N	NO RPT					62

INGLISH D WELL #: 15 RRCID -> 277058 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8010 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	68406					N	-0-					30
09	3000	N	16	-0-	-2984	65422	16	2			N	-0-					30
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	62322					N	-0-					30
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	59322					N	-0-					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	59322					N	NO RPT					30
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	59322					N	NO RPT					30

INGLISH D WELL #: 17 RRCID -> 277059 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7996 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	100711					N	-0-					26
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	97711					N	-0-					26
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	94611					N	-0-					26
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	91611					N	-0-					26
*12	3100	N	-0-	-0-	-3100	88511					N	-0-					26
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	88511					N	NO RPT					26

INGLISH D WELL #: 4 RRCID -> 277406 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7924 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	200	-0-	-2900	193263	200	2			N	-0-					170
09	3000	N	60	-0-	-2940	190323	47	2	13	9	N	12					182
10	3100	N	45	-0-	-3055	187268	20	2	25	9	N	23	164	1			41
11	3000	N	5	-0-	-2995	184273	5	2			N	-0-					41
*12	3100	N	-0-	-0-	-3100	181173					N	-0-					41
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	181173					N	NO RPT					41

INGLISH D WELL #: 12 RRCID -> 277407 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8040 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	562	-0-	-2538	143229	562	2			N	-0-					40
09	3000	N	516	-0-	-2484	140745	515	2	1	9	N	1					41
10	3100	N	505	-0-	-2595	138150	505	2			N	-0-					41
11	3000	N	329	-0-	-2671	135479	329	2			N	-0-					41
*12	3100	N	276	-0-	-2824	132655	275	2	1	9	N	1					42
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	132655					N	NO RPT					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH WELL #: 11 RRCID -> 277493 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8134 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	795	-0-	-2305	26295	792	2	3	9	N	3					100
09	3000	N	741	-0-	-2259	24036	741	2			N	-0-					100
10	3100	N	900	-0-	-2200	21836	900	2			N	-0-					100
11	3000	N	851	-0-	-2149	19687	851	2			N	-0-					100
*12	3100	N	787	-0-	-2313	17374	787	2			N	-0-					100
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	17374					N	NO RPT					100

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 277645 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8170 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		34	-0-	34	97887	14	2	20	9	N	18					62
09	14B2 EXT		380	-0-	380	98267	354	2	26	9	N	24					86
10	14B2 EXT		489	-0-	489	98756	402	2	87	9	N	79	145	1	1	8	19
11	14B2 EXT		258	-0-	258	99014	247	2	11	9	N	10					29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	99014					N	-0-					29
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	99014					N	NO RPT					29

INGLISH WELL #: 8 RRCID -> 277979 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8100 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					64
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					64
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

INGLISH WELL #: 9 RRCID -> 278526 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8106 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					128
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					128
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					128
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					128
*12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					128
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

INGLISH SISTERS WELL #: 6 RRCID -> 278697 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8008 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	-0-	-0-	-0-	88051					N	-0-					28
09	0	W	-0-	-0-	-0-	88051					N	-0-					28
10	0	W	-0-	-0-	-0-	88051					N	-0-					28
11	0	W	-0-	-0-	-0-	88051					N	-0-					28
12	0	W	-0-	-0-	-0-	88051					N	-0-					28
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	88051					N	NO RPT					28

INGLISH SISTERS WELL #: 4 RRCID -> 278698 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8050 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					82
09	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					82
10	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	7	1	8			88
11	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					88
12	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					88
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	64508					N	NO RPT					88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIO O & P LLC 712827
SWEENEY WELL #: 1 RRCID -> 198942 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6344 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
PEEK WELL #: 2 RRCID -> 180768 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7324 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	3279	-0-	-1402	-0-	3279	2			N	-0-					50
09	4530	X	2931	-0-	-1599	-0-	2931	2			N	-0-					50
10	3472	X	2946	-0-	-526	-0-	2946	2			N	-0-					50
11	3360	X	2881	-0-	-479	-0-	2881	2			N	-0-					50
12	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					50
*01	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					50

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183719 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7310 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					111
09	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					111
10	1705	N	1696	-0-	-9	-0-	1696	2			N	-0-					111
11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					111
12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1782	2	25	9	N	23	93	1			41
*01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					41

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184356 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8112 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	1030	2			N	-0-	118	1			17
09	1020	N	988	-0-	-32	-0-	988	2			N	-0-					17
10	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	1059	2			N	-0-					17
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	988	2	14	9	N	13					30
12	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	984	2	20	9	N	18					48
*01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1454	2	26	9	N	24					72

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185581 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7274 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3676	-0-	-13	-0-	3674	2	2	9	N	2					40
09	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					40
10	3720	X	3701	-0-	-19	-0-	3701	2			N	-0-					40
11	3600	X	3573	-0-	-27	-0-	3573	2			N	-0-					40
12	3689	X	3660	-0-	-29	-0-	3660	2			N	-0-					40
01	3689	X	3656	-0-	-33	-0-	3654	2	2	9	N	2					42

PEEK WELL #: 3 RRCID -> 186027 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7308 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
09	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
10	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
11	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
12	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
*01	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189483 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7206 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					16
09	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	1219	2			N	-0-					16
10	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1255	2			N	-0-					16
11	1260	N	1200	-0-	-60	-0-	1200	2			N	-0-					16
12	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	1208	2			N	-0-					16
01	1240	N	1075	-0-	-165	-0-	1075	2			N	-0-					16

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 190503 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7318 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1846	-0-	-200	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1955	-0-	-25	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1946	-0-	-69	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	682	-0-	-1364	-0-	682	2			N	-0-					-0-

PEEK WELL #: 4 RRCID -> 192277 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7316 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3261	-0-	-39	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
10	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
12	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
*01	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 192837 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7276 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1058	-0-	-262	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1034	-0-	-392	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	745	-0-	-485	-0-	745	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
*01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 193359 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7624 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	772	-0-	-34	-0-	760	2	12	9	N	11					59
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	719	2	4	9	N	4					63
10	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	2			N	-0-					63
11	750	N	744	-0-	-6	-0-	744	2			N	-0-					63
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					63
*01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	792	2	17	9	N	15					78

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 195517 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7270 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					114
09	2640	N	2632	-0-	-8	-0-	2632	2			N	-0-					114
10	2883	N	2581	-0-	-302	-0-	2581	2			N	-0-					114
11	2760	N	2687	-0-	-73	-0-	2687	2			N	-0-					114
12	2728	N	2680	-0-	-48	-0-	2680	2			N	-0-					114
*01	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					114

MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 198612 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7520 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	1359	2	4	9	N	4					43
09	1350	N	1346	-0-	-4	-0-	1344	2	2	9	N	2					45
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1377	2	1	9	N	1					46
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1326	2	3	9	N	3					49
12	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	1314	2			N	-0-					49
01	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	1340	2			N	-0-					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

MAEYERS WELL #: 4 RRCID -> 198614 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7130 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	2443	-0-	-68	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
09	2550	N	2240	-0-	-310	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
10	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	2296	-0-	-74	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
12	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
*01	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 4 RRCID -> 200751 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7272 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
09	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	4336	-0-	-4	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3821	-0-	-379	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
12	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4081	-0-	-290	-0-	4081	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 5 RRCID -> 200752 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7090 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1284	-0-	-66	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	1288	2			N	-0-					-0-

PRUETT PROSPECT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200777 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7268 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					-0-
09	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-					-0-
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
01	372	N	277	-0-	-95	-0-	277	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 6 RRCID -> 201994 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7546 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	1752	2	13	9	N	12					73
09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1751	2	10	9	N	9					82
10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1784	2	12	9	N	11	77	1			16
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1711	2	14	9	N	13					29
12	1829	N	1750	-0-	-79	-0-	1738	2	12	9	N	11					40
01	1798	N	1771	-0-	-27	-0-	1754	2	17	9	N	15					55

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 202065 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7898 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	996	-0-	-58	-0-	973	2	23	9	N	21					73
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	953	2	15	9	N	14					87
10	992	N	985	-0-	-7	-0-	963	2	22	9	N	20					107
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	949	2	20	9	N	18	114	1			11
12	992	N	971	-0-	-21	-0-	953	2	18	9	N	16					27
01	992	N	932	-0-	-60	-0-	909	2	23	9	N	21					48

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 203252 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7334 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					37
09	2820	N	2800	-0-	-20	-0-	2800	2			N	-0-					37
10	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					37
11	2820	N	2778	-0-	-42	-0-	2778	2			N	-0-					37
12	2883	N	2843	-0-	-40	-0-	2843	2			N	-0-					37
01	2883	N	2742	-0-	-141	-0-	2742	2			N	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

MAEYERS WELL #: 6 RRCID -> 203489 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6962 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	1084	2			N	-0-					32
09	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	1049	2			N	-0-					32
10	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	1059	2			N	-0-					32
11	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	1027	2			N	-0-					32
12	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	1036	2			N	-0-					32
01	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	1038	2			N	-0-					32

MAEYERS WELL #: 7 RRCID -> 206671 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1734	2	1	9	N	1					2
09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					2
10	1674	N	1421	-0-	-253	-0-	1421	2			N	-0-					2
11	1680	N	1339	-0-	-341	-0-	1339	2			N	-0-	2	1			-0-
12	1674	N	1358	-0-	-316	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	1346	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 8 RRCID -> 206716 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 6890 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1425	-0-	-125	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1412	-0-	-58	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1410	-0-	-109	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1265	-0-	-115	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	1380	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 7 RRCID -> 208637 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7468 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1313	-0-	-7	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1275	-0-	-89	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	1326	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 8 RRCID -> 209313 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 7464 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	933	-0-	-28	-0-	911	2	22	9	N	20					75
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	887	2	15	9	N	14					89
10	899	N	777	-0-	-122	-0-	740	2	37	9	N	34	107	1			16
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	915	2	23	9	N	21					37
12	930	N	840	-0-	-90	-0-	823	2	17	9	N	15					52
01	775	N	696	-0-	-79	-0-	670	2	26	9	N	24					76

PEEK WELL #: 5 RRCID -> 210859 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7310 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1868	-0-	-52	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1874	-0-	-17	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1854	-0-	-66	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1898	-0-	-24	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
*01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 9 RRCID -> 210950 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 6980 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	2203	-0-	-60	-0-	2203	2			N	-0-					24
09	2190	N	1227	-0-	-963	-0-	1227	2			N	-0-					24
10	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					24
11	2130	N	2125	-0-	-5	-0-	2125	2			N	-0-					24
12	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2151	2	2	9	N	2					26
01	2263	N	2126	-0-	-137	-0-	2125	2	1	9	N	1					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

MAEYERS WELL #: 10 RRCID -> 214667 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6970 - 7520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1622	-0-	-176	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
09	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
10	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1701	-0-	-159	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1688	-0-	-79	-0-	1688	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 12 RRCID -> 214669 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 6950 - 7454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
10	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	2			N	-0-					-0-
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
01	775	N	708	-0-	-67	-0-	708	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 14 RRCID -> 216972 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6972 - 7500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	1358	2			N	-0-					35
09	1320	N	1286	-0-	-34	-0-	1285	2	1	9	N	1					36
10	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	1339	2	11	9	N	10					46
11	1320	N	1280	-0-	-40	-0-	1280	2			N	-0-					46
12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					46
01	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	1292	2			N	-0-					46

MAEYERS WELL #: 15 RRCID -> 216973 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 6906 - 7410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
09	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
10	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
11	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2610	-0-	-149	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	2602	-0-	-157	-0-	2602	2			N	-0-					-0-

ACOLA WELL #: 3 RRCID -> 219147 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7000 - 7520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	1230	2	3	9	N	3					59
09	1200	N	1183	-0-	-17	-0-	1177	2	6	9	N	5					64
10	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	1208	2	6	9	N	5	62	1			7
11	1200	N	1154	-0-	-46	-0-	1151	2	3	9	N	3					10
12	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	1154	2	4	9	N	4					14
01	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	1168	2	9	9	N	8					22

ACOLA WELL #: 4 RRCID -> 219148 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7060 - 7616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1035	2	6	9	N	5					30
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					30
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					30
11	1020	N	959	-0-	-61	-0-	957	2	2	9	N	2					32
12	1023	N	997	-0-	-26	-0-	996	2	1	9	N	1					33
01	1023	N	961	-0-	-62	-0-	960	2	1	9	N	1					34

ACOLA WELL #: 6 RRCID -> 223262 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 6984 - 7480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					32
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

HOUGH-MANNING WELL #: 7 RRCID -> 229275 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7180 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					24
09	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-					24
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					24
11	450	N	398	-0-	-52	-0-	398	2			N	-0-					24
12	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	2			N	-0-					24
01	496	N	343	-0-	-153	-0-	343	2			N	-0-					24

HOUGH-MANNING WELL #: 3 RRCID -> 229276 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6970 - 7430

08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					66
09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					66
10	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	1154	2			N	-0-					66
11	1170	N	1111	-0-	-59	-0-	1111	2			N	-0-					66
12	1333	N	1121	-0-	-212	-0-	1121	2			N	-0-					66
01	1147	N	968	-0-	-179	-0-	968	2			N	-0-					66

BARNETT WELL #: 9 RRCID -> 237950 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7610 - 8350

08	1736	N	1733	-0-	-3	-0-	1708	2	25	9	N	23					37
09	1680	N	1659	-0-	-21	-0-	1639	2	20	9	N	18					55
10	1736	N	1644	-0-	-92	-0-	1603	2	41	9	N	37					92
11	1680	N	1547	-0-	-133	-0-	1519	2	28	9	N	25					117
12	1705	N	1623	-0-	-82	-0-	1588	2	35	9	N	32	111	1			38
01	1643	N	1632	-0-	-11	-0-	1598	2	34	9	N	31					69

BARNETT WELL #: 10 RRCID -> 238258 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7598 - 8350

08	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	1112	2	14	9	N	13					69
09	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	1085	2	10	9	N	9					78
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1192	2	14	9	N	13					91
11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1148	2	14	9	N	13	69	1			35
12	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	1101	2	10	9	N	9					44
*01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1200	2	18	9	N	16					60

ACOLA WELL #: 9 RRCID -> 239370 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7010 - 7464

08	1705	N	1679	-0-	-26	-0-	1679	2			N	-0-					44
09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					44
10	1705	N	1652	-0-	-53	-0-	1652	2			N	-0-					44
11	1620	N	1512	-0-	-108	-0-	1512	2			N	-0-					44
12	1736	N	1445	-0-	-291	-0-	1445	2			N	-0-					44
01	1643	N	1390	-0-	-253	-0-	1390	2			N	-0-					44

BARNETT WELL #: 11 RRCID -> 241178 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7620 - 8374

08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1724	2	25	9	N	23					88
09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1659	2	21	9	N	19					107
10	1736	N	1702	-0-	-34	-0-	1692	2	10	9	N	9	109	1			7
11	1680	N	1622	-0-	-58	-0-	1599	2	23	9	N	21					28
12	1736	N	1640	-0-	-96	-0-	1618	2	22	9	N	20					48
01	1705	N	1561	-0-	-144	-0-	1537	2	24	9	N	22					70

BARNETT WELL #: 12 RRCID -> 242740 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7604 - 8350

08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					29
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					29
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	658	2	6	9	N	5					34
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	628	2	40	9	N	36					70
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					70
*01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246441 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 7320 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1253	-0-	-204	-0-	1252	2	1	9	N	1					38
09	1350	N	1247	-0-	-103	-0-	1247	2			N	-0-					38
10	1395	N	1247	-0-	-148	-0-	1247	2			N	-0-					38
11	1200	N	1071	-0-	-129	-0-	1071	2			N	-0-					38
12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					38
*01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1311	2	1	9	N	1					39

BARNETT WELL #: 13 RRCID -> 256250 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7512 - 8222

08	899	N	881	-0-	-18	-0-	881	2			N	-0-					-0-
09	870	N	854	-0-	-16	-0-	854	2			N	-0-					-0-
10	899	N	831	-0-	-68	-0-	831	2			N	-0-					-0-
11	840	N	807	-0-	-33	-0-	807	2			N	-0-					-0-
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
01	837	N	774	-0-	-63	-0-	774	2			N	-0-					-0-

ACOLA WELL #: 10 RRCID -> 259681 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7030 - 7504

08	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	2			N	-0-					44
09	750	N	646	-0-	-104	-0-	646	2			N	-0-					44
10	744	N	737	-0-	-7	-0-	680	2	57	9	N	52					96
11	690	N	646	-0-	-44	-0-	646	2			N	-0-					96
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					96
01	744	N	692	-0-	-52	-0-	692	2			N	-0-					96

MAEYERS WELL #: 16 RRCID -> 263901 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7000 - 7520

08	1364	N	1246	-0-	-118	-0-	1246	2			N	-0-					58
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					58
10	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	1227	2			N	-0-					58
11	1200	N	1177	-0-	-23	-0-	1177	2			N	-0-					58
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					58
01	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	1191	2			N	-0-					58

MAEYERS WELL #: 17 RRCID -> 264181 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6970 - 7520

08	2232	N	2176	-0-	-56	-0-	2176	2			N	-0-					42
09	2190	N	2071	-0-	-119	-0-	2071	2			N	-0-					42
10	2170	N	2106	-0-	-64	-0-	2106	2			N	-0-					42
11	2100	N	2039	-0-	-61	-0-	2039	2			N	-0-					42
12	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					42
01	2108	N	2052	-0-	-56	-0-	2052	2			N	-0-					42

BARNETT WELL #: 14 RRCID -> 264572 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7562 - 8320

08	2294	N	2238	-0-	-56	-0-	2184	2	54	9	N	49	67	1			49
09	2190	N	2114	-0-	-76	-0-	2074	2	40	9	N	36					85
10	2232	N	2186	-0-	-46	-0-	2133	2	53	9	N	48	79	1			54
11	2160	N	2130	-0-	-30	-0-	2073	2	57	9	N	52					106
12	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2087	2	45	9	N	41	80	1			67
01	2201	N	2108	-0-	-93	-0-	2053	2	55	9	N	50					117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC 743069

UTA "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244911 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8806 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	122	1	9738	2	N	-0-			-0-
09	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	116	1	8748	2	N	-0-			-0-
10	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	126	1	8780	2	N	-0-			-0-
11	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	125	1	9390	2	N	-0-			-0-
*12	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	119	1	8201	2	N	-0-			-0-
01	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245205 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 9389 - 11413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	15475	X	15475	-0-	-0-	-0-	191	1	15284	2	N	-0-			-0-
09	12630	X	9827	-0-	-2803	-0-	157	1	9670	2	N	-0-			-0-
10	13051	X	4543	-0-	-8508	-0-	112	1	4431	2	N	-0-			-0-
11	13149	X	13149	-0-	-0-	-0-	143	1	13006	2	N	-0-			-0-
12	15469	X	4013	-0-	-11456	-0-	153	1	3860	2	N	-0-			-0-
01	15469	X	NO RPT	-0-	-15469	-0-					N	NO RPT			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245206 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8922 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	19623	X	16963	-0-	-2660	-0-	209	1	16754	2	N	-0-			-0-
09	18990	X	15269	-0-	-3721	-0-	188	1	15081	2	N	-0-			-0-
10	19158	X	16782	-0-	-2376	-0-	216	1	16566	2	N	-0-			-0-
11	17430	X	15226	-0-	-2204	-0-	203	1	15023	2	N	-0-			-0-
12	17515	X	15833	-0-	-1682	-0-	207	1	15626	2	N	-0-			-0-
01	16957	X	NO RPT	-0-	-16957	-0-					N	NO RPT			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245207 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8745 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245208 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8750 - 11421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	15884	X	15884	-0-	-0-	-0-	196	1	15688	2	N	-0-			-0-
09	13500	X	12999	-0-	-501	-0-	178	1	12821	2	N	-0-			-0-
10	14612	X	14612	-0-	-0-	-0-	202	1	14410	2	N	-0-			-0-
11	14198	X	14198	-0-	-0-	-0-	186	1	14012	2	N	-0-			-0-
12	16461	X	14176	-0-	-2285	-0-	195	1	13981	2	N	-0-			-0-
01	15872	X	NO RPT	-0-	-15872	-0-					N	NO RPT			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245210 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8995 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	24676	X	19830	-0-	-4846	-0-	244	1	19586	2	N	-0-			-0-
09	21030	X	18368	-0-	-2662	-0-	231	1	18137	2	N	-0-			-0-
10	22258	X	20601	-0-	-1657	-0-	266	1	20335	2	N	-0-			-0-
11	21540	X	18168	-0-	-3372	-0-	235	1	17933	2	N	-0-			-0-
12	22258	X	19508	-0-	-2750	-0-	244	1	19264	2	N	-0-			-0-
01	19840	X	NO RPT	-0-	-19840	-0-					N	NO RPT			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250241 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8679 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	21824	X	17264	-0-	-4560	-0-	213	1	17051	2	N	-0-			-0-
09	20130	X	12239	-0-	-7891	-0-	189	1	12050	2	N	-0-			-0-
10	19065	X	17723	-0-	-1342	-0-	216	1	17507	2	N	-0-			-0-
11	17460	X	10592	-0-	-6868	-0-	168	1	10424	2	N	-0-			-0-
12	17794	X	14264	-0-	-3530	-0-	188	1	14076	2	N	-0-			-0-
01	17267	X	NO RPT	-0-	-17267	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

ERVIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250932 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8833 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	163	-0-	-2782	-0-	2	1	161	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	900	-0-	-1950	-0-	283	1	617	2	N	-0-					-0-
10	1643	X	651	-0-	-992	-0-	295	1	356	2	N	-0-					-0-
11	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	271	1	946	2	N	-0-					-0-
*12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	261	1	485	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250934 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8633 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14880	X	10280	-0-	-4600	-0-	146	1	10134	2	N	-0-					-0-
09	14400	X	13890	-0-	-510	-0-	368	1	13522	2	N	-0-					-0-
10	20501	X	20501	-0-	-0-	-0-	430	1	20071	2	N	-0-					-0-
11	16707	X	16707	-0-	-0-	-0-	434	1	16273	2	N	-0-					-0-
*12	13033	X	13033	-0-	-0-	-0-	469	1	12564	2	N	-0-					-0-
01	14353	X	NO RPT	-0-	-14353	-0-					N	NO RPT					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252169 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8805 - 11471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25947	X	20535	-0-	-5412	-0-	291	1	20244	2	N	-0-					-0-
09	24300	X	18477	-0-	-5823	-0-	276	1	18201	2	N	-0-					-0-
10	24459	X	21200	-0-	-3259	-0-	280	1	20920	2	N	-0-					-0-
11	22230	X	3216	-0-	-19014	-0-	277	1	2939	2	N	-0-					-0-
12	22258	X	21155	-0-	-1103	-0-	299	1	20856	2	N	-0-					-0-
01	20522	X	NO RPT	-0-	-20522	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252977 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8740 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22878	X	20829	-0-	-2049	-0-	257	1	20572	2	N	-0-					-0-
09	22140	X	19044	-0-	-3096	-0-	229	1	18815	2	N	-0-					-0-
10	22878	X	20061	-0-	-2817	-0-	260	1	19801	2	N	-0-					-0-
11	21840	X	19049	-0-	-2791	-0-	245	1	18804	2	N	-0-					-0-
12	21886	X	18823	-0-	-3063	-0-	249	1	18574	2	N	-0-					-0-
01	20832	X	NO RPT	-0-	-20832	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253066 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 9122 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25777	X	25777	-0-	-0-	-0-	318	1	25459	2	N	-0-					-0-
09	23065	X	23065	-0-	-0-	-0-	276	1	22789	2	N	-0-					-0-
10	25351	X	25351	-0-	-0-	-0-	317	1	25034	2	N	-0-					-0-
11	24185	X	24185	-0-	-0-	-0-	318	1	23867	2	N	-0-					-0-
12	26040	X	24098	-0-	-1942	-0-	316	1	23782	2	N	-0-					-0-
01	25792	X	NO RPT	-0-	-25792	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253067 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8646 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20522	X	17619	-0-	-2903	-0-	217	1	17402	2	N	-0-					-0-
09	19170	X	11566	-0-	-7604	-0-	193	1	11373	2	N	-0-					-0-
10	19158	X	16699	-0-	-2459	-0-	223	1	16476	2	N	-0-					-0-
11	17670	X	16861	-0-	-809	-0-	220	1	16641	2	N	-0-					-0-
12	18042	X	16930	-0-	-1112	-0-	224	1	16706	2	N	-0-					-0-
01	17608	X	NO RPT	-0-	-17608	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253653 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 9211 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
09	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
10	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
11	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
PANTEGO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253655 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8656 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	4277	-0-	-1272	-0-	4277	2			N	-0-			-0-
09	5190	X	3595	-0-	-1595	-0-	3595	2			N	-0-			-0-
10	5363	X	3804	-0-	-1559	-0-	3804	2			N	-0-			-0-
11	4560	X	4164	-0-	-396	-0-	4164	2			N	-0-			-0-
12	4526	X	4243	-0-	-283	-0-	4243	2			N	-0-			-0-
01	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253660 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8991 - 12949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	80	1	6376	2	N	-0-			-0-
09	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	98	1	6678	2	N	-0-			-0-
10	217	X	81	-0-	-136	-0-	81	1			N	-0-			-0-
11	210	X	1	-0-	-209	-0-	1	1			N	-0-			-0-
*12	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	52	1	6703	2	N	-0-			-0-
01	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253661 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8801 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	18393	X	18393	-0-	-0-	-0-	227	1	18166	2	N	-0-			-0-
09	20940	X	16299	-0-	-4641	-0-	200	1	16099	2	N	-0-			-0-
10	21638	X	17263	-0-	-4375	-0-	229	1	17034	2	N	-0-			-0-
11	19410	X	16630	-0-	-2780	-0-	215	1	16415	2	N	-0-			-0-
12	19127	X	16158	-0-	-2969	-0-	217	1	15941	2	N	-0-			-0-
01	18383	X	NO RPT	-0-	-18383	-0-					N	NO RPT			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253662 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8708 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	16895	X	14606	-0-	-2289	-0-	180	1	14426	2	N	-0-			-0-
09	16020	X	13485	-0-	-2535	-0-	165	1	13320	2	N	-0-			-0-
10	16275	X	14594	-0-	-1681	-0-	192	1	14402	2	N	-0-			-0-
11	14790	X	12514	-0-	-2276	-0-	179	1	12335	2	N	-0-			-0-
12	15128	X	13483	-0-	-1645	-0-	182	1	13301	2	N	-0-			-0-
01	14601	X	NO RPT	-0-	-14601	-0-					N	NO RPT			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253751 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8853 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	17701	X	15953	-0-	-1748	-0-	197	1	15756	2	N	-0-			-0-
09	17130	X	14646	-0-	-2484	-0-	178	1	14468	2	N	-0-			-0-
10	17701	X	15550	-0-	-2151	-0-	202	1	15348	2	N	-0-			-0-
11	16110	X	13777	-0-	-2333	-0-	191	1	13586	2	N	-0-			-0-
12	16275	X	14605	-0-	-1670	-0-	194	1	14411	2	N	-0-			-0-
01	15965	X	NO RPT	-0-	-15965	-0-					N	NO RPT			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8894 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	20359	X	20359	-0-	-0-	-0-	251	1	20108	2	N	-0-			-0-
09	16716	X	16716	-0-	-0-	-0-	216	1	16500	2	N	-0-			-0-
10	21191	X	21191	-0-	-0-	-0-	240	1	20951	2	N	-0-			-0-
11	20642	X	20642	-0-	-0-	-0-	275	1	20367	2	N	-0-			-0-
12	21390	X	19928	-0-	-1462	-0-	274	1	19654	2	N	-0-			-0-
01	20367	X	NO RPT	-0-	-20367	-0-					N	NO RPT			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254108 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8725 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	514	X	514	-0-	-0-	-0-	2	1	512	2	N	-0-			-0-
09	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	18	1	5510	2	N	-0-			-0-
10	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	33	1	5777	2	N	-0-			-0-
11	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	106	1	9980	2	N	-0-			-0-
*12	14178	X	14178	-0-	-0-	-0-	175	1	14003	2	N	-0-			-0-
01	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

UTA "A" UNIT WELL #: 21H RRCID -> 254655 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8577 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	17325	X	17325	-0-	-0-	-0-	214	1	17111	2	N	-0-			-0-
09	11880	X	9670	-0-	-2210	-0-	174	1	9496	2	N	-0-			-0-
10	17020	X	17020	-0-	-0-	-0-	160	1	16860	2	N	-0-			-0-
11	18193	X	18193	-0-	-0-	-0-	226	1	17967	2	N	-0-			-0-
12	18476	X	17441	-0-	-1035	-0-	230	1	17211	2	N	-0-			-0-
01	17329	X	NO RPT	-0-	-17329	-0-					N	NO RPT			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 24H RRCID -> 254704 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 9843 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14136	X	12200	-0-	-1936	-0-	150	1	12050	2	N	-0-			-0-
09	13800	X	12238	-0-	-1562	-0-	149	1	12089	2	N	-0-			-0-
10	14260	X	12496	-0-	-1764	-0-	160	1	12336	2	N	-0-			-0-
11	13800	X	11997	-0-	-1803	-0-	157	1	11840	2	N	-0-			-0-
12	13826	X	11638	-0-	-2188	-0-	158	1	11480	2	N	-0-			-0-
01	12648	X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					N	NO RPT			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 16H RRCID -> 254705 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 9136 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14198	X	11190	-0-	-3008	-0-	138	1	11052	2	N	-0-			-0-
09	12870	X	10243	-0-	-2627	-0-	130	1	10113	2	N	-0-			-0-
10	12679	X	10395	-0-	-2284	-0-	144	1	10251	2	N	-0-			-0-
11	10650	X	8728	-0-	-1922	-0-	126	1	8602	2	N	-0-			-0-
12	11191	X	9228	-0-	-1963	-0-	123	1	9105	2	N	-0-			-0-
01	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					N	NO RPT			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 22H RRCID -> 254706 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8640 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	16151	X	11010	-0-	-5141	-0-	136	1	10874	2	N	-0-			-0-
09	14670	X	10524	-0-	-4146	-0-	128	1	10396	2	N	-0-			-0-
10	14663	X	10265	-0-	-4398	-0-	149	1	10116	2	N	-0-			-0-
11	13050	X	10475	-0-	-2575	-0-	140	1	10335	2	N	-0-			-0-
12	13051	X	10338	-0-	-2713	-0-	141	1	10197	2	N	-0-			-0-
01	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					N	NO RPT			-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254835 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8645 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	29552	X	29552	-0-	-0-	-0-	92	1	29460	2	N	-0-			-0-
09	26649	X	26649	-0-	-0-	-0-	98	1	26551	2	N	-0-			-0-
10	25988	X	25988	-0-	-0-	-0-	126	1	25862	2	N	-0-			-0-
11	25253	X	25253	-0-	-0-	-0-	321	1	24932	2	N	-0-			-0-
12	29884	X	25638	-0-	-4246	-0-	322	1	25316	2	N	-0-			-0-
01	29543	X	NO RPT	-0-	-29543	-0-					N	NO RPT			-0-

ERVIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255374 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8767 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	22048	X	22048	-0-	-0-	-0-	312	1	21736	2	N	-0-			-0-
09	18154	X	18154	-0-	-0-	-0-	287	1	17867	2	N	-0-			-0-
10	18644	X	18644	-0-	-0-	-0-	272	1	18372	2	N	-0-			-0-
11	15826	X	15826	-0-	-0-	-0-	225	1	15601	2	N	-0-			-0-
12	22475	X	18032	-0-	-4443	-0-	219	1	17813	2	N	-0-			-0-
01	22041	X	NO RPT	-0-	-22041	-0-					N	NO RPT			-0-

ERVIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255375 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8612 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	33263	X	23951	-0-	-9312	-0-	339	1	23612	2	N	-0-			-0-
09	32190	X	20024	-0-	-12166	-0-	495	1	19529	2	N	-0-			-0-
10	33263	X	26031	-0-	-7232	-0-	489	1	25542	2	N	-0-			-0-
11	32190	X	28224	-0-	-3966	-0-	497	1	27727	2	N	-0-			-0-
*12	30063	X	30063	-0-	-0-	-0-	517	1	29546	2	N	-0-			-0-
01	23963	X	NO RPT	-0-	-23963	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

UTA "C" UNIT WELL #: 19H RRCID -> 255376 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8767 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	21111	X	17846	-0-	-3265	-0-	220	1	17626	2	N	-0-			-0-
09	19590	X	13562	-0-	-6028	-0-	199	1	13363	2	N	-0-			-0-
10	19530	X	18244	-0-	-1286	-0-	237	1	18007	2	N	-0-			-0-
11	18270	X	16209	-0-	-2061	-0-	223	1	15986	2	N	-0-			-0-
12	18786	X	17037	-0-	-1749	-0-	230	1	16807	2	N	-0-			-0-
01	17856	X	NO RPT	-0-	-17856	-0-					N	NO RPT			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255478 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8916 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	26071	X	21444	-0-	-4627	-0-	264	1	21180	2	N	-0-			-0-
09	24510	X	16848	-0-	-7662	-0-	226	1	16622	2	N	-0-			-0-
10	25327	X	22352	-0-	-2975	-0-	244	1	22108	2	N	-0-			-0-
11	25340	X	25340	-0-	-0-	-0-	279	1	25061	2	N	-0-			-0-
12	23498	X	20628	-0-	-2870	-0-	279	1	20349	2	N	-0-			-0-
01	21452	X	NO RPT	-0-	-21452	-0-					N	NO RPT			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 23H RRCID -> 255553 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF.11723 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8711	X	870	-0-	-7841	-0-	11	1	859	2	N	-0-			-0-
09	5610	X	1104	-0-	-4506	-0-	15	1	1089	2	N	-0-			-0-
10	5797	X	4378	-0-	-1419	-0-	54	1	4324	2	N	-0-			-0-
11	4200	X	4033	-0-	-167	-0-	44	1	3989	2	N	-0-			-0-
*12	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	57	1	4511	2	N	-0-			-0-
01	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256700 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8964 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12586	X	9436	-0-	-3150	-0-	9436	2			N	-0-			-0-
09	10080	X	7078	-0-	-3002	-0-	7078	2			N	-0-			-0-
10	10416	X	8218	-0-	-2198	-0-	8218	2			N	-0-			-0-
11	9930	X	8028	-0-	-1902	-0-	8028	2			N	-0-			-0-
12	9951	X	9321	-0-	-630	-0-	9321	2			N	-0-			-0-
01	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					N	NO RPT			-0-

RICE LOH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256704 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8953 - 12681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	30	1	1442	2	N	-0-			-0-
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	114	1	1296	2	N	-0-			-0-
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	114	1	1485	2	N	-0-			-0-
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	123	1	1554	2	N	-0-			-0-
*12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	116	1	1602	2	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258695 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 8858 - 13237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10912	X	5993	-0-	-4919	-0-	123	1	5870	2	N	-0-			-0-
09	8280	X	5574	-0-	-2706	-0-	197	1	5377	2	N	-0-			-0-
10	8649	X	6713	-0-	-1936	-0-	225	1	6488	2	N	-0-			-0-
11	8370	X	5718	-0-	-2652	-0-	195	1	5523	2	N	-0-			-0-
12	8649	X	2346	-0-	-6303	-0-	172	1	2174	2	N	-0-			-0-
01	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT			-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259067 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8860 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	23806	X	23806	-0-	-0-	-0-	489	1	23317	2	N	-0-			-0-
09	22727	X	22727	-0-	-0-	-0-	207	1	22520	2	N	-0-			-0-
10	24849	X	24849	-0-	-0-	-0-	236	1	24613	2	N	-0-			-0-
11	24504	X	24504	-0-	-0-	-0-	226	1	24278	2	N	-0-			-0-
*12	24904	X	24904	-0-	-0-	-0-	240	1	24664	2	N	-0-			-0-
01	23808	X	NO RPT	-0-	-23808	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

RICE LOH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259068 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8890 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	104	-0-	104	104	104	1			N	-0-			-0-
10	210	X	106	-0-	-104	-0-	106	1			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	263	-0-	263	263	125	1	138	2	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	136	-0-	136	399	136	1			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	399					N	NO RPT			-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259228 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 9138 - 12133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	22692	X	22618	-0-	-74	-0-	22618	2			N	-0-			-0-
09	21960	X	18635	-0-	-3325	-0-	18635	2			N	-0-			-0-
10	22692	X	19796	-0-	-2896	-0-	19796	2			N	-0-			-0-
11	21960	X	18940	-0-	-3020	-0-	18940	2			N	-0-			-0-
12	24428	X	19622	-0-	-4806	-0-	19622	2			N	-0-			-0-
01	22630	X	NO RPT	-0-	-22630	-0-					N	NO RPT			-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259268 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	31386	X	31386	-0-	-0-	-0-	645	1	30741	2	N	-0-			-0-
09	27150	X	26840	-0-	-310	-0-	332	1	26508	2	N	-0-			-0-
10	29853	X	20255	-0-	-9598	-0-	288	1	19967	2	N	-0-			-0-
11	28890	X	20876	-0-	-8014	-0-	297	1	20579	2	N	-0-			-0-
12	31372	X	20514	-0-	-10858	-0-	310	1	20204	2	N	-0-			-0-
01	31372	X	NO RPT	-0-	-31372	-0-					N	NO RPT			-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259350 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 9154 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	9747	2			N	-0-			-0-
09	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	9498	2			N	-0-			-0-
10	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	9154	2			N	-0-			-0-
11	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	10041	2			N	-0-			-0-
*12	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	10817	2			N	-0-			-0-
01	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT			-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259481 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8991 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14074	X	14015	-0-	-59	-0-	14015	2			N	-0-			-0-
09	14280	X	12192	-0-	-2088	-0-	12192	2			N	-0-			-0-
10	17112	X	13244	-0-	-3868	-0-	13244	2			N	-0-			-0-
11	16560	X	11336	-0-	-5224	-0-	11336	2			N	-0-			-0-
12	17112	X	12044	-0-	-5068	-0-	12044	2			N	-0-			-0-
01	14012	X	NO RPT	-0-	-14012	-0-					N	NO RPT			-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259482 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8743 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11966	X	10798	-0-	-1168	-0-	10798	2			N	-0-			-0-
09	11580	X	9844	-0-	-1736	-0-	9844	2			N	-0-			-0-
10	11966	X	9954	-0-	-2012	-0-	9954	2			N	-0-			-0-
11	11250	X	9662	-0-	-1588	-0-	9662	2			N	-0-			-0-
12	11315	X	9609	-0-	-1706	-0-	9609	2			N	-0-			-0-
01	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					N	NO RPT			-0-

THORNTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259519 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8533 - 14993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	55924	X	48021	-0-	-7903	-0-	48021	2			N	-0-			-0-
09	52140	X	44671	-0-	-7469	-0-	44671	2			N	-0-			-0-
10	53506	X	46036	-0-	-7470	-0-	46036	2			N	-0-			-0-
11	49830	X	45328	-0-	-4502	-0-	45328	2			N	-0-			-0-
12	48608	X	43276	-0-	-5332	-0-	43276	2			N	-0-			-0-
01	48019	X	NO RPT	-0-	-48019	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

THORNTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259520 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8550 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	56451	X	50515	-0-	-5936	-0-	50515	2			N	-0-			-0-
09	53160	X	47187	-0-	-5973	-0-	47187	2			N	-0-			-0-
10	54901	X	49553	-0-	-5348	-0-	49553	2			N	-0-			-0-
11	52140	X	47157	-0-	-4983	-0-	47157	2			N	-0-			-0-
12	51956	X	45588	-0-	-6368	-0-	45588	2			N	-0-			-0-
01	50530	X	NO RPT	-0-	-50530	-0-					N	NO RPT			-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259854 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8992 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	21359	X	16426	-0-	-4933	-0-	1129	1	15297	2	N	-0-			-0-
09	20130	X	15279	-0-	-4851	-0-	738	1	14541	2	N	-0-			-0-
10	19623	X	13841	-0-	-5782	-0-	823	1	13018	2	N	-0-			-0-
11	18570	X	13761	-0-	-4809	-0-	782	1	12979	2	N	-0-			-0-
12	16430	X	12624	-0-	-3806	-0-	684	1	11940	2	N	-0-			-0-
01	16430	X	NO RPT	-0-	-16430	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260009 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7634 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12375	X	12375	-0-	-0-	-0-	824	1	11551	2	N	-0-			-0-
09	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	562	1	10880	2	N	-0-			-0-
10	11780	X	11446	-0-	-334	-0-	568	1	10878	2	N	-0-			-0-
11	11400	X	10552	-0-	-848	-0-	533	1	10019	2	N	-0-			-0-
12	0	W	9447	-0-	9447	9447	555	1	8892	2	N	-0-			-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9447					N	NO RPT			-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260036 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8959 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11067	X	-0-	-0-	-11067	-0-					N	-0-			-0-
09	9090	X	393	-0-	-8697	-0-	393	1			N	-0-			-0-
10	9393	X	458	-0-	-8935	-0-	458	1			N	-0-			-0-
11	7650	X	444	-0-	-7206	-0-	444	1			N	-0-			-0-
*12	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	1			N	-0-			-0-
01	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-

PERR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260049 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8733 - 14971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	24982	X	24982	-0-	-0-	-0-	24982	2			N	-0-			-0-
09	25590	X	21782	-0-	-3808	-0-	96	1	21686	2	N	-0-			-0-
10	26443	X	22527	-0-	-3916	-0-	1319	1	21208	2	N	-0-			-0-
11	25050	X	20674	-0-	-4376	-0-	1276	1	19398	2	N	-0-			-0-
12	25885	X	12412	-0-	-13473	-0-	1318	1	11094	2	N	-0-			-0-
01	24986	X	NO RPT	-0-	-24986	-0-					N	NO RPT			-0-

PERR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260095 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8672 - 15106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	44609	X	43452	-0-	-1157	-0-	43452	2			N	-0-			-0-
09	43740	X	39942	-0-	-3798	-0-	163	1	39779	2	N	-0-			-0-
10	45198	X	39611	-0-	-5587	-0-	39611	2			N	-0-			-0-
11	43410	X	37134	-0-	-6276	-0-	37134	2			N	-0-			-0-
12	44392	X	35037	-0-	-9355	-0-	35037	2			N	-0-			-0-
01	43462	X	NO RPT	-0-	-43462	-0-					N	NO RPT			-0-

SWAPO II A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260420 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8270 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	22475	X	21364	-0-	-1111	-0-	21364	2			N	-0-			-0-
09	22350	X	19251	-0-	-3099	-0-	19251	2			N	-0-			-0-
10	23281	X	21565	-0-	-1716	-0-	21565	2			N	-0-			-0-
11	22530	X	21791	-0-	-739	-0-	21791	2			N	-0-			-0-
12	23281	X	21244	-0-	-2037	-0-	21244	2			N	-0-			-0-
01	21359	X	NO RPT	-0-	-21359	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

PERR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260421 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8733 - 15062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12462	X	1554	-0-	-10908	-0-	1554	2			N	-0-			-0-
09	9150	X	132	-0-	-9018	-0-	2	1	130	2	N	-0-			-0-
10	7812	X	1	-0-	-7811	-0-	1	1			N	-0-			-0-
11	6240	X	1	-0-	-6239	-0-	1	1			N	-0-			-0-
12	6448	X	8	-0-	-6440	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
01	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT			-0-

PERR A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260422 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8860 - 14251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	30938	X	23671	-0-	-7267	-0-	23671	2			N	-0-			-0-
09	27810	X	23830	-0-	-3980	-0-	96	1	23734	2	N	-0-			-0-
10	28613	X	22805	-0-	-5808	-0-	22805	2			N	-0-			-0-
11	25200	X	21647	-0-	-3553	-0-	21647	2			N	-0-			-0-
12	25389	X	24516	-0-	-873	-0-	24516	2			N	-0-			-0-
01	24614	X	NO RPT	-0-	-24614	-0-					N	NO RPT			-0-

THORNTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260541 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8622 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10912	X	10182	-0-	-730	-0-	10182	2			N	-0-			-0-
09	13350	X	9696	-0-	-3654	-0-	9696	2			N	-0-			-0-
10	13795	X	9969	-0-	-3826	-0-	9969	2			N	-0-			-0-
11	13350	X	9230	-0-	-4120	-0-	9230	2			N	-0-			-0-
12	10168	X	7984	-0-	-2184	-0-	7984	2			N	-0-			-0-
01	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					N	NO RPT			-0-

THORNTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260546 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8554 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	60729	X	56384	-0-	-4345	-0-	56384	2			N	-0-			-0-
09	58140	X	50993	-0-	-7147	-0-	50993	2			N	-0-			-0-
10	60078	X	54564	-0-	-5514	-0-	54564	2			N	-0-			-0-
11	58140	X	53113	-0-	-5027	-0-	53113	2			N	-0-			-0-
12	57009	X	51109	-0-	-5900	-0-	51109	2			N	-0-			-0-
01	56389	X	NO RPT	-0-	-56389	-0-					N	NO RPT			-0-

THORNTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260547 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8764 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	61535	X	54934	-0-	-6601	-0-	54934	2			N	-0-			-0-
09	59160	X	49510	-0-	-9650	-0-	49510	2			N	-0-			-0-
10	60481	X	53848	-0-	-6633	-0-	53848	2			N	-0-			-0-
11	56910	X	50451	-0-	-6459	-0-	50451	2			N	-0-			-0-
12	56048	X	49818	-0-	-6230	-0-	49818	2			N	-0-			-0-
01	54932	X	NO RPT	-0-	-54932	-0-					N	NO RPT			-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260664 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8750 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	6	1	1878	2	N	-0-			-0-
09	13752	X	13752	-0-	-0-	-0-	23	1	13729	2	N	-0-			-0-
10	19952	X	19952	-0-	-0-	-0-	95	1	19857	2	N	-0-			-0-
11	16860	X	16860	-0-	-0-	-0-	233	1	16627	2	N	-0-			-0-
*12	17820	X	17820	-0-	-0-	-0-	234	1	17586	2	N	-0-			-0-
01	14198	X	NO RPT	-0-	-14198	-0-					N	NO RPT			-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260665 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8873 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13798	X	13798	-0-	-0-	-0-	43	1	13755	2	N	-0-			-0-
09	15386	X	15386	-0-	-0-	-0-	59	1	15327	2	N	-0-			-0-
10	14480	X	14480	-0-	-0-	-0-	75	1	14405	2	N	-0-			-0-
11	12279	X	12279	-0-	-0-	-0-	176	1	12103	2	N	-0-			-0-
*12	15624	X	15624	-0-	-0-	-0-	208	1	15416	2	N	-0-			-0-
01	15903	X	NO RPT	-0-	-15903	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
YU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261040 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF.14004 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	21917	X	20934	-0-	-983	-0-	20934	2			N	-0-			-0-
09	19890	X	19631	-0-	-259	-0-	19631	2			N	-0-			-0-
10	19127	X	17429	-0-	-1698	-0-	17429	2			N	-0-			-0-
11	18510	X	4578	-0-	-13932	-0-	4578	2			N	-0-			-0-
12	20925	X	122	-0-	-20803	-0-	122	2			N	-0-			-0-
01	20925	X	NO RPT	-0-	-20925	-0-					N	NO RPT			-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261041 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8936 - 13758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	28282	X	28282	-0-	-0-	-0-	88	1	28194	2	N	-0-			-0-
09	27384	X	27384	-0-	-0-	-0-	98	1	27286	2	N	-0-			-0-
10	27435	X	27342	-0-	-93	-0-	130	1	27212	2	N	-0-			-0-
11	26550	X	25850	-0-	-700	-0-	325	1	25525	2	N	-0-			-0-
12	28272	X	26066	-0-	-2206	-0-	329	1	25737	2	N	-0-			-0-
01	28303	X	NO RPT	-0-	-28303	-0-					N	NO RPT			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261057 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8710 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	20649	X	20649	-0-	-0-	-0-	20649	2			N	-0-			-0-
09	19402	X	19402	-0-	-0-	-0-	19402	2			N	-0-			-0-
10	20176	X	20176	-0-	-0-	-0-	20176	2			N	-0-			-0-
11	21947	X	21947	-0-	-0-	-0-	21947	2			N	-0-			-0-
*12	21895	X	21895	-0-	-0-	-0-	21895	2			N	-0-			-0-
01	20646	X	NO RPT	-0-	-20646	-0-					N	NO RPT			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261141 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8840 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	30690	X	28825	-0-	-1865	-0-	28825	2			N	-0-			-0-
09	28590	X	27831	-0-	-759	-0-	27831	2			N	-0-			-0-
10	29935	X	29935	-0-	-0-	-0-	29935	2			N	-0-			-0-
11	28260	X	25773	-0-	-2487	-0-	25773	2			N	-0-			-0-
*12	30324	X	30324	-0-	-0-	-0-	30324	2			N	-0-			-0-
01	28830	X	NO RPT	-0-	-28830	-0-					N	NO RPT			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261142 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8766 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	33604	X	27435	-0-	-6169	-0-	27435	2			N	-0-			-0-
09	30480	X	23383	-0-	-7097	-0-	23383	2			N	-0-			-0-
10	30380	X	14517	-0-	-15863	-0-	14517	2			N	-0-			-0-
11	27510	X	20345	-0-	-7165	-0-	598	1	19747	2	N	-0-			-0-
12	27435	X	6385	-0-	-21050	-0-	6385	2			N	-0-			-0-
01	27435	X	NO RPT	-0-	-27435	-0-					N	NO RPT			-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261148 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8609 - 14867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	23126	X	8327	-0-	-14799	-0-	8327	2			N	-0-			-0-
09	20490	X	15471	-0-	-5019	-0-	15471	2			N	-0-			-0-
10	21434	X	21434	-0-	-0-	-0-	21434	2			N	-0-			-0-
11	21222	X	21222	-0-	-0-	-0-	21222	2			N	-0-			-0-
*12	18679	X	18679	-0-	-0-	-0-	18679	2			N	-0-			-0-
01	15996	X	NO RPT	-0-	-15996	-0-					N	NO RPT			-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261167 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8928 - 14178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	34503	X	31815	-0-	-2688	-0-	654	1	31161	2	N	-0-			-0-
09	32670	X	29837	-0-	-2833	-0-	275	1	29562	2	N	-0-			-0-
10	33759	X	30387	-0-	-3372	-0-	292	1	30095	2	N	-0-			-0-
11	31470	X	29273	-0-	-2197	-0-	269	1	29004	2	N	-0-			-0-
12	31806	X	29618	-0-	-2188	-0-	293	1	29325	2	N	-0-			-0-
01	31806	X	NO RPT	-0-	-31806	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

RICE LOH B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 261173 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9004 - 13946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	34937	X	31717	-0-	-3220	-0-	652	1	31065	2	N	-0-			-0-
09	32370	X	29529	-0-	-2841	-0-	272	1	29257	2	N	-0-			-0-
10	33449	X	30158	-0-	-3291	-0-	289	1	29869	2	N	-0-			-0-
11	31320	X	28629	-0-	-2691	-0-	265	1	28364	2	N	-0-			-0-
12	32333	X	28595	-0-	-3738	-0-	283	1	28312	2	N	-0-			-0-
01	31713	X	NO RPT	-0-	-31713	-0-					N	NO RPT			-0-

PERR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261174 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8788 - 15792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	50034	X	47659	-0-	-2375	-0-	47659	2			N	-0-			-0-
09	48990	X	23748	-0-	-25242	-0-	152	1	23596	2	N	-0-			-0-
10	50623	X	172	-0-	-50451	-0-	172	2			N	-0-			-0-
11	48270	X	2	-0-	-48268	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12	48670	X	-0-	-0-	-48670	-0-					N	-0-			-0-
01	47647	X	NO RPT	-0-	-47647	-0-					N	NO RPT			-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261636 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9243 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	24304	X	21295	-0-	-3009	-0-	1464	1	19831	2	N	-0-			-0-
09	23160	X	19124	-0-	-4036	-0-	19124	2			N	-0-			-0-
10	23157	X	21870	-0-	-1287	-0-	21870	2			N	-0-			-0-
11	21570	X	21129	-0-	-441	-0-	21129	2			N	-0-			-0-
12	21297	X	20471	-0-	-826	-0-	20471	2			N	-0-			-0-
01	21297	X	NO RPT	-0-	-21297	-0-					N	NO RPT			-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261890 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 9117 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	16075	X	16075	-0-	-0-	-0-	1105	1	14970	2	N	-0-			-0-
09	16170	X	2430	-0-	-13740	-0-	199	1	2231	2	N	-0-			-0-
10	16709	X	4	-0-	-16705	-0-	4	1			N	-0-			-0-
11	15810	X	29	-0-	-15781	-0-	29	1			N	-0-			-0-
12	16089	X	513	-0-	-15576	-0-	142	1	371	2	N	-0-			-0-
01	16089	X	NO RPT	-0-	-16089	-0-					N	NO RPT			-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261895 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8958 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	110	1	1489	2	N	-0-			-0-
09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	171	1	1656	2	N	-0-			-0-
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	266	1	914	2	N	-0-			-0-
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	245	1	952	2	N	-0-			-0-
*12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	289	1	909	2	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261918 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8937 - 14257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	12	1	3958	2	N	-0-			-0-
09	19451	X	19451	-0-	-0-	-0-	61	1	19390	2	N	-0-			-0-
10	21712	X	21712	-0-	-0-	-0-	102	1	21610	2	N	-0-			-0-
11	19285	X	19285	-0-	-0-	-0-	253	1	19032	2	N	-0-			-0-
*12	16582	X	16582	-0-	-0-	-0-	228	1	16354	2	N	-0-			-0-
01	20088	X	NO RPT	-0-	-20088	-0-					N	NO RPT			-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 261920 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262016 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8876 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	33604	X	28862	-0-	-4742	-0-	409	1	28453	2	N	-0-			-0-
09	30780	X	26562	-0-	-4218	-0-	26562	2			N	-0-			-0-
10	31496	X	28345	-0-	-3151	-0-	28345	2			N	-0-			-0-
11	31075	X	31075	-0-	-0-	-0-	31075	2			N	-0-			-0-
12	28861	X	26910	-0-	-1951	-0-	26910	2			N	-0-			-0-
01	28861	X	NO RPT	-0-	-28861	-0-					N	NO RPT			-0-

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 262018 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8907 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	37508	X	37508	-0-	-0-	-0-	531	1	36977	2	N	-0-			-0-
09	35605	X	35605	-0-	-0-	-0-	35605	2			N	-0-			-0-
10	35870	X	35870	-0-	-0-	-0-	35870	2			N	-0-			-0-
11	40787	X	40787	-0-	-0-	-0-	40787	2			N	-0-			-0-
12	37510	X	33915	-0-	-3595	-0-	33915	2			N	-0-			-0-
01	37510	X	NO RPT	-0-	-37510	-0-					N	NO RPT			-0-

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262338 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8739 - 13711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	32798	X	6281	-0-	-26517	-0-	89	1	6192	2	N	-0-			-0-
09	34230	X	-0-	-0-	-34230	-0-					N	-0-			-0-
10	35371	X	-0-	-0-	-35371	-0-					N	-0-			-0-
11	34230	X	-0-	-0-	-34230	-0-					N	-0-			-0-
12	26350	X	281	-0-	-26069	-0-	281	2			N	-0-			-0-
01	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT			-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262689 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8514 - 13084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	39060	X	35862	-0-	-3198	-0-	35862	2			N	-0-			-0-
09	36810	X	33709	-0-	-3101	-0-	33709	2			N	-0-			-0-
10	37417	X	35585	-0-	-1832	-0-	35585	2			N	-0-			-0-
11	35760	X	30521	-0-	-5239	-0-	30521	2			N	-0-			-0-
12	36828	X	34214	-0-	-2614	-0-	34214	2			N	-0-			-0-
01	35867	X	NO RPT	-0-	-35867	-0-					N	NO RPT			-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262817 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8642 - 13474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	26071	X	10628	-0-	-15443	-0-	10628	2			N	-0-			-0-
09	23760	X	15003	-0-	-8757	-0-	15003	2			N	-0-			-0-
10	35915	X	35915	-0-	-0-	-0-	35915	2			N	-0-			-0-
11	35980	X	35980	-0-	-0-	-0-	35980	2			N	-0-			-0-
*12	42197	X	42197	-0-	-0-	-0-	42197	2			N	-0-			-0-
01	15500	X	NO RPT	-0-	-15500	-0-					N	NO RPT			-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262818 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8485 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	34844	X	30319	-0-	-4525	-0-	30319	2			N	-0-			-0-
09	32640	X	26182	-0-	-6458	-0-	26182	2			N	-0-			-0-
10	32271	X	20123	-0-	-12148	-0-	20123	2			N	-0-			-0-
11	29700	X	10582	-0-	-19118	-0-	10582	2			N	-0-			-0-
12	30690	X	1031	-0-	-29659	-0-	1031	2			N	-0-			-0-
01	30318	X	NO RPT	-0-	-30318	-0-					N	NO RPT			-0-

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 262910 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8648 - 13911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	33173	X	33173	-0-	-0-	-0-	470	1	32703	2	N	-0-			-0-
09	32482	X	32482	-0-	-0-	-0-	32482	2			N	-0-			-0-
10	36725	X	36725	-0-	-0-	-0-	36725	2			N	-0-			-0-
11	40845	X	40845	-0-	-0-	-0-	40845	2			N	-0-			-0-
*12	34674	X	34674	-0-	-0-	-0-	34674	2			N	-0-			-0-
01	33573	X	NO RPT	-0-	-33573	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

JUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267288 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 9332 - 12331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20362	X	20362	-0-	-0-	-0-	20362	2			N	-0-					-0-
09	18766	X	18766	-0-	-0-	-0-	18766	2			N	-0-					-0-
10	19306	X	19306	-0-	-0-	-0-	19306	2			N	-0-					-0-
11	17730	X	15188	-0-	-2542	-0-	15188	2			N	-0-					-0-
12	0	W	19374	-0-	19374	19374	19374	2			N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	19374					N	NO RPT					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277921 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8150 - 13194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	54870	X	42745	-0-	-12125	-0-	42745	2			N	-0-					-0-
09	49980	X	39856	-0-	-10124	-0-	39856	2			N	-0-					-0-
10	48267	X	39414	-0-	-8853	-0-	39414	2			N	-0-					-0-
11	45390	X	36801	-0-	-8589	-0-	36801	2			N	-0-					-0-
12	0	W	37547	-0-	37547	37547	37547	2			N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	37547					N	NO RPT					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277924 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8039 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	50158	X	40008	-0-	-10150	-0-	40008	2			N	-0-					-0-
09	45270	X	37195	-0-	-8075	-0-	37195	2			N	-0-					-0-
10	44919	X	37192	-0-	-7727	-0-	37192	2			N	-0-					-0-
11	41820	X	34476	-0-	-7344	-0-	34476	2			N	-0-					-0-
12	0	W	35375	-0-	35375	35375	35375	2			N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	35375					N	NO RPT					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277925 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8357 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	52142	X	40010	-0-	-12132	-0-	40010	2			N	-0-					-0-
09	47910	X	36857	-0-	-11053	-0-	36857	2			N	-0-					-0-
10	46686	X	36538	-0-	-10148	-0-	36538	2			N	-0-					-0-
11	41910	X	33930	-0-	-7980	-0-	33930	2			N	-0-					-0-
12	0	W	33906	-0-	33906	33906	33906	2			N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	33906					N	NO RPT					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277942 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8539 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	56978	X	44001	-0-	-12977	-0-	44001	2			N	-0-					-0-
09	51270	X	40962	-0-	-10308	-0-	40962	2			N	-0-					-0-
10	48360	X	40802	-0-	-7558	-0-	40802	2			N	-0-					-0-
11	46050	X	37279	-0-	-8771	-0-	37279	2			N	-0-					-0-
12	0	W	38671	-0-	38671	38671	38671	2			N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	38671					N	NO RPT					-0-

PERR B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278757 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 9061 - 15863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	101990	X	72434	-0-	-29556	-0-	72434	2			N	-0-					-0-
09	90960	X	66255	-0-	-24705	-0-	272	1	65983	2	N	-0-					-0-
10	87389	X	68216	-0-	-19173	-0-	68216	2			N	-0-					-0-
11	78000	X	62925	-0-	-15075	-0-	62925	2			N	-0-					-0-
12	75888	X	64704	-0-	-11184	-0-	64704	2			N	-0-					-0-
01	72447	X	NO RPT	-0-	-72447	-0-					N	NO RPT					-0-

PERR B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278823 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9045 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	101804	X	69831	-0-	-31973	-0-	69831	2			N	-0-					-0-
09	91530	X	63314	-0-	-28216	-0-	259	1	63055	2	N	-0-					-0-
10	86583	X	64743	-0-	-21840	-0-	64743	2			N	-0-					-0-
11	77370	X	59120	-0-	-18250	-0-	59120	2			N	-0-					-0-
12	74059	X	60360	-0-	-13699	-0-	60360	2			N	-0-					-0-
01	69843	X	NO RPT	-0-	-69843	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
PERR B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279708 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8493 PERF.11318 - 15720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	73191	X	55208	-0-	-17983	-0-	55208	2			N	-0-			-0-
09	65040	X	52953	-0-	-12087	-0-	211	1	52742	2	N	-0-			-0-
10	63581	X	59875	-0-	-3706	-0-	59875	2			N	-0-			-0-
11	58830	X	55220	-0-	-3610	-0-	55220	2			N	-0-			-0-
12	57970	X	54850	-0-	-3120	-0-	54850	2			N	-0-			-0-
01	55211	X	NO RPT	-0-	-55211	-0-					N	NO RPT			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 280300 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 9125 - 12969

08	74958	X	48257	-0-	-26701	-0-	151	1	48106	2	N	-0-			-0-
09	72540	X	42250	-0-	-30290	-0-	156	1	42094	2	N	-0-			-0-
10	67115	X	39788	-0-	-27327	-0-	194	1	39594	2	N	-0-			-0-
11	64950	X	35025	-0-	-29925	-0-	184	1	34841	2	N	-0-			-0-
12	51615	X	34361	-0-	-17254	-0-	180	1	34181	2	N	-0-			-0-
01	48267	X	NO RPT	-0-	-48267	-0-					N	NO RPT			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 280308 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9186 - 13086

08	113026	X	60262	-0-	-52764	-0-	188	1	60074	2	N	-0-			-0-
09	109380	X	52331	-0-	-57049	-0-	194	1	52137	2	N	-0-			-0-
10	93093	X	49362	-0-	-43731	-0-	239	1	49123	2	N	-0-			-0-
11	81630	X	44348	-0-	-37282	-0-	228	1	44120	2	N	-0-			-0-
12	64449	X	42652	-0-	-21797	-0-	224	1	42428	2	N	-0-			-0-
01	60264	X	NO RPT	-0-	-60264	-0-					N	NO RPT			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 280346 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 9740 - 15059

08	63333	X	49046	-0-	-14287	-0-	153	1	48893	2	N	-0-			-0-
09	61290	X	45735	-0-	-15555	-0-	164	1	45571	2	N	-0-			-0-
10	60853	X	44491	-0-	-16362	-0-	213	1	44278	2	N	-0-			-0-
11	50850	X	40445	-0-	-10405	-0-	208	1	40237	2	N	-0-			-0-
12	51367	X	39227	-0-	-12140	-0-	205	1	39022	2	N	-0-			-0-
01	49042	X	NO RPT	-0-	-49042	-0-					N	NO RPT			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 280347 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9293 - 14639

08	101029	X	61397	-0-	-39632	-0-	192	1	61205	2	N	-0-			-0-
09	97770	X	54878	-0-	-42892	-0-	201	1	54677	2	N	-0-			-0-
10	94054	X	52754	-0-	-41300	-0-	255	1	52499	2	N	-0-			-0-
11	76020	X	47993	-0-	-28027	-0-	246	1	47747	2	N	-0-			-0-
12	68541	X	46224	-0-	-22317	-0-	244	1	45980	2	N	-0-			-0-
01	61411	X	NO RPT	-0-	-61411	-0-					N	NO RPT			-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 280348 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9603 - 15577

08	110825	X	98340	-0-	-12485	-0-	307	1	98033	2	N	-0-			-0-
09	107250	X	87223	-0-	-20027	-0-	322	1	86901	2	N	-0-			-0-
10	110825	X	77981	-0-	-32844	-0-	405	1	77576	2	N	-0-			-0-
11	107250	X	74478	-0-	-32772	-0-	389	1	74089	2	N	-0-			-0-
12	110174	X	73026	-0-	-37148	-0-	381	1	72645	2	N	-0-			-0-
01	98332	X	NO RPT	-0-	-98332	-0-					N	NO RPT			-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 13 H RRCID -> 280349 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9505 - 14846

08	121582	X	93489	-0-	-28093	-0-	292	1	93197	2	N	-0-			-0-
09	117660	X	82926	-0-	-34734	-0-	305	1	82621	2	N	-0-			-0-
10	121582	X	81128	-0-	-40454	-0-	386	1	80742	2	N	-0-			-0-
11	117660	X	73440	-0-	-44220	-0-	376	1	73064	2	N	-0-			-0-
12	104625	X	71623	-0-	-33002	-0-	375	1	71248	2	N	-0-			-0-
01	93496	X	NO RPT	-0-	-93496	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 280350 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9222 - 14871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	96410	X	64741	-0-	-31669	-0-	202	1	64539	2	N	-0-					-0-
09	93300	X	56906	-0-	-36394	-0-	210	1	56696	2	N	-0-					-0-
10	85219	X	54034	-0-	-31185	-0-	261	1	53773	2	N	-0-					-0-
11	78330	X	48453	-0-	-29877	-0-	250	1	48203	2	N	-0-					-0-
12	71424	X	46946	-0-	-24478	-0-	246	1	46700	2	N	-0-					-0-
01	64728	X	NO RPT	-0-	-64728	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 280351 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9230 - 14914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	123628	X	85170	-0-	-38458	-0-	266	1	84904	2	N	-0-					-0-
09	119640	X	74236	-0-	-45404	-0-	275	1	73961	2	N	-0-					-0-
10	118823	X	70700	-0-	-48123	-0-	341	1	70359	2	N	-0-					-0-
11	107610	X	64134	-0-	-43476	-0-	329	1	63805	2	N	-0-					-0-
12	95077	X	62008	-0-	-33069	-0-	325	1	61683	2	N	-0-					-0-
01	85157	X	NO RPT	-0-	-85157	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 280352 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9417 - 13263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	64976	X	48150	-0-	-16826	-0-	150	1	48000	2	N	-0-					-0-
09	62880	X	40545	-0-	-22335	-0-	153	1	40392	2	N	-0-					-0-
10	64976	X	37303	-0-	-27673	-0-	183	1	37120	2	N	-0-					-0-
11	62880	X	32783	-0-	-30097	-0-	170	1	32613	2	N	-0-					-0-
12	56482	X	31159	-0-	-25323	-0-	165	1	30994	2	N	-0-					-0-
01	48143	X	NO RPT	-0-	-48143	-0-					N	NO RPT					-0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
BORCHERS-WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 208536 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3609 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3149	X	846	-0-	-2303	-0-	846	3			Y	-0-					-0-
*09	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			Y	-0-					-0-
*10	868	N	528	-0-	-340	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
*11	810	N	192	-0-	-618	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
*12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETTY WELL #: 1 H RRCID -> 213442 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 5255 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	3			Y	-0-					-0-
*09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*10	1054	N	403	-0-	-651	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
*11	840	N	666	-0-	-174	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
*12	DLQ G-10		1193	-0-	1193	1193	1193	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1193					Y	NO RPT					-0-

SAUDER MANAGEMENT COMPANY 748782
ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 213636 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 7850 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	129	1	5710	2	Y	-0-					102
09	5430	X	5271	-0-	-159	-0-	123	1	5148	2	Y	-0-					102
10	5549	X	5430	-0-	-119	-0-	116	1	5314	2	Y	-0-					102
11	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	125	1	5841	2	Y	-0-					102
12	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	128	1	5886	2	Y	47	111	1			38
							52	9									
*01	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	129	1	5912	2	Y	13					51
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
MARTIN-HYPONEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217833 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6900 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	41	1	1827	2	N	-0-					245
09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	42	1	1774	2	N	3					248
							3	9									
10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	41	1	1863	2	N	6					254
							7	9									
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	41	1	1920	2	N	13					267
							14	9									
12	1705	N	1634	-0-	-71	-0-	34	1	1600	2	N	-0-					267
*01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	47	1	2159	2	N	24	191	1			100
							26	9									

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218061 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6750 - 8527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	54	1	2400	2	Y	-0-					90
09	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	49	1	2037	2	Y	-0-					90
10	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	52	1	2399	2	Y	-0-					90
11	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	52	1	2427	2	Y	-0-					90
12	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	53	1	2418	2	Y	8	79	1			19
							9	9									
*01	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	59	1	2700	2	Y	-0-					19

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223987 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6700 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	119	1	5290	2	Y	1					40
							1	9									
09	5160	X	4693	-0-	-467	-0-	110	1	4583	2	Y	-0-					40
10	5239	X	4686	-0-	-553	-0-	100	1	4586	2	Y	-0-					40
11	5250	X	4764	-0-	-486	-0-	99	1	4636	2	Y	26					66
							29	9									
12	4929	X	3868	-0-	-1061	-0-	83	1	3783	2	Y	2	55	1			13
							2	9									
01	4929	X	4554	-0-	-375	-0-	97	1	4445	2	Y	11					24
							12	9									

ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 234423 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6685 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	389	-0-	-2401	-0-	8	1	374	2	Y	6					83
							7	9									
09	3000	X	32	-0-	-2968	-0-	1	1	28	2	Y	3					86
							3	9									
10	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	76	1	3470	2	Y	2					88
							2	9									
11	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	80	1	3747	2	Y	36					124
							40	9									
12	3100	N	3879	-0-	779	779	83	1	3788	2	Y	7	71	1			60
							8	9									
*01	4888	X	4109	-0-	-779	-0-	87	1	4000	2	Y	20					80
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
STEVENS-MARTIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234444 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6760 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	797	-0-	-319	-0-	18	1	778	2	N	1					118
							1	9									
09	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	53	1	2205	2	N	-0-					118
10	3100	N	3204	-0-	104	104	68	1	3136	2	N	-0-					118
11	2680	N	2576	-0-	-104	-0-	54	1	2522	2	N	-0-					118
12	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	51	1	2333	2	N	4					122
							4	9									
*01	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	59	1	2713	2	N	14					136
							15	9									

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 243558 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6635 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	69	1	3087	2	Y	-0-					5
09	2460	X	604	-0-	-1856	-0-	14	1	590	2	Y	-0-					5
10	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	85	1	3902	2	Y	-0-					5
11	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	90	1	4186	2	Y	-0-					5
12	3162	X	2811	-0-	-351	-0-	59	1	2689	2	Y	57	50	1			12
							63	9									
01	3999	X	2548	-0-	-1451	-0-	54	1	2494	2	Y	-0-					12

STEVENS-MARTIN UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 246803 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6635 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4667	-0-	-293	-0-	103	1	4560	2	N	4					75
							4	9									
09	4800	X	4542	-0-	-258	-0-	106	1	4434	2	N	2					77
							2	9									
10	4960	X	4292	-0-	-668	-0-	91	1	4195	2	N	5					82
							6	9									
11	4530	X	3548	-0-	-982	-0-	74	1	3456	2	N	16					98
							18	9									
12	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	107	1	4888	2	N	12					110
							13	9									
01	4681	X	3827	-0-	-854	-0-	81	1	3738	2	N	7					117
							8	9									

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 4H RRCID -> 272767 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6670 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14973	X	13724	-0-	-1249	-0-	301	1	13392	2	N	28					171
							31	9									
09	14370	X	13098	-0-	-1272	-0-	305	1	12762	2	N	28					199
							31	9									
10	14663	X	12777	-0-	-1886	-0-	272	1	12484	2	N	19					218
							21	9									
11	13710	X	12858	-0-	-852	-0-	269	1	12543	2	N	42					260
							46	9									
12	13764	X	12978	-0-	-786	-0-	276	1	12670	2	N	29					289
							32	9									
01	13733	X	12560	-0-	-1173	-0-	267	1	12278	2	N	14	188	1			115
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 274513 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6650 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17814	X	17814	-0-	-0-	-0-	391 40	1 9	17383	2	N	36					260
09	17044	X	17044	-0-	-0-	-0-	397 40	1 9	16607	2	N	36					296
10	17112	X	15611	-0-	-1501	-0-	332 70	1 9	15209	2	N	64	190	1			170
11	17190	X	14407	-0-	-2783	-0-	301 79	1 9	14027	2	N	72					242
12	17825	X	14733	-0-	-3092	-0-	313 63	1 9	14357	2	N	57	188	1			111
01	17825	X	14478	-0-	-3347	-0-	307 62	1 9	14109	2	N	56					167

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 1 RRCID -> 118530 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7090 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					41
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					41
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					41
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					41
12	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	3			N	-0-					41
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					41

SMITH, T. M. WELL #: 6 RRCID -> 170576 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7056 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	186	1	2087	3	N	-0-					22
09	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	186	1	1786	3	N	-0-					22
10	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	186	1	1950	3	N	-0-					22
11	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	186	1	1620	3	N	-0-					22
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	186	1	1724	3	N	-0-					22
01	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					22

SMITH, T. M. WELL #: 7 RRCID -> 178233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6776 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	156	1	1180	3	N	-0-					8
09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	156	1	1199	3	N	-0-					8
10	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	156	1	1190	3	N	-0-					8
11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	156	1	1200	3	N	-0-					8
*12	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	156 2	1 9	1159	3	N	2	2	8			8
01	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					8

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 4 RRCID -> 184907 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6854 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	81	1	4252	3	N	-0-					62
09	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	81	1	4312	3	N	-0-					62
10	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	81	1	4379	3	N	-0-					62
11	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	81	1	4251	3	N	-0-					62
12	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	81	1	3862	3	N	-0-					62
01	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					62

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 2 RRCID -> 186414 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7070 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1341	-0-	-209	-0-	81	1	1260	3	N	-0-					5
09	1440	N	1385	-0-	-55	-0-	81	1	1304	3	N	-0-					5
10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	81	1	1554	3	N	-0-					5
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	81	1	1357	3	N	-0-					5
12	1426	N	1297	-0-	-129	-0-	81	1	1216	3	N	-0-					5
01	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 5 RRCID -> 187814 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7095 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			N	-0-					51
09	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					51
10	2294	X	1381	-0-	-913	-0-	1381	3			N	-0-					51
11	2220	X	576	-0-	-1644	-0-	576	3			N	-0-					51
12	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					51
01	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					51

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 6 RRCID -> 187815 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7110 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	3			N	-0-					78
09	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	3			N	-0-					78
10	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	3			N	-0-					78
11	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	3			N	-0-					78
12	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	3			N	-0-					78
01	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					78

SMITH, T. M. WELL #: 8 RRCID -> 191446 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7060 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	156	1	4883	3	N	-0-					15
09	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	156	1	4795	3	N	-0-					15
*10	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	156	1	4893	3	N	1	1	8			15
							1	9									
11	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	156	1	4721	3	N	-0-					15
12	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	156	1	4706	3	N	-0-					15
01	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					15

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 3 RRCID -> 191447 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7189 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					7
09	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					7
10	2511	X	2300	-0-	-211	-0-	2300	3			N	-0-					7
11	2430	X	1292	-0-	-1138	-0-	1292	3			N	-0-					7
12	2511	X	2449	-0-	-62	-0-	2449	3			N	-0-					7
01	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					7

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 7 RRCID -> 201499 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6860 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	3			N	-0-					9
09	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	3			N	-0-					9
10	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	3			N	-0-					9
11	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3			N	-0-					9
12	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	3			N	-0-					9
01	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					9

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 8 RRCID -> 210971 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7086 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	93	1	2365	3	N	-0-					30
09	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	93	1	2379	3	N	-0-					30
10	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	93	1	3074	3	N	-0-					30
11	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	93	1	3167	3	N	-0-					30
12	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	93	1	2474	3	N	-0-					30
01	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 9 RRCID -> 220692 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7062 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	93	1	6270	3	N	1	1	8			7
							1	9									
09	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	93	1	6395	3	N	-0-					7
10	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	93	1	6551	3	N	-0-					7
11	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	93	1	6241	3	N	-0-					7
12	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	93	1	5574	3	N	-0-					7
01	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					7

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 10 RRCID -> 223716 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7052 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4831	-0-	1731	2258	93	1	4738	3	N	-0-					9
09	3000	N	4487	-0-	1487	3745	93	1	4392	3	N	2	2	8			9
							2	9									
10	8346	X	4601	-0-	-3745	-0-	93	1	4508	3	N	-0-					9
11	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	93	1	4291	3	N	-0-					9
*12	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	93	1	4257	3	N	2	2	8			9
							2	9									
01	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					9

SMITH, T. M. WELL #: 9 RRCID -> 226944 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6848 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	156	1	3953	3	N	-0-					22
09	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	156	1	3798	3	N	-0-					22
10	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	156	1	3091	3	N	-0-					22
11	2820	X	2184	-0-	-636	-0-	156	1	2028	3	N	-0-					22
12	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	156	1	3948	3	N	-0-					22
01	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					22

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 213505 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8250 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	X	1867	-0-	-613	-0-	1	1	1866	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	1811	-0-	-229	-0-	1	1	1810	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	1847	-0-	-230	-0-	1	1	1846	2	N	-0-					-0-
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1	1	1810	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	1	1	1796	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1747	-0-	-113	-0-	1	1	1746	2	N	-0-					-0-

TRITT WELL #: 1H RRCID -> 223995 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8989 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER-BETZEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235558 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8290 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1416	-0-	-537	-0-	651	1	765	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1102	-0-	-818	-0-	630	1	472	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1296	-0-	-533	-0-	651	1	645	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1058	-0-	-322	-0-	630	1	428	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	779	-0-	-368	-0-	441	1	338	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	651	1	598	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. //CONT.// 776590
PIPES WELL #: 1 H RRCID -> 235559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7500 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	1256	1	2343	2	N	-0-			-0-
09	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	1180	1	2128	2	N	-0-			-0-
10	2790	X	2107	-0-	-683	-0-	628	1	1479	2	N	-0-			-0-
11	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	1012	1	2086	2	N	-0-			-0-
12	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	579	1	3011	2	N	-0-			-0-
*01	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	1767	1	1841	2	N	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 246669 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7260 - 7690

08	1891	N	1851	-0-	-40	-0-	1	1	1850	2	N	-0-			-0-
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1	1	1787	2	N	-0-			-0-
10	1767	N	1750	-0-	-17	-0-	1	1	1749	2	N	-0-			-0-
11	1800	N	1720	-0-	-80	-0-	1	1	1719	2	N	-0-			-0-
12	1860	N	1538	-0-	-322	-0-	1	1	1537	2	N	-0-			-0-
01	1736	N	1653	-0-	-83	-0-	1	1	1652	2	N	-0-			-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 253073 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8303 - 9826

08	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	827	1	1247	2	N	-0-			-0-
09	2340	N	1711	-0-	-629	-0-	770	1	941	2	N	-0-			-0-
10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	865	1	1487	2	N	-0-			-0-
11	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	792	1	1429	2	N	-0-			-0-
12	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	1188	1	1374	2	N	-0-			-0-
01	2356	N	1576	-0-	-780	-0-	702	1	874	2	N	-0-			-0-

MOORE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 253075 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7920 - 9800

08	3348	X	1759	-0-	-1589	-0-	1	1	1758	2	N	-0-			-0-
09	2550	X	1437	-0-	-1113	-0-	1	1	1436	2	N	-0-			-0-
10	2108	X	1856	-0-	-252	-0-	1	1	1855	2	N	-0-			-0-
11	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	1	1	5120	2	N	-0-			-0-
12	1488	N	1265	-0-	-223	-0-	1	1	1264	2	N	-0-			-0-
01	1860	N	1321	-0-	-539	-0-	1	1	1320	2	N	-0-			-0-

MOORE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 253081 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8144 - 9568

08	1209	N	1047	-0-	-162	-0-	1	1	1046	2	N	-0-			-0-
09	1080	N	1066	-0-	-14	-0-	1	1	1065	2	N	-0-			-0-
10	1054	N	957	-0-	-97	-0-	1	1	956	2	N	-0-			-0-
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1	1	1044	2	N	-0-			-0-
12	1116	N	997	-0-	-119	-0-	1	1	996	2	N	-0-			-0-
01	961	N	918	-0-	-43	-0-	1	1	917	2	N	-0-			-0-

PIPES WELL #: 3H RRCID -> 253084 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 8050 - 9160

08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	471	1	852	2	N	-0-			-0-
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	432	1	790	2	N	-0-			-0-
10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	459	1	1025	2	N	-0-			-0-
11	1290	N	1032	-0-	-258	-0-	346	1	686	2	N	-0-			-0-
12	1271	N	743	-0-	-528	-0-	120	1	623	2	N	-0-			-0-
*01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	794	1	827	2	N	-0-			-0-

PIPES WELL #: 2H RRCID -> 253508 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8050 - 9160

08	3100	N	3979	-0-	879	879	1414	1	2565	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3548	-0-	548	1427	1266	1	2282	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	4434	-0-	1334	2761	1329	1	3105	2	N	-0-			-0-
11	6758	X	3997	-0-	-2761	-0-	1305	1	2692	2	N	-0-			-0-
12	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	229	1	1557	2	N	-0-			-0-
01	1364	X	1	-0-	-1363	-0-	1	1			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. //CONT.// 776590
MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 254892 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8965 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	4174	-0-	-1003	-0-	63	1	4111	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	483	1	5037	2	N	-0-					-0-
10	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	441	1	5872	2	N	-0-					-0-
11	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	525	1	6962	2	N	-0-					-0-
12	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	784	1	6268	2	N	-0-					-0-
*01	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	588	1	6346	2	N	-0-					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
SIKES WELL #: 2 RRCID -> 213050 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4975 - 5050

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SLATE HOLDINGS, INC. 787112
LANEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204183 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6108 - 6186

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RIBBLE WELL #: 1 RRCID -> 204185 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARRIZO-WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207508 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8390 - 9937

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MORGAN-BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213396 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6700 - 9800

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SLATE HOLDINGS, INC. //CONT.// 787112

TOMPKINS-WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220014 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6640 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAWNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222405 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5800 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HM MCPHERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224293 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8080 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230427 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7103 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, N. WELL #: 1 H RRCID -> 230702 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5680 - 7971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORCESTER WELL #: 1 H RRCID -> 231021 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6889 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. DURANT UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231551 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 6068 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SLATE HOLDINGS, INC. //CONT.// 787112
BLAIR-PICKERING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236397 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 5325 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLAIR-PICKERING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236399 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 5578 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAHAFFEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240394 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
WYATT WELL #: 2 RRCID -> 185614 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8232 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					114
09	990	N	956	-0-	-34	-0-	6	1	950	2	Y	-0-					114
10	992	N	931	-0-	-61	-0-	931	2			Y	-0-					114
11	960	N	929	-0-	-31	-0-	929	2			Y	-0-					114
12	992	N	923	-0-	-69	-0-	923	2			Y	-0-					114
*01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	935	2	32	9	Y	29	29	1			114

WYATT WELL #: 3 RRCID -> 188541 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 7882 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					3
09	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	7	1	1076	2	Y	-0-					3
10	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	1055	2			Y	-0-					3
11	1110	N	1054	-0-	-56	-0-	1054	2			Y	-0-					3
12	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	1047	2			Y	-0-					3
*01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1059	2	36	9	Y	33	33	1			3

WYATT WELL #: 5 RRCID -> 188542 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8052 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			Y	-0-					40
09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	11	1	1773	2	Y	-0-					40
10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			Y	-0-					40
11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-					40
*12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			Y	-0-					40
*01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1745	2	61	9	Y	55	55	1			40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930

WYATT WELL #: 4 RRCID -> 189078 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8114 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			Y	-0-					6
09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	10	1	1519	2	Y	-0-					6
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					6
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					6
*12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					6
*01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1495	2	73	9	Y	66	47	1			25

WYATT WELL #: 1 RRCID -> 190711 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7948 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
09	1050	N	1019	-0-	-31	-0-	6	1	1013	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	993	-0-	-61	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	992	-0-	-28	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	984	-0-	-70	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
*01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	997	2	34	9	Y	31	31	1			-0-

OLEX U. S. WELL #: 1 RRCID -> 200105 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7890 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					129
09	1230	N	1194	-0-	-36	-0-	1194	2			N	-0-					129
10	1333	N	1282	-0-	-51	-0-	1282	2			N	-0-					129
11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1432	2	13	9	N	12					141
*12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1505	2	6	9	N	5					146
*01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					146

OLEX U. S. WELL #: 2 RRCID -> 202409 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7933 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					75
09	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	1219	2			N	-0-	48	1			27
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					27
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1334	2	21	9	N	19					46
*12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1318	2	10	9	N	9					55
01	1519	N	1349	-0-	-170	-0-	1349	2			N	-0-					55

OLEX U. S. WELL #: 4 RRCID -> 206955 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7925 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					93
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1556	2	8	9	N	7	90	1			10
10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					10
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1687	2	8	9	N	7					17
*12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1728	2	7	9	N	6					23
01	1767	N	1717	-0-	-50	-0-	1717	2			N	-0-					23

OLEX U. S. WELL #: 3 RRCID -> 208215 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7863 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	627	-0-	-117	-0-	627	2			N	-0-					87
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					87
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	984	2	6	9	N	5					92
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					92
*12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1011	2	4	9	N	4					96
01	992	N	900	-0-	-92	-0-	900	2			N	-0-					96

OLEX U. S. WELL #: 5 RRCID -> 220157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8572 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1775	2	15	9	N	14					104
09	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1852	2	15	9	N	14	78	1			40
10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2030	2	8	9	N	7					47
11	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2036	2	20	9	N	18					65
*12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1945	2	10	9	N	9					74
*01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
OLEX U. S. WELL #: 7 RRCID -> 227369 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 7917 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2047	2	6	9	N	5					125
09	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-	118	1			7
10	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2279	2	12	9	N	11					18
11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2371	2	6	9	N	5					23
*12	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2501	2	10	9	N	9					32
01	2294	N	2105	-0-	-189	-0-	2105	2			N	-0-					32

OLEX U. S. WELL #: 6 RRCID -> 227877 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7960 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2427	2	20	9	N	18					142
09	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2601	2	21	9	N	19					161
10	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2866	2	6	9	N	5					166
11	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2782	2	15	9	N	14	161	1			19
*12	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2875	2	4	9	N	4					23
01	2759	N	2566	-0-	-193	-0-	2566	2			N	-0-					23

HUTCHESON WELL #: 3H RRCID -> 228118 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6795 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	220	-0-	-1299	-0-	220	2			N	-0-					7
09	1470	N	220	-0-	-1250	-0-	220	2			N	-0-					7
10	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	2			N	-0-					7
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					7
*12	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					7
*01	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					7

HUTCHESON WELL #: 2H RRCID -> 228210 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6925 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	191	-0-	-1111	-0-	191	2			N	-0-					16
09	1230	N	193	-0-	-1037	-0-	193	2			N	-0-					16
10	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-					16
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					16
*12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					16
*01	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					16

HARMS WELL #: 4 H RRCID -> 233027 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 8516 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

WILSON-HARRIS WELL #: 2 H RRCID -> 234927 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7080 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9145	X	3830	-0-	-5315	-0-	3830	2			N	-0-					85
09	11610	X	7565	-0-	-4045	-0-	7564	2	1	9	N	1	1	8			85
10	11997	X	5519	-0-	-6478	-0-	5519	2			N	-0-					85
11	11610	X	5807	-0-	-5803	-0-	5807	2			N	-0-					85
12	7502	X	424	-0-	-7078	-0-	424	2			N	-0-					85
01	7502	X	6953	-0-	-549	-0-	6953	2			N	-0-					85

WILSON-HARRIS WELL #: 3 H RRCID -> 234928 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6800 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	8973	2			N	-0-					47
09	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6659	2			N	-0-					47
10	6634	X	6602	-0-	-32	-0-	6602	2			N	-0-					47
11	8670	X	7797	-0-	-873	-0-	7797	2			N	-0-					47
12	8122	X	7222	-0-	-900	-0-	7222	2			N	-0-					47
*01	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	8254	2			N	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
WILSON-HARRIS WELL #: 4 H RRCID -> 234929 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6940 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					96
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					96
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					96
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					96
*12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					96
01	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					96

FITZWILLIAM WELL #: 2 H RRCID -> 235657 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6950 - 8683

08	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6068	2			N	-0-					97
09	3600	X	3463	-0-	-137	-0-	3463	2			N	-0-					97
10	3720	X	3021	-0-	-699	-0-	3021	2			N	-0-					97
11	5880	X	2718	-0-	-3162	-0-	2718	2			N	-0-					97
12	3131	X	2047	-0-	-1084	-0-	2047	2			N	-0-					97
01	3131	X	280	-0-	-2851	-0-	280	2			N	-0-					97

BUXTON WELL #: 1H RRCID -> 238571 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 6000 - 8750

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MC KEON WELL #: 1H RRCID -> 240344 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6300 - 9225

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

POSTON WELL #: 1 RRCID -> 250164 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6499 - 6664

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLEX U.S. WELL #: 8 RRCID -> 251649 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7924 - 8772

08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					127
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					127
10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					127
11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					127
12	1767	N	1753	-0-	-14	-0-	1751	2	2	9	N	2					129
*01	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					129

FULLER WELL #: 1H RRCID -> 258547 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6421 - 8970

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STAR OF TEXAS ENERGY SRVS, INC. 814991
DURANT WELL #: RRCID -> 232406 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5635 - 7488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2013

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PILOT WELL #: 2 RRCID -> 228784 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 3741 PERF. 3507 - 3555

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 1 H RRCID -> 231020 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3760 - 5706

08	2356 X	1892	-0-	-464	-0-	149	1	1743	3	Y	-0-					56
09	2520 X	1157	-0-	-1363	-0-	98	1	1059	3	Y	-0-					56
10	3100 X	2519	-0-	-581	-0-	174	1	2345	3	Y	-0-					56
11	3000 X	2551	-0-	-449	-0-	227	1	2324	3	Y	-0-					56
12	3100 X	2222	-0-	-878	-0-	276	1	1946	3	Y	-0-					56
01	2511 X	2497	-0-	-14	-0-	377	1	2084	3	Y	33					89
						36	9									

PILOT WELL #: 3 H RRCID -> 231529 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3988 - 6322

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

PILOT WELL #: 4 H RRCID -> 231530 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3880 - 6372

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

PILOT WELL #: 5 H RRCID -> 234619 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 4010 - 6332

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 7H RRCID -> 238285 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3870 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

PILOT WELL #: 6H RRCID -> 238287 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3950 - 7002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	3705	-0-	-976	-0-	292	1	3413	3	Y	-0-					87
09	3990	X	3900	-0-	-90	-0-	332	1	3568	3	Y	-0-					87
10	4495	X	3638	-0-	-857	-0-	251	1	3387	3	Y	-0-					87
11	4350	X	2597	-0-	-1753	-0-	231	1	2366	3	Y	-0-					87
12	4495	X	1660	-0-	-2835	-0-	206	1	1454	3	Y	-0-					87
01	4030	X	840	-0-	-3190	-0-	127	1	701	3	Y	11					98
							12	9									

PILOT WELL #: 10H RRCID -> 238302 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 3570 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 238306 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3900 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	4127	-0-	-1143	-0-	627	1	3500	3	Y	-0-					96
09	5040	X	3359	-0-	-1681	-0-	589	1	2753	3	Y	15					111
							17	9									
10	4774	X	3370	-0-	-1404	-0-	551	1	2819	3	Y	-0-					111
11	3990	X	3733	-0-	-257	-0-	587	1	3146	3	Y	-0-					111
12	3534	X	3075	-0-	-459	-0-	557	1	2518	3	Y	-0-					111
01	3534	X	2717	-0-	-817	-0-	513	1	2204	3	Y	-0-					111

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 238341 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3409 PERF. 3700 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PILOT WELL #: 12H RRCID -> 238752 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 3456 PERF. 4020 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 13H RRCID -> 238755 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3452 PERF. 3620 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 17 RRCID -> 239246 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4274 - 4298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILOT WELL #: 22H RRCID -> 248138 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 3693 PERF. 3960 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILOT WELL #: 18H RRCID -> 248254 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3730 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3634	-0-	-427	-0-	319	1	3315	3	Y	-0-					62
09	3930	X	2067	-0-	-1863	-0-	208	1	1859	3	Y	-0-					62
10	3441	X	3428	-0-	-13	-0-	308	1	3120	3	Y	-0-					62
11	3510	X	3436	-0-	-74	-0-	295	1	3141	3	Y	-0-					62
12	3627	X	3546	-0-	-81	-0-	321	1	3225	3	Y	-0-					62
01	3627	X	3351	-0-	-276	-0-	321	1	3030	3	Y	-0-					62

PILOT WELL #: 14H RRCID -> 248349 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3930 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 16H RRCID -> 248361 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3830 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 19H RRCID -> 248363 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 3603 PERF. 3800 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	2965	-0-	-724	-0-	260	1	2705	3	Y	-0-					59
09	3570	X	2654	-0-	-916	-0-	267	1	2387	3	Y	-0-					59
10	3162	X	2699	-0-	-463	-0-	243	1	2456	3	Y	-0-					59
11	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	353	1	3755	3	Y	-0-					59
12	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	342	1	3435	3	Y	-0-					59
*01	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	367	1	3455	3	Y	-0-					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
PILOT WELL #: 15H RRCID -> 248405 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 3534 PERF. 3950 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 23H RRCID -> 248460 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 3713 PERF. 3870 - 6252

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

PILOT WELL #: 11H RRCID -> 250153 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3481 PERF. 3800 - 6262

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

STEWART OIL & GAS 820577
GW STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264501 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 4032 - 4052

*05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
*06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
*09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
*10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
*12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
*01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-

GW STEWART WELL #: 2 RRCID -> 264566 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4004 - 4034

*05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
01	310	N	184	-0-	-126	-0-	184	2			N	-0-					-0-

M STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264597 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3906 - 3926

*05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
*06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
*09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
*10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
*12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
*01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEWART OIL & GAS //CONT.// 820577
STEWART SWD WELL #: 1 RRCID -> 265919 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4460 - 4964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATA OPERATING, INC. 825445
WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201544 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPHERD-STAR WELL #: 1H RRCID -> 203317 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8552 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7552	2	19	9	N	17					143
09	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	6756	2	13	9	N	12	130	1			25
10	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			N	-0-					25
11	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2			N	-0-					25
12	DLQ G-10		6334	-0-	6334	6334	6279	2	55	9	N	50					75
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6334					N	NO RPT					75

WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203318 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7305 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES WELL #: 1H RRCID -> 205826 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 8074 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					7
09	960	N	551	-0-	-409	-0-	551	2			N	-0-					7
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					7
11	3000	N	3215	-0-	215	215	3215	2			N	-0-					7
*12	2258	N	2043	-0-	-215	-0-	2043	2			N	-0-					7
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

AARON-STAR WELL #: 1 H RRCID -> 209551 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7975 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2535	-0-	-379	-0-	2523	2	12	9	N	11					57
09	2730	X	2327	-0-	-403	-0-	2317	2	10	9	N	9	48	1			18
10	2790	X	2135	-0-	-655	-0-	2135	2			N	-0-					18
11	2670	X	2494	-0-	-176	-0-	2494	2			N	-0-					18
12	DLQ G-10		2826	-0-	2826	2826	2826	2			N	-0-					18
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2826					N	NO RPT					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445

LUCKY LADY WELL #: 1 H RRCID -> 210954 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7200 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

RSK-STAR WELL #: 5 RRCID -> 214861 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7168 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3404	-0-	304	304	3404	2			N	-0-					84
09	3000	N	2869	-0-	-131	173	2869	2			N	-0-					84
10	3014	N	2841	-0-	-173	-0-	2841	2			N	-0-					84
11	3000	N	3530	-0-	530	530	3530	2			N	-0-					84
*12	3100	N	5006	-0-	1906	2436	5006	2			N	-0-					84
01	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	762					N	NO RPT					84

BULLARD WELL #: 1H RRCID -> 215443 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7090 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

RSK-STAR WELL #: 6 RRCID -> 223717 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7397 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					47
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					47
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					47
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					47
*12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					47
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

GARRETT-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238057 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 7452 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	1252	-0-	-2530	-0-	1235	2	17	9	N	15					69
09	1770	X	1302	-0-	-468	-0-	1283	2	19	9	N	17					86
10	1643	X	1271	-0-	-372	-0-	1271	2			N	-0-					86
11	1590	X	1132	-0-	-458	-0-	1132	2			N	-0-					86
12	DLQ G-10		1096	-0-	1096	1096	1041	2	55	9	N	50					136
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1096					N	NO RPT					136

MOONEY WELL #: 1H RRCID -> 238263 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6735 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					56
09	2460	X	2076	-0-	-384	-0-	2076	2			N	-0-					56
10	2542	X	2185	-0-	-357	-0-	2185	2			N	-0-					56
11	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					56
12	DLQ G-10		2166	-0-	2166	2166	2166	2			N	-0-					56
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2166					N	NO RPT					56

MALCOLM-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238269 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8628 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					1
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					1
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					1
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					1
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	333	2	12	9	N	11					12
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445
RSK-STAR VAUGHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244849 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7127 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4490	-0-	1390	1678	4490	2			N	-0-					15
09	3000	N	3988	-0-	988	2666	3988	2			N	-0-					15
10	3100	N	3949	-0-	849	3515	3949	2			N	-0-					15
11	8065	X	4550	-0-	-3515	-0-	4550	2			N	-0-					15
*12	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					15
01	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER "B" WELL #: 1H RRCID -> 245676 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 8650 - 8833

BOECKER-STAR WELL #: 1H RRCID -> 245826 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5749 PERF. 7612 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					5
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					5
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					5
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					5
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PRITCHARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246760 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 8770 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
09	930	N	718	-0-	-212	-0-	718	2			N	-0-					-0-
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
*12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANGLEWOOD OIL & GAS LLC 835710
KING UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231716 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 6791 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-					72
09	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	2			N	-0-					72
10	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			N	-0-					72
11	5100	X	4267	-0-	-833	-0-	4267	2			N	-0-					72
12	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	2			N	-0-					72
01	5270	X	5139	-0-	-131	-0-	5139	2			N	-0-					72

WICKIZER WELL #: 1 H RRCID -> 237007 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6992 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	5332	-0-	-434	-0-	5332	2			N	-0-					108
09	5338	X	5108	-0-	-230	-0-	5108	2			N	-0-					108
10	5301	X	5257	-0-	-44	-0-	5257	2			N	-0-					108
11	5130	X	4805	-0-	-325	-0-	4805	2			N	-0-					108
12	5301	X	4716	-0-	-585	-0-	4716	2			N	-0-					108
*01	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			N	-0-					108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TANGLEWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 835710
KING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241039 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7135 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	10543	2			N	-0-					-0-
09	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	8943	2			N	-0-					-0-
10	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	8485	-0-	-1295	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	8860	-0-	-1246	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	8056	-0-	-2050	-0-	8056	2			N	-0-					-0-

KING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250169 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7130 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	8800	2			N	-0-					476
09	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	2			N	-0-	178	1			298
10	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7539	2			N	-0-					298
11	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	8241	2			N	-0-					298
12	8277	X	6768	-0-	-1509	-0-	6768	2			N	-0-					298
01	8277	X	6517	-0-	-1760	-0-	6517	2			N	-0-					298

TARPON OIL & GAS CO. 836178
HAMBLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238342 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 6114 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		200	-0-	200	335	139	3	61	9	N	55					161
09	14B2 EXT		209	-0-	209	544	153	3	56	9	N	51	164	1			48
10	T. A.		412	-0-	412	956	232	3	180	9	N	164	164	1			48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	956					N	-0-					48
*12	956	X	-0-	-0-	-956	-0-					N	-0-					48
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

HAMBLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244292 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6065 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
HAMPTON WELL #: 1 RRCID -> 189628 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7250 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195256 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7159 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
DOBBINS WELL #: 5 RRCID -> 196496 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7290 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	1876	-0-	-480	-0-	72	1	1804	2	N	-0-					34
09	2190	N	2146	-0-	-44	-0-	215	1	1931	2	N	-0-					34
10	2201	N	1678	-0-	-523	-0-	65	1	1613	2	N	-0-					34
11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	214	1	1927	2	N	8					42
							9	9									
12	2232	N	1909	-0-	-323	-0-	190	1	1712	2	N	6	1	8			47
							7	9									
01	1674	N	1517	-0-	-157	-0-	151	1	1363	2	N	3	1	8			49
							3	9									

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197324 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7393 - 7631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	855	-0-	-106	-0-	33	1	822	2	Y	-0-					28
09	900	N	873	-0-	-27	-0-	70	1	803	2	Y	-0-					28
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	35	1	881	2	Y	-0-					28
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	73	1	832	2	Y	-0-					28
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	73	1	846	2	Y	-0-					28
*01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	75	1	858	2	Y	-0-					28

STEVENS GAS UNIT WELL #: 6X RRCID -> 200834 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7074 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	51	1	1275	2	Y	-0-					4
09	1200	N	994	-0-	-206	-0-	79	1	915	2	Y	-0-					4
10	1209	N	1079	-0-	-130	-0-	42	1	1037	2	Y	-0-					4
11	1290	N	1141	-0-	-149	-0-	91	1	1050	2	Y	-0-					4
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	108	1	1243	2	Y	-0-					4
*01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	110	1	1264	2	Y	-0-					4

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200905 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7300 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	222	-0-	-150	-0-	8	1	211	2	Y	3					34
							3	9									
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	249	2	Y	9					43
							10	9									
10	341	N	270	-0-	-71	-0-	10	1	250	2	Y	9					52
							10	9									
11	210	N	165	-0-	-45	-0-	13	1	149	2	Y	3					55
							3	9									
12	279	N	105	-0-	-174	-0-	8	1	94	2	Y	3	44	1			14
							3	9									
01	279	N	24	-0-	-255	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					14

STEVENS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201311 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7330 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
BURRESS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203760 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 9800 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13237	X	12959	-0-	-278	-0-	496	1	12389	2	Y	67	125	1			66
							74	9									
09	13830	X	13066	-0-	-764	-0-	1040	1	11959	2	Y	61					127
							67	9									
10	14291	X	12508	-0-	-1783	-0-	478	1	11954	2	Y	69					196
							76	9									
11	13830	X	12107	-0-	-1723	-0-	963	1	11070	2	Y	67	139	1			124
							74	9									
12	13857	X	12235	-0-	-1622	-0-	973	1	11185	2	Y	70	133	1			61
							77	9									
*01	15740	X	15740	-0-	-0-	-0-	1255	1	14430	2	Y	50					111
							55	9									

BURRESS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203761 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8070 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	251	1	6285	2	Y	5	22	1			6
							6	9									
09	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	544	1	6258	2	Y	6					12
							7	9									
10	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	252	1	6298	2	Y	9					21
							10	9									
11	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	528	1	6077	2	Y	16	22	1			15
							18	9									
12	7037	X	6762	-0-	-275	-0-	539	1	6202	2	Y	19	26	1			8
							21	9									
*01	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	682	1	7850	2	Y	14					22
							15	9									

STEVENS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209333 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7030 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	24	1	595	2	Y	-0-					24
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	54	1	620	2	Y	-0-					24
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	21	1	525	2	Y	-0-					24
11	600	N	576	-0-	-24	-0-	46	1	530	2	Y	-0-					24
12	682	N	673	-0-	-9	-0-	54	1	619	2	Y	-0-					24
01	558	N	427	-0-	-131	-0-	34	1	393	2	Y	-0-					24

OATES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209940 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7058 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	56	1	1396	2	Y	-0-					25
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	132	1	1191	2	Y	-0-					25
10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	50	1	1237	2	Y	-0-					25
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	142	1	1276	2	Y	-0-					25
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	138	1	1244	2	Y	-0-					25
*01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	138	1	1240	2	Y	-0-					25

STEVENS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210104 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6984 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	29	1	717	2	Y	-0-					42
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	69	1	792	2	Y	-0-					42
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	36	1	900	2	Y	-0-					42
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	70	1	809	2	Y	-0-					42
12	899	N	509	-0-	-390	-0-	41	1	468	2	Y	-0-					42
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
BURRESS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210987 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7194 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	X	1108	-0-	-132	-0-	42	1	1051	2	Y	14	25	1			14
							15	9									
09	1200	X	1015	-0-	-185	-0-	81	1	928	2	Y	5					19
							6	9									
10	1209	X	1104	-0-	-105	-0-	42	1	1053	2	Y	8					27
							9	9									
11	1170	X	986	-0-	-184	-0-	77	1	888	2	Y	19	24	1			22
							21	9									
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	90	1	1031	2	Y	21	29	1			14
							23	9									
*01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	110	1	1266	2	Y	16					30
							18	9									

WATTS, CALLIE WELL #: 3 RRCID -> 216190 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6917 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	2701	-0-	-27	-0-	104	1	2593	2	Y	4					19
							4	9									
09	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	231	1	2650	2	Y	6					25
							7	9									
10	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	125	1	3122	2	Y	8					33
							9	9									
11	2610	X	2609	-0-	-1	-0-	208	1	2394	2	Y	6					39
							7	9									
12	2976	X	2837	-0-	-139	-0-	283	1	2547	2	Y	6					45
							7	9									
01	3255	X	3053	-0-	-202	-0-	243	1	2802	2	Y	7					52
							8	9									

OATES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221191 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7350 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	2493	-0-	-700	-0-	96	1	2397	2	N	-0-					79
09	3090	X	2248	-0-	-842	-0-	4	1	2244	2	N	-0-					79
10	3193	X	2439	-0-	-754	-0-	94	1	2345	2	N	-0-					79
11	2970	X	2087	-0-	-883	-0-	208	1	1873	2	N	5					84
							6	9									
12	2914	X	2008	-0-	-906	-0-	200	1	1804	2	N	4	1	8			87
							4	9									
*01	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	259	1	2327	2	N	-0-					87

WATTS, CALLIE WELL #: 2 RRCID -> 221276 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7500 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	110	1	2766	2	Y	10					45
							11	9									
09	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	288	1	3313	2	Y	9					54
							10	9									
10	2852	X	2708	-0-	-144	-0-	104	1	2594	2	Y	9					63
							10	9									
11	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	307	1	3531	2	Y	9					72
							10	9									
12	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	339	1	3049	2	Y	9					81
							10	9									
01	3038	X	2844	-0-	-194	-0-	227	1	2606	2	Y	10					91
							11	9									

SCOTT, R. WELL #: 1H RRCID -> 226689 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7700 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10013	X	7521	-0-	-2492	-0-	7521	2			N	-0-					69
09	9690	X	6863	-0-	-2827	-0-	6863	2			N	-0-					69
10	10013	X	7437	-0-	-2576	-0-	7437	2			N	-0-					69
11	9690	X	9049	-0-	-641	-0-	9046	2	3	9	N	3					72
12	10013	X	7598	-0-	-2415	-0-	7591	2	7	9	N	6					78
01	7533	X	1713	-0-	-5820	-0-	1713	2			N	-0-					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
HAMPTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226690 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8540 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7223	X	3182	-0-	-4041	-0-	122	1	3058	2	N	2					27
							2	9									
09	6990	X	3062	-0-	-3928	-0-	244	1	2809	2	N	8	7	8			28
							9	9									
10	7223	X	2805	-0-	-4418	-0-	108	1	2695	2	N	2					30
							2	9									
11	3360	X	1589	-0-	-1771	-0-	126	1	1449	2	N	13	3	8			40
							14	9									
12	3472	X	2915	-0-	-557	-0-	232	1	2666	2	N	15	3	8			52
							17	9									
*01	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	311	1	3571	2	N	6	1	8			57
							7	9									

WATTS, CALLIE WELL #: 4 H RRCID -> 235591 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7400 - 9537

08	6076	X	2904	-0-	-3172	-0-	1705	1	1199	2	N	-0-					50
09	5880	X	2140	-0-	-3740	-0-	1650	1	490	2	N	-0-					50
10	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					50
11	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					50
12	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					50
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					50

GREEN WELL #: 2 H RRCID -> 235653 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7550 - 9717

08	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	98	1	2456	2	Y	11					99
							12	9									
09	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	233	1	2683	2	Y	17					116
							19	9									
10	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	186	1	4636	2	Y	16	90	1			42
							18	9									
11	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	273	1	3139	2	Y	20					62
							22	9									
12	4371	X	2337	-0-	-2034	-0-	184	1	2114	2	Y	35	23	1			74
							39	9									
01	4712	X	1957	-0-	-2755	-0-	152	1	1751	2	Y	49					123
							54	9									

GREEN WELL #: 3 H RRCID -> 237710 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7500 - 11232

08	12431	X	12386	-0-	-45	-0-	476	1	11898	2	Y	11					99
							12	9									
09	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	982	1	11297	2	Y	14					113
							15	9									
10	12431	X	10439	-0-	-1992	-0-	401	1	10024	2	Y	13	87	1			39
							14	9									
11	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	1003	1	11536	2	Y	16					55
							18	9									
12	14494	X	14494	-0-	-0-	-0-	1157	1	13298	2	Y	35	22	1			68
							39	9									
*01	15114	X	15114	-0-	-0-	-0-	1204	1	13849	2	Y	55					123
							61	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
HAMPTON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241524 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7268 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	X	224	-0-	-241	-0-	9	1	215	2	Y	-0-					-0-
09	360	X	282	-0-	-78	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
10	372	X	242	-0-	-130	-0-	9	1	233	2	Y	-0-					-0-
11	360	X	340	-0-	-20	-0-	27	1	313	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	221	-0-	-58	-0-	18	1	202	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	28	1	322	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241527 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8100 - 10137

08	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	194	1	4864	2	Y	-0-					47
09	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4	1	4925	2	Y	5	5	8			47
							6	9									
10	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	199	1	4957	2	Y	-0-					47
11	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	413	1	4743	2	Y	2	2	8			47
							2	9									
12	5115	X	4500	-0-	-615	-0-	360	1	4140	2	Y	-0-					47
01	5146	X	4756	-0-	-390	-0-	381	1	4375	2	Y	-0-					47

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 246417 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6972 - 6790

*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	8	1			3
*05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					3
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

FOWLER WELL #: 2H RRCID -> 248542 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 7860 - 9470

*03	2635	X	2265	-0-	-370	-0-	2203	2	62	9	Y	56					133
*04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-	94	1			39
*05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					39
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

RIECK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256826 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 8850 - 9103

08	4030	X	2539	-0-	-1491	-0-	2536	2	3	9	N	3					89
09	3900	X	2850	-0-	-1050	-0-	2838	2	12	9	N	11					100
10	4247	X	4221	-0-	-26	-0-	4209	2	12	9	N	11					111
11	4110	X	3335	-0-	-775	-0-	3311	2	24	9	N	22					133
12	4247	X	2437	-0-	-1810	-0-	2372	2	65	9	N	59	147	1			45
01	4216	X	3797	-0-	-419	-0-	3791	2	6	9	N	5					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
DOBBINS WELL #: 10H RRCID -> 257652 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8425 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13857	X	12536	-0-	-1321	-0-	479	1	11978	2	Y	72	153	1			118
							79	9									
09	13080	X	12694	-0-	-386	-0-	1262	1	11358	2	Y	67					185
							74	9									
10	13516	X	11644	-0-	-1872	-0-	445	1	11130	2	Y	63	149	1			99
							69	9									
11	13080	X	13048	-0-	-32	-0-	1298	1	11685	2	Y	59	3	8			155
							65	9									
12	12976	X	12976	-0-	-0-	-0-	1291	1	11616	2	Y	63	167	1	3	8	48
							69	9									
*01	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	1317	1	11849	2	Y	73	1	8			120
							80	9									

DOBBINS WELL #: 11H RRCID -> 257653 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8700 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	5729	-0-	-750	-0-	219	1	5468	2	N	38	172	1			93
							42	9									
09	6210	X	5957	-0-	-253	-0-	590	1	5309	2	N	53					146
							58	9									
10	6417	X	4214	-0-	-2203	-0-	161	1	4018	2	N	32					178
							35	9									
11	6210	X	5359	-0-	-851	-0-	532	1	4791	2	N	33	3	8			208
							36	9									
12	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	631	1	5680	2	N	58	182	1	2	8	82
							64	9									
*01	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	657	1	5911	2	N	55	1	8			136
							61	9									

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 259072 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 8550 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259077 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 9575 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	4193	-0-	-1201	-0-	161	1	4032	2	N	-0-					45
09	5220	X	4116	-0-	-1104	-0-	4	1	4104	2	N	7	7	8			45
							8	9									
10	5394	X	4244	-0-	-1150	-0-	163	1	4079	2	N	2					47
							2	9									
11	4740	X	4243	-0-	-497	-0-	339	1	3901	2	N	3	3	8			47
							3	9									
12	4557	X	3528	-0-	-1029	-0-	282	1	3243	2	N	3	3	8			47
							3	9									
01	4247	X	4103	-0-	-144	-0-	328	1	3773	2	N	2	1	8			48
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
STEVENS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260437 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8650 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9331	X	8823	-0-	-508	-0-	339	1	8471	2	Y	12					47
							13	9									
09	9210	X	8597	-0-	-613	-0-	687	1	7902	2	Y	7					54
							8	9									
10	9517	X	8598	-0-	-919	-0-	330	1	8260	2	Y	7					61
							8	9									
11	9210	X	8787	-0-	-423	-0-	702	1	8072	2	Y	12					73
							13	9									
12	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	747	1	8590	2	Y	113	138	1			48
							124	9									
01	8897	X	4463	-0-	-4434	-0-	354	1	4073	2	Y	33					81
							36	9									

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 262923 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7220 - 9052

08	9548	X	8470	-0-	-1078	-0-	326	1	8144	2	N	-0-					-0-
09	9240	X	8314	-0-	-926	-0-	665	1	7649	2	N	-0-					-0-
10	9176	X	8391	-0-	-785	-0-	323	1	8068	2	N	-0-					-0-
11	8640	X	8580	-0-	-60	-0-	686	1	7894	2	N	-0-					-0-
12	8835	X	8707	-0-	-128	-0-	697	1	8010	2	N	-0-					-0-
*01	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	688	1	7908	2	N	-0-					-0-

R. SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 264570 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7400 - 10088

08	9362	X	8111	-0-	-1251	-0-	135	1	7976	2	N	-0-					55
09	9300	X	7164	-0-	-2136	-0-	129	1	7035	2	N	-0-					55
10	9796	X	5891	-0-	-3905	-0-	83	1	5808	2	N	-0-					55
11	9480	X	2553	-0-	-6927	-0-	23	1	2523	2	N	6					61
							7	9									
12	6975	X	5252	-0-	-1723	-0-	113	1	5120	2	N	17					78
							19	9									
*01	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	152	1	9441	2	N	2					80
							2	9									

THOMPSON SANDRA WELL #: 1H RRCID -> 268593 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 8010 - 10773

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TERVITA, LLC 844072
HORSESHOE SWD WELL #: 1 RRCID -> 224788 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6610 - 9100

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXAS STAR DISPOSALS, L.L.C. 848269
GOSDIN WELL #: 1W RRCID -> 228179 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5774 - 6820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ROIL "COWBOY" BAKER WELL #: 1 RRCID -> 125070 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7074 - 7283

08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-				19
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-				19
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-				19
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-				19
*12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-				19
*01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-				19

SMITH, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 129725 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7057 - 7257

08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-				56
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-				56
10	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-				56
11	480	N	140	-0-	-340	-0-	140	3			N	-0-				56
12	465	N	252	-0-	-213	-0-	252	3			N	-0-				56
01	434	N	321	-0-	-113	-0-	321	3			N	-0-				56

SMITH, T. M. WELL #: 5 RRCID -> 153443 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7080 - 7330

08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-				78
09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-				78
10	1984	N	1621	-0-	-363	-0-	1621	3			N	-0-				78
11	2010	N	999	-0-	-1011	-0-	999	3			N	-0-				78
12	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	1828	3			N	-0-				78
*01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-				78

BAKER, ROIL "COWBOY" WELL #: 2 RRCID -> 174230 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7127 - 7278

08	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-				52
09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-				52
10	2139	N	2033	-0-	-106	-0-	2033	3			N	-0-				52
11	2280	N	2107	-0-	-173	-0-	2107	3			N	-0-				52
12	2263	N	2173	-0-	-90	-0-	2173	3			N	-0-				52
*01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-				52

GUTHRIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 184180 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7220 - 7700

08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-				112
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-				112
10	1271	N	1023	-0-	-248	-0-	1020	3	3	9	N	3				115
11	1080	N	770	-0-	-310	-0-	764	3	6	9	N	5				120
12	930	N	826	-0-	-104	-0-	824	3	2	9	N	2				122
01	1023	N	365	-0-	-658	-0-	363	3	2	9	N	2				124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GUTHRIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 184251 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7284 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	3			N	-0-					110
09	660	N	601	-0-	-59	-0-	601	3			N	-0-					110
10	682	N	524	-0-	-158	-0-	524	3			N	-0-					110
11	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	3			N	-0-					110
*12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					110
*01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					110

RATLIFF, L. D. WELL #: 4 RRCID -> 186567 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6681 - 6870

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

RATLIFF, L. D. WELL #: 7 RRCID -> 189659 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6615 - 6731

08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					96
09	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	3			N	-0-					96
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					96
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					96
12	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					96
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					96

RATLIFF, L. D. WELL #: 5 RRCID -> 190527 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6465 - 6771

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

RATLIFF, L. D. WELL #: 6 RRCID -> 190528 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6455 - 6730

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 2 RRCID -> 191470 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7696

08	6448	X	5980	-0-	-468	-0-	5966	3	14	9	N	13					200
09	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6861	3	39	9	N	35					235
10	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	7150	3	37	9	N	34	180	1			89
11	6270	X	5822	-0-	-448	-0-	5813	3	9	9	N	8					97
*12	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5656	3	33	9	N	30					127
01	6665	X	5888	-0-	-777	-0-	5825	3	63	9	N	57					184

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 3 RRCID -> 197679 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7156 - 7700

08	2945	N	2845	-0-	-100	-0-	2826	3	19	9	N	17					87
09	2820	N	2311	-0-	-509	-0-	2297	3	14	9	N	13					100
10	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2937	3	10	9	N	9					109
11	2760	N	2444	-0-	-316	-0-	2433	3	11	9	N	10					119
*12	3100	N	3434	-0-	334	334	3423	3	11	9	N	10					129
*01	3100	N	2782	-0-	-318	16	2759	3	23	9	N	21					150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

GAGE, REX WELL #: 1 RRCID -> 198675 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7282 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	746	-0-	-60	-0-	746	3			N	-0-					188
09	780	N	699	-0-	-81	-0-	699	3			N	-0-					188
10	806	N	735	-0-	-71	-0-	735	3			N	-0-					188
11	720	N	585	-0-	-135	-0-	585	3			N	-0-					188
*12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					188
*01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					188

LISBY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 201545 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6560 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1264	-0-	-131	-0-	1264	3			N	-0-					181
09	1440	N	970	-0-	-470	-0-	970	3			N	-0-					181
10	1395	N	1187	-0-	-208	-0-	1187	3			N	-0-	158	1			23
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					23
*12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					23
*01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					23

STONE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 201546 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 6710 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	2226	-0-	-99	-0-	2226	3			N	-0-					36
09	2250	N	2102	-0-	-148	-0-	2102	3			N	-0-					36
10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2077	3	13	9	N	12					48
11	2160	N	1763	-0-	-397	-0-	1763	3			N	-0-					48
12	2170	N	1641	-0-	-529	-0-	1641	3			N	-0-					48
*01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					48

STEARNS, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 204665 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6537 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1085	-0-	-186	-0-	1060	3	25	9	N	23					132
09	1470	N	985	-0-	-485	-0-	985	3			N	-0-					132
10	1457	N	1075	-0-	-382	-0-	1073	3	2	9	N	2	110	1			24
11	1050	N	928	-0-	-122	-0-	928	3			N	-0-					24
12	1023	N	911	-0-	-112	-0-	911	3			N	-0-					24
01	1085	N	928	-0-	-157	-0-	928	3			N	-0-					24

GETTYS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206670 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7768 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	687	-0-	-119	-0-	687	3			N	-0-					384
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					384
10	837	N	529	-0-	-308	-0-	529	3			N	-0-					384
11	660	N	547	-0-	-113	-0-	547	3			N	-0-					384
12	682	N	440	-0-	-242	-0-	440	3			N	-0-					384
*01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					384

HORNBACK, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 206714 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7822 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	868	-0-	-186	-0-	868	3			N	-0-					227
09	990	N	563	-0-	-427	-0-	563	3			N	-0-					227
10	1054	N	725	-0-	-329	-0-	725	3			N	-0-					227
11	840	N	326	-0-	-514	-0-	326	3			N	-0-					227
12	589	N	368	-0-	-221	-0-	368	3			N	-0-					227
01	713	N	297	-0-	-416	-0-	297	3			N	-0-					227

COCANOUGHER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206809 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7685 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	1221	3			N	-0-					78
09	1590	N	967	-0-	-623	-0-	967	3			N	-0-					78
10	1271	N	1112	-0-	-159	-0-	1112	3			N	-0-					78
11	1170	N	1031	-0-	-139	-0-	1031	3			N	-0-					78
*12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1132	3	3	9	N	3					81
*01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1098	3	57	9	N	52					133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
TAYLOR "F" WELL #: 6 RRCID -> 210700 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7453 - 7959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
*12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
*01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-

GETTYS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211232 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7528 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	673	-0-	-133	-0-	673	3			N	-0-					139
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					139
10	868	N	507	-0-	-361	-0-	507	3			N	-0-					139
11	660	N	481	-0-	-179	-0-	481	3			N	-0-					139
12	682	N	440	-0-	-242	-0-	440	3			N	-0-					139
*01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					139

GETTYS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211357 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7414 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	240	-0-	-442	-0-	240	3			N	-0-					17
09	1500	N	292	-0-	-1208	-0-	292	3			N	-0-					17
10	744	N	335	-0-	-409	-0-	335	3			N	-0-					17
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					17
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					17
*01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					17

HHV LAND WELL #: 1 H RRCID -> 211714 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7992 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GETTYS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213096 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7467 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	238	-0-	-444	-0-	238	3			N	-0-					60
09	1530	N	304	-0-	-1226	-0-	304	3			N	-0-					60
10	744	N	343	-0-	-401	-0-	343	3			N	-0-					60
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					60
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					60
*01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					60

GUTHRIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 214842 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7257 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

GUTHRIE "A" WELL #: 7 RRCID -> 214843 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7315 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					125
09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					125
10	2139	N	2019	-0-	-120	-0-	2019	3			N	-0-					125
11	2040	N	2017	-0-	-23	-0-	2017	3			N	-0-					125
*12	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					125
01	2015	N	1334	-0-	-681	-0-	1334	3			N	-0-					125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
HORNER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 215165 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6694 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					125
09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					125
10	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					125
11	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					125
*12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					125
*01	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					125

GUTHRIE "A" WELL #: 8 RRCID -> 223704 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					75
09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					75
10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1651	3	6	9	N	5					80
11	1920	N	1422	-0-	-498	-0-	1422	3			N	-0-					80
12	1767	N	1091	-0-	-676	-0-	1085	3	6	9	N	5					85
*01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2011	3	6	9	N	5					90

GUTHRIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 224585 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7355 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1578	-0-	-251	-0-	1578	3			N	-0-					60
09	2190	N	1708	-0-	-482	-0-	1708	3			N	-0-					60
10	1922	N	1262	-0-	-660	-0-	1262	3			N	-0-					60
11	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2133	3	6	9	N	5					65
*12	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2355	3	6	9	N	5					70
*01	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2021	3	6	9	N	5					75

RATLIFF EAST WELL #: 1 RRCID -> 226615 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6481 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	2059	-0-	-111	-0-	2059	3			N	-0-					79
09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					79
10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2034	3	11	9	N	10	70	1			19
11	1980	N	1922	-0-	-58	-0-	1922	3			N	-0-					19
12	2077	N	1903	-0-	-174	-0-	1892	3	11	9	N	10					29
01	2046	N	1932	-0-	-114	-0-	1932	3			N	-0-					29

RATLIFF EAST WELL #: 2 RRCID -> 226965 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6517 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					69
09	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					69
10	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					69
11	2190	N	2083	-0-	-107	-0-	2083	3			N	-0-					69
12	2232	N	2221	-0-	-11	-0-	2221	3			N	-0-					69
01	2232	N	2157	-0-	-75	-0-	2157	3			N	-0-					69

GOODGER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 227878 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6569 - 6889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1342	-0-	-177	-0-	1342	3			N	-0-					22
09	1470	N	1024	-0-	-446	-0-	1024	3			N	-0-					22
10	1457	N	1255	-0-	-202	-0-	1255	3			N	-0-					22
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					22
*12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					22
*01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					22

CLARK, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 229302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6512 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	894	-0-	-563	-0-	894	3			N	-0-					117
09	1320	N	606	-0-	-714	-0-	606	3			N	-0-					117
10	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	1002	3			N	-0-					117
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					117
*12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					117
*01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1043	3	53	9	N	48					165

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
STEARNS, R. D. WELL #: 2 RRCID -> 229304 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6542 - 6791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1632	-0-	-73	-0-	1632	3			N	-0-					57
09	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					57
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1608	3	8	9	N	7	36	1			28
11	1590	N	1519	-0-	-71	-0-	1519	3			N	-0-					28
12	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	1596	3			N	-0-					28
01	1612	N	1498	-0-	-114	-0-	1498	3			N	-0-					28

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239375 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6835 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	8500	3	6	9	N	5					90
09	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	8240	3			N	-0-					90
10	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	8183	3	11	9	N	10					100
11	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	7915	3			N	-0-					100
*12	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	8105	3	28	9	N	25	97	1			28
*01	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	3			N	-0-					28

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239376 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7775 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7161	X	6682	-0-	-479	-0-	6647	3	35	9	N	32					142
09	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	9393	3	30	9	N	27					169
10	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8833	3	40	9	N	36	194	1			11
11	7500	X	6307	-0-	-1193	-0-	6307	3			N	-0-					11
*12	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6781	3	22	9	N	20					31
01	8370	X	4886	-0-	-3484	-0-	4886	3			N	-0-					31

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239377 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6840 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	8916	3	29	9	N	26					73
09	8550	X	7255	-0-	-1295	-0-	7253	3	2	9	N	2					75
10	8711	X	8504	-0-	-207	-0-	8494	3	10	9	N	9					84
11	8550	X	8177	-0-	-373	-0-	8177	3			N	-0-					84
*12	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	8202	3	22	9	N	20	97	1			7
01	8525	X	5548	-0-	-2977	-0-	5548	3			N	-0-					7

BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 249737 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6614 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					68
09	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					68
10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					68
11	2010	N	2002	-0-	-8	-0-	2002	3			N	-0-					68
12	2046	N	2020	-0-	-26	-0-	2020	3			N	-0-					68
01	2077	N	1828	-0-	-249	-0-	1828	3			N	-0-					68

BOYD TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 249738 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6614 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	1633	-0-	-661	-0-	1633	3			N	-0-					56
09	2250	N	1649	-0-	-601	-0-	1649	3			N	-0-					56
10	2170	N	1510	-0-	-660	-0-	1510	3			N	-0-					56
11	1590	N	1479	-0-	-111	-0-	1479	3			N	-0-					56
12	1705	N	1489	-0-	-216	-0-	1489	3			N	-0-					56
*01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					56

HOUSTON CARPENTER WELL #: 2H RRCID -> 250473 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9416 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7223	X	6789	-0-	-434	-0-	6789	3			N	-0-					10
09	6990	X	6403	-0-	-587	-0-	6403	3			N	-0-					10
10	7223	X	6430	-0-	-793	-0-	6429	3	1	9	N	1	1	8			10
11	6870	X	5179	-0-	-1691	-0-	5176	3	3	9	N	3	3	8			10
*12	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6515	3	4	9	N	4	4	8			10
*01	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7308	3	25	9	N	23	3	8			30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

HART ESTATE 451 WELL #: 1H RRCID -> 251419 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5600 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	94	-0-	-2944	-0-	94	3			N	-0-					30
09	2940	X	94	-0-	-2846	-0-	94	3			N	-0-					30
10	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					30
11	3000	N	3187	-0-	187	187	3187	3			N	-0-					30
*12	2866	N	2679	-0-	-187	-0-	2679	3			N	-0-					30
01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					30

E.L. BERRY WELL #: 3-H RRCID -> 256592 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7250 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	T. A.		64	-0-	64	64	64	3			N	-0-					102
10	T. A.		462	-0-	462	526	461	3	1	9	N	1	1	8			102
11	14B2 EXT		3280	-0-	3280	3806	3274	3	6	9	N	5	2	8			105
*12	11336	X	7530	-0-	-3806	-0-	7527	3	3	9	N	3	3	8			105
*01	3100	N	10623	-0-	7523	7523	10610	3	13	9	N	12	5	8			112

J. E. JONES WELL #: 1H RRCID -> 260264 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 9320 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10044	X	8551	-0-	-1493	-0-	8551	3			N	-0-					149
09	9720	X	7800	-0-	-1920	-0-	7787	3	13	9	N	12					161
10	8835	X	7950	-0-	-885	-0-	7942	3	8	9	N	7					168
11	8280	X	7602	-0-	-678	-0-	7594	3	8	9	N	7					175
*12	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	7725	3	12	9	N	11					186
01	8525	X	6173	-0-	-2352	-0-	6163	3	10	9	N	9	195	1			-0-

TAYLOR 'F' WELL #: 7H RRCID -> 267669 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8100 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15258	X	15258	-0-	-0-	-0-	15184	3	74	9	N	67	190	1			92
09	16050	X	13617	-0-	-2433	-0-	13440	3	177	9	N	161	191	1			62
10	16585	X	13523	-0-	-3062	-0-	13382	3	141	9	N	128					190
11	16050	X	12734	-0-	-3316	-0-	12621	3	113	9	N	103	197	1			96
*12	13303	X	13303	-0-	-0-	-0-	13176	3	127	9	N	115					211
01	14725	X	12470	-0-	-2255	-0-	12349	3	121	9	N	110	197	1			124

COCANOUGHER-TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 267725 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8100 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17112	X	16651	-0-	-461	-0-	16630	3	21	9	N	19					109
09	15090	X	13451	-0-	-1639	-0-	13381	3	70	9	N	64					173
10	14322	X	12522	-0-	-1800	-0-	12459	3	63	9	N	57					230
11	16110	X	11646	-0-	-4464	-0-	11536	3	110	9	N	100	189	1			141
*12	14923	X	14923	-0-	-0-	-0-	14743	3	180	9	N	164	195	1			110
*01	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	13363	3	222	9	N	202	186	1			126

YEATTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268111 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7140 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12710	X	10577	-0-	-2133	-0-	10513	3	64	9	N	58					161
09	10560	X	10254	-0-	-306	-0-	10173	3	81	9	N	74	190	1			45
10	10695	X	9857	-0-	-838	-0-	9774	3	83	9	N	75					120
11	10350	X	10252	-0-	-98	-0-	10189	3	63	9	N	57					177
*12	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	9431	3	52	9	N	47	196	1			28
*01	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	10483	3	72	9	N	65					93

MARION GREEN WELL #: 4H RRCID -> 268448 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7250 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6228	3	7	9	N	6					38
09	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6186	3	11	9	N	10					48
10	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6686	3	15	9	N	14					62
11	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6613	3	20	9	N	18					80
*12	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	3			N	-0-					80
*01	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6869	3	6	9	N	5					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

COCANOUGHER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269827 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8144 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17542	X	17542	-0-	-0-	-0-	17366	3	176	9	N	160	192	1			72
09	16336	X	16336	-0-	-0-	-0-	16212	3	124	9	N	113					185
10	16661	X	16661	-0-	-0-	-0-	16415	3	246	9	N	224	194	1			215
11	16980	X	15514	-0-	-1466	-0-	15404	3	110	9	N	100	193	1			122
*12	15475	X	15475	-0-	-0-	-0-	15323	3	152	9	N	138	195	1			65
01	15810	X	15114	-0-	-696	-0-	14936	3	178	9	N	162					227

TAYLOR 'F' WELL #: 8H RRCID -> 270033 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8188 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13175	X	12353	-0-	-822	-0-	12342	3	11	9	N	10	3	8			225
09	17038	X	17038	-0-	-0-	-0-	17006	3	32	9	N	29	192	1			62
10	18346	X	18346	-0-	-0-	-0-	18322	3	24	9	N	22	9	8			75
11	16923	X	16923	-0-	-0-	-0-	16878	3	45	9	N	41	9	8			107
*12	11435	X	11435	-0-	-0-	-0-	11380	3	55	9	N	50	8	8			149
*01	14278	X	14278	-0-	-0-	-0-	14192	3	86	9	N	78	8	8			219

CASEY-WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270843 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7578 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12462	X	12015	-0-	-447	-0-	11630	3	385	9	N	350	372	1			296
09	11625	X	11625	-0-	-0-	-0-	11315	3	310	9	N	282	182	1			396
10	11780	X	11641	-0-	-139	-0-	11351	3	290	9	N	264	369	1			291
11	11640	X	11632	-0-	-8	-0-	11125	3	507	9	N	461	557	1			195
*12	12454	X	12454	-0-	-0-	-0-	12091	3	363	9	N	330	368	1			157
*01	12970	X	12970	-0-	-0-	-0-	12685	3	285	9	N	259	186	1			230

LIVENGOOD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273504 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7052 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13857	X	12224	-0-	-1633	-0-	11871	3	353	9	N	321	564	1	1	8	50
09	13920	X	11598	-0-	-2322	-0-	11242	3	356	9	N	324	191	1			183
10	14384	X	11939	-0-	-2445	-0-	11559	3	380	9	N	345	376	1	2	8	150
11	13920	X	11301	-0-	-2619	-0-	10976	3	325	9	N	295	185	1	2	8	258
*12	11093	X	11093	-0-	-0-	-0-	10767	3	326	9	N	296	368	1	3	8	183
*01	12697	X	12697	-0-	-0-	-0-	12336	3	361	9	N	328	385	1	4	8	122

GREEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273633 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7068 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15128	X	12918	-0-	-2210	-0-	12906	3	12	9	N	11					159
09	14640	X	12284	-0-	-2356	-0-	12262	3	22	9	N	20					179
10	14012	X	9583	-0-	-4429	-0-	9574	3	9	9	N	8					187
11	12510	X	11477	-0-	-1033	-0-	11473	3	4	9	N	4					191
*12	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	11067	3	9	9	N	8					199
01	12090	X	10420	-0-	-1670	-0-	10416	3	4	9	N	4					203

GREEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273634 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7164 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7378	X	7261	-0-	-117	-0-	7241	3	20	9	N	18					88
09	8820	X	6780	-0-	-2040	-0-	6771	3	9	9	N	8					96
10	9114	X	6945	-0-	-2169	-0-	6938	3	7	9	N	6					102
11	8820	X	5644	-0-	-3176	-0-	5640	3	4	9	N	4					106
*12	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	8395	3	4	9	N	4					110
*01	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	8698	3	35	9	N	32					142

HARRIS-HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276950 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7450 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	13468	3	20	9	N	18					47
09	13290	X	13033	-0-	-257	-0-	13009	3	24	9	N	22					69
10	13733	X	13496	-0-	-237	-0-	13467	3	29	9	N	26					95
11	13290	X	12867	-0-	-423	-0-	12833	3	34	9	N	31					126
*12	13010	X	13010	-0-	-0-	-0-	12982	3	28	9	N	25					151
01	13485	X	13163	-0-	-322	-0-	13145	3	18	9	N	16					167

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GENTRY WELL #: 1H RRCID -> 277678 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7163 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23467	X	22560	-0-	-907	-0-	21780	3	780	9	N	709	724	1			309
09	24570	X	23173	-0-	-1397	-0-	22550	3	623	9	N	566	738	1			137
10	25389	X	22510	-0-	-2879	-0-	21832	3	678	9	N	616	554	1	4	8	195
11	24570	X	21765	-0-	-2805	-0-	21136	3	629	9	N	572	550	1	4	8	213
*12	21113	X	21113	-0-	-0-	-0-	20462	3	651	9	N	592	552	1	3	8	250
01	23095	X	20064	-0-	-3031	-0-	19533	3	531	9	N	483	554	1	4	8	175

THOROUGHBRED PETROLEUM INC. 857115
MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 238794 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6650 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 240588 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6675 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORCH OPERATING LLC 862620
DILLINGHAM/FULFER WELL #: 2 RRCID -> 219201 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3875 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 223723 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4010 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	26	1	106	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAULDIN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223724 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3920 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
MCINROE, CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 225532 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4225 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
NASH-TRIAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215325 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5050 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

NASH-TRIAD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215326 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5086 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					27
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					27
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					27
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216026 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7833 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIAD-HENDRIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226936 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6570 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIAD-COOPER WELL #: 1H RRCID -> 227014 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 6760 - 8675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	23638					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TREE OPERATING, LLC //CONT.// 867559
TRIAD-COOPER WELL #: 2H RRCID -> 253325 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 6165 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
WHORTON WELL #: 3 RRCID -> 189270 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7152 - 7700

08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	27	1	392	2	Y	21					46
							23	9									
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	23	1	375	2	Y	18					64
							20	9									
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	12	1	383	2	Y	-0-					64
11	420	N	401	-0-	-19	-0-	24	1	369	2	Y	7	19	1			52
							8	9									
12	434	N	384	-0-	-50	-0-	23	1	361	2	Y	-0-					52
01	403	N	361	-0-	-42	-0-	24	1	337	2	Y	-0-					52

CHAMPION A WELL #: 4H RRCID -> 191740 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7453 - 7992

08	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			N	-0-					53
09	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-					53
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					53
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					53
12	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					53
01	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					53

MUNSON WELL #: 1 RRCID -> 193708 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 7888 - 8740

08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	22	1	214	2	Y	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	21	1	197	2	Y	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	20	1	192	2	Y	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	1	1	204	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			Y	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 5H RRCID -> 194059 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7434 - 7998

08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					55
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					55
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					55
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					55
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					55
*01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					55

SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195446 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8890 - 9104

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 195819 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
09	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
10	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
11	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
12	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
*01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 2 RRCID -> 196118 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7903 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	99	1	953	2	Y	-0-					-0-
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	93	1	879	2	Y	-0-					-0-
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	100	1	963	2	Y	-0-					-0-
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	53	1	998	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	988	-0-	-4	-0-	4	1	984	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	826	-0-	-228	-0-	826	2			Y	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: B 1 RRCID -> 196191 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7596 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	37	1	406	2	N	-0-					-0-
09	510	N	446	-0-	-64	-0-	44	1	402	2	N	-0-					-0-
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	2	1	717	2	N	-0-					-0-
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	75	1	883	2	N	-0-					-0-
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	79	1	1175	2	N	-0-					-0-
*01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	71	1	1083	2	N	-0-					-0-

SMITH-BRAEWOOD WELL #: 2 RRCID -> 196437 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9097 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: E 1 RRCID -> 196652 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7552 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-
01	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: A 2 RRCID -> 197107 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7919 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
01	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	2			N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 2 RRCID -> 197112 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7364 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1064	-0-	-207	-0-	1064	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

OBENCHAIN WELL #: A 1 RRCID -> 198235 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7734 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	180	N	104	-0-	-76	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: B 2 RRCID -> 198236 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7565 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1813	-0-	-78	-0-	152	1	1661	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1770	-0-	-60	-0-	176	1	1594	2	N	-0-					-0-
10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	5	1	1885	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1622	-0-	-118	-0-	127	1	1495	2	N	-0-					-0-
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	116	1	1722	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1575	-0-	-316	-0-	97	1	1478	2	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 4D RRCID -> 198238 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					52
09	1680	N	1487	-0-	-193	-0-	1487	2			N	-0-					52
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					52
11	1860	N	849	-0-	-1011	-0-	849	2			N	-0-					52
12	1550	N	1297	-0-	-253	-0-	1297	2			N	-0-					52
*01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					52

MUNSON WELL #: 3 RRCID -> 198700 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7936 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	817	-0-	-113	-0-	75	1	724	2	Y	16	16	1			10
							18	9									
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	81	1	766	2	Y	9	8	1			11
							10	9									
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	78	1	757	2	Y	12	13	1			10
							13	9									
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	41	1	778	2	Y	15	19	1			6
							17	9									
12	899	N	815	-0-	-84	-0-	3	1	798	2	Y	13	13	1			6
							14	9									
01	837	N	765	-0-	-72	-0-	753	2	12	9	Y	11	11	1			6

LOST HORSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199452 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7300 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	3958	-0-	-258	-0-	193	1	3765	2	N	-0-					145
09	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	207	1	4508	2	N	-0-					145
10	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	205	1	4065	2	N	-0-					145
11	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	198	1	4016	2	N	-0-					145
12	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	233	1	4993	2	N	-0-					145
*01	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	230	1	4512	2	N	-0-					145

TACKETT, MARY WELL #: 1 RRCID -> 200277 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6248 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MCKINZIE WELL #: 1 RRCID -> 200278 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6220 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 4 L RRCID -> 200615 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6673 - 6830

08	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	312	1	3006	2	Y	10	11	1			6
							11	9									
09	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	317	1	2987	2	Y	10	6	1			10
							11	9									
10	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	291	1	2819	2	Y	13	13	1			10
							14	9									
11	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	151	1	2843	2	Y	16	19	1			7
							18	9									
12	3317	X	2914	-0-	-403	-0-	10	1	2891	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
01	3317	X	3225	-0-	-92	-0-	3210	2	15	9	Y	14	12	1			8

BASDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200784 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8132 - 8842

08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
09	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
10	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	2083	-0-	-77	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2142	-0-	-183	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
*01	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-

FARMER "A" WELL #: 1 RRCID -> 200785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8204 - 8644

08	775	N	646	-0-	-129	-0-	646	2			N	-0-					-0-
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
12	961	N	658	-0-	-303	-0-	658	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	604	-0-	-512	-0-	604	2			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 201006 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7690 - 9105

08	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	745	1	3813	2	N	-0-					35
09	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	699	1	3814	2	N	-0-					35
10	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	722	1	3916	2	N	-0-					35
11	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	778	1	3715	2	N	-0-					35
12	DLQ G-10		4572	-0-	4572	4572	863	1	3709	2	N	-0-					35
01	DLQ G-10		4544	-0-	4544	9116	853	1	3691	2	N	-0-					35

MCKINZIE WELL #: 2 RRCID -> 201486 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6193 - 6278

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WALKER, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 201490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6286 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			9
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			5
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TACKETT, MARY WELL #: 2 RRCID -> 201501 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6178 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TACKETT, MARY WELL #: 3 RRCID -> 201502 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6208 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREMIER DESIGNS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201504 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8136 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
09	960	N	951	-0-	-9	-0-	951	2			N	-0-					-0-
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
11	960	N	937	-0-	-23	-0-	937	2			N	-0-					-0-
12	992	N	958	-0-	-34	-0-	958	2			N	-0-					-0-
01	961	N	958	-0-	-3	-0-	958	2			N	-0-					-0-

MADEWELL-SULLIVAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201505 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8151 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*01	3100	N	3961	-0-	861	861	3961	2			N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 3 RRCID -> 201582 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7284 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WHORTON WELL #: 4 RRCID -> 201620 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7170 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	164	1	2409	2	Y	34					69
							37	9									
09	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	139	1	2321	2	Y	23					92
							25	9									
10	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	76	1	2417	2	Y	-0-					92
11	2520	N	2468	-0-	-52	-0-	151	1	2304	2	Y	12	28	1			76
							13	9									
12	DLQ G-10		2596	-0-	2596	2596	155	1	2441	2	Y	-0-					76
01	DLQ G-10		2983	-0-	2983	5579	198	1	2785	2	Y	-0-					76

MCKINZIE WELL #: 3 RRCID -> 201639 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6134 - 6244

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 5 RRCID -> 201813 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7900 - 8740

08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	160	1	1546	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
09	1650	N	1632	-0-	-18	-0-	156	1	1466	2	Y	9	5	1			9
							10	9									
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	155	1	1501	2	Y	12	12	1			9
							13	9									
11	1650	N	1635	-0-	-15	-0-	81	1	1537	2	Y	15	18	1			6
							17	9									
12	DLQ G-10		1979	-0-	1979	1979	7	1	1958	2	Y	13	13	1			6
							14	9									
01	DLQ G-10		1428	-0-	1428	3407	1417	2	11	9	Y	10	10	1			6

CARDWELL-CALVERT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202000 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 9330 - 10987

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBS WELL #: 1 RRCID -> 202440 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6504 - 6576

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 202482 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6171 - 6252

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			58
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			53
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			38
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

JONES WELL #: 5 RRCID -> 203358 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7915 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1820	2	12	9	N	11					140
09	1500	N	1364	-0-	-136	-0-	1352	2	12	9	N	11					151
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1341	2	2	9	N	2					153
11	1770	N	827	-0-	-943	-0-	803	2	24	9	N	22					175
12	1395	N	1329	-0-	-66	-0-	1321	2	8	9	N	7	175	1			7
*01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					7

KILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203359 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7828 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					26
09	3000	X	2998	-0-	-2	-0-	2998	2			N	-0-					26
10	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					26
11	3060	X	3021	-0-	-39	-0-	3021	2			N	-0-					26
12	3162	X	3132	-0-	-30	-0-	3132	2			N	-0-					26
01	3224	X	3053	-0-	-171	-0-	3053	2			N	-0-					26

BEARD WELL #: 5 RRCID -> 203362 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7385 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
*01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 6 RRCID -> 204174 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7897 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	61	-0-	-94	-0-	6	1	54	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	20	1	188	2	Y	10	3	1			8
							11	9									
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	37	1	361	2	Y	12	12	1			8
							13	9									
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	334	2	Y	13	16	1			5
							14	9									
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	1	1	373	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
*01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	444	2	7	9	Y	6	8	1			3

PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 204182 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6308 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					28
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					28
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					28
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					28
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					28
01	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					28

WOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204268 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7072 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	420	1	4793	2	N	-0-					-0-
09	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	438	1	5184	2	N	-0-					-0-
10	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	456	1	5110	2	N	-0-					-0-
11	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	441	1	5698	2	N	-0-					-0-
12	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	404	1	4374	2	N	-0-					-0-
*01	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	480	1	6675	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204292 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7120 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204296 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 7129 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	9664	2			N	-0-					45
09	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	10034	2			N	-0-					45
10	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	11665	2			N	-0-					45
11	11614	X	11614	-0-	-0-	-0-	11614	2			N	-0-					45
12	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	11811	2			N	-0-					45
01	11594	X	10145	-0-	-1449	-0-	10145	2			N	-0-					45

LOST HORSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204297 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6931 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	954	1	4396	2	N	-0-					30
09	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	918	1	4755	2	N	-0-					30
10	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	979	1	4652	2	N	-0-					30
11	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	1000	1	4463	2	N	-0-					30
12	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	1092	1	5099	2	N	-0-					30
*01	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	1087	1	4932	2	N	-0-					30

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 204486 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6776 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	X	1734	-0-	-591	-0-	721	1	1013	2	N	-0-					-0-
09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 2 H RRCID -> 204639 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8990 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11			0	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2016 - P/A 11/17/16

FLETCHER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 205120 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8452 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			90
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WHORTON WELL #: 5 RRCID -> 205203 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7136 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	143	1	2097	2	Y	5					17
							6	9									
09	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	121	1	2013	2	Y	10					27
							11	9									
10	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	66	1	2102	2	Y	-0-					27
11	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	141	1	2151	2	Y	1	8	1			20
							1	9									
12	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	136	1	2133	2	Y	-0-					20
*01	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	152	1	2140	2	Y	-0-					20

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 205401 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6590 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

RUSSELL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205438 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9170 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	4682	-0-	-743	-0-	530	1	4152	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	5070	-0-	-180	-0-	513	1	4557	2	N	-0-					-0-
10	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	530	1	5020	2	N	-0-					-0-
11	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	499	1	5637	2	N	-0-					-0-
12	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	496	1	4868	2	N	-0-					-0-
*01	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	543	1	5344	2	N	-0-					-0-

DEAR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205832 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6970 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					68
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206947 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8298 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	126	1	1007	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	940	-0-	-170	-0-	109	1	831	2	N	-0-					-0-
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	151	1	1147	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	136	1	959	2	N	-0-					-0-
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	207	1	1122	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	919	-0-	-383	-0-	111	1	808	2	N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: E 2H RRCID -> 207081 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8400 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	2161	-0-	-505	-0-	468	1	1693	2	N	-0-					-0-
09	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	440	1	2495	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3206	-0-	106	106	447	1	2759	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	4061	-0-	1061	1167	585	1	3476	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3266	-0-	166	1333	544	1	2722	2	N	-0-					-0-
*01	4027	X	2694	-0-	-1333	-0-	488	1	2206	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WELL OF DREAMS WELL #: 1H RRCID -> 207194 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6455 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	2687	-0-	-134	-0-	2687	2			N	-0-					28
09	2730	X	2255	-0-	-475	-0-	2255	2			N	-0-					28
10	2728	X	2552	-0-	-176	-0-	2552	2			N	-0-					28
11	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2583	2	117	9	N	106					134
12	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					134
01	2697	X	2482	-0-	-215	-0-	2482	2			N	-0-					134

BYERS WELL #: 1H RRCID -> 207992 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7269 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 208514 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6940 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 1 H RRCID -> 208534 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 8425 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	5168	-0-	-412	-0-	748	1	4420	2	N	-0-					40
09	5280	X	4957	-0-	-323	-0-	692	1	4265	2	N	-0-					40
10	5363	X	5130	-0-	-233	-0-	748	1	4382	2	N	-0-					40
11	5460	X	4824	-0-	-636	-0-	752	1	4072	2	N	-0-					40
12	5270	X	4635	-0-	-635	-0-	766	1	3869	2	N	-0-					40
01	5177	X	4342	-0-	-835	-0-	842	1	3500	2	N	-0-					40

CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 208638 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8042 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					63
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	670	2	13	9	N	12					75
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					75
11	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	2			N	-0-					75
12	713	N	655	-0-	-58	-0-	655	2			N	-0-					75
01	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	2			N	-0-					75

MUNSON WELL #: 7 RRCID -> 208712 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7955 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2805	-0-	-109	-0-	269	1	2521	2	Y	14	16	1			9
							15	9									
09	2850	N	2686	-0-	-164	-0-	257	1	2419	2	Y	9	7	1			11
							10	9									
10	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	267	1	2580	2	Y	14	14	1			11
							15	9									
11	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	975	1	1782	2	Y	19	22	1			8
							21	9									
12	2790	N	2754	-0-	-36	-0-	945	1	1796	2	Y	12	14	1			6
							13	9									
*01	3100	N	3439	-0-	339	339	1121	1	2301	2	Y	15	13	1			8
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209024 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6753 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4498	-0-	-462	-0-	1020	1	3478	2	N	-0-					23
09	4800	X	829	-0-	-3971	-0-	196	1	624	2	N	8					31
							9	9									
10	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					31
11	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					31
12	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					31
01	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					31

OBENCHAIN WELL #: B 3 H RRCID -> 209290 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8250 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	121	1	1329	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	801	-0-	-309	-0-	80	1	721	2	N	-0-					-0-
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	3	1	1106	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	776	-0-	-634	-0-	61	1	715	2	N	-0-					-0-
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	97	1	1441	2	N	-0-					-0-
*01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	114	1	1737	2	N	-0-					-0-

MITCHELL BNM WELL #: 1H RRCID -> 209552 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7640 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	9661	2			N	-0-					-0-
09	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	9806	2			N	-0-					-0-
10	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	5311	-0-	-1559	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	3347	-0-	-6790	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	5410	-0-	-4727	-0-	5410	2			N	-0-					-0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209556 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8050 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	2854	-0-	-1424	-0-	516	1	2338	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	3102	-0-	-288	-0-	539	1	2563	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	3106	-0-	-335	-0-	500	1	2606	2	N	-0-					-0-
11	3090	X	1782	-0-	-1308	-0-	331	1	1451	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
01	3193	X	81	-0-	-3112	-0-	22	1	59	2	N	-0-					-0-

HOLT, PATTY JANE WELL #: 1 RRCID -> 209557 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7435 - 7667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2720	-0-	-287	-0-	174	1	2543	2	N	3					39
							3	9									
09	2850	X	2631	-0-	-219	-0-	149	1	2480	2	N	2					41
							2	9									
10	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	86	1	2722	2	N	17					58
							19	9									
11	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	170	1	2603	2	N	-0-					58
12	2728	N	1873	-0-	-855	-0-	112	1	1761	2	N	-0-					58
01	2790	N	2405	-0-	-385	-0-	159	1	2246	2	N	-0-					58

DEAR RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209722 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6803 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CLARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210407 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7070 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 210411 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7270 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 210420 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7885 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	X	86	-0-	-1743	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	1770	X	17	-0-	-1753	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	1736	X	1381	-0-	-355	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
11	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

GOODMAN WELL #: 1 H RRCID -> 210466 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7190 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
09	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
10	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
11	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	5405	-0-	-113	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5203	-0-	-315	-0-	5203	2			N	-0-					-0-

LAXTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210516 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7230 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	4661	-0-	-888	-0-	483	1	4178	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	3583	-0-	-1787	-0-	373	1	3210	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	1817	-0-	-3701	-0-	215	1	1602	2	N	-0-					-0-
11	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	515	1	4643	2	N	-0-					-0-
12	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	585	1	5339	2	N	-0-					-0-
*01	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	697	1	6497	2	N	-0-					-0-

BUNN UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210642 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 9950 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	N	2497	-0-	-169	-0-	1224	1	1273	2	N	-0-					-0-
09	2430	N	2194	-0-	-236	-0-	590	1	1604	2	N	-0-					-0-
10	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	640	1	2053	2	N	-0-					-0-
11	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	588	1	1904	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	2038	-0-	-225	-0-	537	1	1501	2	N	-0-					-0-
01	2666	N	1184	-0-	-1482	-0-	547	1	637	2	N	-0-					-0-

GIVENS WELL #: 1 H RRCID -> 210810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6910 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	697	-0-	-2248	-0-	697	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
11	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 211015 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6816 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 2 H RRCID -> 211028 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6850 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

MUNSON WELL #: 8 RRCID -> 211487 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7940 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	80	1	775	2	Y	-0-					-0-
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	80	1	754	2	Y	-0-					-0-
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	81	1	780	2	Y	-0-					-0-
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	44	1	834	2	Y	-0-					-0-
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	3	1	869	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	806	-0-	-62	-0-	806	2			Y	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 2A RRCID -> 211621 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8320 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

DELUTIS WELL #: 1H RRCID -> 211716 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8710 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9331	X	9325	-0-	-6	-0-	9325	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	8565	-0-	-465	-0-	8565	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	8799	-0-	-501	-0-	8799	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	8631	-0-	-579	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	9011	-0-	-506	-0-	9011	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	9008	-0-	-323	-0-	9008	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212000 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7170 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	4989	-0-	-33	-0-	517	1	4472	2	N	-0-					-0-
09	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	578	1	4973	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4263	-0-	-604	-0-	504	1	3759	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4145	-0-	-685	-0-	414	1	3731	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	5047	-0-	-688	-0-	498	1	4549	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	3548	-0-	-2187	-0-	344	1	3204	2	N	-0-					-0-

MCDAVID WELL #: 1 RRCID -> 212299 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7230 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					5
09	4380	X	3433	-0-	-947	-0-	3433	2			N	-0-	3	7			2
10	5332	X	3901	-0-	-1431	-0-	3901	2			N	-0-					2
11	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-					2
12	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2			N	-0-					2
*01	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 212512 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6960 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARMER-MADEWELL GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212534 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9950 - 11560

08	6758	X	6492	-0-	-266	-0-	1133	1	5359	2	N	-0-					-0-
09	6240	X	5836	-0-	-404	-0-	1096	1	4740	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	4840	-0-	-1360	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	5993	-0-	-277	-0-	1088	1	4905	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	5672	-0-	-807	-0-	1078	1	4594	2	N	-0-					-0-
01	6479	X	5722	-0-	-757	-0-	1083	1	4639	2	N	-0-					-0-

HOLT, PATTY JANE WELL #: 2 RRCID -> 212786 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7431 - 7668

08	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	183	1	2679	2	N	-0-					18
09	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	154	1	2558	2	N	-0-					18
10	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	83	1	2623	2	N	-0-					18
11	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	163	1	2493	2	N	-0-					18
12	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	162	1	2543	2	N	-0-					18
*01	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	167	1	2353	2	N	-0-					18

TGS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 213195 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6598 - 9512

08	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	1039	1	7778	2	N	-0-	27	1	1	7	155
09	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	783	1	7633	2	N	22					177
							24	9									
10	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	853	1	8034	2	N	23	27	1			173
							25	9									
11	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	756	1	7716	2	N	2					175
							2	9									
12	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	854	1	7566	2	N	9					184
							10	9									
*01	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	837	1	7504	2	N	19	26	1			172
							21	9									

CARTER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 213357 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7600 - 10670

08	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	2002	1	5695	2	N	-0-					-0-
09	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	2142	1	5010	2	N	-0-					-0-
10	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	73	1	6975	2	N	-0-					-0-
11	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	1649	1	4539	2	N	-0-					-0-
12	7750	X	6283	-0-	-1467	-0-	1844	1	4439	2	N	-0-					-0-
01	7688	X	6039	-0-	-1649	-0-	1765	1	4274	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 213395 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6350 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	1122	1	2124	2	N	50					243
							55	9									
09	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	1048	1	2339	2	N	-0-	190	1			53
10	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	1057	1	2108	2	N	-0-					53
11	2640	X	2127	-0-	-513	-0-	963	1	1164	2	N	-0-					53
12	2728	X	686	-0-	-2042	-0-	686	1			N	-0-					53
01	2728	X	74	-0-	-2654	-0-	74	1			N	-0-					53

MOON-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 213566 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5969 - 6051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	445	-0-	-144	-0-	445	2			N	-0-					58
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	602	2	22	9	N	20					78
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					78
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					78
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					78
*01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1205	2	17	9	N	15					93

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 213771 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6900 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	456	1	7783	2	N	-0-					-0-
09	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	277	1	7213	2	N	-0-					-0-
10	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
11	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	321	1	7164	2	N	-0-					-0-
12	8246	X	5942	-0-	-2304	-0-	302	1	5640	2	N	-0-					-0-
01	8246	X	6590	-0-	-1656	-0-	134	1	6456	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, J. H. "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213773 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6700 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEUILLY WELL #: 1H RRCID -> 213881 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 7080 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	3864	-0-	-848	-0-	822	1	3042	2	N	-0-					10
09	4560	X	3779	-0-	-781	-0-	750	1	3029	2	N	-0-					10
10	3751	X	3326	-0-	-425	-0-	869	1	2457	2	N	-0-					10
11	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	1067	1	4084	2	N	-0-					10
12	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	1127	1	3271	2	N	-0-					10
01	3906	X	683	-0-	-3223	-0-	195	1	488	2	N	-0-					10

HELTON WELL #: 1H RRCID -> 214063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6005 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

COMANCHE PEAK WELL #: 2 H RRCID -> 214230 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6065 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	748	1	4135	2	N	-0-			58
09	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	700	1	4097	2	N	-0-			58
10	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	748	1	4309	2	N	-0-			58
11	4650	X	4544	-0-	-106	-0-	274	1	4270	2	N	-0-			58
12	4836	X	4657	-0-	-179	-0-	294	1	4363	2	N	-0-			58
01	4836	X	4497	-0-	-339	-0-	316	1	4181	2	N	-0-			58

BOWSER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 214309 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 6062 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	14	1	75	2	N	-0-			53
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	141	1	773	2	N	-0-			53
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	163	1	888	2	N	-0-			53
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	176	1	851	2	N	-0-			53
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	226	1	979	2	N	-0-			53
*01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	294	1	1115	2	N	-0-			53

BEHRENS WELL #: 1H RRCID -> 214346 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 6608 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	591	1	4754	2	N	-0-			45
09	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	573	1	4392	2	N	-0-			45
10	5115	X	3749	-0-	-1366	-0-	591	1	3158	2	N	-0-			45
11	4950	X	2872	-0-	-2078	-0-	634	1	2238	2	N	-0-			45
12	4867	X	2569	-0-	-2298	-0-	702	1	1867	2	N	-0-			45
01	4867	X	4172	-0-	-695	-0-	636	1	3536	2	N	-0-			45

OBENCHAIN WELL #: D 2 H RRCID -> 214392 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8274 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3394	-0-	-481	-0-	3394	2			N	-0-			-0-
09	3660	X	3049	-0-	-611	-0-	3049	2			N	-0-			-0-
10	3751	X	3249	-0-	-502	-0-	3249	2			N	-0-			-0-
11	3630	X	2996	-0-	-634	-0-	2996	2			N	-0-			-0-
12	3658	X	2986	-0-	-672	-0-	2986	2			N	-0-			-0-
01	3379	X	3055	-0-	-324	-0-	3055	2			N	-0-			-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 214426 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8935 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3292	-0-	192	250	341	1	2951	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	2944	-0-	-56	194	313	1	2631	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	3496	-0-	396	590	353	1	3143	2	N	-0-			-0-
11	3751	X	3161	-0-	-590	-0-	217	1	2944	2	N	-0-			-0-
12	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	181	1	2215	2	N	-0-			-0-
01	2325	X	1072	-0-	-1253	-0-	76	1	996	2	N	-0-			-0-

CLEMENS WELL #: 1H RRCID -> 214522 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6851	X	6236	-0-	-615	-0-	477	1	5759	2	Y	-0-			65
09	6630	X	5764	-0-	-866	-0-	473	1	5291	2	Y	-0-			65
10	6634	X	5857	-0-	-777	-0-	5857	2			Y	-0-			65
11	6390	X	6228	-0-	-162	-0-	584	1	5644	2	Y	-0-			65
12	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	655	1	5788	2	Y	-0-			65
*01	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	686	1	5704	2	Y	-0-			65

TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 214648 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8088 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8401	X	6468	-0-	-1933	-0-	730	1	5738	2	N	-0-			-0-
09	7740	X	7222	-0-	-518	-0-	644	1	6578	2	N	-0-			-0-
10	7595	X	7514	-0-	-81	-0-	680	1	6834	2	N	-0-			-0-
11	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	671	1	6771	2	N	-0-			-0-
12	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	721	1	7407	2	N	-0-			-0-
*01	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	735	1	7121	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 6H RRCID -> 214678 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6580 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 9 RRCID -> 214761 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7900 - 8735

08	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	119	1	1149	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	117	1	1098	2	Y	-0-					-0-
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	117	1	1129	2	Y	-0-					-0-
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	63	1	1186	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	4	1	1235	2	Y	-0-					-0-
*01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-

DRURY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214864 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 8160 - 8886

08	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	2251	-0-	-149	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	1970	-0-	-370	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	1834	-0-	-491	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	1866	-0-	-304	-0-	1866	2			N	-0-					-0-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215001 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7222 - 8725

08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	5	7			32
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	7			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGES WELL #: 1 H RRCID -> 215322 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7903 - 9903

08	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	847	1	5357	2	N	126	182	1			110
							139	9									
09	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	845	1	5305	2	N	70					180
							77	9									
10	6107	X	5576	-0-	-531	-0-	5518	2	58	9	N	53	173	1			60
11	5940	X	5624	-0-	-316	-0-	285	1	5221	2	N	107					167
							118	9									
12	5766	X	5558	-0-	-208	-0-	285	1	5225	2	N	44	173	1			38
							48	9									
*01	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	304	1	5364	2	N	149	174	1			13
							164	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 215324 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8760 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	593	1	4178	2	N	14	190	1			93
							15	9									
09	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	526	1	2755	2	N	27					120
							30	9									
10	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					120
11	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	386	1	3266	2	N	-0-					120
12	5332	X	2998	-0-	-2334	-0-	431	1	2567	2	N	-0-					120
01	4774	X	2827	-0-	-1947	-0-	312	1	2515	2	N	-0-					120

COMANCHE PEAK WELL #: 3H RRCID -> 215346 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 6414 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

DEAR RANCH WELL #: 3H RRCID -> 215370 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6766 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2016 - P/A 11/29/16

PATE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 215396 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7324 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	5079	-0-	-284	-0-	657	1	4422	2	N	-0-					-0-
09	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	805	1	4664	2	N	-0-					-0-
10	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	718	1	4671	2	N	-0-					-0-
11	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	756	1	4229	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	5078	-0-	-564	-0-	889	1	4189	2	N	-0-					-0-
*01	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	919	1	4730	2	N	-0-					-0-

BARNETT, J. T. WELL #: 1H RRCID -> 215452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7050 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1910	-0-	-105	-0-	1910	2			N	-0-					155
09	1980	N	1855	-0-	-125	-0-	1855	2			N	-0-					155
10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					155
11	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	869	1	1207	2	N	-0-					155
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	156	1	1896	2	N	-0-					155
*01	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					155

CARDWELL-SATER WELL #: 1 RRCID -> 215458 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8970 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
09	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	7702	-0-	-48	-0-	7702	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	7389	-0-	-111	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	7306	-0-	-568	-0-	7306	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	7627	-0-	-247	-0-	7627	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

FARMER-RUSSELL WELL #: 1H RRCID -> 215609 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9090 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
09	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
10	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	4150	-0-	-20	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	3827	-0-	-823	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	3453	-0-	-1197	-0-	3453	2			N	-0-					-0-

MALLORY WELL #: 1H RRCID -> 215615 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6748 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	3517	-0-	-823	-0-	3482	2	35	9	N	32					88
09	4200	X	3389	-0-	-811	-0-	3389	2			N	-0-					88
10	4340	X	3307	-0-	-1033	-0-	3307	2			N	-0-					88
11	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					88
12	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					88
*01	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					88

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 12H RRCID -> 215624 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6838 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	861	1	5341	2	N	-0-					38
09	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	616	1	5055	2	N	-0-					38
10	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	573	1	4832	2	N	-0-					38
11	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	499	1	4666	2	N	-0-					38
12	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	491	1	4281	2	N	-0-					38
*01	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	551	1	4202	2	N	-0-					38

BLACK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215627 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 6000 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELL OF DREAMS WELL #: 2H RRCID -> 215663 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6270 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

COFFEE, ROY C. WELL #: 1H RRCID -> 215699 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7540 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	561	1	4243	2	N	-0-					190
09	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	543	1	4021	2	N	-0-					190
10	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	543	1	4046	2	N	-0-					190
11	4530	X	4431	-0-	-99	-0-	510	1	3921	2	N	-0-					190
12	4464	X	4150	-0-	-314	-0-	449	1	3701	2	N	-0-					190
01	4464	X	4294	-0-	-170	-0-	533	1	3761	2	N	-0-					190

DEAR RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215704 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6809 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					9
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					9
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					9
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					9
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 215705 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6702 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER-CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 216435 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9430 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	2	N	-0-					-0-
*01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	159	1	1000	2	N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: RRCID -> 216545 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 5343 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2014

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 216980 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8200 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217152 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 5391 PERF. 5600 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8228	X	2352	-0-	-5876	-0-	94 24	1 9	2234	2	Y	22					63
09	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	72	1	1829	2	Y	-0-					63
10	2573	X	1705	-0-	-868	-0-	66	1	1639	2	Y	-0-					63
11	3060	X	2112	-0-	-948	-0-	285	1	1827	2	Y	-0-					63
12	3317	X	1100	-0-	-2217	-0-	158	1	942	2	Y	-0-					63
01	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					63

TGS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217167 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6625 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	1232	1	9222	2	N	-0-	31	1	1	7	126
09	10170	X	9894	-0-	-276	-0-	918 28	1 9	8948	2	N	25					151
10	10509	X	8865	-0-	-1644	-0-	848 25	1 9	7992	2	N	23	31	1			143
11	10170	X	7085	-0-	-3085	-0-	632 2	1 9	6451	2	N	2					145
12	10013	X	6740	-0-	-3273	-0-	683 8	1 9	6049	2	N	7					152
01	10013	X	7620	-0-	-2393	-0-	764 4	1 9	6852	2	N	4	25	1			126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
TAYLOR-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 217176 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 6930 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	641	1	2866	2	N	-0-					-0-
09	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	609	1	2660	2	N	-0-					-0-
10	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	660	1	2609	2	N	-0-					-0-
11	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	779	1	2289	2	N	-0-					-0-
12	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	789	1	2220	2	N	-0-					-0-
*01	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	801	1	2192	2	N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 1H RRCID -> 217178 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7080 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217180 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8450 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	X	1287	-0-	-821	-0-	315	1	972	2	N	-0-					-0-
09	1650	X	1113	-0-	-537	-0-	363	1	750	2	N	-0-					-0-
10	1488	X	468	-0-	-1020	-0-	143	1	325	2	N	-0-					-0-
11	1440	X	893	-0-	-547	-0-	129	1	764	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	957	-0-	-190	-0-	158	1	799	2	N	-0-					-0-
*01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	106	1	806	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 217181 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9030 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	316	1	2729	2	N	-0-					-0-
09	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	324	1	2724	2	N	-0-					-0-
10	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	311	1	2770	2	N	-0-					-0-
11	2580	X	2091	-0-	-489	-0-	144	1	1947	2	N	-0-					-0-
12	2666	X	1851	-0-	-815	-0-	140	1	1711	2	N	-0-					-0-
*01	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	192	1	2517	2	N	-0-					-0-

OBENCHAIN-GAMBILL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 217242 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 9000 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	730	-0-	-470	-0-	730	2			N	-0-					-0-
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1246	-0-	-194	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	750	-0-	-1048	-0-	750	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND, HELEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217570 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6565 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5200	2	30	9	N	27					206
09	4980	X	4816	-0-	-164	-0-	4815	2	1	9	N	1					207
10	5146	X	5054	-0-	-92	-0-	5037	2	17	9	N	15					222
11	4980	X	4809	-0-	-171	-0-	4805	2	4	9	N	4	196	1			30
12	5239	X	4924	-0-	-315	-0-	4924	2			N	-0-					30
01	5239	X	4940	-0-	-299	-0-	4940	2			N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BEHRENS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217586 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6642 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	627	1	1851	2	N	-0-	2	7			108
07	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	731	1	2078	2	N	-0-					108
08	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	736	1	1466	2	N	-0-					108
09	1980	N	1270	-0-	-710	-0-	470	1	800	2	N	-0-					108
10	3100	N	4028	-0-	928	928	743	1	3285	2	N	-0-					108
11	3000	N	3046	-0-	46	974	263	1	2731	2	N	47					155
							52	9									
12	2698	N	1724	-0-	-974	-0-	292	1	1432	2	N	-0-					155
01	2046	X	1745	-0-	-301	-0-	283	1	1462	2	N	-0-					155

KIDD WELL #: 1H RRCID -> 217604 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6339 - 8220

08	3100	N	2857	-0-	-243	834	148	1	2709	2	N	-0-					75
09	3000	N	2581	-0-	-419	415	86	1	2495	2	N	-0-					75
10	3018	N	2603	-0-	-415	-0-	2603	2			N	-0-					75
11	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					75
12	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					75
*01	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					75

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 217608 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6791 - 8934

08	3100	N	3555	-0-	455	997	966	1	2589	2	N	-0-					-0-
09	4873	X	3876	-0-	-997	-0-	959	1	2917	2	N	-0-					-0-
10	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	1004	1	2611	2	N	-0-					-0-
11	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	1000	1	2323	2	N	-0-					-0-
12	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	975	1	1624	2	N	-0-					-0-
*01	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	753	1	1090	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 217609 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7088 - 8984

08	1767	N	1043	-0-	-724	-0-	513	1	530	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWSER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217614 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 6140 - 8250

08	4774	X	4305	-0-	-469	-0-	748	1	3557	2	N	-0-					10
09	4350	X	4234	-0-	-116	-0-	697	1	3537	2	N	-0-					10
10	4495	X	4257	-0-	-238	-0-	748	1	3509	2	N	-0-					10
11	4230	X	3863	-0-	-367	-0-	251	1	3612	2	N	-0-					10
12	4340	X	4243	-0-	-97	-0-	247	1	3996	2	N	-0-					10
*01	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	271	1	4368	2	N	-0-					10

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 217625 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 7086 - 9420

08	4340	X	4078	-0-	-262	-0-	1013	1	3065	2	N	-0-					13
09	4200	X	3686	-0-	-514	-0-	940	1	2746	2	N	-0-					13
10	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	1045	1	3019	2	N	-0-					13
11	3960	X	3524	-0-	-436	-0-	760	1	2753	2	N	10					23
							11	9									
12	4092	X	2184	-0-	-1908	-0-	514	1	1670	2	N	-0-					23
01	4092	X	2553	-0-	-1539	-0-	678	1	1875	2	N	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

DEAR RANCH WELL #: 4H RRCID -> 217627 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6630 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 2H RRCID -> 218137 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6855 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	345	1	4164	2	Y	-0-					65
09	3090	X	2591	-0-	-499	-0-	213	1	2378	2	Y	-0-					65
10	3193	X	2540	-0-	-653	-0-	2540	2			Y	-0-					65
11	3120	X	2672	-0-	-448	-0-	250	1	2422	2	Y	-0-					65
12	4495	X	2365	-0-	-2130	-0-	240	1	2125	2	Y	-0-					65
01	4495	X	1899	-0-	-2596	-0-	204	1	1695	2	Y	-0-					65

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 1 H RRCID -> 218363 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6864 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 3A RRCID -> 218378 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8560 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JLB RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218533 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 5250 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	551 2	1 9	1660	2	Y	2					55
09	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	206	1	1993	2	Y	-0-					55
10	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	606	1	1826	2	Y	-0-					55
11	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	450	1	1881	2	Y	-0-					55
12	2263	N	2104	-0-	-159	-0-	412	1	1692	2	Y	-0-					55
01	2418	N	2189	-0-	-229	-0-	421	1	1768	2	Y	-0-					55

CARTER FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 218622 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7390 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	1082	1	9551	2	N	-0-					-0-
09	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	1071	1	9712	2	N	-0-					-0-
10	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	1146	1	9989	2	N	-0-					-0-
11	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	1137	1	9563	2	N	-0-					-0-
12	11129	X	10910	-0-	-219	-0-	1185	1	9725	2	N	-0-					-0-
01	11129	X	9092	-0-	-2037	-0-	945	1	8147	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

PATE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 218627 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8772 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5952	X	5534	-0-	-418	-0-	1175	1	4359	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	5259	-0-	-591	-0-	1209	1	4050	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	5971	-0-	-74	-0-	1252	1	4719	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	5792	-0-	-58	-0-	1317	1	4475	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	5524	-0-	-180	-0-	1406	1	4118	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	5465	-0-	-518	-0-	1350	1	4115	2	N	-0-					-0-

PATE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 218628 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7610 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	161	-0-	-366	-0-	34	1	127	2	N	-0-					-0-
09	210	N	28	-0-	-182	-0-	7	1	21	2	N	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	41	1	268	2	N	-0-					-0-
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	358	1	1224	2	N	-0-					-0-
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	147	1	384	2	N	-0-					-0-
*01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	112	1	308	2	N	-0-					-0-

DOBBS "A" WELL #: 1H RRCID -> 218678 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7370 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURKEY CREEK WELL #: 2H RRCID -> 218701 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8240 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	3420	-0-	-889	-0-	386	1	3034	2	N	-0-					-0-
09	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	436	1	4457	2	N	-0-					-0-
10	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	436	1	4383	2	N	-0-					-0-
11	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	419	1	4228	2	N	-0-					-0-
12	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	482	1	4954	2	N	-0-					-0-
*01	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	473	1	4586	2	N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 10V RRCID -> 219149 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 7878 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	151	1	1453	2	Y	9	10	1			5
							10	9									
09	1500	N	1363	-0-	-137	-0-	130	1	1223	2	Y	9	5	1			9
							10	9									
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	117	1	1128	2	Y	13	12	1			10
							14	9									
11	1500	N	1076	-0-	-424	-0-	53	1	1008	2	Y	14	18	1			6
							15	9									
12	1395	N	1272	-0-	-123	-0-	4	1	1254	2	Y	13	13	1			6
							14	9									
*01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1362	2	11	9	Y	10	10	1			6

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219152 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6386 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			5
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
FLETCHER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 219749 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 8440 - 8789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	335	1	1389	2	Y	35	32	1			35
							39	9									
09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	335	1	1377	2	Y	35	33	1			37
							39	9									
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1189	2	36	9	Y	33	32	1			38
11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	324	1	1418	2	Y	23	26	1			35
							25	9									
12	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	424	1	1445	2	Y	28	25	1			38
							31	9									
01	1240	N	918	-0-	-322	-0-	250	1	640	2	Y	25	25	1			38
							28	9									

CARTER FOUNDATION WELL #: 2H RRCID -> 219900 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7550 - 10857

08	14B2 EXT	4115	-0-	4115	4650	419	1	3696	2	N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	4375	-0-	4375	9025	435	1	3940	2	N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	3906	-0-	3906	12931	402	1	3504	2	N	-0-						-0-
11	16762 X	3831	-0-	-12931	-0-	407	1	3424	2	N	-0-						-0-
12	4030 X	3490	-0-	-540	-0-	379	1	3111	2	N	-0-						-0-
01	4030 X	3994	-0-	-36	-0-	415	1	3579	2	N	-0-						-0-

PATE MUSEUM WELL #: 1H RRCID -> 219926 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 9026 - 9362

08	1178 X	1174	-0-	-4	-0-	667	1	507	2	Y	-0-	2	7				75
09	1140 X	1111	-0-	-29	-0-	704	1	407	2	Y	-0-	1	7				74
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	692	1	269	2	Y	-0-						74
11	1140 N	944	-0-	-196	-0-	48	1	896	2	Y	-0-						74
12	1147 N	678	-0-	-469	-0-	34	1	644	2	Y	-0-						74
01	961 N	152	-0-	-809	-0-	8	1	144	2	Y	-0-						74

LOST HORSE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220220 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6828 - 9248

08	6789 X	5695	-0-	-1094	-0-	278	1	5417	2	N	-0-						174
09	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	299	1	6503	2	N	-0-						174
10	6789 X	6340	-0-	-449	-0-	305	1	6035	2	N	-0-						174
11	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	361	1	7325	2	N	-0-						174
12	8603 X	8603	-0-	-0-	-0-	384	1	8219	2	N	-0-						174
*01	7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	382	1	7487	2	N	-0-						174

DEAR RANCH WELL #: 6H RRCID -> 220242 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 7400 - 10682

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

KIDD WELL #: 2H RRCID -> 220267 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6214 - 8522

08	7361 X	7361	-0-	-0-	-0-	381	1	6980	2	N	-0-						96
09	6720 X	6564	-0-	-156	-0-	219	1	6345	2	N	-0-						96
10	6851 X	5803	-0-	-1048	-0-	5803	2			N	-0-						96
11	7020 X	5915	-0-	-1105	-0-	5878	2	37	9	N	34						130
12	7347 X	6536	-0-	-811	-0-	6536	2			N	-0-						130
01	7347 X	6316	-0-	-1031	-0-	6195	2	121	9	N	110	184	1				56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 220268 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 5540 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BARNETT, J. T. WELL #: 2H RRCID -> 220311 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7078 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2457	2	17	9	N	15					120
09	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					120
10	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					120
11	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	281	1	2368	2	N	-0-					120
12	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	315	1	2652	2	N	-0-					120
*01	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	316	1	2552	2	N	-0-					120

COURTS CLEVELAND B WELL #: 2H RRCID -> 220340 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5640 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

COURTS CLEVELAND "C" WELL #: 3H RRCID -> 220344 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5744 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COURTS CLEVELAND "C" WELL #: 4H RRCID -> 220360 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 5710 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAXTON WELL #: 1 RRCID -> 220380 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8573 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEHRENS "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220389 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6304 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					141
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					141
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					141
11	900	N	580	-0-	-320	-0-	580	2			N	-0-					141
12	930	N	470	-0-	-460	-0-	470	2			N	-0-					141
*01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 220390 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6450 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWSER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 220394 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5914 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					94
09	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3026	2	45	9	N	41					135
10	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					135
11	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	738	1	2103	2	N	-0-					135
12	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	747	1	1924	2	N	-0-					135
01	2511	X	2389	-0-	-122	-0-	739	1	1650	2	N	-0-					135

FLETCHER UNIT WELL #: 4A RRCID -> 220688 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7364 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

COX WELL #: 1H RRCID -> 220821 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7050 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	1097					N	-0-					-0-
09	1097	N	-0-	-0-	-1097	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTA WELL #: 1 RRCID -> 221037 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8040 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	N	1193	-0-	-1380	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1175	-0-	-175	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
12	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
*01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-

FRASER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 221169 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7500 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRASER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 221170 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7500 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BAGWELL-STEVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221175 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6626 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	545	1	5111	2	N	89					264
							98	9									
09	5490	X	5404	-0-	-86	-0-	535	1	4869	2	N	-0-					264
10	5673	X	5569	-0-	-104	-0-	561	1	5008	2	N	-0-	194	1			70
11	5490	X	4561	-0-	-929	-0-	259	1	4302	2	N	-0-					70
12	5084	X	2617	-0-	-2467	-0-	310	1	2307	2	N	-0-					70
01	5084	X	3827	-0-	-1257	-0-	316	1	3511	2	N	-0-					70

BEARD WELL #: 4A RRCID -> 221272 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7460 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1909	-0-	-168	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
09	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
10	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
11	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1585	-0-	-492	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1560	-0-	-517	-0-	1560	2			N	-0-					-0-

ANDERTON-VIGIL WELL #: 1H RRCID -> 221297 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8870 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	310	1	4555	2	N	-0-					-0-
09	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	300	1	4806	2	N	-0-					-0-
10	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	9	1	5050	2	N	-0-					-0-
11	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	273	1	4946	2	N	-0-					-0-
12	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	254	1	5065	2	N	-0-					-0-
*01	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	282	1	5381	2	N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 1H RRCID -> 221299 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8358 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	4863	-0-	-531	-0-	296	1	4567	2	N	-0-					-0-
09	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	310	1	4688	2	N	-0-					-0-
10	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	332	1	4958	2	N	-0-					-0-
11	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	385	1	4496	2	N	-0-					-0-
12	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	420	1	5228	2	N	-0-					-0-
*01	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	407	1	5125	2	N	-0-					-0-

KOFFORD WELL #: 1H RRCID -> 221301 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7150 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	847	1	7514	2	N	-0-					-0-
09	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	893	1	8445	2	N	-0-					-0-
10	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	892	1	7817	2	N	-0-					-0-
11	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	903	1	8798	2	N	-0-					-0-
12	9641	X	8051	-0-	-1590	-0-	804	1	7247	2	N	-0-					-0-
*01	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	880	1	9511	2	N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 2H RRCID -> 221441 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6829 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9238	X	8289	-0-	-949	-0-	8289	2			N	-0-					158
09	8940	X	8155	-0-	-785	-0-	308	1	7847	2	N	-0-					158
10	8587	X	8276	-0-	-311	-0-	208	1	8068	2	N	-0-					158
11	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	419	1	7905	2	N	-0-					158
12	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	429	1	8189	2	N	-0-					158
*01	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	438	1	8125	2	N	-0-					158

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HAILE-HINKLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221468 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6784 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7347	X	6662	-0-	-685	-0-	433	1	6229	2	N	-0-					162
09	6930	X	5355	-0-	-1575	-0-	345	1	5010	2	N	-0-					162
10	7161	X	5623	-0-	-1538	-0-	316	1	5307	2	N	-0-					162
11	6810	X	5116	-0-	-1694	-0-	77	1	5039	2	N	-0-					162
12	6634	X	5014	-0-	-1620	-0-	102	1	4912	2	N	-0-					162
01	6634	X	4533	-0-	-2101	-0-	79	1	4454	2	N	-0-					162

HOUSTON RANCH WELL #: 8H RRCID -> 221584 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 5037 PERF. 5400 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	4386	-0-	-450	-0-	177	1	4209	2	Y	-0-					114
09	4680	X	3768	-0-	-912	-0-	143	1	3625	2	Y	-0-					114
10	4402	X	4272	-0-	-130	-0-	164	1	4084	2	Y	22	91	1			45
							24	9									
11	4230	X	3990	-0-	-240	-0-	539	1	3451	2	Y	-0-					45
12	4371	X	3711	-0-	-660	-0-	522	1	3124	2	Y	59					104
							65	9									
01	4371	X	3654	-0-	-717	-0-	607	1	3037	2	Y	9					113
							10	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 6H RRCID -> 221586 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 5425 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

HOUSTON RANCH WELL #: 11H RRCID -> 222079 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4949 PERF. 7380 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	1725	-0-	-1933	-0-	290	1	1434	2	Y	1					36
							1	9									
09	2730	X	2261	-0-	-469	-0-	351	1	1910	2	Y	-0-					36
10	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	374	1	1939	2	Y	-0-					36
11	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	296	1	1987	2	Y	-0-					36
12	2325	N	1445	-0-	-880	-0-	165	1	1280	2	Y	-0-					36
*01	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	322	1	2193	2	Y	14					50
							15	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 222080 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5260 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3064	-0-	-1028	-0-	537	1	2525	2	Y	2					32
							2	9									
09	3960	X	3095	-0-	-865	-0-	500	1	2595	2	Y	-0-					32
10	3565	X	3152	-0-	-413	-0-	530	1	2622	2	Y	-0-					32
11	3180	X	2857	-0-	-323	-0-	385	1	2472	2	Y	-0-					32
12	3286	X	2218	-0-	-1068	-0-	294	1	1923	2	Y	1					33
							1	9									
*01	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	539	1	3522	2	Y	4					37
							4	9									

CRUM WELL #: 1H RRCID -> 223241 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4973 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HIDLE-DEAVER WELL #: 1H RRCID -> 223426 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7990 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7688	X	7272	-0-	-416	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	6913	-0-	-377	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	7010	-0-	-430	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6630	-0-	-510	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	6623	-0-	-662	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6583	-0-	-702	-0-	6583	2			N	-0-					-0-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 223648 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6750 - 9222

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 223649 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6480 - 8640

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-

GRANTHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223772 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6853 - 8888

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUNN UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 223932 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8530 - 9530

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 223946 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7115 - 9525

08	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	650	1	6424	2	Y	-0-					24
09	6840	X	6651	-0-	-189	-0-	649	1	5999	2	Y	3					27
							3	9									
10	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	679	1	6487	2	Y	-0-					27
11	6840	X	5610	-0-	-1230	-0-	524	1	5086	2	Y	-0-					27
12	7068	X	5859	-0-	-1209	-0-	575	1	5284	2	Y	-0-					27
01	7161	X	5733	-0-	-1428	-0-	572	1	5161	2	Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MITCHELL RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 223947 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 7180 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	5213	-0-	-367	-0-	653	1	4560	2	Y	-0-					-0-
09	5340	X	4781	-0-	-559	-0-	606	1	4175	2	Y	-0-					-0-
10	5487	X	5065	-0-	-422	-0-	710	1	4355	2	Y	-0-					-0-
11	5250	X	3815	-0-	-1435	-0-	389	1	3426	2	Y	-0-					-0-
12	5301	X	3508	-0-	-1793	-0-	400	1	3108	2	Y	-0-					-0-
01	5208	X	3241	-0-	-1967	-0-	390	1	2851	2	Y	-0-					-0-

COX WELL #: 2H RRCID -> 223948 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6840 - 10025

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 223949 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6950 - 9250

08	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
09	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
10	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: F 1H RRCID -> 223991 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 9030 - 11006

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 2 H RRCID -> 223992 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8436 - 10156

08	3348	X	2412	-0-	-936	-0-	147	1	2265	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	2322	-0-	-918	-0-	144	1	2178	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	1753	-0-	-1316	-0-	110	1	1643	2	N	-0-					-0-
11	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
12	2418	X	2350	-0-	-68	-0-	175	1	2175	2	N	-0-					-0-
*01	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	293	1	3690	2	N	-0-					-0-

TGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223994 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6490 - 8990

08	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	1057	1	7910	2	Y	-0-	26	1	1	7	5
09	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	799	1	7788	2	Y	22					27
							24	9									
10	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	839	1	7902	2	Y	23	27	1			23
							25	9									
11	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	751	1	7661	2	Y	2					25
							2	9									
12	8401	X	8352	-0-	-49	-0-	846	1	7496	2	Y	9					34
							10	9									
*01	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	852	1	7638	2	Y	5	26	1			7
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GUTHRIE WELL #: 2H RRCID -> 224346 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6378 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	7			52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 224352 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6307 - 7996

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIDD "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224364 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 7500 - 9200

08	3813	X	2727	-0-	-1086	-0-	347	1	2380	2	N	-0-					173
09	3750	X	3256	-0-	-494	-0-	343	1	2874	2	N	35					208
							39	9									
10	3875	X	3388	-0-	-487	-0-	200	1	3178	2	N	9					217
							10	9									
11	3750	X	3064	-0-	-686	-0-	3064	2			N	-0-					217
12	3441	X	3093	-0-	-348	-0-	3093	2			N	-0-					217
01	3379	X	2895	-0-	-484	-0-	2895	2			N	-0-					217

COMANCHE PEAK WELL #: 5H RRCID -> 224372 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6374 - 10232

08	682	N	579	-0-	-103	-0-	579	1			N	-0-					7
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	1			N	-0-					7
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	1			N	-0-					7
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	1			N	-0-					7
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	1			N	-0-					7
*01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	1			N	-0-					7

COMANCHE PEAK WELL #: 7H RRCID -> 224378 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5998 - 8392

08	7161	X	7114	-0-	-47	-0-	499	1	6615	2	N	-0-					70
09	6870	X	6851	-0-	-19	-0-	448	1	6403	2	N	-0-					70
10	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	499	1	6638	2	N	-0-					70
11	6870	X	6815	-0-	-55	-0-	730	1	6085	2	N	-0-					70
12	7099	X	6112	-0-	-987	-0-	703	1	5409	2	N	-0-					70
01	7130	X	6739	-0-	-391	-0-	6739	2			N	-0-					70

COMANCHE PEAK WELL #: 6H RRCID -> 224379 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9862 - 5890

08	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	748	1	4576	2	N	-0-					168
09	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	700	1	5109	2	N	-0-					168
10	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	736	1	4197	2	N	-0-					168
11	5340	X	4282	-0-	-1058	-0-	242	1	4022	2	N	16					184
							18	9									
12	5921	X	4565	-0-	-1356	-0-	263	1	4302	2	N	-0-					184
01	5921	X	4177	-0-	-1744	-0-	282	1	3895	2	N	-0-					184

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HOOKS, P. WELL #: 3 H RRCID -> 224525 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8679 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	358	1	5509	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	335	1	5065	2	N	-0-					-0-
10	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	358	1	5352	2	N	-0-					-0-
11	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	423	1	4945	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	5544	-0-	-315	-0-	412	1	5132	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	5712	-0-	-147	-0-	421	1	5291	2	N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 19V RRCID -> 224586 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7930 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	175	1	1638	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1690	-0-	-110	-0-	162	1	1528	2	Y	-0-					-0-
10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	177	1	1710	2	Y	-0-					-0-
11	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	630	1	1152	2	Y	-0-					-0-
12	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	655	1	1245	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1713	-0-	-178	-0-	561	1	1152	2	Y	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 20V RRCID -> 224587 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7926 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	756	-0-	-19	-0-	73	1	682	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
09	750	N	724	-0-	-26	-0-	69	1	648	2	Y	6	2	1			5
							7	9									
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	68	1	662	2	Y	13	10	1			8
							14	9									
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	252	1	461	2	Y	12	15	1			5
							13	9									
12	744	N	712	-0-	-32	-0-	241	1	458	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
01	744	N	647	-0-	-97	-0-	211	1	434	2	Y	2	6	1			1
							2	9									

PATE MUSEUM WELL #: 3H RRCID -> 224597 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 7125 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9021	X	7690	-0-	-1331	-0-	7690	2			N	-0-					180
09	8730	X	7535	-0-	-1195	-0-	285	1	7250	2	N	-0-					180
10	8339	X	7438	-0-	-901	-0-	187	1	7251	2	N	-0-					180
11	7920	X	5294	-0-	-2626	-0-	267	1	5027	2	N	-0-					180
12	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	479	1	9156	2	N	-0-					180
*01	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	476	1	8819	2	N	-0-					180

KIDD "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224712 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 7304 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3086	N	3086	-0-	-0-	-0-	393	1	2693	2	N	-0-					196
09	2670	N	2557	-0-	-113	-0-	273	1	2284	2	N	-0-					196
10	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	165	1	2628	2	N	-0-					196
11	2850	N	2404	-0-	-446	-0-	2404	2			N	-0-					196
12	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					196
*01	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					196

WILLINGHAM FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 224762 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 5384 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MUNSON WELL #: 11V RRCID -> 224774 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7885 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	127	1	1230	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
09	1350	N	1311	-0-	-39	-0-	125	1	1177	2	Y	8	4	1			8
							9	9									
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	123	1	1194	2	Y	12	11	1			9
							13	9									
11	1320	N	1281	-0-	-39	-0-	64	1	1202	2	Y	14	17	1			6
							15	9									
12	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	5	1	1300	2	Y	13	13	1			6
							14	9									
01	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	1203	2	8	9	Y	7	9	1			4

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 224845 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6704 - 6718

08	4526	X	4387	-0-	-139	-0-	454	1	3933	2	N	-0-					-0-
09	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	472	1	4062	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	4409	-0-	-117	-0-	521	1	3888	2	N	-0-					-0-
11	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	427	1	3845	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	4218	-0-	-463	-0-	416	1	3802	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	4048	-0-	-633	-0-	392	1	3656	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 224847 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 7115 - 10344

08	5270	X	4613	-0-	-657	-0-	577	1	4036	2	Y	-0-					13
09	5010	X	4413	-0-	-597	-0-	559	1	3852	2	Y	2					15
							2	9									
10	4960	X	4528	-0-	-432	-0-	635	1	3893	2	Y	-0-					15
11	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	546	1	4813	2	Y	-0-					15
12	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	591	1	4594	2	Y	-0-					15
*01	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	571	1	4171	2	Y	-0-					15

OBENCHAIN WELL #: D 1 H RRCID -> 225302 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8386 - 10244

08	2077	N	1890	-0-	-187	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1663	-0-	-257	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
11	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
12	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
*01	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-

GUTHRIE WELL #: 3H RRCID -> 225385 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 6302 - 8712

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HARRIS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 225389 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6920 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 17V RRCID -> 225396 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7925 - 8835

08	2232	N	2156	-0-	-76	-0-	206	1	1927	2	Y	21	25	1			13
							23	9									
09	2160	N	2016	-0-	-144	-0-	192	1	1804	2	Y	18	12	1			19
							20	9									
10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	178	1	1726	2	Y	26	25	1			20
							29	9									
11	2100	N	1801	-0-	-299	-0-	624	1	1141	2	Y	33	39	1			14
							36	9									
12	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	745	1	1416	2	Y	24	27	1			11
							26	9									
01	1922	N	1708	-0-	-214	-0-	551	1	1131	2	Y	24	22	1			13
							26	9									

MUNSON WELL #: 18VL RRCID -> 225397 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6745 - 8794

08	3658	X	3439	-0-	-219	-0-	330	1	3084	2	Y	23	26	1			14
							25	9									
09	3540	X	3116	-0-	-424	-0-	297	1	2798	2	Y	19	13	1			20
							21	9									
10	3503	X	3295	-0-	-208	-0-	306	1	2960	2	Y	26	26	1			20
							29	9									
11	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	1213	1	2218	2	Y	33	39	1			14
							36	9									
12	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	1191	1	2264	2	Y	24	27	1			11
							26	9									
01	3410	X	3100	-0-	-310	-0-	1006	1	2064	2	Y	27	23	1			15
							30	9									

KTV BETZEL WELL #: 1H RRCID -> 225779 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6670 - 8160

08	2666	N	2311	-0-	-355	-0-	229	1	2052	2	Y	27					85
							30	9									
09	2580	N	2573	-0-	-7	-0-	272	1	2301	2	Y	-0-					85
10	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	276	1	2397	2	Y	39					124
							43	9									
11	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	169	1	2251	2	Y	47	65	1			106
							52	9									
12	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	180	1	2218	2	Y	4	65	1			45
							4	9									
*01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	129	1	2255	2	Y	-0-					45

EVANS WELL #: 1H RRCID -> 225847 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5960 - 9095

08	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	499	1	9309	2	N	-0-					43
09	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	467	1	8934	2	N	-0-					43
10	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	485	1	8544	2	N	-0-					43
11	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	254	1	8555	2	N	-0-					43
12	9052	X	8992	-0-	-60	-0-	271	1	8721	2	N	-0-					43
01	9052	X	8583	-0-	-469	-0-	291	1	8292	2	N	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
LAMINACK, R. F. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225850 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 5418 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 225854 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 6004 - 7557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226121 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7435 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELLE RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 226122 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6820 - 8133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	4322	-0-	-452	-0-	528	1	3790	2	N	4					26
							4	9									
09	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	532	1	5531	2	N	-0-					26
10	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	529	1	7507	2	N	-0-					26
11	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	489	1	7538	2	N	-0-					26
12	4619	X	3143	-0-	-1476	-0-	444	1	2681	2	N	16	28	1			14
							18	9									
01	4619	X	4216	-0-	-403	-0-	532	1	3684	2	N	-0-					14

MEREKEN WELL #: 1 H RRCID -> 226123 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7530 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7316	X	5032	-0-	-2284	-0-	410	1	4622	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	6124	-0-	-956	-0-	460	1	5664	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	5472	-0-	-1844	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	676	-0-	-5504	-0-	676	1			N	-0-					-0-
12	6386	X	4975	-0-	-1411	-0-	357	1	4618	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	4957	-0-	-1367	-0-	360	1	4597	2	N	-0-					-0-

MEREKEN WELL #: 2H RRCID -> 226124 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7850 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9517	X	9368	-0-	-149	-0-	763	1	8605	2	N	-0-					-0-
09	9060	X	7778	-0-	-1282	-0-	584	1	7194	2	N	-0-					-0-
10	9238	X	8163	-0-	-1075	-0-	8163	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	668	-0-	-8572	-0-	668	1			N	-0-					-0-
12	9548	X	8680	-0-	-868	-0-	622	1	8058	2	N	-0-					-0-
01	9362	X	9165	-0-	-197	-0-	665	1	8500	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
FARMER, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 226126 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9210 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	X	619	-0-	-1799	-0-	619	2			N	-0-					-0-
09	2010	X	1137	-0-	-873	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
10	2015	X	952	-0-	-1063	-0-	952	2			N	-0-					-0-
11	1950	X	808	-0-	-1142	-0-	808	2			N	-0-					-0-
12	992	N	559	-0-	-433	-0-	559	2			N	-0-					-0-
01	961	N	524	-0-	-437	-0-	524	2			N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 13V RRCID -> 226171 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7879 - 8765

08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	168	1	1622	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1706	-0-	-64	-0-	164	1	1542	2	Y	-0-					-0-
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	155	1	1495	2	Y	-0-					-0-
11	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	89	1	1682	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1700	-0-	-67	-0-	6	1	1694	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1524	-0-	-119	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-

WELBORN-SIMON WELL #: 2H RRCID -> 226335 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5982 - 8350

08	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	476	1	3871	2	Y	-0-					60
09	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	437	1	3487	2	Y	-0-					60
10	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	439	1	3291	2	Y	-0-					60
11	3630	X	3580	-0-	-50	-0-	468	1	3112	2	Y	-0-					60
12	4340	X	3305	-0-	-1035	-0-	441	1	2864	2	Y	-0-					60
01	4340	X	3422	-0-	-918	-0-	521	1	2901	2	Y	-0-					60

WELBORN-SIMON WELL #: 1H RRCID -> 226345 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5803 - 7273

08	5115	X	5028	-0-	-87	-0-	551	1	4477	2	Y	-0-					60
09	4860	X	4724	-0-	-136	-0-	526	1	4198	2	Y	-0-					60
10	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	556	1	4163	2	Y	-0-					60
11	4980	X	4411	-0-	-569	-0-	576	1	3835	2	Y	-0-					60
12	5146	X	4697	-0-	-449	-0-	627	1	4070	2	Y	-0-					60
01	5022	X	4144	-0-	-878	-0-	631	1	3513	2	Y	-0-					60

HOUSTON RANCH WELL #: 15H RRCID -> 226349 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 5391 - 8399

08	1984	N	1687	-0-	-297	-0-	296	1	1390	2	Y	1					30
							1	9									
09	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	299	1	1553	2	Y	-0-					30
10	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	322	1	1593	2	Y	-0-					30
11	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	258	1	1659	2	Y	-0-					30
12	1922	N	1592	-0-	-330	-0-	211	1	1380	2	Y	1					31
							1	9									
*01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	257	1	1675	2	Y	4					35
							4	9									

JLB RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226367 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 5355 - 8715

08	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	840	1	2532	2	Y	2					57
							2	9									
09	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	298	1	2886	2	Y	-0-					57
10	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	766	1	2311	2	Y	-0-					57
11	3270	X	3018	-0-	-252	-0-	583	1	2435	2	Y	-0-					57
12	3379	X	2894	-0-	-485	-0-	566	1	2328	2	Y	-0-					57
*01	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	688	1	2891	2	Y	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
TOMLINSON WELL #: 1H RRCID -> 226418 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6002 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	4120	-0-	-1026	-0-	411	1	3709	2	Y	-0-					4
09	4230	X	4181	-0-	-49	-0-	356	1	3825	2	Y	-0-					4
10	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	44	1	3808	2	Y	-0-					4
11	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	496	1	3644	2	Y	34	17	1			21
							37	9									
12	4247	X	3957	-0-	-290	-0-	527	1	3430	2	Y	-0-					4
01	4247	X	3734	-0-	-513	-0-	504	1	3230	2	Y	-0-					4

SEALS WELL #: 1H RRCID -> 226544 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6530 - 8238

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOOREFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226545 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7130 - 9820

08	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	1148	1	3455	2	N	-0-					-0-
09	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	1089	1	3152	2	N	-0-					-0-
10	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	995	1	2934	2	N	-0-					-0-
11	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	1039	1	3350	2	N	-0-					-0-
12	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	1009	1	2662	2	N	-0-					-0-
*01	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	932	1	2998	2	N	-0-					-0-

CLARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226547 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6930 - 7202

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 12 V RRCID -> 226584 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8561 - 8764

08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	70	1	679	2	Y	-0-					-0-
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	70	1	662	2	Y	-0-					-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	70	1	678	2	Y	-0-					-0-
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	38	1	722	2	Y	-0-					-0-
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	3	1	747	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	686	-0-	-58	-0-	686	2			Y	-0-					-0-

DOSS HBP WELL #: 1H RRCID -> 226601 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5963 - 8212

08	3069	X	1425	-0-	-1644	-0-	458	1	967	2	N	-0-					120
09	2970	X	72	-0-	-2898	-0-	72	1			N	-0-					120
10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					120
11	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					120
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					120
01	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
FT. WOLTERS USA WELL #: 1H RRCID -> 226610 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 5434 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

B.G.M.T. WELL #: 1 H RRCID -> 226611 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7310 - 9642

08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYWORTH WELL #: 2H RRCID -> 226612 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5639 PERF. 6082 - 7888

08	3059	N	3043	-0-	-16	-0-	748	1	2295	2	N	-0-					95
09	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	699	1	2134	2	N	-0-					95
10	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	735	1	1947	2	N	-0-					95
11	2850	X	2718	-0-	-132	-0-	752	1	1966	2	N	-0-					95
12	2945	X	2649	-0-	-296	-0-	724	1	1925	2	N	-0-					95
01	2945	X	2798	-0-	-147	-0-	807	1	1991	2	N	-0-					95

HOOKS, P. WELL #: 5H RRCID -> 226713 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8600 - 10456

08	3348	X	2916	-0-	-432	-0-	178	1	2738	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	2639	-0-	-601	-0-	164	1	2475	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	2953	-0-	-395	-0-	185	1	2768	2	N	-0-					-0-
11	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	269	1	3136	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	3207	-0-	-296	-0-	238	1	2969	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2444	-0-	-501	-0-	180	1	2264	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 1H RRCID -> 226723 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 9049 - 10197

08	2480	X	2359	-0-	-121	-0-	893	1	1466	2	N	-0-					138
09	2430	X	2232	-0-	-198	-0-	727	1	1499	2	N	5					143
							6	9									
10	2511	X	2231	-0-	-280	-0-	845	1	1366	2	N	18	91	1			70
							20	9									
11	2430	X	926	-0-	-1504	-0-	466	1	460	2	N	-0-					70
12	2294	N	1396	-0-	-898	-0-	822	1	574	2	N	-0-					70
*01	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	805	1	2172	2	N	-0-					70

MITCHELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226738 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6520 - 8241

08	5332	X	829	-0-	-4503	-0-	324	1	505	2	Y	-0-					18
09	5160	X	3291	-0-	-1869	-0-	659	1	2632	2	Y	-0-					18
10	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	919	1	6028	2	Y	-0-					18
11	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	359	1	5944	2	Y	-0-					18
12	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	415	1	5773	2	Y	-0-					18
01	6572	X	6235	-0-	-337	-0-	389	1	5824	2	Y	20					38
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MITCHELL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 226739 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6660 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	563	1	8094	2	Y	-0-					41
09	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	455	1	6606	2	Y	-0-					41
10	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	359	1	6017	2	Y	-0-					41
11	5880	X	5335	-0-	-545	-0-	80	1	5255	2	Y	-0-					41
12	8432	X	2422	-0-	-6010	-0-	49	1	2373	2	Y	-0-					41
01	8432	X	5256	-0-	-3176	-0-	91	1	5140	2	Y	23					64
							25	9									

WILLIAMS, J. H. "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226759 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6490 - 9201

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 226928 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9080 - 11345

08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	438	1	1817	2	Y	30	29	1			30
							33	9									
09	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	411	1	1689	2	Y	28	28	1			30
							31	9									
10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1761	2	37	9	Y	34	27	1			37
11	2220	N	2188	-0-	-32	-0-	402	1	1761	2	Y	23	25	1			35
							25	9									
12	2201	N	1895	-0-	-306	-0-	423	1	1442	2	Y	27	25	1			37
							30	9									
01	1798	N	986	-0-	-812	-0-	269	1	688	2	Y	26	25	1			38
							29	9									

THREEMONT WELL #: 2H RRCID -> 227080 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8150 - 10850

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY MATERIALS WELL #: 1H RRCID -> 227145 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6449 - 8350

08	3813	X	1254	-0-	-2559	-0-	932	1	322	2	Y	-0-					30
09	3690	X	958	-0-	-2732	-0-	955	1	3	9	Y	3					33
10	3813	X	995	-0-	-2818	-0-	995	1			Y	-0-					33
11	3270	X	975	-0-	-2295	-0-	975	1			Y	-0-					33
12	1860	X	1450	-0-	-410	-0-	915	1	535	2	Y	-0-					33
*01	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1020	1	240	2	Y	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HOUSTON RANCH WELL #: 13H RRCID -> 227816 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5252 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	434	1	2042	2	Y	1			33
							1	9							
09	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	404	1	2099	2	Y	-0-			33
10	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	385	1	1904	2	Y	-0-			33
11	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	323	1	2077	2	Y	-0-			33
12	2573	X	2507	-0-	-66	-0-	332	1	2174	2	Y	1			34
							1	9							
*01	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	483	1	3153	2	Y	4			38
							4	9							

DELUTIS WELL #: 3H RRCID -> 228000 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8750 - 10674

08	6479	X	6451	-0-	-28	-0-	6451	2			N	-0-			-0-
09	6270	X	6080	-0-	-190	-0-	6080	2			N	-0-			-0-
10	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	2			N	-0-			-0-
11	6420	X	5837	-0-	-583	-0-	5837	2			N	-0-			-0-
12	6603	X	6330	-0-	-273	-0-	6330	2			N	-0-			-0-
01	6479	X	6375	-0-	-104	-0-	6375	2			N	-0-			-0-

GLENN-MCCRARY WELL #: 1H RRCID -> 228001 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6850 - 8183

08	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			N	-0-			43
09	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			N	-0-			43
10	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2			N	-0-			43
11	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	263	1	4442	2	N	-0-			43
12	5642	X	5246	-0-	-396	-0-	289	1	4957	2	N	-0-			43
*01	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	279	1	5199	2	N	-0-			43

KELLY-RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 228114 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8754 - 11180

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILSON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 228116 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7950 - 8951

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALL WELL #: 1H RRCID -> 228158 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8360 - 9964

08	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	-0-			-0-
09	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-			-0-
10	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-			-0-
11	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-			-0-
12	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-			-0-
01	3565	X	3349	-0-	-216	-0-	3349	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
PATE MUSEUM WELL #: 5H RRCID -> 228200 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6844 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	713	1	3800	2	N	-0-					41
09	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	834	1	3579	2	N	-0-					41
10	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	772	1	3352	2	N	-0-					41
11	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	920	1	2913	2	N	-0-					41
12	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	944	1	2987	2	N	-0-					41
*01	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	981	1	2545	2	N	-0-					41

BROWN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 228208 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8380 - 10250

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREEK PARK WELL #: 2H RRCID -> 228209 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7769 - 10469

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVERIDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228240 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6330 - 7778

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164

CLEVELAND W WELL #: 1H RRCID -> 228247 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 9072

08	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	561	1	6682	2	N	169					415
							186	9									
09	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	489	1	6343	2	N	113	182	1			346
							124	9									
10	6913	X	6551	-0-	-362	-0-	54	1	6403	2	N	85	186	1			245
							94	9									
11	6690	X	6330	-0-	-360	-0-	6192	2	138	9	N	125	185	1			185
12	7037	X	5955	-0-	-1082	-0-	5866	2	89	9	N	81					266
01	7037	X	6652	-0-	-385	-0-	6360	2	292	9	N	265	351	1			180

HENSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228248 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6540 - 9793

08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					63
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HOUSTON RANCH WELL #: 14H RRCID -> 228254 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 5360 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 10H RRCID -> 228255 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 5350 - 8940

08	4340	X	4103	-0-	-237	-0-	691	1	3411	2	Y	1					39
							1	9									
09	4020	X	3570	-0-	-450	-0-	554	1	3016	2	Y	-0-					39
10	4030	X	3321	-0-	-709	-0-	537	1	2784	2	Y	-0-					39
11	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	619	1	4154	2	Y	-0-					39
12	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	646	1	5011	2	Y	1					40
							1	9									
*01	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	739	1	5032	2	Y	13					53
							14	9									

MABERY "B" WELL #: 1H RRCID -> 228256 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5895 - 10240

08	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	823	1	6598	2	Y	23					58
							25	9									
09	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	696	1	6434	2	Y	22					80
							24	9									
10	7037	X	7016	-0-	-21	-0-	662	1	6343	2	Y	10					90
							11	9									
11	7200	X	6450	-0-	-750	-0-	641	1	5800	2	Y	8					98
							9	9									
12	7440	X	5771	-0-	-1669	-0-	640	1	5125	2	Y	5					103
							6	9									
01	7440	X	6319	-0-	-1121	-0-	623	1	5693	2	Y	3					106
							3	9									

MABERY "A" WELL #: 1H RRCID -> 228270 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6075 - 10232

08	2697	X	1316	-0-	-1381	-0-	143	1	1148	2	Y	23					58
							25	9									
09	2550	X	2152	-0-	-398	-0-	208	1	1920	2	Y	22					80
							24	9									
10	3100	N	3231	-0-	131	131	304	1	2916	2	Y	10					90
							11	9									
11	3000	N	3292	-0-	292	423	327	1	2956	2	Y	8					98
							9	9									
12	3785	X	3362	-0-	-423	-0-	372	1	2984	2	Y	5					103
							6	9									
*01	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	455	1	4159	2	Y	3					106
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

KIDD "D" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 228274 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6450 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	491	1	4602	2	N	-0-					148
09	4050	X	3192	-0-	-858	-0-	305	1	2874	2	N	12					160
							13	9									
10	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	365	1	3197	2	N	-0-					160
11	4920	X	4383	-0-	-537	-0-	368	1	4015	2	N	-0-					160
12	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	570	1	5670	2	N	4					164
							4	9									
*01	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	574	1	5804	2	N	-0-					164

C-C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228275 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6082 - 9589

08	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	748	1	4826	2	N	-0-					140
09	5250	X	5101	-0-	-149	-0-	672	1	4429	2	N	-0-					140
10	5425	X	1602	-0-	-3823	-0-	286	1	1316	2	N	-0-					140
11	5400	X	5205	-0-	-195	-0-	249	1	4956	2	N	-0-					140
12	5425	X	4548	-0-	-877	-0-	258	1	4290	2	N	-0-					140
01	5425	X	5255	-0-	-170	-0-	287	1	4968	2	N	-0-					140

GRANTHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228738 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7283 - 8763

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOMLINSON WELL #: 2H RRCID -> 228739 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 6093 - 8335

08	5084	X	5070	-0-	-14	-0-	506	1	4564	2	Y	-0-					47
09	4920	X	4779	-0-	-141	-0-	407	1	4372	2	Y	-0-					47
10	5084	X	4570	-0-	-514	-0-	52	1	4518	2	Y	-0-					47
11	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	589	1	4334	2	Y	343	177	1			213
							377	9									
12	4991	X	4586	-0-	-405	-0-	611	1	3975	2	Y	-0-					40
01	4991	X	4944	-0-	-47	-0-	667	1	4277	2	Y	-0-					40

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 228749 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8700 - 10056

08	9455	X	8516	-0-	-939	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	7708	-0-	-1442	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	7317	-0-	-2231	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	5588	-0-	-4822	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	7808	-0-	-66	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	7389	-0-	-485	-0-	7389	2			N	-0-					-0-

CREEK PARK WELL #: 3H RRCID -> 228768 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 8060 - 9855

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
THREEMONT WELL #: 1 RRCID -> 228771 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8067 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOK, P. "690" WELL #: 7 V RRCID -> 228783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8230 - 8364

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 228956 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5420 - 8425

08	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	561	1	2058	2	N	-0-					156
09	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	522	1	1667	2	N	-0-					156
10	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	561	1	2533	2	N	-0-					156
11	2520	N	2480	-0-	-40	-0-	382	1	2098	2	N	-0-					156
12	2263	N	1902	-0-	-361	-0-	365	1	1526	2	N	10					166
							11	9									
01	2697	N	1877	-0-	-820	-0-	347	1	1530	2	N	-0-					166

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228990 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6520 - 9470

08	8060	X	7646	-0-	-414	-0-	924	1	6722	2	N	-0-					54
09	7800	X	6603	-0-	-1197	-0-	616	1	5987	2	N	-0-					54
10	7657	X	7356	-0-	-301	-0-	702	1	6654	2	N	-0-					54
11	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	731	1	6835	2	N	-0-					54
12	7657	X	6868	-0-	-789	-0-	707	1	6161	2	N	-0-					54
01	7657	X	6990	-0-	-667	-0-	810	1	6180	2	N	-0-					54

BLANCHE-EMILY WELL #: 1H RRCID -> 228992 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6287 - 8451

08	7006	X	6912	-0-	-94	-0-	535	1	6355	2	N	20					131
							22	9									
09	6780	X	6645	-0-	-135	-0-	510	1	6135	2	N	-0-					131
10	6975	X	6868	-0-	-107	-0-	533	1	6335	2	N	-0-					131
11	6780	X	6311	-0-	-469	-0-	258	1	6053	2	N	-0-					131
12	6727	X	6568	-0-	-159	-0-	292	1	6276	2	N	-0-					131
01	6727	X	6380	-0-	-347	-0-	285	1	6095	2	N	-0-					131

KIDD "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 229125 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6510 - 9884

08	3813	X	2473	-0-	-1340	-0-	239	1	2234	2	N	-0-					63
09	3690	X	3109	-0-	-581	-0-	298	1	2805	2	N	5					68
							6	9									
10	3813	X	3710	-0-	-103	-0-	380	1	3330	2	N	-0-					68
11	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	404	1	4404	2	N	-0-					68
12	4123	X	2963	-0-	-1160	-0-	269	1	2677	2	N	15					83
							17	9									
01	3720	X	3165	-0-	-555	-0-	285	1	2880	2	N	-0-					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MANSFIELD PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 230051 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8758 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8494	X	7624	-0-	-870	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	7183	-0-	-1007	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	7444	-0-	-1019	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	5692	-0-	-4058	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
12	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
*01	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6968	2			N	-0-					-0-

WINWOOD WELL #: 2 H RRCID -> 230055 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6700 - 9550

08	7285	X	5785	-0-	-1500	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
09	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
10	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
11	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7796	-0-	-109	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7857	-0-	-110	-0-	7857	2			N	-0-					-0-

DELUTIS WELL #: 2RE RRCID -> 230131 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8890 - 10454

08	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
09	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	7268	-0-	-141	-0-	7268	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	6948	-0-	-912	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7296	-0-	-826	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	6869	-0-	-1253	-0-	6869	2			N	-0-					-0-

DALTON - MILLER WELL #: 1 RRCID -> 230668 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6730 - 9151

08	4340	X	4323	-0-	-17	-0-	694	1	3618	2	Y	10					75
							11	9									
09	4170	X	4133	-0-	-37	-0-	649	1	3444	2	Y	36					111
							40	9									
10	4247	X	4236	-0-	-11	-0-	691	1	3533	2	Y	11					122
							12	9									
11	4170	X	3342	-0-	-828	-0-	559	1	2783	2	Y	-0-					122
12	4309	X	3350	-0-	-959	-0-	626	1	2724	2	Y	-0-					122
01	4309	X	3160	-0-	-1149	-0-	543	1	2584	2	Y	30	95	1			57
							33	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 17 H RRCID -> 230697 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 5092 PERF. 5604 - 8689

08	3410	X	3191	-0-	-219	-0-	129	1	3062	2	Y	-0-					117
09	3240	X	2980	-0-	-260	-0-	113	1	2867	2	Y	-0-					117
10	3224	X	3050	-0-	-174	-0-	117	1	2909	2	Y	22	91	1			48
							24	9									
11	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	483	1	3096	2	Y	-0-					48
12	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	539	1	3226	2	Y	59					107
							65	9									
*01	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	690	1	3455	2	Y	9					116
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HOUSTON RANCH WELL #: 16 H RRCID -> 230698 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5400 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	3758	-0-	-830	-0-	659	1	3098	2	Y	1					31
							1	9									
09	4230	X	3857	-0-	-373	-0-	623	1	3234	2	Y	-0-					31
10	4154	X	4095	-0-	-59	-0-	688	1	3407	2	Y	-0-					31
11	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	580	1	3726	2	Y	-0-					31
12	3999	X	3850	-0-	-149	-0-	509	1	3339	2	Y	2					33
							2	9									
*01	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	581	1	3794	2	Y	4					37
							4	9									

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 230818 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8500 - 10554

08	15655	X	11915	-0-	-3740	-0-	11915	2			N	-0-					-0-
09	12870	X	9517	-0-	-3353	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
10	12840	X	12840	-0-	-0-	-0-	12840	2			N	-0-					-0-
11	15270	X	10130	-0-	-5140	-0-	10130	2			N	-0-					-0-
12	11820	X	11820	-0-	-0-	-0-	11820	2			N	-0-					-0-
*01	10892	X	10892	-0-	-0-	-0-	10892	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 4H RRCID -> 230822 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8814 - 10874

08	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	9467	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	7903	-0-	-407	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	8266	-0-	-569	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	2923	-0-	-5867	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
12	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	9431	2			N	-0-					-0-
*01	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	9302	2			N	-0-					-0-

BENBROOK TOWN CROSSING WELL #: 1 H RRCID -> 230909 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 8790 - 9074

08	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	9779	2			N	-0-					51
09	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	8938	2			N	-0-					51
10	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	8257	2			N	-0-					1
11	9180	X	6870	-0-	-2310	-0-	6870	2			N	-0-					1
12	9641	X	7454	-0-	-2187	-0-	7454	2			N	-0-					1
*01	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	9647	2			N	-0-					1

STRAIN WELL #: 1 RRCID -> 230980 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5765 - 7645

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 231002 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7062 - 9767

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231006 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6560 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	597	1	7392	2	N	-0-					45
09	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	588	1	5893	2	N	5					50
							6	9									
10	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	594	1	7171	2	N	-0-					50
11	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	2			N	-0-					50
12	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	7988	2	171	9	N	155					205
*01	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6828	2			N	-0-					205

M. FLOYD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231023 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6485 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	3300	-0-	-699	-0-	694	1	2606	2	N	-0-					19
09	3870	X	2997	-0-	-873	-0-	678	1	2319	2	N	-0-					19
10	3596	X	3292	-0-	-304	-0-	694	1	2598	2	N	-0-					19
11	3480	X	2812	-0-	-668	-0-	323	1	2489	2	N	-0-					19
12	3193	X	2521	-0-	-672	-0-	360	1	2161	2	N	-0-					19
01	3193	X	2711	-0-	-482	-0-	356	1	2355	2	N	-0-					19

TRINITY MATERIALS WELL #: 2 H RRCID -> 231024 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6680 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	X	124	-0-	-1054	-0-	92	1	32	2	Y	-0-					9
09	1020	X	4	-0-	-1016	-0-	3	1	1	9	Y	1					10
10	527	X	1	-0-	-526	-0-	1	1			Y	-0-					10
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					10
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					10
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					10

CROCKETT-CALHOUN WELL #: 1 H RRCID -> 231042 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 7250 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

CROCKETT-CALHOUN WELL #: 2 H RRCID -> 231044 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 7250 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

JLB RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231430 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 4896 PERF. 5275 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	2					57
09	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-					57
10	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					57
11	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					57
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

KTV-BETZEL WELL #: 3 H RRCID -> 231464 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6588 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	633	1	5664	2	Y	27					85
							30	9									
09	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	624	1	5284	2	Y	-0-					85
10	5859	X	5780	-0-	-79	-0-	592	1	5145	2	Y	39					124
							43	9									
11	5670	X	5357	-0-	-313	-0-	371	1	4934	2	Y	47	65	1			106
							52	9									
12	6324	X	5353	-0-	-971	-0-	402	1	4947	2	Y	4	65	1			45
							4	9									
01	6324	X	5057	-0-	-1267	-0-	273	1	4784	2	Y	-0-					45

KEITH WELL #: 1 H RRCID -> 231483 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 5301 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

COLLINS WELL #: 1 H RRCID -> 231493 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8715 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 1 H RRCID -> 231504 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8905 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	4734	-0-	-443	-0-	84	1	4650	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	4900	-0-	-110	-0-	92	1	4808	2	N	-0-					-0-
10	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	76	1	5378	2	N	-0-					-0-
11	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	153	1	5256	2	N	-0-					-0-
12	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	163	1	5993	2	N	-0-					-0-
*01	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	133	1	5362	2	N	-0-					-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231506 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 9480 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	276	1	5214	2	N	-0-					-0-
09	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	263	1	4874	2	N	-0-					-0-
10	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	266	1	5363	2	N	-0-					-0-
11	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	320	1	5111	2	N	-0-					-0-
12	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	355	1	5799	2	N	-0-					-0-
*01	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	303	1	5631	2	N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231509 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8766 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	10873	2			N	-0-					-0-
09	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	10678	2			N	-0-					-0-
10	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	11001	2			N	-0-					-0-
11	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	10348	2			N	-0-					-0-
12	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	11255	2			N	-0-					-0-
*01	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	11125	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SEGERSTROM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231512 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8075 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
09	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	9038	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	8731	-0-	-445	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	8420	-0-	-1330	-0-	8420	2			N	-0-					-0-
12	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	10964	2			N	-0-					-0-
*01	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	11019	2			N	-0-					-0-

COLLINS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231514 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7830 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231543 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 7220 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	405	1	4150	2	N	-0-					-0-
09	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	377	1	4833	2	N	-0-					-0-
10	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	393	1	5060	2	N	-0-					-0-
11	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	353	1	4255	2	N	-0-					-0-
12	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	333	1	4672	2	N	-0-					-0-
*01	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	297	1	4046	2	N	-0-					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231544 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6634 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	7314	2			N	-0-					-0-
09	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
10	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	6355	-0-	-725	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	6499	-0-	-879	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	6467	-0-	-911	-0-	6467	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, CASS "B" WELL #: 5 H RRCID -> 231561 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 6100 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONKLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231564 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6880 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	555	1	3608	2	N	-0-					30
09	4020	X	3963	-0-	-57	-0-	541	1	3422	2	N	-0-					30
10	4154	X	4133	-0-	-21	-0-	538	1	3595	2	N	-0-					30
11	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	507	1	3798	2	N	-0-					30
12	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	524	1	3698	2	N	-0-					30
*01	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	497	1	3962	2	N	-0-					30

HAILE-LUMAR WELL #: 1 H RRCID -> 231568 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6625 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HOOKS WELL #: 4 H RRCID -> 231570 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8550 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 6 H RRCID -> 231571 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8692 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 231572 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7681 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	5396	-0-	-618	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5083	-0-	-617	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5222	-0-	-668	-0-	256	1	4966	2	N	-0-					-0-
11	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	481	1	5000	2	N	-0-					-0-
12	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	473	1	4986	2	N	-0-					-0-
*01	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	539	1	5265	2	N	-0-					-0-

MADDOX UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231701 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6950 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8339	X	8132	-0-	-207	-0-	8132	2			Y	-0-					56
09	7950	X	7818	-0-	-132	-0-	7818	2			Y	-0-					56
10	8215	X	7694	-0-	-521	-0-	7694	2			Y	-0-					56
11	7950	X	7373	-0-	-577	-0-	7373	2			Y	-0-					56
12	8122	X	7884	-0-	-238	-0-	7884	2			Y	-0-					56
01	8122	X	7676	-0-	-446	-0-	7676	2			Y	-0-					56

MADDOX UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231702 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7290 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8463	X	8321	-0-	-142	-0-	8321	2			Y	-0-					147
09	8070	X	8064	-0-	-6	-0-	8001	2	63	9	Y	57					204
10	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	8427	2	59	9	Y	54					258
11	8100	X	8005	-0-	-95	-0-	8005	2			Y	-0-	193	1			65
12	8370	X	8209	-0-	-161	-0-	8209	2			Y	-0-					65
01	8494	X	8176	-0-	-318	-0-	8176	2			Y	-0-					65

BELLE RED OAK WELL #: 2 H RRCID -> 231712 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6735 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	5888	-0-	-126	-0-	711	1	5104	2	N	66					135
							73	9									
09	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	667	1	6940	2	N	-0-					135
10	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	710	1	10075	2	N	-0-					135
11	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	602	1	9278	2	N	-0-					135
12	6138	X	5663	-0-	-475	-0-	764	1	4614	2	N	259	166	1			228
							285	9									
01	6138	X	5338	-0-	-800	-0-	673	1	4665	2	N	-0-					228

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MITCHELL RANCH WELL #: C 2H RRCID -> 231715 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 7245 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	233	1	2299	2	Y	-0-					8
09	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	223	1	2064	2	Y	1					9
							1	9									
10	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	263	1	2509	2	Y	-0-					9
11	2460	N	2362	-0-	-98	-0-	221	1	2141	2	Y	-0-					9
12	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	255	1	2344	2	Y	-0-					9
01	2666	N	2312	-0-	-354	-0-	231	1	2081	2	Y	-0-					9

HOOKS, P. WELL #: 9 H RRCID -> 231796 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9070 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	X	2136	-0-	-251	-0-	130	1	2006	2	N	-0-					-0-
09	2370	X	2076	-0-	-294	-0-	129	1	1947	2	N	-0-					-0-
10	2449	X	2124	-0-	-325	-0-	133	1	1991	2	N	-0-					-0-
11	2370	X	1969	-0-	-401	-0-	155	1	1814	2	N	-0-					-0-
12	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	162	1	2019	2	N	-0-					-0-
01	2139	N	2043	-0-	-96	-0-	150	1	1893	2	N	-0-					-0-

BAIRD WELL #: 1 H RRCID -> 231799 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8755 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	2444	-0-	-873	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	1674	-0-	-1536	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	1433	-0-	-1884	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	1859	-0-	-1351	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
12	1798	X	959	-0-	-839	-0-	959	2			N	-0-					-0-
01	1798	X	1254	-0-	-544	-0-	1254	2			N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 20 H RRCID -> 231807 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6948 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	470	-0-	-2723	-0-	470	1			N	-0-					-0-
09	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAXTON-MORRIS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231890 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7282 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	2946	-0-	-960	-0-	305	1	2641	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	2689	-0-	-1091	-0-	280	1	2409	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	468	-0-	-3407	-0-	55	1	413	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	811	-0-	-2789	-0-	81	1	730	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	778	-0-	-2167	-0-	77	1	701	2	N	-0-					-0-
*01	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	414	1	3860	2	N	-0-					-0-

WALKER, FLOYD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231897 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7752 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13143	X	13143	-0-	-0-	-0-	13143	2			N	-0-					-0-
09	11912	X	11912	-0-	-0-	-0-	11912	2			N	-0-					-0-
10	12458	X	12458	-0-	-0-	-0-	12458	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	12323	-0-	-1177	-0-	12323	2			N	-0-					-0-
12	13764	X	12103	-0-	-1661	-0-	12103	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	12818	-0-	-326	-0-	12818	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

DUNN-DAUGHERTY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232005 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6872 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139

DUNN-DAUGHERTY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232010 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6967 - 9555

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			102
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232037 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7872 - 10800

08	6355	X	5786	-0-	-569	-0-	248	1	5538	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	4588	-0-	-1562	-0-	240	1	4348	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	5356	-0-	-224	-0-	248	1	5108	2	N	-0-					-0-
11	6240	X	6064	-0-	-176	-0-	284	1	5780	2	N	-0-					-0-
12	6448	X	6008	-0-	-440	-0-	301	1	5707	2	N	-0-					-0-
*01	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	315	1	5902	2	N	-0-					-0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232038 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8112 - 9515

08	4340	X	3322	-0-	-1018	-0-	600	1	2722	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	3115	-0-	-1085	-0-	541	1	2574	2	N	-0-					-0-
10	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	616	1	3216	2	N	-0-					-0-
11	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	757	1	3321	2	N	-0-					-0-
12	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	1181	1	2993	2	N	-0-					-0-
*01	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	1183	1	3140	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232323 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 8020 - 11125

08	14105	X	6341	-0-	-7764	-0-	394	1	5947	2	N	-0-					-0-
09	13650	X	7131	-0-	-6519	-0-	605	1	6526	2	N	-0-					-0-
10	14105	X	8216	-0-	-5889	-0-	701	1	7515	2	N	-0-					-0-
11	13560	X	9226	-0-	-4334	-0-	562	1	8664	2	N	-0-					-0-
12	9362	X	9052	-0-	-310	-0-	560	1	8492	2	N	-0-					-0-
*01	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	599	1	8884	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232329 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7980 - 10806

08	6727	X	6381	-0-	-346	-0-	396	1	5985	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	4196	-0-	-2314	-0-	356	1	3840	2	N	-0-					-0-
10	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	630	1	6745	2	N	-0-					-0-
11	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	589	1	9079	2	N	-0-					-0-
12	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	593	1	8994	2	N	-0-					-0-
*01	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	480	1	7109	2	N	-0-					-0-

HOBSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232338 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6940 - 8690

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BLYTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232381 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6530 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	2			N	-0-					12
09	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	2			N	-0-					12
10	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2			N	-0-					12
11	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			N	-0-					12
12	6479	X	6040	-0-	-439	-0-	6040	2			N	-0-					12
01	6479	X	5464	-0-	-1015	-0-	5464	2			N	-0-					12

ROGERS, BETTY B WELL #: 1 H RRCID -> 232409 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8710 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	3869	-0-	-595	-0-	236	1	3633	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	3562	-0-	-758	-0-	221	1	3341	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	3622	-0-	-842	-0-	227	1	3395	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	3412	-0-	-668	-0-	269	1	3143	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	3520	-0-	-479	-0-	262	1	3258	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3418	-0-	-457	-0-	252	1	3166	2	N	-0-					-0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232412 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7295 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7471	X	6756	-0-	-715	-0-	655	1	6101	2	N	-0-					-0-
09	7020	X	5621	-0-	-1399	-0-	563	1	5058	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	6745	-0-	-168	-0-	659	1	6086	2	N	-0-					-0-
11	6780	X	6438	-0-	-342	-0-	579	1	5859	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	6421	-0-	-585	-0-	582	1	5839	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	6566	-0-	-192	-0-	640	1	5926	2	N	-0-					-0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232415 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7230 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	5718	-0-	-792	-0-	554	1	5164	2	N	-0-					-0-
09	6300	X	5406	-0-	-894	-0-	542	1	4864	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	5756	-0-	-661	-0-	562	1	5194	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	5523	-0-	-507	-0-	497	1	5026	2	N	-0-					-0-
12	6231	X	5610	-0-	-621	-0-	509	1	5101	2	N	-0-					-0-
01	5766	X	5192	-0-	-574	-0-	506	1	4686	2	N	-0-					-0-

KTV-BETZEL WELL #: 2 H RRCID -> 232538 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6590 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2764	-0-	-88	-0-	275	1	2459	2	Y	27					85
							30	9									
09	2760	X	2661	-0-	-99	-0-	281	1	2380	2	Y	-0-					85
10	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	340	1	2955	2	Y	39					124
							43	9									
11	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	201	1	2673	2	Y	47	65	1			106
							52	9									
12	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	216	1	2663	2	Y	4	65	1			45
							4	9									
01	3255	X	2849	-0-	-406	-0-	154	1	2695	2	Y	-0-					45

KLONDIKE RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 232825 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7198 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SCHMIDT UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232828 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6820 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	499	1	6788	2	N	-0-			-0-
09	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	461	1	6053	2	N	-0-			-0-
10	6541	X	5936	-0-	-605	-0-	497	1	5439	2	N	-0-			-0-
11	6330	X	4263	-0-	-2067	-0-	237	1	4026	2	N	-0-			-0-
12	6293	X	3944	-0-	-2349	-0-	104	1	3840	2	N	-0-			-0-
01	6293	X	5015	-0-	-1278	-0-	107	1	4908	2	N	-0-			-0-

PRADO WELL #: 1 H RRCID -> 233000 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7771 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN, BILL WELL #: 2 H RRCID -> 233006 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8410 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233009 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8659 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	764	1	6463	2	N	-0-			-0-
09	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	738	1	6329	2	N	-0-			-0-
10	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	729	1	6423	2	N	-0-			-0-
11	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	642	1	6177	2	N	-0-			-0-
12	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	645	1	5935	2	N	-0-			-0-
*01	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	645	1	5383	2	N	-0-			-0-

CREEK PARK WELL #: 1 H RRCID -> 233012 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7611 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TAYLOR WELL #: 1 H RRCID -> 233014 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7700 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BLAYLOCK WELL #: 1 H RRCID -> 233026 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6265 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	4800	-0-	-842	-0-	717	1	4083	2	N	-0-					183
09	5460	X	4520	-0-	-940	-0-	682	1	3838	2	N	-0-					183
10	5363	X	4497	-0-	-866	-0-	717	1	3746	2	N	31					214
							34	9									
11	5460	X	4629	-0-	-831	-0-	803	1	3820	2	N	5	195	1			24
							6	9									
12	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	863	1	4605	2	N	-0-					24
*01	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	858	1	4952	2	N	-0-					24

MUNSON WELL #: 21 V RRCID -> 233122 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7910 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	X	2222	-0-	-165	-0-	208	1	2005	2	Y	8	10	1			5
							9	9									
09	2310	N	2258	-0-	-52	-0-	216	1	2032	2	Y	9	5	1			9
							10	9									
10	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	229	1	2212	2	Y	13	12	1			10
							14	9									
11	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	115	1	2175	2	Y	16	19	1			7
							18	9									
12	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	8	1	2345	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
01	2232	N	2222	-0-	-10	-0-	2209	2	13	9	Y	12	11	1			7

PATE MUSEUM WELL #: 4 H RRCID -> 233221 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6868 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7083	2			Y	-0-	3	7			71
09	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	280	1	7136	2	Y	-0-	1	7			70
10	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	166	1	6452	2	Y	-0-					70
11	6390	X	5980	-0-	-410	-0-	301	1	5679	2	Y	-0-					70
12	7657	X	5940	-0-	-1717	-0-	295	1	5645	2	Y	-0-					70
01	7657	X	5864	-0-	-1793	-0-	300	1	5564	2	Y	-0-					70

MOORE WELL #: 1 H RRCID -> 233385 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9432 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
09	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
10	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
11	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233386 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 8002 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	38	1	109	2	N	-0-					-0-
09	210	N	124	-0-	-86	-0-	37	1	87	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND WELL #: 2 H RRCID -> 233388 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 7441 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	536	1	3213	2	N	-0-					-0-
09	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	488	1	3246	2	N	-0-					-0-
10	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	490	1	3100	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	3017	-0-	-613	-0-	507	1	2510	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	2966	-0-	-878	-0-	516	1	2450	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	2906	-0-	-938	-0-	530	1	2376	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233393 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7977 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	248	1	3166	2	N	-0-					-0-
09	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	240	1	3133	2	N	-0-					-0-
10	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	248	1	2780	2	N	-0-					-0-
11	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	285	1	2920	2	N	-0-					-0-
12	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	315	1	4495	2	N	-0-					-0-
*01	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	312	1	4355	2	N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233395 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8258 - 11255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9052	X	7765	-0-	-1287	-0-	647	1	7118	2	N	-0-					-0-
09	8250	X	7400	-0-	-850	-0-	600	1	6800	2	N	-0-					-0-
10	8060	X	7421	-0-	-639	-0-	631	1	6790	2	N	-0-					-0-
11	7770	X	7416	-0-	-354	-0-	608	1	6808	2	N	-0-					-0-
12	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	668	1	7866	2	N	-0-					-0-
*01	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	670	1	7690	2	N	-0-					-0-

FLOYD WELL #: 1 H RRCID -> 233469 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6570 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

KIDD E UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233509 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6520 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	314	1	4807	2	N	-0-					123
09	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	270	1	4947	2	N	19					142
							21	9									
10	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	338	1	4977	2	N	6					148
							7	9									
11	4950	X	4602	-0-	-348	-0-	343	1	4259	2	N	-0-					148
12	5425	X	4182	-0-	-1243	-0-	356	1	3826	2	N	-0-					148
01	5425	X	3849	-0-	-1576	-0-	307	1	3542	2	N	-0-					148

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233515 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6997 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALL HEIRS WELL #: 4 H RRCID -> 233808 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7685 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	889	1	7537	2	N	-0-					-0-
09	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	836	1	7030	2	N	-0-					-0-
10	7905	X	7896	-0-	-9	-0-	879	1	7017	2	N	-0-					-0-
11	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	811	1	7453	2	N	-0-					-0-
12	8432	X	7593	-0-	-839	-0-	763	1	6830	2	N	-0-					-0-
*01	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	824	1	7965	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BALL HEIRS WELL #: 5 H RRCID -> 233810 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7700 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	501	1	4250	2	N	-0-			-0-
09	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	459	1	3860	2	N	-0-			-0-
10	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	495	1	3949	2	N	-0-			-0-
11	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	453	1	4166	2	N	-0-			-0-
12	4743	X	4015	-0-	-728	-0-	403	1	3612	2	N	-0-			-0-
01	4743	X	4034	-0-	-709	-0-	378	1	3656	2	N	-0-			-0-

OBENCHAIN "E" WELL #: 3 H RRCID -> 233847 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8430 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	648	1	2344	2	N	-0-			-0-
09	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	640	1	3627	2	N	-0-			-0-
10	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	669	1	4136	2	N	-0-			-0-
11	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	506	1	3006	2	N	-0-			-0-
12	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	626	1	3131	2	N	-0-			-0-
*01	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	602	1	2718	2	N	-0-			-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233907 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7622 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MONTANARO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233909 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6169	X	5362	-0-	-807	-0-	497	1	4865	2	N	-0-			-0-
09	5970	X	5287	-0-	-683	-0-	473	1	4814	2	N	-0-			-0-
10	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	528	1	6018	2	N	-0-			-0-
11	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	455	1	5605	2	N	-0-			-0-
12	5456	X	5341	-0-	-115	-0-	469	1	4872	2	N	-0-			-0-
01	5890	X	5815	-0-	-75	-0-	1011	1	4804	2	N	-0-			-0-

LAIL, E. V. WELL #: 1 H RRCID -> 233911 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8108 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 233932 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 7165 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234470 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6440 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	789	1	3690	2	N	-0-			-0-
09	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	523	1	3599	2	N	-0-			-0-
10	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	412	1	4170	2	N	-0-			-0-
11	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	448	1	4194	2	N	-0-			-0-
12	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	494	1	4305	2	N	-0-			-0-
*01	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	500	1	3814	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BRADFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234488 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 6350 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					15
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					15
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					15
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					15
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					15
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					15

RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 234489 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 6608 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	445	1	5217	2	N	12					78
							13	9									
09	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	365	1	6038	2	N	45					123
							50	9									
10	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	474	1	5140	2	N	-0-					123
11	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	617	1	5393	2	N	-0-					123
12	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	610	1	3307	2	N	-0-					123
*01	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	633	1	3890	2	N	-0-					123

KIDD F UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 234490 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6295 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	433	1	6625	2	N	-0-					190
09	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	357	1	6546	2	N	100	191	1			99
							110	9									
10	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	410	1	6051	2	N	101					200
							111	9									
11	6660	X	5864	-0-	-796	-0-	434	1	5386	2	N	40					240
							44	9									
12	6479	X	5967	-0-	-512	-0-	507	1	5460	2	N	-0-					240
01	6479	X	6227	-0-	-252	-0-	496	1	5731	2	N	-0-	191	1			49

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 234492 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 6920 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	415	1	4858	2	N	-0-					130
09	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	351	1	5804	2	N	26					156
							29	9									
10	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	376	1	4076	2	N	-0-					156
11	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	475	1	4148	2	N	-0-					156
12	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	599	1	3248	2	N	-0-					156
*01	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	575	1	3533	2	N	-0-					156

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234509 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6832 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					76
09	2010	N	1933	-0-	-77	-0-	1932	2	1	9	N	1					77
10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					77
11	1980	N	1768	-0-	-212	-0-	1736	2	32	9	N	29					106
12	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					106
*01	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					106

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234510 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7150 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					160
09	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					160
10	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-					160
11	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					160
12	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					160
*01	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 234514 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6500 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	867	1	7301	2	N	-0-			135
09	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	704	1	8807	2	N	-0-			135
10	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	854	1	6036	2	N	-0-			135
11	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	263	1	9184	2	N	-0-			135
12	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	292	1	5283	2	N	-0-			135
*01	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	292	1	5476	2	N	-0-			135

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234923 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6590 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	906	1	10398	2	N	-0-			-0-
09	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	934	1	9537	2	N	-0-			-0-
10	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	1021	1	10342	2	N	-0-			-0-
11	11377	X	11377	-0-	-0-	-0-	1099	1	10278	2	N	-0-			-0-
12	11067	X	10834	-0-	-233	-0-	1115	1	9719	2	N	-0-			-0-
*01	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	1293	1	9865	2	N	-0-			-0-

TRIPLE CREEK WELL #: 1 H RRCID -> 234976 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5822 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82

CROWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234977 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5240 - 7971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 1 H RRCID -> 234992 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5670 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

PATE MUSEUM WELL #: 8 H RRCID -> 234993 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6958 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	294	1	3262	2	Y	-0-			26
09	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	415	1	3066	2	Y	-0-			26
10	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	393	1	3330	2	Y	-0-			26
11	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	899	1	4243	2	Y	-0-			26
12	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	852	1	3870	2	Y	-0-			26
*01	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	926	1	4108	2	Y	-0-			26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BLACK RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 235238 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 5510 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3033	-0-	-594	-0-	630	1	2394	2	Y	8					100
							9	9									
09	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	616	1	3238	2	Y	-0-					100
10	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	646	1	3098	2	Y	19	92	1			27
							21	9									
11	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	355	1	3223	2	Y	-0-					27
12	3844	X	2290	-0-	-1554	-0-	230	1	2060	2	Y	-0-					27
01	3844	X	3655	-0-	-189	-0-	414	1	3241	2	Y	-0-					27

LAXTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235524 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7037 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	1277	1	6037	2	N	-0-					-0-
09	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	1303	1	6383	2	N	-0-					-0-
10	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	1461	1	6574	2	N	-0-					-0-
11	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	1210	1	6356	2	N	-0-					-0-
12	7936	X	6747	-0-	-1189	-0-	1132	1	5615	2	N	-0-					-0-
01	8029	X	6512	-0-	-1517	-0-	1067	1	5445	2	N	-0-					-0-

PARKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235551 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9161 PERF. 9881 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	3074	-0-	-1080	-0-	267	1	2805	2	N	2					119
							2	9									
09	3330	X	2928	-0-	-402	-0-	230	1	2698	2	N	-0-					119
10	3441	X	2785	-0-	-656	-0-	223	1	2562	2	N	-0-					119
11	3480	X	2774	-0-	-706	-0-	193	1	2581	2	N	-0-					119
12	3596	X	3313	-0-	-283	-0-	274	1	3039	2	N	-0-					119
*01	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	289	1	3216	2	N	-0-					119

WEAVER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235554 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6997 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9796	X	9451	-0-	-345	-0-	979	1	8472	2	N	-0-					-0-
09	9480	X	8780	-0-	-700	-0-	915	1	7865	2	N	-0-					-0-
10	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	1151	1	8582	2	N	-0-					-0-
11	9150	X	8913	-0-	-237	-0-	891	1	8022	2	N	-0-					-0-
12	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	963	1	8798	2	N	-0-					-0-
01	9548	X	9279	-0-	-269	-0-	899	1	8380	2	N	-0-					-0-

ROGERS, ROSEMARY WELL #: 1 H RRCID -> 235555 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8600 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: F 42H RRCID -> 235556 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6522 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	2933	-0-	-415	-0-	241	1	2692	2	Y	-0-					-0-
09	3240	X	2314	-0-	-926	-0-	100	1	2214	2	Y	-0-					-0-
10	3348	X	2138	-0-	-1210	-0-	168	1	1970	2	Y	-0-					-0-
11	2850	X	2595	-0-	-255	-0-	2595	2			Y	-0-					-0-
12	2945	X	1969	-0-	-976	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-
01	2945	X	2740	-0-	-205	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MITCHELL RANCH WELL #: F 12H RRCID -> 235557 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 7572 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	5430	-0-	-212	-0-	446	1	4984	2	Y	-0-					-0-
09	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	234	1	5173	2	Y	-0-					-0-
10	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	443	1	5191	2	Y	-0-					-0-
11	5400	X	3749	-0-	-1651	-0-	3749	2			Y	-0-					-0-
12	5580	X	4560	-0-	-1020	-0-	4560	2			Y	-0-					-0-
01	5642	X	4259	-0-	-1383	-0-	4259	2			Y	-0-					-0-

BARTLETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235560 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9447 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3341	-0-	-565	-0-	309	1	3032	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	3428	-0-	-352	-0-	307	1	3121	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3438	-0-	-468	-0-	278	1	3160	2	N	-0-					-0-
11	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	307	1	3788	2	N	-0-					-0-
12	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	335	1	3481	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	3515	-0-	-19	-0-	611	1	2904	2	N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235561 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8587 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	469	1	5165	2	N	-0-					-0-
09	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	480	1	5445	2	N	-0-					-0-
10	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	485	1	5226	2	N	-0-					-0-
11	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	484	1	5416	2	N	-0-					-0-
12	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	484	1	5700	2	N	-0-					-0-
*01	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	537	1	6165	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: E 16H RRCID -> 235562 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7078 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	X	1900	-0-	-425	-0-	333	1	1567	2	Y	-0-					-0-
09	2250	X	1696	-0-	-554	-0-	430	1	1266	2	Y	-0-					-0-
10	2325	X	1545	-0-	-780	-0-	421	1	1124	2	Y	-0-					-0-
11	1830	X	1502	-0-	-328	-0-	624	1	878	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1439	-0-	-328	-0-	799	1	640	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	664	1	804	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: E 17H RRCID -> 235563 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6627 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	906	1	4263	2	Y	-0-					8
09	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	769	1	2267	2	Y	1					9
							1	9									
10	3069	X	2998	-0-	-71	-0-	817	1	2181	2	Y	-0-					9
11	2970	X	1116	-0-	-1854	-0-	464	1	652	2	Y	-0-					9
12	4030	X	510	-0-	-3520	-0-	283	1	227	2	Y	-0-					9
01	4030	X	979	-0-	-3051	-0-	443	1	536	2	Y	-0-					9

MITCHELL RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 235565 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6690 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	2787	-0-	-685	-0-	250	1	2537	2	Y	-0-					13
09	3360	X	3128	-0-	-232	-0-	281	1	2845	2	Y	2					15
							2	9									
10	3472	X	3356	-0-	-116	-0-	290	1	3066	2	Y	-0-					15
11	3360	X	1948	-0-	-1412	-0-	142	1	1806	2	Y	-0-					15
12	3224	X	1768	-0-	-1456	-0-	144	1	1624	2	Y	-0-					15
01	3348	X	1346	-0-	-2002	-0-	108	1	1238	2	Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

PRADO WELL #: 2 H RRCID -> 235588 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7813 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

PRADO WELL #: 3 H RRCID -> 235590 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7722 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

THREEMONT WELL #: 3 H RRCID -> 235592 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8060 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON WELL #: 1 H RRCID -> 235593 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8736 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	747	1	6324	2	N	-0-					-0-
09	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	710	1	6093	2	N	-0-					-0-
10	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	719	1	6339	2	N	-0-					-0-
11	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	584	1	5619	2	N	-0-					-0-
12	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	633	1	5828	2	N	-0-					-0-
*01	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	560	1	4672	2	N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 1 H RRCID -> 235654 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5329 PERF. 5712 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 2 H RRCID -> 235660 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 5860 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MUNSON WELL #: 22 V RRCID -> 236030 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7896 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	2417	-0-	-125	-0-	225	1	2175	2	Y	15	19	1			9
							17	9									
09	2460	N	2355	-0-	-105	-0-	224	1	2112	2	Y	17	9	1			17
							19	9									
10	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	222	1	2146	2	Y	27	25	1			19
							30	9									
11	2340	N	2307	-0-	-33	-0-	114	1	2161	2	Y	29	36	1			12
							32	9									
12	2449	N	2319	-0-	-130	-0-	8	1	2283	2	Y	25	26	1			11
							28	9									
01	2387	N	2084	-0-	-303	-0-	2052	2	32	9	Y	29	24	1			16

HOUSTON RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 236157 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5636 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	3212	-0-	-43	-0-	541	1	2670	2	Y	1					37
							1	9									
09	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	625	1	3403	2	Y	-0-					37
10	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	704	1	3646	2	Y	-0-					37
11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	409	1	2746	2	Y	-0-					37
12	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	531	1	4118	2	Y	1					38
							1	9									
*01	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	624	1	4250	2	Y	13					51
							14	9									

MITCHELL RANCH WELL #: J 23H RRCID -> 236163 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6177 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	4865	-0-	-405	-0-	415	1	4450	2	Y	-0-					-0-
09	5100	X	4889	-0-	-211	-0-	440	1	4449	2	Y	-0-					-0-
10	5208	X	4218	-0-	-990	-0-	494	1	3724	2	Y	-0-					-0-
11	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	483	1	4733	2	Y	-0-					-0-
12	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	519	1	4783	2	Y	-0-					-0-
01	5053	X	3839	-0-	-1214	-0-	345	1	3494	2	Y	-0-					-0-

CARTER TRUST WELL #: 3 H RRCID -> 236187 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7565 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6820	X	4016	-0-	-2804	-0-	336	1	3680	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-					-0-
10	4991	X	2241	-0-	-2750	-0-	332	1	1909	2	N	-0-					-0-
11	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	1212	1	6856	2	N	-0-					-0-
12	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	1357	1	7644	2	N	-0-					-0-
*01	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	1305	1	7225	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: J 24H RRCID -> 236197 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6267 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	325	1	3483	2	Y	-0-					-0-
09	3540	X	2942	-0-	-598	-0-	265	1	2677	2	Y	-0-					-0-
10	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					-0-
11	3690	X	3339	-0-	-351	-0-	309	1	3030	2	Y	-0-					-0-
12	3813	X	2892	-0-	-921	-0-	283	1	2609	2	Y	-0-					-0-
*01	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	358	1	3634	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: J 25H RRCID -> 236198 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5997 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6541	X	5832	-0-	-709	-0-	498	1	5334	2	Y	-0-					-0-
09	6300	X	5496	-0-	-804	-0-	494	1	5002	2	Y	-0-					-0-
10	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	745	1	5616	2	Y	-0-					-0-
11	5940	X	3649	-0-	-2291	-0-	338	1	3311	2	Y	-0-					-0-
12	5580	X	3743	-0-	-1837	-0-	366	1	3377	2	Y	-0-					-0-
01	5580	X	5521	-0-	-59	-0-	496	1	5025	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236199 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6997 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236215 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6519 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					18
09	5820	X	5	-0-	-5815	-0-	1	1	4	2	N	-0-					18
10	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					18
11	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-					18
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

WILLINGHAM-SCHAFFER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236300 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4949 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

COATES WELL #: 1H RRCID -> 236336 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5800 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 236357 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 5320 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	466	1	5965	2	Y	8					83
							9	9									
09	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	456	1	5977	2	Y	-0-					83
10	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	483	1	6212	2	Y	-0-					83
11	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	447	1	5917	2	Y	-0-					83
12	6634	X	6183	-0-	-451	-0-	439	1	5744	2	Y	-0-					83
01	6665	X	6128	-0-	-537	-0-	495	1	5611	2	Y	20					103
							22	9									

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236372 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8122 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4026	-0-	926	926	1047	1	2979	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3193	-0-	193	1119	956	1	2237	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	2432	-0-	-668	451	25	1	2407	2	N	-0-					-0-
11	3003	X	2552	-0-	-451	-0-	680	1	1872	2	N	-0-					-0-
12	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	678	1	1632	2	N	-0-					-0-
*01	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	542	1	1312	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CARTER-ALCON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236374 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8497 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	1340	1	3811	2	N	-0-			-0-
09	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	1472	1	3444	2	N	-0-			-0-
10	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	51	1	4872	2	N	-0-			-0-
11	4980	X	4881	-0-	-99	-0-	1301	1	3580	2	N	-0-			-0-
12	5146	X	4773	-0-	-373	-0-	1401	1	3372	2	N	-0-			-0-
01	5146	X	4446	-0-	-700	-0-	1299	1	3147	2	N	-0-			-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 22 H RRCID -> 236377 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6910 - 10522

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

CASS EDWARDS "A" WELL #: 2H RRCID -> 236386 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 6190 - 8730

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2016 - PLUGGED 12/20/16

CASS EDWARDS 'B' WELL #: 6 H RRCID -> 236389 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 6070 - 8932

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2016 - P/A 12/30/16

CASS EDWARDS "B" WELL #: 7 H RRCID -> 236390 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6040 - 9642

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2016 - PLUGGED 12/27/16

PATE MUSEUM WELL #: 6 H RRCID -> 236393 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7056 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	4239	-0-	-1248	-0-	350	1	3889	2	Y	-0-			29
09	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	460	1	3401	2	Y	-0-			29
10	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	460	1	3902	2	Y	-0-			29
11	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	807	1	3811	2	Y	-0-			29
12	4247	X	3958	-0-	-289	-0-	714	1	3244	2	Y	-0-			29
01	4371	X	4362	-0-	-9	-0-	802	1	3560	2	Y	-0-			29

PATE MUSEUM WELL #: 7 H RRCID -> 236406 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6897 - 9026

08	4464	X	4400	-0-	-64	-0-	364	1	4036	2	Y	-0-			27
09	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	529	1	3912	2	Y	-0-			27
10	4464	X	4268	-0-	-196	-0-	450	1	3818	2	Y	-0-			27
11	4320	X	3856	-0-	-464	-0-	674	1	3182	2	Y	-0-			27
12	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	883	1	4013	2	Y	-0-			27
01	4588	X	4571	-0-	-17	-0-	841	1	3730	2	Y	-0-			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236461 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6525 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	619	1	7658	2	N	-0-					193
09	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	589	1	5905	2	N	271	191	1			273
							298	9									
10	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	583	1	7040	2	N	-0-					273
11	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7510	2			N	-0-					273
12	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7552	2			N	-0-					273
*01	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	2			N	-0-					273

PATE RANCH WELL #: 6 H RRCID -> 236485 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 8040 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	920	1	3429	2	N	-0-					-0-
09	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	1143	1	3424	2	N	-0-					-0-
10	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	471	1	3064	2	N	-0-					-0-
11	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	1041	1	3556	2	N	-0-					-0-
12	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	971	1	2534	2	N	-0-					-0-
*01	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	861	1	2363	2	N	-0-					-0-

LANDRUM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236547 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8614 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
09	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
10	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
11	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236549 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7967 - 10273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9331	X	7817	-0-	-1514	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	8400	-0-	-630	-0-	8400	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	8624	-0-	-707	-0-	8624	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	8137	-0-	-413	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	8419	-0-	-261	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	8272	-0-	-408	-0-	8272	2			N	-0-					-0-

BURLESON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236550 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8200 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2016 - P/A 12/09/16

PARKS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236682 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9583 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	4085	-0-	-1340	-0-	353	1	3712	2	N	18					105
							20	9									
09	5010	X	4728	-0-	-282	-0-	370	1	4354	2	N	4					109
							4	9									
10	5115	X	4961	-0-	-154	-0-	397	1	4564	2	N	-0-					109
11	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	316	1	4224	2	N	-0-					109
12	4805	X	3565	-0-	-1240	-0-	291	1	3228	2	N	42					151
							46	9									
01	4805	X	3116	-0-	-1689	-0-	257	1	2859	2	N	-0-					151

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

ALLISON WELL #: 1 H RRCID -> 236803 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 5101 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	539	1	2130	2	Y	-0-					31
09	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	518	1	2016	2	Y	-0-					31
10	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	639	1	1662	2	Y	15					46
							17	9									
11	2250	N	2248	-0-	-2	-0-	390	1	1858	2	Y	-0-					46
12	2604	N	2475	-0-	-129	-0-	387	1	2088	2	Y	-0-					46
*01	3100	N	3493	-0-	393	393	512	1	2981	2	Y	-0-					46

CECIL HARMON WELL #: 1 H RRCID -> 236806 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 4631 PERF. 4910 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	448	1	1923	2	Y	-0-					70
09	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	452	1	1895	2	Y	-0-					70
10	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	443	1	1794	2	Y	-0-					70
11	3000	N	3440	-0-	440	440	477	1	2963	2	Y	-0-					70
12	3100	N	2938	-0-	-162	278	431	1	2507	2	Y	-0-					70
*01	3078	N	2800	-0-	-278	-0-	406	1	2386	2	Y	7					77
							8	9									

BRANCH FARMS "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236892 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 5600 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	3051	-0-	-700	-0-	266	1	2663	2	N	111					255
							122	9									
09	2850	X	2589	-0-	-261	-0-	230	1	2313	2	N	42	177	1			120
							46	9									
10	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	330	1	3385	2	N	65					185
							72	9									
11	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	276	1	3086	2	N	140	161	1			164
							154	9									
12	3441	X	3290	-0-	-151	-0-	276	1	3014	2	N	-0-					164
01	3720	X	3525	-0-	-195	-0-	324	1	3139	2	N	56					220
							62	9									

BRANNON WELL #: 1 H RRCID -> 236895 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 5474 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	7			174
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	157	1	5	7	12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

HARMON, CECIL WELL #: 2 H RRCID -> 236896 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 5121 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2957	-0-	-143	35	559	1	2398	2	Y	-0-					70
09	2690	N	2655	-0-	-35	-0-	511	1	2144	2	Y	-0-					70
10	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	562	1	2276	2	Y	-0-					70
11	2880	X	2568	-0-	-312	-0-	356	1	2212	2	Y	-0-					70
12	2945	X	2002	-0-	-943	-0-	294	1	1708	2	Y	-0-					70
*01	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	498	1	2924	2	Y	7					77
							8	9									

ALLISON WELL #: 4 H RRCID -> 236923 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 5128 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

ALLISON WELL #: 2 H RRCID -> 236936 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 5042 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	303	1	1198	2	Y	-0-					21
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	264	1	1028	2	Y	-0-					21
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	406	1	1057	2	Y	15					36
							17	9									
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	256	1	1219	2	Y	-0-					36
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	213	1	1148	2	Y	-0-					36
*01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	275	1	1603	2	Y	-0-					36

SAM WILSON C UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 236982 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8770 - 11195

08	3348	X	2211	-0-	-1137	-0-	234	1	1977	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	2204	-0-	-1006	-0-	230	1	1974	2	N	-0-					-0-
10	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	338	1	2978	2	N	-0-					-0-
11	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	296	1	2851	2	N	-0-					-0-
12	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	326	1	3001	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	3229	-0-	-88	-0-	345	1	2884	2	N	-0-					-0-

STAPLES JAVEED WELL #: 1 H RRCID -> 236984 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9328 - 10700

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON B UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236995 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8866 - 11340

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON D UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 236996 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 9681 - 11750

08	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	1061	1	8978	2	N	-0-					-0-
09	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	1043	1	8951	2	N	-0-					-0-
10	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	1063	1	9366	2	N	-0-					-0-
11	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	951	1	9150	2	N	-0-					-0-
12	10323	X	9476	-0-	-847	-0-	928	1	8548	2	N	-0-					-0-
01	10416	X	7375	-0-	-3041	-0-	789	1	6586	2	N	-0-					-0-

WALLING WELL #: 2 H RRCID -> 236998 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8686 - 10320

08	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
09	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
10	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	453	1	6213	2	N	-0-					-0-
11	6510	X	5933	-0-	-577	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6001	-0-	-726	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	6038	-0-	-689	-0-	6038	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WINWOOD WELL #: 3 H RRCID -> 237000 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7162 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	6237	-0-	-243	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6444	-0-	-252	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	6036	-0-	-444	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	5546	-0-	-1274	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
*01	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	8339	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 237001 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6837 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 1 H RRCID -> 237002 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6897 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2016 - P/A 12/02/16

SCHMITZ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237004 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6787 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13868	X	13868	-0-	-0-	-0-	716	1	13152	2	N	-0-					-0-
09	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-	645	1	11517	2	N	-0-					-0-
10	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	582	1	11323	2	N	-0-					-0-
11	12174	X	12174	-0-	-0-	-0-	234	1	11940	2	N	-0-					-0-
12	13857	X	12351	-0-	-1506	-0-	768	1	11583	2	N	-0-					-0-
01	13857	X	10527	-0-	-3330	-0-	178	1	10349	2	N	-0-					-0-

SCHMITZ UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237006 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6647 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8091	X	7603	-0-	-488	-0-	392	1	7211	2	N	-0-					-0-
09	7830	X	6615	-0-	-1215	-0-	351	1	6264	2	N	-0-					-0-
10	8091	X	7114	-0-	-977	-0-	348	1	6766	2	N	-0-					-0-
11	7770	X	6104	-0-	-1666	-0-	117	1	5987	2	N	-0-					-0-
12	7998	X	6531	-0-	-1467	-0-	406	1	6125	2	N	-0-					-0-
01	7595	X	5642	-0-	-1953	-0-	95	1	5547	2	N	-0-					-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 237015 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8740 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CHAMPION A WELL #: 7 H RRCID -> 237016 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 9005 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	966	1	5181	2	N	-0-	172	1			8
09	5910	X	5794	-0-	-116	-0-	935	1	4859	2	N	-0-					8
10	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	966	1	5467	2	N	-0-					8
11	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	780	1	5139	2	N	-0-					8
12	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	769	1	5541	2	N	61					69
							67	9									
*01	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	835	1	5201	2	N	61	115	1			15
							67	9									

LILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237018 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 6192 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6882	X	5260	-0-	-1622	-0-	5260	2			Y	-0-					62
09	6660	X	4985	-0-	-1675	-0-	4985	2			Y	-0-					62
10	6851	X	5313	-0-	-1538	-0-	5298	2	15	9	Y	14					54
11	6630	X	4998	-0-	-1632	-0-	4998	2			Y	-0-					54
12	5549	X	5306	-0-	-243	-0-	5306	2			Y	-0-					54
*01	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	2			Y	-0-					54

WINWOOD WELL #: 1 RRCID -> 237170 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6400 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
10	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2021	-0-	-319	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2055	-0-	-146	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
*01	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-

GREEN BAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237184 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7532 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	822	1	9273	2	N	-0-					-0-
09	9210	X	8957	-0-	-253	-0-	672	1	8285	2	N	-0-					-0-
10	9517	X	8540	-0-	-977	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	647	-0-	-9133	-0-	647	1			N	-0-					-0-
12	9982	X	8735	-0-	-1247	-0-	626	1	8109	2	N	-0-					-0-
01	9982	X	8856	-0-	-1126	-0-	643	1	8213	2	N	-0-					-0-

MEREKEN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 237255 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7437 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	5714	-0-	-424	-0-	465	1	5249	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	5579	-0-	-91	-0-	419	1	5160	2	N	-0-					-0-
10	5952	X	4554	-0-	-1398	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	371	-0-	-5449	-0-	371	1			N	-0-					-0-
12	6014	X	5256	-0-	-758	-0-	377	1	4879	2	N	-0-					-0-
01	5766	X	5381	-0-	-385	-0-	391	1	4990	2	N	-0-					-0-

MEREKEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237256 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7387 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	5162	-0-	-294	-0-	420	1	4742	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	4698	-0-	-282	-0-	353	1	4345	2	N	-0-					-0-
10	5301	X	3944	-0-	-1357	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	322	-0-	-4718	-0-	322	1			N	-0-					-0-
12	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	334	1	4330	2	N	-0-					-0-
*01	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	319	1	4076	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

DALTON - MILLER WELL #: 2H RRCID -> 237369 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6603 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	425	1	2212	2	Y	11					76
							12	9									
09	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	406	1	2156	2	Y	36					112
							40	9									
10	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	430	1	2196	2	Y	11					123
							12	9									
11	2550	N	2359	-0-	-191	-0-	395	1	1964	2	Y	-0-					123
12	2697	X	2639	-0-	-58	-0-	493	1	2146	2	Y	-0-					123
*01	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	466	1	2215	2	Y	30	95	1			58
							33	9									

RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 237381 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6832 - 8904

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWSER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 237389 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5990 - 8821

08	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	987	1	5441	2	N	-0-					136
09	5730	X	5283	-0-	-447	-0-	817	1	4466	2	N	-0-					136
10	5921	X	5528	-0-	-393	-0-	858	1	4670	2	N	-0-					136
11	5730	X	5064	-0-	-666	-0-	867	1	4197	2	N	-0-					136
12	6417	X	4031	-0-	-2386	-0-	755	1	3276	2	N	-0-					136
01	6417	X	3909	-0-	-2508	-0-	816	1	3093	2	N	-0-					136

THOMPSON, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 237518 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5420 - 7896

08	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	561	1	1736	2	N	20					58
							22	9									
09	1920	N	856	-0-	-1064	-0-	235	1	599	2	N	20					78
							22	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					78
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					78
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

MINT CREEK WELL #: 1 H RRCID -> 237565 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8394 - 11570

08	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	1421	1	7207	2	N	-0-					-0-
09	7950	X	7861	-0-	-89	-0-	1318	1	6543	2	N	-0-					-0-
10	8215	X	7986	-0-	-229	-0-	1372	1	6614	2	N	-0-					-0-
11	7950	X	6883	-0-	-1067	-0-	788	1	6095	2	N	-0-					-0-
12	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	1010	1	7254	2	N	-0-					-0-
*01	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	1112	1	7424	2	N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 2 H RRCID -> 237613 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8692 - 10839

08	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	407	1	7415	2	N	-0-					-0-
09	8190	X	6978	-0-	-1212	-0-	360	1	6618	2	N	-0-					-0-
10	8463	X	6477	-0-	-1986	-0-	90	1	6387	2	N	-0-					-0-
11	8190	X	6230	-0-	-1960	-0-	310	1	5920	2	N	-0-					-0-
12	7595	X	6141	-0-	-1454	-0-	293	1	5848	2	N	-0-					-0-
01	7595	X	4983	-0-	-2612	-0-	225	1	4758	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BRAEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 237614 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9322 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	527	1	7239	2	N	18					188
							20	9									
09	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	510	1	6553	2	N	34					222
							37	9									
10	6975	X	6771	-0-	-204	-0-	6729	2	42	9	N	38					260
11	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	248	1	6884	2	N	48	189	1			119
							53	9									
12	8060	X	7503	-0-	-557	-0-	284	1	7173	2	N	42					161
							46	9									
*01	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	303	1	8274	2	N	-0-					161

RICHARDSON A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237615 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8632 - 10885

08	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	434	1	3012	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	3019	-0-	-341	-0-	402	1	2617	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	3130	-0-	-342	-0-	419	1	2711	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	2527	-0-	-893	-0-	332	1	2195	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	3093	-0-	-410	-0-	468	1	2625	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	1278	-0-	-2163	-0-	205	1	1073	2	N	-0-					-0-

LILES UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237616 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6332 - 8533

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79

PEGUES WELL #: 7H RRCID -> 237663 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8050 - 9750

08	8525	X	8151	-0-	-374	-0-	8151	2			N	-0-					11
09	8160	X	7811	-0-	-349	-0-	7811	2			N	-0-					11
10	8339	X	8245	-0-	-94	-0-	8245	2			N	-0-					11
11	8010	X	7830	-0-	-180	-0-	7778	2	52	9	N	47					58
12	8215	X	8183	-0-	-32	-0-	8183	2			N	-0-					58
01	8246	X	8117	-0-	-129	-0-	8117	2			N	-0-					58

WILSON, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 237673 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 9500 - 10200

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 2H RRCID -> 237674 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8000 - 9422

08	20464	X	20464	-0-	-0-	-0-	20435	2	29	9	N	26					66
09	20015	X	20015	-0-	-0-	-0-	19923	2	92	9	N	84					150
10	19224	X	19224	-0-	-0-	-0-	19224	2			N	-0-					150
11	20431	X	20431	-0-	-0-	-0-	485	1	19815	2	N	119	196	1			73
							131	9									
12	20324	X	20324	-0-	-0-	-0-	554	1	19706	2	N	58					131
							64	9									
*01	20349	X	20349	-0-	-0-	-0-	203	1	20074	2	N	65	168	1			28
							72	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
DOZIER WELL #: 1H RRCID -> 237675 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7888 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 237676 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8110 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	3210	-0-	-1657	-0-	561 6	1 9	2649	2	N	-0-					272
09	4710	X	1131	-0-	-3579	-0-	540 6	1 9	585	2	N	5					277
10	4867	X	1569	-0-	-3298	-0-	543 57	1 9	969	2	N	52	194	1			135
11	4710	X	1334	-0-	-3376	-0-	286	1	1048	2	N	-0-					135
12	3100	X	996	-0-	-2104	-0-	27	1	969	2	N	-0-					135
01	3100	X	997	-0-	-2103	-0-	10 6	1 9	981	2	N	5					140

RANDLE WELL #: 7H RRCID -> 237905 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6760 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLOUGH WELL #: 2H RRCID -> 237907 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5168 PERF. 5600 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237986 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4672 PERF. 5057 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1	2	7	7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

ALLISON, EARL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4904 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BRANCH FARMS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238025 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 5622 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	762	1	7618	2	Y	-0-					93
09	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	702	1	7054	2	Y	-0-					93
10	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	700	1	7191	2	Y	-0-					93
11	7620	X	7310	-0-	-310	-0-	601	1	6709	2	Y	-0-					93
12	8370	X	7153	-0-	-1217	-0-	601	1	6552	2	Y	-0-					93
01	8370	X	7469	-0-	-901	-0-	698	1	6771	2	Y	-0-					93

BARNETT, J. T. WELL #: 3H RRCID -> 238027 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 7100 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	7			69

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238257 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8397 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	914	1	2826	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	735	-0-	-2535	-0-	240	1	495	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	1930	-0-	-1418	-0-	588	1	1342	2	N	-0-					-0-
11	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	616	1	3664	2	N	-0-					-0-
12	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	626	1	3159	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3375	-0-	-345	-0-	391	1	2984	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 27H RRCID -> 238260 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 7802 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	X	1391	-0-	-562	-0-	1391	1			Y	-0-					-0-
09	1890	X	1369	-0-	-521	-0-	381	1	988	2	Y	-0-					-0-
10	1581	X	767	-0-	-814	-0-	238	1	529	2	Y	-0-					-0-
11	1350	X	980	-0-	-370	-0-	211	1	769	2	Y	-0-					-0-
12	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	441	1	1182	2	Y	-0-					-0-
*01	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	430	1	1029	2	Y	-0-					-0-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238264 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8723 - 12136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	1871	1	5784	2	N	-0-					-0-
09	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	2397	1	4946	2	N	-0-					-0-
10	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	2370	1	5408	2	N	-0-					-0-
11	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	1036	1	6161	2	N	-0-					-0-
12	7657	X	6984	-0-	-673	-0-	1155	1	5829	2	N	-0-					-0-
01	7781	X	6091	-0-	-1690	-0-	705	1	5386	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 31H RRCID -> 238266 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 7722 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	X	266	-0-	-1005	-0-	266	1			Y	-0-					-0-
09	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	279	1	620	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3528	-0-	528	528	761	1	2767	2	Y	-0-					-0-
12	1675	X	1147	-0-	-528	-0-	312	1	835	2	Y	-0-					-0-
01	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 32H RRCID -> 238268 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6347 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
09	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
10	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
11	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SCHMIDT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238312 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6700 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3843	-0-	-94	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3756	-0-	-54	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3892	-0-	-45	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
11	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
12	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
*01	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-

CROWELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238315 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4706 PERF. 5510 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PORTER WELL #: 3H RRCID -> 238332 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6215 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6076	X	5620	-0-	-456	-0-	530	1	5090	2	N	-0-					206
09	5880	X	5677	-0-	-203	-0-	512	1	5163	2	N	2					208
							2	9									
10	5983	X	5352	-0-	-631	-0-	528	1	4824	2	N	-0-					208
11	5820	X	5615	-0-	-205	-0-	493	1	5122	2	N	-0-					208
12	5797	X	5451	-0-	-346	-0-	289	1	5162	2	N	-0-					208
01	5797	X	5614	-0-	-183	-0-	292	1	5322	2	N	-0-					208

KLEMENT WELL #: 2H RRCID -> 238566 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8000 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	7			8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

KLEMENT WELL #: 1H RRCID -> 238567 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8150 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

KLEMENT WELL #: 3H RRCID -> 238568 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7999 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			25
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

ALBERTSONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238573 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7437 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9610	X	7122	-0-	-2488	-0-	580	1	6542	2	N	-0-					-0-
09	9300	X	7362	-0-	-1938	-0-	553	1	6809	2	N	-0-					-0-
10	9610	X	6234	-0-	-3376	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	-0-	-0-	-7980	-0-					N	-0-					-0-
12	8184	X	5284	-0-	-2900	-0-	379	1	4905	2	N	-0-					-0-
01	7595	X	5555	-0-	-2040	-0-	403	1	5152	2	N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238575 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7657 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14415	X	12566	-0-	-1849	-0-	1023	1	11543	2	N	-0-					-0-
09	13950	X	13194	-0-	-756	-0-	990	1	12204	2	N	-0-					-0-
10	14198	X	13161	-0-	-1037	-0-	13161	2			N	-0-					-0-
11	13650	X	1729	-0-	-11921	-0-	1729	1			N	-0-					-0-
12	14105	X	14044	-0-	-61	-0-	1007	1	13037	2	N	-0-					-0-
*01	14268	X	14268	-0-	-0-	-0-	1036	1	13232	2	N	-0-					-0-

WOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238581 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7050 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	3271	-0-	-46	-0-	264	1	3007	2	N	-0-					-0-
09	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	252	1	2984	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	3299	-0-	-18	-0-	270	1	3029	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	3116	-0-	-184	-0-	224	1	2892	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	2988	-0-	-360	-0-	253	1	2735	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	3068	-0-	-280	-0-	206	1	2862	2	N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 9H RRCID -> 238649 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 5400 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	529	1	2612	2	Y	1					34
							1	9									
09	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	502	1	2735	2	Y	-0-					34
10	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	526	1	2727	2	Y	-0-					34
11	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	446	1	2991	2	Y	-0-					34
12	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	429	1	3328	2	Y	-0-					34
*01	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	484	1	3296	2	Y	13					47
							14	9									

ERMIS WELL #: 1H RRCID -> 238738 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5006 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1607	-0-	-191	-0-	954	1	653	2	Y	-0-					85
09	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-	79	1			6
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 238786 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6850 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					15
09	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					15
10	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					15
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
ADDISON WELL #: 1H RRCID -> 238790 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5300 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7			119
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

WOODBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238796 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 8322 - 10634

08	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	413	1	6907	2	N	-0-					-0-
09	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	420	1	7661	2	N	-0-					-0-
10	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	407	1	7157	2	N	-0-					-0-
11	8190	X	7473	-0-	-717	-0-	359	1	7114	2	N	-0-					-0-
12	9331	X	7365	-0-	-1966	-0-	378	1	6987	2	N	-0-					-0-
01	8339	X	7072	-0-	-1267	-0-	382	1	6690	2	N	-0-					-0-

INGLE-MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238799 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8400 - 11280

08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					-0-
10	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-
11	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLE-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238801 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8977 - 11818

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238802 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7662 - 9510

08	2728	X	1739	-0-	-989	-0-	142	1	1597	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	2157	-0-	-513	-0-	162	1	1995	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	1106	-0-	-1653	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
12	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	191	1	2475	2	N	-0-					-0-
01	2232	X	2113	-0-	-119	-0-	153	1	1960	2	N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238803 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8747 - 11639

08	4960	X	4251	-0-	-709	-0-	472	1	3779	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	4026	-0-	-414	-0-	465	1	3561	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	4051	-0-	-103	-0-	472	1	3579	2	N	-0-					-0-
11	4170	X	3638	-0-	-532	-0-	451	1	3187	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	3223	-0-	-1086	-0-	503	1	2720	2	N	-0-					-0-
*01	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	525	1	3842	2	N	-0-					-0-

HERBERTSON WELL #: 1H RRCID -> 238812 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4916 - 8381

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238861 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9472 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7223	X	5974	-0-	-1249	-0-	1736	1	4238	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	5759	-0-	-931	-0-	1711	1	4048	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	5565	-0-	-1317	-0-	1712	1	3853	2	N	-0-					-0-
11	6240	X	5330	-0-	-910	-0-	1604	1	3726	2	N	-0-					-0-
12	6107	X	5171	-0-	-936	-0-	1310	1	3861	2	N	-0-					-0-
*01	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	830	1	5207	2	N	-0-					-0-

CHANDLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238956 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 5110 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1	2	7	6
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 238959 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 5052 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	544	1	2149	2	Y	-0-					31
09	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	499	1	1942	2	Y	-0-					31
10	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	699	1	1819	2	Y	15					46
							17	9									
11	2550	N	2393	-0-	-157	-0-	415	1	1978	2	Y	-0-					46
12	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	405	1	2186	2	Y	-0-					46
*01	3100	N	3474	-0-	374	374	509	1	2965	2	Y	-0-					46

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239252 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8837 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	487	1	3895	2	N	-0-					-0-
09	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	476	1	3643	2	N	-0-					-0-
10	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	462	1	3501	2	N	-0-					-0-
11	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	484	1	3419	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	498	1	2695	2	N	-0-					-0-
*01	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	492	1	3599	2	N	-0-					-0-

CROUCH DAIRY WELL #: 1H RRCID -> 239257 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7680 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 16H RRCID -> 239258 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9000 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	472	1	4551	2	Y	29	31	1			17
							32	9									
09	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	466	1	4388	2	Y	23	16	1			24
							25	9									
10	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	465	1	4498	2	Y	27	29	1			22
							30	9									
11	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	247	1	4664	2	Y	35	42	1			15
							39	9									
12	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	18	1	4918	2	Y	25	28	1			12
							28	9									
01	4960	X	4527	-0-	-433	-0-	4480	2	47	9	Y	43	31	1			24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MUNSON WELL #: 23H RRCID -> 239261 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9608 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	330	1	3088	2	Y	76	76	1			43
							84	9									
09	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	329	1	3100	2	Y	61	41	1			63
							67	9									
10	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	310	1	2999	2	Y	65	75	1			53
							72	9									
11	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	1305	1	2385	2	Y	92	106	1			39
							101	9									
12	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	1258	1	2392	2	Y	61	71	1			29
							67	9									
*01	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	1284	1	2635	2	Y	147	94	1			82
							162	9									

HOLT, PATTY JANE WELL #: 3 RRCID -> 239268 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8025 - 9875

08	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	443	1	6497	2	N	-0-					58
09	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	378	1	6141	2	N	-0-					58
10	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	214	1	6220	2	N	-0-					58
11	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	388	1	5925	2	N	-0-					58
12	6944	X	6153	-0-	-791	-0-	368	1	5785	2	N	-0-					58
01	6944	X	6262	-0-	-682	-0-	415	1	5847	2	N	-0-					58

MUNSON WELL #: 24H RRCID -> 239270 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8950 - 11800

08	5921	X	5775	-0-	-146	-0-	535	1	5167	2	Y	66	69	1			39
							73	9									
09	5730	X	5522	-0-	-208	-0-	526	1	4950	2	Y	42	33	1			48
							46	9									
10	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	619	1	5989	2	Y	42	52	1			38
							46	9									
11	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	319	1	6018	2	Y	76	82	1			32
							84	9									
12	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	22	1	6079	2	Y	37	50	1			19
							41	9									
*01	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	5900	2	134	9	Y	122	73	1			68

MUNSON WELL #: 14H RRCID -> 239273 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9224 - 11710

08	3906	X	2989	-0-	-917	-0-	278	1	2685	2	Y	24	28	1			15
							26	9									
09	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	404	1	3806	2	Y	20	13	1			22
							22	9									
10	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	431	1	4174	2	Y	28	28	1			22
							31	9									
11	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	232	1	4386	2	Y	45	48	1			19
							50	9									
12	4371	X	3253	-0-	-1118	-0-	11	1	3216	2	Y	24	31	1			12
							26	9									
01	4650	X	2747	-0-	-1903	-0-	2719	2	28	9	Y	25	23	1			14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HOLT, PATTY JANE WELL #: 4H RRCID -> 239275 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8100 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7192	X	7167	-0-	-25	-0-	458	1	6703	2	N	5					105
							6	9									
09	6960	X	6276	-0-	-684	-0-	363	1	5902	2	N	10					115
							11	9									
10	6789	X	6219	-0-	-570	-0-	207	1	6012	2	N	-0-					115
11	7410	X	6195	-0-	-1215	-0-	381	1	5814	2	N	-0-					115
12	7502	X	6832	-0-	-670	-0-	408	1	6424	2	N	-0-					115
01	7161	X	5679	-0-	-1482	-0-	376	1	5303	2	N	-0-					115

MUNSON WELL #: 15H RRCID -> 239277 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9250 - 11590

08	4123	X	3859	-0-	-264	-0-	361	1	3480	2	Y	16	17	1			10
							18	9									
09	3990	X	3562	-0-	-428	-0-	341	1	3210	2	Y	10	8	1			12
							11	9									
10	4123	X	3740	-0-	-383	-0-	349	1	3374	2	Y	15	15	1			12
							17	9									
11	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	211	1	3978	2	Y	24	26	1			10
							26	9									
12	3782	X	2670	-0-	-1112	-0-	9	1	2648	2	Y	12	16	1			6
							13	9									
01	3782	X	3245	-0-	-537	-0-	3230	2	15	9	Y	14	12	1			8

CROUCH DAIRY WELL #: 3H RRCID -> 239280 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 8423 - 10065

08	6169	X	6121	-0-	-48	-0-	13	1	6108	2	N	-0-					-0-
09	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
10	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	279	1	6354	2	N	-0-					-0-
11	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	546	1	5997	2	N	-0-					-0-
12	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	632	1	6594	2	N	-0-					-0-
01	6634	X	6562	-0-	-72	-0-	599	1	5963	2	N	-0-					-0-

CROUCH DAIRY WELL #: 2H RRCID -> 239281 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8534 - 10165

08	6076	X	5702	-0-	-374	-0-	12	1	5690	2	N	-0-					-0-
09	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
10	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	263	1	5985	2	N	-0-					-0-
11	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	528	1	5803	2	N	-0-					-0-
12	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	556	1	5800	2	N	-0-					-0-
*01	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	569	1	5669	2	N	-0-					-0-

CHANDLER WELL #: 1H RRCID -> 239359 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 5018 - 7570

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1	5	7	13
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

KILLOUGH WELL #: 1H RRCID -> 239576 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5860 - 8902

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
COMANCHE TRAILS UNT WELL #: 1H RRCID -> 239579 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 4946 PERF. 5296 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 24H RRCID -> 239591 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7000 - 9801

08	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	1248	1	5859	2	N	-0-			38
09	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	1288	1	7102	2	N	-0-			38
10	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	1086	1	8672	2	N	-0-			38
11	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	876	1	8191	2	N	-0-			38
12	8680	X	7548	-0-	-1132	-0-	777	1	6771	2	N	-0-			38
01	8990	X	7273	-0-	-1717	-0-	843	1	6430	2	N	-0-			38

KRS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239592 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 5752 - 8001

08	3224	X	2865	-0-	-359	-0-	2865	2			N	-0-			162
09	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2			N	-0-			162
10	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			N	-0-			162
11	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	1017	1	4958	2	N	-0-			162
12	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	1158	1	4817	2	N	-0-			162
*01	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	1139	1	4870	2	N	-0-			162

RASBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239707 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 5455 - 9843

08	6231	X	6087	-0-	-144	-0-	1133	1	4954	2	Y	-0-			23
09	5640	X	4246	-0-	-1394	-0-	1172	1	3074	2	Y	-0-			23
10	5332	X	3110	-0-	-2222	-0-	1012	1	2098	2	Y	-0-			23
11	6120	X	1079	-0-	-5041	-0-	827	1	252	2	Y	-0-			23
12	5518	X	762	-0-	-4756	-0-	762	1			Y	-0-			23
01	5518	X	1359	-0-	-4159	-0-	896	1	463	2	Y	-0-			23

RASBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239723 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4804 PERF. 5175 - 8404

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23

ROGERS, BETTY A WELL #: 1H RRCID -> 239907 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8734 - 10454

08	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	313	1	4821	2	N	-0-			-0-
09	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	295	1	4448	2	N	-0-			-0-
10	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	311	1	4648	2	N	-0-			-0-
11	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	374	1	4363	2	N	-0-			-0-
12	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	357	1	4447	2	N	-0-			-0-
*01	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	350	1	4401	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WARREN WELL #: 2H RRCID -> 240029 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 5140 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2778	-0-	-353	-0-	345	1	2433	2	Y	-0-					37
09	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	366	1	2860	2	Y	-0-					37
10	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	380	1	2979	2	Y	-0-					37
11	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	294	1	3596	2	Y	6					43
							7	9									
12	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	270	1	3138	2	Y	-0-					43
*01	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	308	1	3301	2	Y	15					58
							17	9									

CURLEY WELL #: 1H RRCID -> 240031 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 5176 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

RASBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240035 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 5176 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	275	1	1202	2	Y	-0-					23
09	720	N	30	-0-	-690	-0-	8	1	22	2	Y	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					23
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240039 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8727 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	74	-0-	-4266	-0-	27	1	47	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	13	-0-	-2777	-0-	5	1	8	2	N	-0-					-0-
10	48	X	48	-0-	-0-	-0-	17	1	31	2	N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	12	1	37	2	N	-0-					-0-
*01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	537	1	1437	2	N	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 8H RRCID -> 240062 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 9072 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	183	1	518	2	N	-0-					129
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	45	1	119	2	N	6					135
							7	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					158
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	21	157	1			22
12	186	N	132	-0-	-54	-0-	31	1	81	2	N	18					40
							20	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BRANCH FARMS "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240118 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 5620 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	576	1	5754	2	N	-0-					110
09	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	560	1	5627	2	N	-0-					110
10	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	604	1	6200	2	N	-0-					110
11	6120	X	5456	-0-	-664	-0-	448	1	5008	2	N	-0-					110
12	6262	X	4652	-0-	-1610	-0-	391	1	4261	2	N	-0-					110
01	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	585	1	5677	2	N	-0-					110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MDC TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240119 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 6082 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	7			154
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	135	1			23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240128 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9042 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	4000	-0-	-1301	-0-	1461	1	2539	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	4081	-0-	-719	-0-	1476	1	2605	2	N	-0-					-0-
10	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	1519	1	2690	2	N	-0-					-0-
11	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	635	1	4205	2	N	-0-					-0-
12	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	1417	1	4266	2	N	-0-					-0-
*01	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	1382	1	3704	2	N	-0-					-0-

TOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240129 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8893 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	X	248	-0-	-279	-0-	248	1			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	1			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	1			N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			N	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240130 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7747 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14253	X	14253	-0-	-0-	-0-	885	1	13368	2	N	-0-					-0-
09	14039	X	14039	-0-	-0-	-0-	1191	1	12848	2	N	-0-					-0-
10	13766	X	13766	-0-	-0-	-0-	1175	1	12591	2	N	-0-					-0-
11	12824	X	12824	-0-	-0-	-0-	781	1	12043	2	N	-0-					-0-
12	14508	X	12791	-0-	-1717	-0-	791	1	12000	2	N	-0-					-0-
01	14508	X	12186	-0-	-2322	-0-	770	1	11416	2	N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 8H RRCID -> 240136 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 6360 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6851	X	6018	-0-	-833	-0-	613	1	5405	2	N	-0-					155
09	6630	X	6381	-0-	-249	-0-	554	1	5797	2	N	27					182
							30	9									
10	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	574	1	5979	2	N	91					273
							100	9									
11	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	506	1	5694	2	N	73	186	1			160
							80	9									
12	6603	X	6532	-0-	-71	-0-	535	1	5931	2	N	60					220
							66	9									
01	6665	X	6556	-0-	-109	-0-	628	1	5928	2	N	-0-					220

ANDRES WELL #: 1H RRCID -> 240183 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6419 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	611	1	996	2	Y	-0-					1
09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	634	1	1058	2	Y	-0-					1
10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	612	1	996	2	Y	-0-					1
11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	525	1	1107	2	Y	-0-					1
12	1829	X	1643	-0-	-186	-0-	576	1	1067	2	Y	-0-					1
01	1736	X	486	-0-	-1250	-0-	139	1	347	2	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WALLING WELL #: 1H RRCID -> 240187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8708 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 240188 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7454 - 8880

08	3875	X	3448	-0-	-427	-0-	493	1	2955	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3443	-0-	-247	-0-	450	1	2993	2	N	-0-					-0-
10	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	492	1	3114	2	N	-0-					-0-
11	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	572	1	2831	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3007	-0-	-558	-0-	523	1	2484	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	3420	-0-	-176	-0-	623	1	2797	2	N	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 9H RRCID -> 240189 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8390 - 10020

08	7037	X	6485	-0-	-552	-0-	1683	1	4772	2	N	27					87
							30	9									
09	6630	X	6290	-0-	-340	-0-	1720	1	4570	2	N	-0-					87
10	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	1870	1	5183	2	N	18					105
							20	9									
11	6930	X	5962	-0-	-968	-0-	1716	1	4246	2	N	-0-	33	1			72
12	6355	X	5751	-0-	-604	-0-	1584	1	4167	2	N	-0-					72
*01	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	1763	1	4827	2	N	16	67	1			21
							18	9									

SAM WILSON C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240190 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 9010 - 10510

08	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	847	1	5658	2	N	-0-					-0-
09	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	821	1	5617	2	N	-0-					-0-
10	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	843	1	5831	2	N	-0-					-0-
11	6300	X	6199	-0-	-101	-0-	732	1	5467	2	N	-0-					-0-
12	6665	X	5726	-0-	-939	-0-	695	1	5031	2	N	-0-					-0-
01	6665	X	5821	-0-	-844	-0-	789	1	5032	2	N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 240191 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7755 - 10125

08	6913	X	6129	-0-	-784	-0-	1	1	6128	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	5738	-0-	-952	-0-	1	1	5737	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	6406	-0-	-507	-0-	374	1	6032	2	N	-0-					-0-
11	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	1007	1	5679	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	6065	-0-	-73	-0-	666	1	5399	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	6061	-0-	-356	-0-	635	1	5426	2	N	-0-					-0-

ANDRES WELL #: 2H RRCID -> 240194 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6292 - 8456

08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	552	1	900	2	Y	-0-					26
09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	531	1	887	2	Y	-0-					26
10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	599	1	976	2	Y	-0-					26
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	566	1	1192	2	Y	-0-					26
12	1798	X	1480	-0-	-318	-0-	519	1	961	2	Y	-0-					26
01	1581	X	196	-0-	-1385	-0-	56	1	140	2	Y	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

DEAR RANCH WELL #: 8H RRCID -> 240388 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 7028 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAR RANCH WELL #: 7H RRCID -> 240390 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 7106 - 10101

08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					74
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					74
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					74
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					74
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					74
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

MINT CREEK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240482 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7625 - 10880

08	4030	X	3040	-0-	-990	-0-	501	1	2539	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	2830	-0-	-1070	-0-	474	1	2356	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	2985	-0-	-270	-0-	513	1	2472	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2718	-0-	-222	-0-	311	1	2407	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	1134	-0-	-1656	-0-	139	1	995	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	666	-0-	-2124	-0-	87	1	579	2	N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240500 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6620 - 9081

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURLEY WELL #: 2H RRCID -> 240557 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5058 - 8351

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

RYFFEL WELL #: 1H RRCID -> 240661 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8489 - 9892

08	2883	X	2827	-0-	-56	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2740	-0-	-50	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2633	-0-	-250	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2526	-0-	-264	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
12	2821	N	1865	-0-	-956	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	2589	-0-	-46	-0-	2589	2			N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240702 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7797 - 11171

08	7812	X	5334	-0-	-2478	-0-	331	1	5003	2	N	-0-					-0-
09	7560	X	5179	-0-	-2381	-0-	439	1	4740	2	N	-0-					-0-
10	7781	X	4632	-0-	-3149	-0-	395	1	4237	2	N	-0-					-0-
11	7020	X	5449	-0-	-1571	-0-	332	1	5117	2	N	-0-					-0-
12	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	374	1	5669	2	N	-0-					-0-
*01	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	392	1	5808	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
STEVENSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240704 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7667 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21833	X	21833	-0-	-0-	-0-	1355	1	20478	2	N	-0-					-0-
09	21797	X	21797	-0-	-0-	-0-	1849	1	19948	2	N	-0-					-0-
10	20836	X	20836	-0-	-0-	-0-	1779	1	19057	2	N	-0-					-0-
11	21120	X	20993	-0-	-127	-0-	1278	1	19715	2	N	-0-					-0-
12	22537	X	20262	-0-	-2275	-0-	1254	1	19008	2	N	-0-					-0-
01	22537	X	19980	-0-	-2557	-0-	1263	1	18717	2	N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 240711 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 2H RRCID -> 240714 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7814 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	110	1			33

WHORTON WELL #: 8H RRCID -> 240715 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7980 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAY ADVERTISING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240716 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7268 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10974	X	10085	-0-	-889	-0-	10085	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	9439	-0-	-1181	-0-	9439	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	10408	-0-	-566	-0-	10408	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	10480	-0-	-170	-0-	10480	2			N	-0-					-0-
12	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	10298	2			N	-0-					-0-
*01	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	10704	2			N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 9H RRCID -> 240736 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 6200 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11036	X	9307	-0-	-1729	-0-	946 22	1 9	8339	2	N	20					170
09	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	900	1	9424	2	N	-0-					170
10	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	978	1	10188	2	N	-0-					170
11	11207	X	11207	-0-	-0-	-0-	914	1	10293	2	N	-0-					170
12	10664	X	10655	-0-	-9	-0-	882	1	9773	2	N	-0-					170
01	11160	X	10138	-0-	-1022	-0-	971	1	9167	2	N	-0-					170

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 4H RRCID -> 240753 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7819 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 3H RRCID -> 240755 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7802 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

WHORTON WELL #: 7H RRCID -> 240757 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8747 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	617	1	9040	2	N	-0-					167
09	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	515	1	8571	2	N	-0-					167
10	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	275	1	8724	2	N	-0-					167
11	9210	X	8870	-0-	-340	-0-	545	1	8325	2	N	-0-	130	1			37
12	9796	X	8931	-0-	-865	-0-	534	1	8397	2	N	-0-					37
01	9672	X	8885	-0-	-787	-0-	589	1	8296	2	N	-0-					37

YOUNGBLOOD, H. WELL #: 1H RRCID -> 240822 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5625 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2659	-0-	-224	-0-	347	1	2312	2	Y	-0-					66
09	2700	X	2493	-0-	-207	-0-	324	1	2169	2	Y	-0-					66
10	2790	X	2308	-0-	-482	-0-	406	1	1902	2	Y	-0-					66
11	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	520	1	2380	2	Y	23					89
							25	9									
12	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	568	1	2333	2	Y	-0-					89
*01	3033	N	3033	-0-	-0-	-0-	451	1	2538	2	Y	40					129
							44	9									

STEVENSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240929 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7457 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15438	X	13724	-0-	-1714	-0-	852	1	12872	2	N	-0-					-0-
09	14940	X	14532	-0-	-408	-0-	1233	1	13299	2	N	-0-					-0-
10	15314	X	14407	-0-	-907	-0-	1230	1	13177	2	N	-0-					-0-
11	14760	X	13853	-0-	-907	-0-	844	1	13009	2	N	-0-					-0-
12	15066	X	13752	-0-	-1314	-0-	851	1	12901	2	N	-0-					-0-
01	15004	X	13641	-0-	-1363	-0-	862	1	12779	2	N	-0-					-0-

MASH WELL #: 1H RRCID -> 241019 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6949 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	5383	-0-	-445	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	5197	-0-	-353	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
10	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
11	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	3243	-0-	-2151	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5269	-0-	-404	-0-	5269	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

PEGUES WELL #: 6H RRCID -> 241046 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7920 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8494	X	8171	-0-	-323	-0-	8171	2			N	-0-					75
09	8220	X	7791	-0-	-429	-0-	7752	2	39	9	N	35					110
10	8308	X	8104	-0-	-204	-0-	8104	2			N	-0-					110
11	7950	X	7815	-0-	-135	-0-	7715	2	100	9	N	91					201
12	8215	X	8024	-0-	-191	-0-	7989	2	35	9	N	32	183	1			50
01	8184	X	7688	-0-	-496	-0-	7688	2			N	-0-					50

PORTER WELL #: 1H RRCID -> 241123 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6780 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	2487	-0-	-923	-0-	422	1	2065	2	Y	-0-					189
09	3180	X	2338	-0-	-842	-0-	420	1	1918	2	Y	-0-					189
10	3224	X	2347	-0-	-877	-0-	451	1	1896	2	Y	-0-					189
11	3120	X	2525	-0-	-595	-0-	487	1	2024	2	Y	13					202
							14	9									
12	2790	X	1489	-0-	-1301	-0-	308	1	1181	2	Y	-0-					202
*01	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	578	1	2140	2	Y	-0-					202

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 241125 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6335 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	595	1	2910	2	Y	-0-					101
09	2940	X	2807	-0-	-133	-0-	504	1	2302	2	Y	1					102
							1	9									
10	3038	X	2834	-0-	-204	-0-	544	1	2290	2	Y	-0-	1	7			101
11	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	578	1	2400	2	Y	13					114
							14	9									
12	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	826	1	3173	2	Y	-0-					114
01	3503	X	2964	-0-	-539	-0-	630	1	2334	2	Y	-0-					114

BRANCH FARMS WELL #: 1H RRCID -> 241179 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5597 - 8149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	374	1	3739	2	N	-0-					32
09	3780	X	3758	-0-	-22	-0-	340	1	3418	2	N	-0-					32
10	3906	X	3815	-0-	-91	-0-	339	1	3476	2	N	-0-					32
11	3990	X	3623	-0-	-367	-0-	298	1	3325	2	N	-0-					32
12	3906	X	3362	-0-	-544	-0-	282	1	3080	2	N	-0-					32
01	3906	X	3428	-0-	-478	-0-	320	1	3108	2	N	-0-					32

COLONEL SPENCER WELL #: 3H RRCID -> 241185 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8633 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLONEL SPENCER WELL #: 1H RRCID -> 241187 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8149 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
DUNN DAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241195 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6417 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					243
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					243
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176

CHAMPION A WELL #: 6V RRCID -> 241262 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7760 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	441	-0-	-86	-0-	441	2			N	-0-					77
09	480	N	425	-0-	-55	-0-	425	2			N	-0-					77
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					77
11	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-	67	7			10
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					10
*01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					10

RIPS ROCKY ROAD WELL #: 1H RRCID -> 241335 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4786 PERF. 5453 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - PLUGGED 11/21/16

NOWLIN, CLYDE WELL #: 1H RRCID -> 241339 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8996 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3475	-0-	-183	-0-	437	1	3038	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	3368	-0-	-172	-0-	448	1	2920	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	3452	-0-	-206	-0-	462	1	2990	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	3290	-0-	-190	-0-	432	1	2858	2	N	-0-					-0-
12	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	525	1	2948	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	3138	-0-	-334	-0-	504	1	2634	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, CLYDE WELL #: 2H RRCID -> 241429 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 8908 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	326	1	2261	2	N	-0-					-0-
09	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	351	1	2287	2	N	-0-					-0-
10	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	351	1	2275	2	N	-0-					-0-
11	2490	N	2470	-0-	-20	-0-	324	1	2146	2	N	-0-					-0-
12	2728	N	2648	-0-	-80	-0-	400	1	2248	2	N	-0-					-0-
01	2635	N	2551	-0-	-84	-0-	410	1	2141	2	N	-0-					-0-

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241521 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8811 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	427	-0-	-2952	-0-	124	1	303	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	300	-0-	-2970	-0-	89	1	211	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	481	-0-	-5843	-0-	148	1	333	2	N	-0-					-0-
11	1290	X	349	-0-	-941	-0-	105	1	244	2	N	-0-					-0-
12	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	293	1	862	2	N	-0-					-0-
*01	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	761	1	4774	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GREEN BAY WELL #: 2H RRCID -> 241555 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7744 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	4989	-0-	-1025	-0-	406	1	4583	2	N	-0-					-0-
09	5820	X	5304	-0-	-516	-0-	398	1	4906	2	N	-0-					-0-
10	6076	X	4551	-0-	-1525	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					-0-
12	5580	X	5101	-0-	-479	-0-	366	1	4735	2	N	-0-					-0-
*01	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	415	1	5303	2	N	-0-					-0-

WOODBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241560 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7162 - 10700

08	13981	X	12623	-0-	-1358	-0-	713	1	11910	2	N	-0-					-0-
09	13530	X	12487	-0-	-1043	-0-	649	1	11838	2	N	-0-					-0-
10	13981	X	12075	-0-	-1906	-0-	649	1	11426	2	N	-0-					-0-
11	13530	X	11624	-0-	-1906	-0-	559	1	11065	2	N	-0-					-0-
12	13857	X	12021	-0-	-1836	-0-	617	1	11404	2	N	-0-					-0-
01	12896	X	11841	-0-	-1055	-0-	640	1	11201	2	N	-0-					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 242595 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6965 - 10026

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/23/2016 - PLUGGED 12/23/16

COATES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 6500 - 9821

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 7H RRCID -> 242714 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 5229 - 8839

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	7			30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

WALLACE A WELL #: 2H RRCID -> 242716 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 5100 - 9918

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			110
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110

KOFFORD WELL #: 2H RRCID -> 243132 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7478 - 9723

08	3999	X	3829	-0-	-170	-0-	388	1	3441	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	2866	-0-	-1004	-0-	274	1	2592	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	2572	-0-	-1427	-0-	263	1	2309	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	1371	-0-	-2499	-0-	128	1	1243	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	2505	-0-	-1370	-0-	250	1	2255	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	839	-0-	-3005	-0-	71	1	768	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CROWELL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243153 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 5050 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243157 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7097 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	597	1	5171	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	5309	-0-	-241	-0-	553	1	4756	2	N	-0-					-0-
10	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	686	1	5117	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	5324	-0-	-256	-0-	532	1	4792	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	5735	-0-	-31	-0-	566	1	5169	2	N	-0-					-0-
01	5797	X	5602	-0-	-195	-0-	543	1	5059	2	N	-0-					-0-

COATES A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243272 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6110 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	919	1	5171	2	N	-0-					110
09	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	881	1	4801	2	N	-0-					110
10	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	966	1	5345	2	N	-0-					110
11	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	752	1	5018	2	N	-0-					110
12	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	717	1	5095	2	N	-0-					110
*01	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	860	1	6009	2	N	-0-					110

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 3H RRCID -> 243274 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 6015 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

COLONEL SPENCER WELL #: 2H RRCID -> 243396 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8228 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANIS WELL #: 1H RRCID -> 243474 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9535 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	746	1	4770	2	N	-0-					-0-
09	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	802	1	4523	2	N	-0-					-0-
10	5394	X	4940	-0-	-454	-0-	720	1	4220	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	4347	-0-	-1113	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	4233	-0-	-1409	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	4279	-0-	-1239	-0-	4279	2			N	-0-					-0-

HENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243521 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 6727 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8711	X	7976	-0-	-735	-0-	659	1	7317	2	N	-0-					-0-
09	7980	X	7697	-0-	-283	-0-	632	1	7065	2	N	-0-					-0-
10	8246	X	7920	-0-	-326	-0-	632	1	7288	2	N	-0-					-0-
11	7980	X	7417	-0-	-563	-0-	368	1	7049	2	N	-0-					-0-
12	8060	X	7673	-0-	-387	-0-	417	1	7256	2	N	-0-					-0-
01	7967	X	7655	-0-	-312	-0-	429	1	7226	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WARDLAY WELL #: 3H RRCID -> 243562 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8659 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9486	X	8553	-0-	-933	-0-	152	1	8401	2	N	-0-					-0-
09	9180	X	7556	-0-	-1624	-0-	142	1	7414	2	N	-0-					-0-
10	9486	X	8939	-0-	-547	-0-	124	1	8815	2	N	-0-					-0-
11	9000	X	7926	-0-	-1074	-0-	225	1	7701	2	N	-0-					-0-
12	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	267	1	9834	2	N	-0-					-0-
*01	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	240	1	9651	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: K 26H RRCID -> 243565 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6093 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	299	1	3324	2	N	-0-					201
09	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	307	1	3434	2	N	163					364
							179	9									
10	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	455	1	5248	2	N	-0-					364
11	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	250	1	4787	2	N	-0-					364
12	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	172	1	2993	2	N	-0-					364
*01	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	167	1	2809	2	N	-0-	197	1			167

CROUCH FARM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243646 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7364 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6820	X	6012	-0-	-808	-0-	13	1	5999	2	N	-0-					-0-
09	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
10	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	288	1	6552	2	N	-0-					-0-
11	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	554	1	6087	2	N	-0-					-0-
12	7161	X	6606	-0-	-555	-0-	578	1	6028	2	N	-0-					-0-
*01	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	656	1	6534	2	N	-0-					-0-

CROUCH FARM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243647 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 9384 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	23	1	10873	2	N	-0-					-0-
09	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	10941	2			N	-0-					-0-
10	11630	X	11630	-0-	-0-	-0-	489	1	11141	2	N	-0-					-0-
11	12006	X	12006	-0-	-0-	-0-	1002	1	11004	2	N	-0-					-0-
12	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	1076	1	11220	2	N	-0-					-0-
01	11625	X	11246	-0-	-379	-0-	1026	1	10220	2	N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243658 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7204 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244013 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6997 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MITCHELL RANCH WELL #: I 22H RRCID -> 244026 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6181 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8215	X	7498	-0-	-717	-0-	7498	2			Y	-0-					8
09	7860	X	7327	-0-	-533	-0-	7326	2	1	9	Y	1					9
10	7936	X	7502	-0-	-434	-0-	7502	2			Y	-0-					9
11	7620	X	6906	-0-	-714	-0-	6906	2			Y	-0-					9
12	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	2			Y	-0-					9
*01	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7270	2			Y	-0-					9

OAK VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 244028 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7969 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	1	1	3911	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3339	-0-	-351	-0-	1	1	3338	2	N	-0-					-0-
10	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	225	1	3629	2	N	-0-					-0-
11	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	615	1	3468	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	3473	-0-	-433	-0-	381	1	3092	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3342	-0-	-564	-0-	350	1	2992	2	N	-0-					-0-

WMA WELL #: 2H RRCID -> 244107 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8791 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3090	-0-	-506	-0-	1	1	3089	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	2344	-0-	-1106	-0-	1	1	2343	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	2839	-0-	-726	-0-	166	1	2673	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	3092	-0-	-268	-0-	466	1	2626	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2701	-0-	-399	-0-	297	1	2404	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2664	-0-	-436	-0-	279	1	2385	2	N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 9H RRCID -> 244293 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 9212 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7564	X	6966	-0-	-598	-0-	531	1	6435	2	N	-0-					13
09	7080	X	7070	-0-	-10	-0-	456	1	6614	2	N	-0-					13
10	7223	X	6813	-0-	-410	-0-	220	1	6593	2	N	-0-					13
11	7980	X	6834	-0-	-1146	-0-	503	1	6331	2	N	-0-					13
12	8246	X	6841	-0-	-1405	-0-	486	1	6355	2	N	-0-					13
01	7316	X	6499	-0-	-817	-0-	612	1	5887	2	N	-0-					13

DEAR RANCH WELL #: 9H RRCID -> 244328 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6843 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED OAK WELL #: 2H RRCID -> 244348 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6567 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	4127	-0-	-213	-0-	4127	2			N	-0-					56
09	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	-0-					56
10	4278	X	4051	-0-	-227	-0-	4051	2			N	-0-					56
11	4140	X	3910	-0-	-230	-0-	3910	2			N	-0-					56
12	4619	X	4127	-0-	-492	-0-	4127	2			N	-0-					56
01	4619	X	3990	-0-	-629	-0-	3990	2			N	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

RANDLE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244359 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 6940 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10292	X	6693	-0-	-3599	-0-	1512	1	5181	2	N	-0-					60
09	9960	X	7020	-0-	-2940	-0-	1754	1	5230	2	N	33					93
							36	9									
10	10292	X	7558	-0-	-2734	-0-	1451	1	6098	2	N	8					101
							9	9									
11	9060	X	7724	-0-	-1336	-0-	1448	1	6149	2	N	115					216
							127	9									
12	8432	X	6015	-0-	-2417	-0-	1550	1	4465	2	N	-0-					216
01	7564	X	6613	-0-	-951	-0-	1405	1	5208	2	N	-0-					216

WARDLAY WELL #: 11H RRCID -> 244365 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9079 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	225	1	5026	2	N	-0-					-0-
09	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	216	1	4740	2	N	-0-					-0-
10	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	175	1	4353	2	N	-0-					-0-
11	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	329	1	3877	2	N	-0-					-0-
12	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	429	1	4524	2	N	-0-					-0-
*01	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	460	1	5176	2	N	-0-					-0-

RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 244366 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6342 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11761	X	11761	-0-	-0-	-0-	11752	2	9	9	N	8					103
09	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	10857	2	1	9	N	1					104
10	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	11497	2			N	-0-					104
11	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	11051	2			N	-0-					104
12	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	11771	2			N	-0-					104
01	11656	X	11330	-0-	-326	-0-	11330	2			N	-0-					104

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244367 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6409 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244533 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6862 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 6H RRCID -> 244535 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7865 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244802 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5900 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

PEARCY WELL #: 1H RRCID -> 244970 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 5995 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	184	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 244973 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6340 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	10069	2			N	-0-					126
09	8850	X	8726	-0-	-124	-0-	8711	2	15	9	N	14					140
10	8928	X	8717	-0-	-211	-0-	4	1	8633	2	N	73					213
							80	9									
11	8970	X	7304	-0-	-1666	-0-	263	1	7041	2	N	-0-					213
12	10075	X	8583	-0-	-1492	-0-	292	1	8291	2	N	-0-					213
01	10075	X	8523	-0-	-1552	-0-	292	1	8231	2	N	-0-					213

RANDLE A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244975 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6710 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	844	1	8145	2	N	-0-					18
09	7860	X	7816	-0-	-44	-0-	700	1	7107	2	N	8					26
							9	9									
10	8122	X	6429	-0-	-1693	-0-	818	1	5609	2	N	2					28
							2	9									
11	8700	X	6027	-0-	-2673	-0-	780	1	5137	2	N	100					128
							110	9									
12	7936	X	5696	-0-	-2240	-0-	824	1	4872	2	N	-0-					128
01	7936	X	7037	-0-	-899	-0-	862	1	6175	2	N	-0-					128

LEITO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245081 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5675 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6820	X	5249	-0-	-1571	-0-	499	1	4750	2	N	-0-					151
09	6600	X	4304	-0-	-2296	-0-	418	1	3886	2	N	-0-					151
10	6820	X	5149	-0-	-1671	-0-	499	1	4650	2	N	-0-					151
11	6360	X	5367	-0-	-993	-0-	263	1	5104	2	N	-0-					151
12	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	292	1	4941	2	N	-0-					151
*01	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	291	1	4989	2	N	-0-					151

NEWCOMB WELL #: 6H RRCID -> 245110 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5329 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	3631	-0-	-802	-0-	508	1	3101	2	Y	20					65
							22	9									
09	4020	X	3477	-0-	-543	-0-	544	1	2861	2	Y	65					130
							72	9									
10	4154	X	3667	-0-	-487	-0-	605	1	3012	2	Y	45					175
							50	9									
11	3780	X	3404	-0-	-376	-0-	570	1	2806	2	Y	25					200
							28	9									
12	3906	X	2895	-0-	-1011	-0-	486	1	2409	2	Y	-0-					200
01	3658	X	3093	-0-	-565	-0-	553	1	2486	2	Y	49					249
							54	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HOUSTON RANCH WELL #: 29H RRCID -> 245195 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 5317 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	4287	-0-	-797	-0-	752	1	3534	2	Y	1					38
							1	9									
09	4920	X	4344	-0-	-576	-0-	702	1	3642	2	Y	-0-					38
10	4805	X	4521	-0-	-284	-0-	760	1	3761	2	Y	-0-					38
11	4440	X	4204	-0-	-236	-0-	566	1	3638	2	Y	-0-					38
12	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	654	1	4285	2	Y	2					40
							2	9									
*01	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	676	1	4416	2	Y	4					44
							4	9									

WMA WELL #: 3H RRCID -> 245197 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7924 - 10356

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245246 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8519 - 10672

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2016 - P/A 12/15/16

WHORTON WELL #: 12H RRCID -> 245251 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8128 - 11341

08	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	609	1	7375	2	N	7					75
							8	9									
09	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	475	1	6878	2	N	-0-					75
10	7223	X	7015	-0-	-208	-0-	226	1	6789	2	N	-0-					75
11	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	518	1	6516	2	N	-0-					75
12	8122	X	6967	-0-	-1155	-0-	495	1	6472	2	N	-0-					75
01	7998	X	7323	-0-	-675	-0-	683	1	6568	2	N	65					140
							72	9									

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245253 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 6605 - 9281

08	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	371	1	5807	2	N	-0-					188
09	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	317	1	5203	2	N	-0-					188
10	5487	X	5119	-0-	-368	-0-	118	1	5001	2	N	-0-					188
11	5310	X	4718	-0-	-592	-0-	4718	2			N	-0-					188
12	5425	X	4491	-0-	-934	-0-	4491	2			N	-0-					188
01	5425	X	4227	-0-	-1198	-0-	4227	2			N	-0-					188

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 7H RRCID -> 245279 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8474 - 10231

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 5H RRCID -> 245295 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8315 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	777	1	3319	2	N	-0-					175
09	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	891	1	3707	2	N	5					180
							6	9									
10	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	796	1	3318	2	N	231	166	1			245
							254	9									
11	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	891	1	3645	2	N	-0-	18	7			227
12	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	815	1	3569	2	N	-0-					245
*01	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	851	1	3422	2	N	-0-	86	1			159

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 9H RRCID -> 245296 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9819 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 10H RRCID -> 245297 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9299 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	1218	1	5207	2	N	-0-					71
09	6090	X	5295	-0-	-795	-0-	1018	1	4238	2	N	35					106
							39	9									
10	6293	X	6190	-0-	-103	-0-	1198	1	4992	2	N	-0-					106
11	6210	X	5932	-0-	-278	-0-	1163	1	4761	2	N	7	87	1			26
							8	9									
12	5735	X	5360	-0-	-375	-0-	996	1	4362	2	N	2					28
							2	9									
01	5735	X	5523	-0-	-212	-0-	1100	1	4423	2	N	-0-					28

BOGGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245306 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 6505 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	1			N	-0-					244
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					244
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	1			N	-0-					244
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					244
*01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					244

WHORTON WELL #: 11H RRCID -> 245318 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 10174 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7254	X	7253	-0-	-1	-0-	553	1	6700	2	N	-0-					64
09	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	549	1	7953	2	N	3					67
							3	9									
10	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	295	1	8856	2	N	2					69
							2	9									
11	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	670	1	8427	2	N	-0-					69
12	8804	X	6899	-0-	-1905	-0-	490	1	6409	2	N	-0-					69
01	9145	X	6134	-0-	-3011	-0-	578	1	5556	2	N	-0-					69

HALLMAN-HOLMES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245386 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7350 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2263	-0-	-589	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	2286	-0-	-54	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2091	-0-	-265	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
*01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 245493 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7639 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14446	X	13460	-0-	-986	-0-	13460	2			N	-0-					-0-
09	13980	X	12732	-0-	-1248	-0-	12732	2			N	-0-					-0-
10	13733	X	13477	-0-	-256	-0-	13477	2			N	-0-					-0-
11	13020	X	12913	-0-	-107	-0-	12913	2			N	-0-					-0-
12	13454	X	12716	-0-	-738	-0-	12716	2			N	-0-					-0-
01	13485	X	12652	-0-	-833	-0-	12652	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 21H RRCID -> 245494 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6790 - 8841

08	8122	X	7773	-0-	-349	-0-	7773	2			Y	-0-					8
09	7860	X	7507	-0-	-353	-0-	7506	2	1	9	Y	1					9
10	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	8215	2			Y	-0-					9
11	7860	X	7671	-0-	-189	-0-	7671	2			Y	-0-					9
12	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	8065	2			Y	-0-					9
01	8060	X	8043	-0-	-17	-0-	8043	2			Y	-0-					9

MITCHELL RANCH WELL #: G 3H RRCID -> 245497 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6231 - 8723

08	7161	X	6377	-0-	-784	-0-	6377	2			Y	-0-					-0-
09	6930	X	4930	-0-	-2000	-0-	4930	2			Y	-0-					-0-
10	6603	X	4764	-0-	-1839	-0-	4764	2			Y	-0-					-0-
11	6180	X	3878	-0-	-2302	-0-	3878	2			Y	-0-					-0-
12	6386	X	6096	-0-	-290	-0-	6096	2			Y	-0-					-0-
*01	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	2			Y	-0-					-0-

KRING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245501 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6420 - 9161

08	6076	X	5986	-0-	-90	-0-	495	1	5491	2	N	-0-					157
09	5820	X	5665	-0-	-155	-0-	463	1	5183	2	N	17					174
							19	9									
10	5952	X	5816	-0-	-136	-0-	464	1	5352	2	N	-0-					174
11	5910	X	5536	-0-	-374	-0-	275	1	5261	2	N	-0-					174
12	5952	X	5785	-0-	-167	-0-	314	1	5471	2	N	-0-					174
01	5952	X	5844	-0-	-108	-0-	327	1	5517	2	N	-0-					174

CRAWFORD-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 245582 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5889 - 8076

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	1	7			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	7			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45

BLACK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 245630 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5438 - 10370

08	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	291	1	10142	2	Y	8					100
							9	9									
09	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	271	1	9522	2	Y	-0-					100
10	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	286	1	10042	2	Y	20	92	1			28
							22	9									
11	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	924	1	8386	2	Y	-0-					28
12	10230	X	9238	-0-	-992	-0-	927	1	8311	2	Y	-0-					28
01	10230	X	9269	-0-	-961	-0-	1050	1	8219	2	Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MORRISON HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5784 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	5597	-0-	-262	-0-	5588	2	9	9	Y	8					78
09	5670	X	5392	-0-	-278	-0-	5392	2			Y	-0-					78
10	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5724	2	6	9	Y	5					83
11	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	2			Y	-0-					83
12	5642	X	5449	-0-	-193	-0-	5449	2			Y	-0-					83
01	5735	X	5420	-0-	-315	-0-	5420	2			Y	-0-					83

HAWKS WELL #: 11H RRCID -> 245910 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4944 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	967	1	6735	2	Y	10					90
							11	9									
09	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	775	1	4687	2	Y	-0-					90
10	4650	X	4649	-0-	-1	-0-	755	1	3894	2	Y	-0-					90
11	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	620	1	4209	2	Y	-0-					90
12	7719	X	4408	-0-	-3311	-0-	579	1	3829	2	Y	-0-					90
01	7719	X	5236	-0-	-2483	-0-	717	1	4519	2	Y	-0-					90

SENTER WELL #: 5H RRCID -> 245996 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 5153 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	3634	-0-	-117	-0-	654	1	2980	2	Y	-0-					93
09	3450	X	3342	-0-	-108	-0-	582	1	2760	2	Y	-0-					93
10	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	658	1	2832	2	Y	-0-					93
11	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	981	1	3376	2	Y	10					103
							11	9									
12	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	893	1	3297	2	Y	-0-					103
*01	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	1058	1	3267	2	Y	-0-					103

WALLACE ERATH WELL #: 1H RRCID -> 246000 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 5226 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

MITCHELL RANCH WELL #: F 14H RRCID -> 246028 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6417 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7564	X	6332	-0-	-1232	-0-	520	1	5812	2	Y	-0-					-0-
09	7290	X	6647	-0-	-643	-0-	288	1	6359	2	Y	-0-					-0-
10	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	594	1	6963	2	Y	-0-					-0-
11	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	7224	2			Y	-0-					-0-
12	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	2			Y	-0-					-0-
01	7564	X	6777	-0-	-787	-0-	6777	2			Y	-0-					-0-

WALLACE A WELL #: 3H RRCID -> 246050 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5001 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

COMANCHE TRAILS WELL #: 3H RRCID -> 246172 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 5304 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					85
09	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

JLB RANCH WELL #: 6H RRCID -> 246175 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5325 - 9875

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

HOOKS, P. WELL #: 8H RRCID -> 246343 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8908 - 10909

08	5363	X	5349	-0-	-14	-0-	326	1	5023	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	5172	-0-	-18	-0-	321	1	4851	2	N	-0-					-0-
10	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	327	1	4882	2	N	-0-					-0-
11	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	426	1	4971	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	4769	-0-	-594	-0-	354	1	4415	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	4412	-0-	-951	-0-	325	1	4087	2	N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 10H RRCID -> 246373 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8474 - 11033

08	7781	X	7662	-0-	-119	-0-	584	1	7078	2	N	-0-					17
09	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	611	1	8851	2	N	-0-					17
10	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	285	1	8533	2	N	-0-					17
11	7740	X	7562	-0-	-178	-0-	557	1	7005	2	N	-0-					17
12	9765	X	8606	-0-	-1159	-0-	612	1	7994	2	N	-0-					17
01	9765	X	7503	-0-	-2262	-0-	707	1	6796	2	N	-0-					17

W. D. RANCH. WELL #: 1H RRCID -> 246401 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 5585 - 9321

08	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	873	1	3655	2	N	10					35
							11	9									
09	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	801	1	3516	2	N	40					75
							44	9									
10	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	802	1	3427	2	N	-0-					75
11	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	585	1	3512	2	N	-0-					75
12	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	542	1	3483	2	N	-0-					75
*01	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	587	1	3327	2	N	65					140
							72	9									

BURLESON NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246447 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 7257 - 10356

08	7161	X	6869	-0-	-292	-0-	1284	1	5585	2	N	-0-					-0-
09	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	1197	1	4879	2	N	-0-					-0-
10	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6126	-0-	-744	-0-	699	1	5427	2	N	-0-					-0-
12	7099	X	6635	-0-	-464	-0-	762	1	5873	2	N	-0-					-0-
01	6882	X	6384	-0-	-498	-0-	751	1	5633	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 246451 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7473 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12245	X	5813	-0-	-6432	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
09	11850	X	8214	-0-	-3636	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
10	12245	X	10735	-0-	-1510	-0-	10735	2			N	-0-					-0-
11	11850	X	11602	-0-	-248	-0-	533	1	11069	2	N	-0-					-0-
12	13517	X	13517	-0-	-0-	-0-	629	1	12888	2	N	-0-					-0-
*01	13155	X	13155	-0-	-0-	-0-	624	1	12531	2	N	-0-					-0-

STROUD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246453 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6710 - 8673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2016 - PLUGGED 12/21/16

SWENSON WELL #: 1H RRCID -> 246485 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5959 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6696	X	6380	-0-	-316	-0-	337	1	6043	2	N	-0-					126
09	6450	X	6312	-0-	-138	-0-	332	1	5970	2	N	9					135
							10	9									
10	6572	X	6396	-0-	-176	-0-	330	1	6066	2	N	-0-					135
11	6330	X	6001	-0-	-329	-0-	352	1	5649	2	N	-0-					135
12	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	398	1	6130	2	N	-0-					135
*01	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	359	1	5910	2	N	-0-					135

CROUCH DAIRY WELL #: 7H RRCID -> 246508 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7929 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7533	X	6164	-0-	-1369	-0-	13	1	6151	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	5947	-0-	-1343	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6135	-0-	-561	-0-	258	1	5877	2	N	-0-					-0-
11	6300	X	6297	-0-	-3	-0-	526	1	5771	2	N	-0-					-0-
12	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	564	1	5882	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	5979	-0-	-190	-0-	546	1	5433	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 246588 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6617 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	4678	-0-	-778	-0-	419	1	4259	2	Y	-0-					8
09	5010	X	4335	-0-	-675	-0-	389	1	3945	2	Y	1					9
							1	9									
10	5022	X	4705	-0-	-317	-0-	406	1	4299	2	Y	-0-					9
11	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	376	1	4775	2	Y	-0-					9
12	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	413	1	4646	2	Y	-0-					9
*01	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	404	1	4636	2	Y	-0-					9

SENTER WELL #: 6H RRCID -> 246693 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5297 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	7			74
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

ALBERTSONS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246704 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 8317 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	558	1	6298	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	6665	-0-	-25	-0-	500	1	6165	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	5490	-0-	-1423	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					N	-0-					-0-
12	6975	X	4244	-0-	-2731	-0-	304	1	3940	2	N	-0-					-0-
01	6882	X	4876	-0-	-2006	-0-	354	1	4522	2	N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 13H RRCID -> 246723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 5790 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246735 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 6364 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	1478	1	3899	2	N	42					215
							46	9									
09	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	1520	1	3573	2	N	-0-					215
10	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	1367	1	3663	2	N	51					266
							56	9									
11	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	1545	1	4361	2	N	-0-	186	1			80
12	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	1523	1	5944	2	N	-0-					80
*01	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	383	1	6670	2	N	-0-					80

ODR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246736 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6050 - 9047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	791	1	2087	2	N	-0-					80
09	2730	X	2286	-0-	-444	-0-	682	1	1604	2	N	-0-					80
10	2821	X	2422	-0-	-399	-0-	658	1	1764	2	N	-0-					80
11	2940	X	1789	-0-	-1151	-0-	468	1	1321	2	N	-0-					80
12	3038	X	3012	-0-	-26	-0-	614	1	2398	2	N	-0-					80
01	2883	X	2759	-0-	-124	-0-	150	1	2609	2	N	-0-					80

JLB RANCH WELL #: 5H RRCID -> 246782 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 5297 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

MORRISON HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 246857 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 5796 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7099	X	6383	-0-	-716	-0-	6374	2	9	9	Y	8					78
09	6630	X	5963	-0-	-667	-0-	5963	2			Y	-0-					78
10	6665	X	6368	-0-	-297	-0-	6362	2	6	9	Y	5					83
11	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	2			Y	-0-					83
12	6386	X	6260	-0-	-126	-0-	6260	2			Y	-0-					83
01	6386	X	6334	-0-	-52	-0-	6334	2			Y	-0-					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247009 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8619 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	132	1	7297	2	N	-0-					-0-
09	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	142	1	7388	2	N	-0-					-0-
10	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	96	1	6834	2	N	-0-					-0-
11	6870	X	6202	-0-	-668	-0-	176	1	6026	2	N	-0-					-0-
12	7781	X	6800	-0-	-981	-0-	180	1	6620	2	N	-0-					-0-
01	7781	X	6486	-0-	-1295	-0-	157	1	6329	2	N	-0-					-0-

KEITH A WELL #: 1H RRCID -> 247100 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 5020 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1386	-0-	-257	-0-	578	1	808	2	N	-0-					165
09	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					165
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					165
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

ERMIS WELL #: 2H RRCID -> 247175 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5104 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	289	1	198	2	Y	-0-					90
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					90
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	83	1	1	7	6
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

DOTSON WELL #: 1H RRCID -> 247314 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
09	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
10	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
11	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
12	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
*01	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 247989 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7827 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7874	X	7062	-0-	-812	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	6558	-0-	-912	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	6746	-0-	-973	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	6035	-0-	-1165	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6523	-0-	-731	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	6193	-0-	-875	-0-	6193	2			N	-0-					-0-

CHANDLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248078 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 5050 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1	2	7	4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248105 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8618 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	659	1	4580	2	N	-0-					-0-
09	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	544	1	3542	2	N	-0-					-0-
10	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	534	1	3460	2	N	-0-					-0-
11	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	552	1	3653	2	N	-0-					-0-
12	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	467	1	2619	2	N	-0-					-0-
*01	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	494	1	2584	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SENTER WELL #: 3H RRCID -> 248109 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 5093 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	410	1	4127	2	N	-0-					100
09	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	400	1	3744	2	N	-0-					100
10	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	438	1	4132	2	N	-0-					100
11	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	384	1	4086	2	N	-0-					100
12	4619	X	4224	-0-	-395	-0-	372	1	3852	2	N	-0-					100
01	4557	X	4430	-0-	-127	-0-	429	1	3982	2	N	17					117
							19	9									

WILLINGHAM D WELL #: 2 RRCID -> 248110 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 5052 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 248164 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5169 - 8494

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248185 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 5730 - 8371

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

HAWKS WELL #: 12H RRCID -> 248193 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5027 - 8582

08	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	586	1	4080	2	Y	10					90
							11	9									
09	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	641	1	3878	2	Y	-0-					90
10	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	740	1	3816	2	Y	-0-					90
11	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	581	1	3942	2	Y	-0-					90
12	4681	X	4228	-0-	-453	-0-	555	1	3673	2	Y	-0-					90
01	4681	X	4656	-0-	-25	-0-	638	1	4018	2	Y	-0-					90

BOGGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248201 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6283 - 9611

08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					70
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WHITSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248223 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 6102 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	748	1	4260	2	N	-0-					158
09	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	699	1	4064	2	N	-0-					158
10	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	748	1	4086	2	N	14					172
							15	9									
11	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	253	1	3975	2	N	8					180
							9	9									
12	4340	X	4123	-0-	-217	-0-	255	1	3868	2	N	-0-					180
01	4340	X	4154	-0-	-186	-0-	286	1	3868	2	N	-0-					180

BIG L RANCH WELL #: 6H RRCID -> 248257 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5447 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

WMA WELL #: 4H RRCID -> 248328 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7888 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2127	-0-	-942	-0-	1	1	2126	2	N	-0-					-0-
09	2640	X	1591	-0-	-1049	-0-	1	1	1590	2	N	-0-					-0-
10	2418	X	2179	-0-	-239	-0-	127	1	2052	2	N	-0-					-0-
11	2340	X	2151	-0-	-189	-0-	324	1	1827	2	N	-0-					-0-
12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	208	1	1687	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	2006	-0-	-164	-0-	210	1	1796	2	N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1H RRCID -> 248494 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 5078 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7			75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

BOGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248506 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6134 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2 EXT		155	-0-	155	155	13	1	113	2	N	26					104
							29	9									
12	14B2 EXT		161	-0-	161	316	17	1	144	2	N	-0-					104
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	316					N	-0-					104

BROCK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248508 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6283 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248544 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 6130 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON NW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248551 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7315 - 10267

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON NW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248560 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7570 - 10301

08	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	1050	1	4567	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	4674	-0-	-216	-0-	921	1	3753	2	N	-0-					-0-
10	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	3506	-0-	-1924	-0-	400	1	3106	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	3685	-0-	-1926	-0-	423	1	3262	2	N	-0-					-0-
01	5611	X	3589	-0-	-2022	-0-	422	1	3167	2	N	-0-					-0-

BOGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248561 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6210 - 9151

08	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	720	1	9538	2	N	-0-					131
09	7290	X	5564	-0-	-1726	-0-	627	1	4928	2	N	8					139
							9	9									
10	7533	X	6550	-0-	-983	-0-	740	1	5810	2	N	-0-					139
11	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	767	1	6698	2	N	-0-	4	7			135
12	9300	X	7614	-0-	-1686	-0-	792	1	6822	2	N	-0-					135
*01	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	843	1	9316	2	N	-0-					135

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248562 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6665 - 9706

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

CASS EDWARDS "A" WELL #: 3H RRCID -> 248565 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 6250 - 8981

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HARBURGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248582 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6420 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	1715	1	3791	2	Y	-0-	13	1			37
09	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	1565	1	3822	2	Y	21					58
							23	9									
10	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	1571	1	3345	2	Y	10	13	1			55
							11	9									
11	5520	X	5086	-0-	-434	-0-	911	1	4174	2	Y	1					56
							1	9									
12	5704	X	5231	-0-	-473	-0-	989	1	4236	2	Y	5					61
							6	9									
*01	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	1056	1	4673	2	Y	3	12	1			49
							3	9									

HARBURGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248583 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6510 - 9352

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

NEWCOMB WELL #: 2H RRCID -> 248744 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4841 PERF. 5097 - 8303

08	1922	N	1818	-0-	-104	-0-	256	1	1562	2	N	-0-					100
09	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

BAILEY A WELL #: 1H RRCID -> 248745 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5750 - 9047

08	3999	X	3791	-0-	-208	-0-	1216	1	2567	2	N	7					100
							8	9									
09	3870	X	3779	-0-	-91	-0-	1131	1	2626	2	N	20					120
							22	9									
10	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	1167	1	2868	2	N	-0-					120
11	3870	X	3282	-0-	-588	-0-	585	1	2697	2	N	-0-					120
12	4061	X	3221	-0-	-840	-0-	556	1	2665	2	N	-0-					120
01	4030	X	3522	-0-	-508	-0-	652	1	2870	2	N	-0-					120

NEWCOMB WELL #: 4H RRCID -> 248746 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 5205 - 9174

08	5921	X	5252	-0-	-669	-0-	739	1	4513	2	Y	-0-	172	1			18
09	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	865	1	4550	2	Y	-0-					18
10	5549	X	5325	-0-	-224	-0-	891	1	4434	2	Y	-0-					18
11	5280	X	5238	-0-	-42	-0-	881	1	4335	2	Y	20					38
							22	9									
12	5611	X	4534	-0-	-1077	-0-	761	1	3773	2	Y	-0-					38
01	5611	X	4797	-0-	-814	-0-	873	1	3924	2	Y	-0-					38

MAGIC VALLEY RANCH WELL #: 1R RRCID -> 248747 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5110 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BLACK RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 248752 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEITH WELL #: 2 RRCID -> 248753 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5042 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK RANCH WELL #: A 7 RRCID -> 248774 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5792 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JLB RANCH WELL #: 2H RRCID -> 248789 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 5250 - 9500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					120
09	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					120
10	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					120
11	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					120
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

BLACK RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 248798 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5672 - 8748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	853	1	3666	2	Y	-0-					45
09	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	970	1	3379	2	Y	-0-					45
10	3968 X	3914	-0-	-54	-0-	883	1	3031	2	Y	-0-					45
11	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	160	1	3974	2	Y	-0-					45
12	4526 X	4222	-0-	-304	-0-	172	1	4050	2	Y	-0-					45
01	4526 X	4236	-0-	-290	-0-	190	1	4046	2	Y	-0-					45

PATILO RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248841 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 4941 PERF. 5308 - 8464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BLACK RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 248844 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 5512 - 8686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162 X	2789	-0-	-373	-0-	526	1	2263	2	Y	-0-					45
09	3060 X	1314	-0-	-1746	-0-	293	1	1021	2	Y	-0-					45
10	3162 X	2021	-0-	-1141	-0-	456	1	1565	2	Y	-0-					45
11	3060 X	638	-0-	-2422	-0-	25	1	613	2	Y	-0-					45
12	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					45
01	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
PARKS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248846 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5199 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	716	1	3759	2	N	-0-					62
09	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	694	1	3314	2	N	-0-					62
10	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	717	1	3143	2	N	-0-					62
11	4320	X	3073	-0-	-1247	-0-	590	1	2483	2	N	-0-					62
12	4464	X	3365	-0-	-1099	-0-	661	1	2704	2	N	-0-					62
01	4464	X	1256	-0-	-3208	-0-	713	1	543	2	N	-0-					62

BLACK RANCH WELL #: A 8H RRCID -> 248847 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5632 - 8873

08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	1			Y	-0-					87
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

CHANDLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248852 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 248872 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 5526 - 9346

08	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	229	1	7988	2	Y	6					103
							7	9									
09	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	220	1	7731	2	Y	-0-					103
10	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	224	1	7848	2	Y	-0-					103
11	7710	X	7610	-0-	-100	-0-	295	1	7315	2	Y	-0-					103
12	7936	X	7200	-0-	-736	-0-	293	1	6907	2	Y	-0-					103
01	7936	X	7533	-0-	-403	-0-	338	1	7195	2	Y	-0-					103

BRANCH FARMS WELL #: 3H RRCID -> 248873 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5509 - 8129

08	3565	X	3452	-0-	-113	-0-	314	1	3138	2	Y	-0-					47
09	3450	X	3240	-0-	-210	-0-	293	1	2947	2	Y	-0-					47
10	3534	X	3436	-0-	-98	-0-	305	1	3131	2	Y	-0-					47
11	3450	X	2948	-0-	-502	-0-	242	1	2706	2	Y	-0-					47
12	3348	X	2290	-0-	-1058	-0-	192	1	2098	2	Y	-0-					47
01	3348	X	3235	-0-	-113	-0-	302	1	2933	2	Y	-0-					47

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248905 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8050 - 9953

08	7068	X	6241	-0-	-827	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6514	-0-	-326	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6569	-0-	-499	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6386	-0-	-454	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6555	-0-	-327	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
*01	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 248907 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9533 PERF.10199 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248911 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6698 - 8064

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2016 - PLUGGED 12/28/16

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248912 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8133 - 10175

08	8835	X	8169	-0-	-666	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	7488	-0-	-1062	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	8434	-0-	-401	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	7595	-0-	-865	-0-	7595	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	7061	-0-	-1309	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	7988	-0-	-382	-0-	7988	2			N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248925 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7420 - 10817

08	7595	X	5144	-0-	-2451	-0-	326	1	4818	2	N	-0-					-0-
09	7260	X	5246	-0-	-2014	-0-	327	1	4919	2	N	-0-					-0-
10	7502	X	3886	-0-	-3616	-0-	581	1	3305	2	N	-0-					-0-
11	7230	X	6044	-0-	-1186	-0-	235	1	5809	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5018	-0-	-872	-0-	182	1	4836	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	1790	-0-	-3635	-0-	85	1	1705	2	N	-0-					-0-

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 248933 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7849 - 10349

08	7347	X	5151	-0-	-2196	-0-	1	1	5150	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	4928	-0-	-1282	-0-	1	1	4927	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	6020	-0-	-397	-0-	351	1	5669	2	N	-0-					-0-
11	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	965	1	5440	2	N	-0-					-0-
12	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	658	1	5335	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	5914	-0-	-100	-0-	620	1	5294	2	N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 248934 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7918 - 9704

08	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	1	1	3413	2	N	-0-					-0-
09	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	1	1	3274	2	N	-0-					-0-
10	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	304	1	4905	2	N	-0-					-0-
11	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	795	1	4484	2	N	-0-					-0-
12	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	554	1	4494	2	N	-0-					-0-
*01	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	522	1	4457	2	N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 248935 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8036 - 10036

08	1302	X	1270	-0-	-32	-0-	1	1	1269	2	N	-0-					-0-
09	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1	1	1644	2	N	-0-					-0-
10	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	171	1	2755	2	N	-0-					-0-
11	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	363	1	2044	2	N	-0-					-0-
12	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	234	1	1900	2	N	-0-					-0-
*01	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	292	1	2494	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 248944 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7842 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10013	X	9198	-0-	-815	-0-	1	1	9197	2	N	-0-					-0-
09	9690	X	8376	-0-	-1314	-0-	1	1	8375	2	N	-0-					-0-
10	10013	X	8524	-0-	-1489	-0-	497	1	8027	2	N	-0-					-0-
11	9540	X	9023	-0-	-517	-0-	1359	1	7664	2	N	-0-					-0-
12	9207	X	8616	-0-	-591	-0-	946	1	7670	2	N	-0-					-0-
*01	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	976	1	8337	2	N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248983 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 5995 - 9178

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

RANDLE A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 248987 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 6550 - 8929

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2017 - P/A 01/05/17

B.G.M.T. WELL #: 2H RRCID -> 248992 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7102 - 9311

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248993 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5940 - 9149

08	4185	X	2477	-0-	-1708	-0-	2477	2			N	-0-					168
09	4050	X	2669	-0-	-1381	-0-	2669	2			N	-0-					168
10	4185	X	3245	-0-	-940	-0-	3245	2			N	-0-					168
11	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	338	1	2578	2	N	-0-					168
12	2759	X	1975	-0-	-784	-0-	1975	2			N	-0-					168
01	3255	X	2252	-0-	-1003	-0-	2239	2	13	9	N	12					180

PORTER-CHENEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249009 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6873 - 8665

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

KRS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249013 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 5728 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 249226 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 7490 - 9235

08	2635	X	2011	-0-	-624	-0-	744	1	1267	2	Y	-0-					-0-
09	2400	X	2082	-0-	-318	-0-	720	1	1362	2	Y	-0-					-0-
10	2170	X	1248	-0-	-922	-0-	744	1	504	2	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1714	-0-	-236	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
12	2139	N	1264	-0-	-875	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
01	1240	N	43	-0-	-1197	-0-	43	2			Y	-0-					-0-

YANCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249249 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 5061 - 8831

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

HOUSTON RANCH WELL #: 19H RRCID -> 249455 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 5350 - 8290

08	3224	X	3137	-0-	-87	-0-	528	1	2608	2	Y	1					37
							1	9									
09	3120	X	3074	-0-	-46	-0-	477	1	2597	2	Y	-0-					37
10	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	527	1	2731	2	Y	-0-					37
11	3060	X	3006	-0-	-54	-0-	390	1	2616	2	Y	-0-					37
12	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	362	1	2806	2	Y	-0-					37
01	3255	X	3248	-0-	-7	-0-	414	1	2819	2	Y	14					51
							15	9									

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 249504 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 10523

08	8990	X	8450	-0-	-540	-0-	1	1	8449	2	N	-0-					-0-
09	8970	X	8017	-0-	-953	-0-	1	1	8016	2	N	-0-					-0-
10	9269	X	8443	-0-	-826	-0-	492	1	7951	2	N	-0-					-0-
11	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	1368	1	7710	2	N	-0-					-0-
12	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	944	1	7655	2	N	-0-					-0-
*01	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	959	1	8193	2	N	-0-					-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249720 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6296 - 9390

08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					159
09	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					159
10	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					159
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					159
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

AQUILLA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249794 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8643 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	2585	-0-	-670	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	2030	-0-	-580	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	1427	-0-	-1270	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2269	-0-	-341	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	2065	-0-	-508	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
01	2573	X	1580	-0-	-993	-0-	1580	2			N	-0-					-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249796 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6204 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249798 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6849 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	483	1	8281	2	Y	6					109
							7	9									
09	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	453	1	7798	2	Y	-0-					109
10	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	482	1	8235	2	Y	-0-					109
11	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	434	1	8200	2	Y	34					143
							37	9									
12	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	526	1	9378	2	Y	-0-					143
*01	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	607	1	10297	2	Y	-0-					143

HALFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249800 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 8449 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	5538	-0-	-941	-0-	305	1	5233	2	Y	-0-					109
09	6030	X	5127	-0-	-903	-0-	281	1	4846	2	Y	-0-					109
10	6231	X	5375	-0-	-856	-0-	297	1	5078	2	Y	-0-					109
11	5790	X	4922	-0-	-868	-0-	246	1	4639	2	Y	34					143
							37	9									
12	5549	X	4110	-0-	-1439	-0-	218	1	3892	2	Y	-0-					143
01	5549	X	3139	-0-	-2410	-0-	175	1	2964	2	Y	-0-					143

BETSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249803 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6984 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9300	X	8162	-0-	-1138	-0-	450	1	7712	2	Y	-0-					142
09	8910	X	8458	-0-	-452	-0-	464	1	7993	2	Y	1					143
							1	9									
10	9114	X	8317	-0-	-797	-0-	460	1	7857	2	Y	-0-					143
11	8340	X	7433	-0-	-907	-0-	371	1	7007	2	Y	50					193
							55	9									
12	8742	X	7944	-0-	-798	-0-	422	1	7522	2	Y	-0-					193
01	8742	X	6818	-0-	-1924	-0-	378	1	6421	2	Y	17					210
							19	9									

CARTER FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249805 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7918 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	970	1	8563	2	N	-0-					-0-
09	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	967	1	8764	2	N	-0-					-0-
10	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	954	1	8312	2	N	-0-					-0-
11	9270	X	8408	-0-	-862	-0-	893	1	7515	2	N	-0-					-0-
12	10044	X	8428	-0-	-1616	-0-	916	1	7512	2	N	-0-					-0-
*01	11820	X	11820	-0-	-0-	-0-	1228	1	10592	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

OAK VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 249894 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8651 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	1	1	5510	2	N	-0-					-0-
09	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	1	1	5127	2	N	-0-					-0-
10	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	325	1	5251	2	N	-0-					-0-
11	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	868	1	4895	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	4929	-0-	-589	-0-	541	1	4388	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	5102	-0-	-478	-0-	535	1	4567	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 12H RRCID -> 249921 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 8207 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	2912	-0-	-1273	-0-	1102	1	1810	2	N	-0-					76
09	4050	X	3663	-0-	-387	-0-	1196	1	2467	2	N	-0-					76
10	4185	X	2993	-0-	-1192	-0-	1144	1	1849	2	N	-0-					76
11	3060	X	2879	-0-	-181	-0-	1417	1	1396	2	N	60	110	1			26
							66	9									
12	3627	X	1138	-0-	-2489	-0-	670	1	468	2	N	-0-					26
*01	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	1012	1	2731	2	N	-0-					26

OAK VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 249935 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9207	X	8009	-0-	-1198	-0-	1	1	8008	2	N	-0-					-0-
09	8910	X	7493	-0-	-1417	-0-	1	1	7492	2	N	-0-					-0-
10	9052	X	8185	-0-	-867	-0-	477	1	7708	2	N	-0-					-0-
11	8610	X	8567	-0-	-43	-0-	1291	1	7276	2	N	-0-					-0-
12	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	914	1	7408	2	N	-0-					-0-
*01	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	930	1	7939	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 8H RRCID -> 249936 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8029 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	44	104	1			57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 27H RRCID -> 249964 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 7008 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11865	X	11865	-0-	-0-	-0-	1431	1	10434	2	N	-0-					38
09	11014	X	11014	-0-	-0-	-0-	1036	1	9965	2	N	12					50
							13	9									
10	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	1680	1	9105	2	N	-0-					50
11	10458	X	10458	-0-	-0-	-0-	1010	1	9448	2	N	-0-					50
12	11470	X	9606	-0-	-1864	-0-	989	1	8617	2	N	-0-					50
01	11470	X	9646	-0-	-1824	-0-	1398	1	8248	2	N	-0-					50

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 31H RRCID -> 249965 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 7012 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	956	1	6969	2	N	-0-					-0-
09	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	568	1	5465	2	N	-0-					-0-
10	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	938	1	5084	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	4786	-0-	-914	-0-	462	1	4324	2	N	-0-					-0-
12	9145	X	5258	-0-	-3887	-0-	541	1	4717	2	N	-0-					-0-
01	7936	X	3383	-0-	-4553	-0-	490	1	2893	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 28H RRCID -> 249967 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6740 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	1633	-0-	-3730	-0-	197	1	1436	2	N	-0-					87
09	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					87
10	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					87
11	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					87
12	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					87
01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					87

RANDLE B UNIT WELL #: 20H RRCID -> 249968 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6571 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	1649	1	8873	2	N	-0-					172
09	8220	X	7045	-0-	-1175	-0-	1313	1	5670	2	N	56					228
							62	9									
10	8494	X	7967	-0-	-527	-0-	1634	1	6313	2	N	18					246
							20	9									
11	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	1466	1	7574	2	N	62	67	1			241
							68	9									
12	10323	X	10296	-0-	-27	-0-	1554	1	8742	2	N	-0-	193	1			48
01	10323	X	9306	-0-	-1017	-0-	1413	1	7893	2	N	-0-					48

RANDLE B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 249969 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 6497 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					172
09	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					172
10	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	2					174
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	126	1			48
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	T. A.		814	-0-	814	814	124	1	690	2	N	-0-					48

TGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249985 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6426 - 8329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	262	-0-	-141	-0-	31	1	231	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	360	N	185	-0-	-175	-0-	17	1	167	2	Y	1					1
							1	9									
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	28	1	260	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	23	1	232	2	Y	-0-					1
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	33	1	290	2	Y	-0-					1
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	27	1	241	2	Y	-0-	1	1			-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 11H RRCID -> 250268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7968 - 11424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

WINSLETT WELL #: 2H RRCID -> 250398 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5473 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WILLINGHAM FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1H RRCID -> 250406 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 4873 PERF. 5140 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	1844	-0-	-2434	-0-	1150	1	694	2	N	-0-					214
09	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-	189	1			25
10	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					25
11	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					25
12	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					25
01	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					25

YANCY WELL #: 3H RRCID -> 250415 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4893 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	Y	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	19	1	492	2	Y	7					39
							8	9									
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	28	1	208	2	Y	13					52
							14	9									
12	T. A.		81	-0-	81	81	10	1	71	2	Y	-0-					52
01	T. A.		144	-0-	144	225	17	1	114	2	Y	12					64
							13	9									

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250482 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6329 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250486 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6867 - 7949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85

DAVY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250491 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6173 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4737	-0-	-223	-0-	4735	2	2	9	Y	2					20
09	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			Y	-0-					20
10	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			Y	-0-					20
11	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			Y	-0-					20
12	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			Y	-0-					20
01	5487	X	5326	-0-	-161	-0-	5326	2			Y	-0-					20

TANKERSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250493 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6362 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7223	X	6126	-0-	-1097	-0-	813	1	5313	2	N	-0-					231
09	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	869	1	6508	2	N	-0-					231
10	7068	X	6597	-0-	-471	-0-	836	1	5761	2	N	-0-					231
11	6840	X	5820	-0-	-1020	-0-	734	1	5086	2	N	-0-					231
12	7626	X	5444	-0-	-2182	-0-	762	1	4682	2	N	-0-					231
01	7626	X	6054	-0-	-1572	-0-	790	1	5264	2	N	-0-					231

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CARTER FOUNDATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250495 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7593 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	15324	X	15324	-0-	-0-	-0-	1559	1	13765	2	N	-0-			-0-
09	14365	X	14365	-0-	-0-	-0-	1427	1	12938	2	N	-0-			-0-
10	14844	X	14844	-0-	-0-	-0-	1528	1	13316	2	N	-0-			-0-
11	14820	X	14269	-0-	-551	-0-	1516	1	12753	2	N	-0-			-0-
12	15314	X	14417	-0-	-897	-0-	1566	1	12851	2	N	-0-			-0-
01	15314	X	14239	-0-	-1075	-0-	1480	1	12759	2	N	-0-			-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 250497 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8195 - 9895

08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	189	1	634	2	N	-0-			-0-
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	194	1	653	2	N	-0-			-0-
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	219	1	1049	2	N	-0-			-0-
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	126	1	979	2	N	-0-			-0-
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	58	1	899	2	N	-0-			-0-
01	1271	N	573	-0-	-698	-0-	35	1	538	2	N	-0-			-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 250498 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8586 - 10169

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 250499 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8278 - 10271

08	605	X	605	-0-	-0-	-0-	139	1	466	2	N	-0-			-0-
09	704	X	704	-0-	-0-	-0-	161	1	543	2	N	-0-			-0-
10	992	X	992	-0-	-0-	-0-	171	1	821	2	N	-0-			-0-
11	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	126	1	980	2	N	-0-			-0-
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	50	1	777	2	N	-0-			-0-
01	992	N	134	-0-	-858	-0-	8	1	126	2	N	-0-			-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 250500 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8202 - 9904

08	341	N	315	-0-	-26	-0-	72	1	243	2	N	-0-			-0-
09	180	N	35	-0-	-145	-0-	8	1	27	2	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	300	N	7	-0-	-293	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 250501 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8141 - 10808

08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 250504 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8620 - 10701

08	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	2556	1	8575	2	N	-0-			-0-
09	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	2336	1	7864	2	N	-0-			-0-
10	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	1694	1	8111	2	N	-0-			-0-
11	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	985	1	7672	2	N	-0-			-0-
12	9920	X	7391	-0-	-2529	-0-	447	1	6944	2	N	-0-			-0-
01	9920	X	8420	-0-	-1500	-0-	521	1	7899	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MCINROE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250806 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5060 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3801	-0-	701	1754	2365	1	1427	2	N	8					138
							9	9									
09	2310	X	69	-0-	-2241	-0-	69	1			N	-0-					138
10	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					138
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-	97	1			41
12	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					41
01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					41

YOUNGBLOOD, H. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250910 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 5350 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	251	1	1670	2	Y	-0-					9
09	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	271	1	1812	2	Y	-0-					9
10	1829	X	1125	-0-	-704	-0-	198	1	927	2	Y	-0-					9
11	1860	X	1248	-0-	-612	-0-	219	1	1003	2	Y	24					33
							26	9									
12	2139	N	1011	-0-	-1128	-0-	198	1	813	2	Y	-0-					33
*01	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	365	1	2054	2	Y	39					72
							43	9									

BLACK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 250913 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 5204 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5921	X	5786	-0-	-135	-0-	419	1	5359	2	Y	7					82
							8	9									
09	5730	X	5253	-0-	-477	-0-	372	1	4881	2	Y	-0-					82
10	5921	X	5565	-0-	-356	-0-	402	1	5163	2	Y	-0-					82
11	5610	X	5302	-0-	-308	-0-	373	1	4929	2	Y	-0-					82
12	5270	X	5111	-0-	-159	-0-	363	1	4748	2	Y	-0-					82
*01	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	441	1	5006	2	Y	20					102
							22	9									

BROCK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250986 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 6204 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

GARDNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250989 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7075 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	665	1	7586	2	N	-0-					-0-
09	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	643	1	7608	2	N	-0-					-0-
10	8184	X	8099	-0-	-85	-0-	664	1	7435	2	N	-0-					-0-
11	7920	X	7794	-0-	-126	-0-	560	1	7234	2	N	-0-					-0-
12	8091	X	7816	-0-	-275	-0-	661	1	7155	2	N	-0-					-0-
*01	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	552	1	7689	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BLACK RANCH WELL #: 17H RRCID -> 251016 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 5548 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	571	1	7163	2	Y	5					102
							6	9									
09	7020	X	6879	-0-	-141	-0-	279	1	6600	2	Y	-0-					102
10	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	616	1	7405	2	Y	-0-					102
11	7020	X	6965	-0-	-55	-0-	508	1	6457	2	Y	-0-					102
12	7068	X	6323	-0-	-745	-0-	269	1	6054	2	Y	-0-					102
01	7068	X	6587	-0-	-481	-0-	296	1	6291	2	Y	-0-					102

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251022 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 5659 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

BYRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251061 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6134 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205

CROUCH DAIRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251069 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8093 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	4720	-0-	-488	-0-	10	1	4710	2	N	-0-					-0-
09	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
10	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	292	1	6657	2	N	-0-					-0-
11	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	574	1	6307	2	N	-0-					-0-
12	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	568	1	5919	2	N	-0-					-0-
*01	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	573	1	5704	2	N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 2H RRCID -> 251070 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4588 PERF. 5007 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLINGHAM D WELL #: 1H RRCID -> 251210 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 5524 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	X	7	-0-	-0-	-0-	4	1	3	2	N	-0-					8
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

ERMIS WELL #: 3H RRCID -> 251364 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4562 PERF. 4999 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1271	-0-	-124	-0-	39	1	1232	2	Y	-0-					62
09	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					62
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

ERMIS WELL #: 4H RRCID -> 251535 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 4903 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	64	1	2055	2	Y	-0-					63
09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	65	1	1764	2	Y	4					67
							4	9									
10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	63	1	1637	2	Y	-0-					67
11	3000	N	3220	-0-	220	220	913	1	2296	2	Y	10					77
							11	9									
12	2730	N	2510	-0-	-220	-0-	814	1	1696	2	Y	-0-					77
*01	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	1017	1	1557	2	Y	20					97
							22	9									

BUCHANAN B WELL #: 1H RRCID -> 251549 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 5250 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2139	-0-	-713	-0-	64	1	2042	2	N	30					270
							33	9									
09	2490	X	1678	-0-	-812	-0-	58	1	1594	2	N	24	187	1			107
							26	9									
10	2325	X	923	-0-	-1402	-0-	33	1	859	2	N	28					135
							31	9									
11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					135
12	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					135
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					135

YOUNGBLOOD, H. WELL #: 2H RRCID -> 251559 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 5433 - 8367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	X	2105	-0-	-375	-0-	275	1	1830	2	Y	-0-					9
09	2400	X	1878	-0-	-522	-0-	244	1	1634	2	Y	-0-					9
10	2449	X	1527	-0-	-922	-0-	269	1	1258	2	Y	-0-					9
11	2310	X	1989	-0-	-321	-0-	352	1	1611	2	Y	24					33
							26	9									
12	1953	N	1708	-0-	-245	-0-	335	1	1373	2	Y	-0-					33
*01	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	331	1	1862	2	Y	39					72
							43	9									

BOASE WELL #: 1H RRCID -> 251568 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 4641 PERF. 5103 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			225
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

YANCY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251609 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4874 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7533	X	7182	-0-	-351	-0-	218	1	6964	2	Y	-0-					78
09	6420	X	5069	-0-	-1351	-0-	179	1	4890	2	Y	-0-					78
10	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	283	1	7400	2	Y	7					85
							8	9									
11	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	912	1	6775	2	Y	13					98
							14	9									
12	7161	X	6847	-0-	-314	-0-	832	1	6015	2	Y	-0-					98
*01	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	1003	1	6718	2	Y	12					110
							13	9									

WARREN WELL #: 1H RRCID -> 251637 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5153 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	375	1	2646	2	Y	-0-					37
09	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	318	1	2484	2	Y	-0-					37
10	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	318	1	2495	2	Y	-0-					37
11	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	224	1	2742	2	Y	6					43
							7	9									
12	3007	X	2706	-0-	-301	-0-	214	1	2492	2	Y	-0-					43
01	3007	X	2916	-0-	-91	-0-	247	1	2652	2	Y	15					58
							17	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251638 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5375 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	798	-0-	-1899	-0-	134	1	663	2	Y	1					34
							1	9									
09	2130	X	334	-0-	-1796	-0-	52	1	282	2	Y	-0-					34
10	992	X	294	-0-	-698	-0-	48	1	246	2	Y	-0-					34
11	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					34
12	341	N	168	-0-	-173	-0-	19	1	149	2	Y	-0-					34
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	14					48

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251862 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8539 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9207	X	8618	-0-	-589	-0-	153	1	8465	2	N	-0-					-0-
09	8910	X	8657	-0-	-253	-0-	163	1	8494	2	N	-0-					-0-
10	9207	X	8596	-0-	-611	-0-	120	1	8476	2	N	-0-					-0-
11	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	768	1	8853	2	N	-0-					-0-
12	8959	X	4684	-0-	-4275	-0-	672	1	4012	2	N	-0-					-0-
*01	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	757	1	9445	2	N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 7H RRCID -> 251865 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8597 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13441	X	13441	-0-	-0-	-0-	13441	2			N	-0-					-0-
09	12242	X	12242	-0-	-0-	-0-	12242	2			N	-0-					-0-
10	12504	X	12504	-0-	-0-	-0-	12504	2			N	-0-					-0-
11	12330	X	9166	-0-	-3164	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
12	12462	X	11979	-0-	-483	-0-	11979	2			N	-0-					-0-
01	12462	X	11593	-0-	-869	-0-	11593	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 5H RRCID -> 251866 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8514 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8060	X	5908	-0-	-2152	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	7036	-0-	-764	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
10	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	10237	2			N	-0-					-0-
11	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	9991	2			N	-0-					-0-
12	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	9980	2			N	-0-					-0-
*01	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	9315	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

PATE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251868 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7243 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3154	-0-	-783	-0-	408	1	2746	2	N	-0-			-0-
09	3510	X	2315	-0-	-1195	-0-	341	1	1974	2	N	-0-			-0-
10	3596	X	3312	-0-	-284	-0-	441	1	2871	2	N	-0-			-0-
11	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	537	1	3004	2	N	-0-			-0-
12	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	738	1	3481	2	N	-0-			-0-
*01	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	916	1	4713	2	N	-0-			-0-

GRAIG-NETHERTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251869 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8605 - 11050

08	4898	X	4786	-0-	-112	-0-	602	1	4184	2	N	-0-			-0-
09	4830	X	4527	-0-	-303	-0-	603	1	3924	2	N	-0-			-0-
10	4991	X	4761	-0-	-230	-0-	637	1	4124	2	N	-0-			-0-
11	4980	X	4150	-0-	-830	-0-	545	1	3605	2	N	-0-			-0-
12	4712	X	4485	-0-	-227	-0-	678	1	3807	2	N	-0-			-0-
01	4712	X	4633	-0-	-79	-0-	744	1	3889	2	N	-0-			-0-

POYNER-HORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251913 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6821 - 9772

08	12735	X	12735	-0-	-0-	-0-	12735	2			N	-0-			-0-
09	12229	X	12229	-0-	-0-	-0-	12229	2			N	-0-			-0-
10	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	12092	2			N	-0-			-0-
11	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	11661	2			N	-0-			-0-
12	12989	X	11837	-0-	-1152	-0-	11837	2			N	-0-			-0-
01	12741	X	11427	-0-	-1314	-0-	11427	2			N	-0-			-0-

SAMUEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251914 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7574 - 9325

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53

HARP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251917 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 7699 - 9000

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			131
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			131
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			131
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			131
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			131
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			131

BUCKSKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251928 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6549 - 9500

08	6789	X	6557	-0-	-232	-0-	871	1	5686	2	N	-0-			53
09	6780	X	6458	-0-	-322	-0-	761	1	5697	2	N	-0-			53
10	7006	X	6692	-0-	-314	-0-	848	1	5844	2	N	-0-			53
11	6780	X	5945	-0-	-835	-0-	750	1	5195	2	N	-0-			53
12	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	874	1	5376	2	N	-0-			53
01	6231	X	5685	-0-	-546	-0-	742	1	4943	2	N	-0-			53

MAGIC VALLEY RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252007 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5272 - 8572

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

RANDLE A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 252016 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6730 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BLACK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 252055 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 6057 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	1			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 252135 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6540 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2017 - P/A 01/10/2017

CASS-EDWARDS "A" WELL #: 4H RRCID -> 252162 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6725 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIDLEHUBER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252213 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8280 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	5593	-0-	-235	-0-	704	1	4889	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	5041	-0-	-449	-0-	671	1	4370	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5308	-0-	-582	-0-	710	1	4598	2	N	-0-					-0-
11	5880	X	4757	-0-	-1123	-0-	624	1	4133	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	4949	-0-	-600	-0-	748	1	4201	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	4625	-0-	-924	-0-	743	1	3882	2	N	-0-					-0-

YANCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252215 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 4930 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RANDLE A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252218 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6485 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	133	1	455	2	N	-0-					62
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	105	1	314	2	N	-0-					62
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	174	1	732	2	N	33					95
							36	9									
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	8					103
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					103
01	930	N	610	-0-	-320	-0-	130	1	480	2	N	-0-					103

HOUSTON RANCH WELL #: 30H RRCID -> 252258 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5705 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	168	1	3999	2	N	-0-					44
09	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	166	1	4230	2	N	-0-					44
10	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	150	1	3729	2	N	-0-					44
11	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	639	1	4093	2	N	2					46
							2	9									
12	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	496	1	2965	2	N	1					47
							1	9									
*01	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	637	1	3187	2	N	-0-					47

HOUSTON RANCH WELL #: 31H RRCID -> 252259 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5581 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	4265	-0-	-664	-0-	172	1	4093	2	Y	-0-					100
09	4530	X	3587	-0-	-943	-0-	136	1	3451	2	Y	-0-					100
10	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	208	1	5173	2	Y	-0-					100
11	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	614	1	3936	2	Y	-0-					100
12	4278	X	4159	-0-	-119	-0-	596	1	3562	2	Y	1					101
							1	9									
01	4960	X	3990	-0-	-970	-0-	664	1	3326	2	Y	-0-					101

HAWKS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252280 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4949 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	519	1	1768	2	N	30					210
							33	9									
09	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	489	1	1602	2	N	-0-					210
10	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	514	1	1685	2	N	-0-					210
11	3000	N	3491	-0-	491	491	554	1	2937	2	N	-0-					210
12	3100	N	3026	-0-	-74	417	480	1	2546	2	N	-0-					210
*01	3100	N	3373	-0-	273	690	568	1	2804	2	N	1	179	1			32
							1	9									

HAWKS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252282 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 5207 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HAWKS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252283 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 4741 PERF. 5009 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	141	-0-	-5377	-0-	53	1	88	2	N	-0-					100
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					100
10	124	X	2	-0-	-122	-0-	1	1	1	2	N	-0-					100
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	16	98	1			18

HAWKS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252285 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 5138 - 9100

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252286 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 4676 PERF. 5141 - 8751

08	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	842	1	2872	2	N	-0-					125
09	3450	X	3423	-0-	-27	-0-	800	1	2623	2	N	-0-					125
10	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	829	1	2719	2	N	-0-					125
11	3600	X	3430	-0-	-170	-0-	544	1	2886	2	N	-0-					125
12	3720	X	3412	-0-	-308	-0-	541	1	2871	2	N	-0-					125
*01	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	691	1	3410	2	N	11	73	1			63
							12	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 32H RRCID -> 252291 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5524 - 8642

08	4464	X	3613	-0-	-851	-0-	146	1	3467	2	Y	-0-					96
09	4320	X	3339	-0-	-981	-0-	126	1	3213	2	Y	-0-					96
10	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	181	1	4500	2	Y	-0-					96
11	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	637	1	4083	2	Y	-0-					96
12	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	608	1	3638	2	Y	1					97
							1	9									
01	4681	X	4539	-0-	-142	-0-	756	1	3783	2	Y	-0-					97

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252323 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8379 PERF.10884 - 12670

08	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	712	1	11994	2	N	-0-					-0-
09	12006	X	12006	-0-	-0-	-0-	696	1	11310	2	N	-0-					-0-
10	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-	718	1	11323	2	N	-0-					-0-
11	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	652	1	9616	2	N	-0-					-0-
12	12555	X	10665	-0-	-1890	-0-	673	1	9992	2	N	-0-					-0-
01	12555	X	10393	-0-	-2162	-0-	722	1	9671	2	N	-0-					-0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252330 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7566 - 10270

08	6479	X	6007	-0-	-472	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5924	-0-	-16	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	6001	-0-	-137	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
11	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	6076	-0-	-93	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
*01	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RALL FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252333 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8749 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARLTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252380 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8707 - 10983

08	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
09	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		5901	-0-	5901	5901	479	1	5422	2	N	-0-			-0-
01	T. A.		10214	-0-	10214	16115	726	1	9488	2	N	-0-			-0-

CARLTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252383 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 8787 - 11512

08	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	1116	1	8978	2	N	-0-			-0-
09	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	1080	1	9475	2	N	-0-			-0-
10	9734	X	9483	-0-	-251	-0-	9483	2			N	-0-			-0-
11	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	1091	1	9275	2	N	-0-			-0-
12	11036	X	8736	-0-	-2300	-0-	709	1	8027	2	N	-0-			-0-
01	10912	X	6416	-0-	-4496	-0-	456	1	5960	2	N	-0-			-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 252384 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8733 - 10320

08	7533	X	7140	-0-	-393	-0-	7140	2			N	-0-			-0-
09	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	6914	2			N	-0-			-0-
10	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	8421	2			N	-0-			-0-
11	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	8723	2			N	-0-			-0-
12	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9250	2			N	-0-			-0-
*01	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	9354	2			N	-0-			-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 252385 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8813 - 10589

08	8959	X	8360	-0-	-599	-0-	8360	2			N	-0-			-0-
09	8670	X	8113	-0-	-557	-0-	8113	2			N	-0-			-0-
10	8587	X	8373	-0-	-214	-0-	8373	2			N	-0-			-0-
11	8310	X	8057	-0-	-253	-0-	8057	2			N	-0-			-0-
12	8463	X	8114	-0-	-349	-0-	8114	2			N	-0-			-0-
01	8370	X	8041	-0-	-329	-0-	8041	2			N	-0-			-0-

HAWKS WELL #: 6H RRCID -> 252548 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 5109 - 9956

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAWKS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252550 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4980 - 9266

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

NEWCOMB-TIPTON WELL #: 1H RRCID -> 252553 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 5405 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	7			10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

WINSLETT A WELL #: 5H RRCID -> 252570 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 5306 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	4809	-0-	-89	-0-	139	1	4670	2	N	-0-					138
09	4650	X	4178	-0-	-472	-0-	524	1	3654	2	N	-0-					138
10	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	549	1	4277	2	N	-0-					138
11	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	383	1	4271	2	N	-0-					138
12	4805	X	3980	-0-	-825	-0-	337	1	3643	2	N	-0-					138
01	4836	X	4385	-0-	-451	-0-	410	1	3971	2	N	4					142
							4	9									

PATE RANCH WELL #: 7H RRCID -> 252581 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7239 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	1549	1	5777	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	4341	-0-	-549	-0-	1086	1	3255	2	N	-0-					-0-
10	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	705	1	4587	2	N	-0-					-0-
11	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	1458	1	4982	2	N	-0-					-0-
12	7161	X	5454	-0-	-1707	-0-	1511	1	3943	2	N	-0-					-0-
01	7161	X	5795	-0-	-1366	-0-	1548	1	4247	2	N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 252583 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8770 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	X	255	-0-	-923	-0-	32	1	223	2	N	-0-					93
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					93
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					93
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					93
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

BUCHANAN WELL #: 5H RRCID -> 252585 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8589 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 252588 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8726 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11284	X	10424	-0-	-860	-0-	1295	1	9129	2	N	-0-					22
09	10560	X	8397	-0-	-2163	-0-	1336	1	6997	2	N	58					80
							64	9									
10	10695	X	8072	-0-	-2623	-0-	8061	2	11	9	N	10					90
11	10080	X	9481	-0-	-599	-0-	987	1	8350	2	N	131	160	1			61
							144	9									
12	10075	X	6119	-0-	-3956	-0-	879	1	5234	2	N	5					66
							6	9									
01	10075	X	8192	-0-	-1883	-0-	904	1	7288	2	N	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

DUCKETT WELL #: 2H RRCID -> 252593 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8090 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	66	1	7587	2	N	-0-			-0-
09	7770	X	7108	-0-	-662	-0-	60	1	7048	2	N	-0-			-0-
10	8029	X	7539	-0-	-490	-0-	66	1	7473	2	N	-0-			-0-
11	7770	X	6681	-0-	-1089	-0-	38	1	6643	2	N	-0-			-0-
12	7874	X	7468	-0-	-406	-0-	7468	2			N	-0-			-0-
01	7657	X	6339	-0-	-1318	-0-	6339	2			N	-0-			-0-

DUCKETT WELL #: 3H RRCID -> 252595 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8016 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	39	1	4464	2	N	-0-			-0-
09	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	37	1	4297	2	N	-0-			-0-
10	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	39	1	4432	2	N	-0-			-0-
11	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	26	1	4477	2	N	-0-			-0-
12	4557	X	4161	-0-	-396	-0-	4161	2			N	-0-			-0-
01	4495	X	3361	-0-	-1134	-0-	3361	2			N	-0-			-0-

DUCKETT WELL #: 4H RRCID -> 252596 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7842 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6169	X	5924	-0-	-245	-0-	51	1	5873	2	N	-0-			-0-
09	6150	X	5595	-0-	-555	-0-	47	1	5548	2	N	-0-			-0-
10	6355	X	5861	-0-	-494	-0-	51	1	5810	2	N	-0-			-0-
11	6150	X	5682	-0-	-468	-0-	32	1	5650	2	N	-0-			-0-
12	6262	X	5685	-0-	-577	-0-	5685	2			N	-0-			-0-
01	5921	X	4393	-0-	-1528	-0-	4393	2			N	-0-			-0-

DUCKETT WELL #: 5H RRCID -> 252597 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7875 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7564	X	6643	-0-	-921	-0-	57	1	6586	2	N	-0-			-0-
09	7650	X	7027	-0-	-623	-0-	59	1	6968	2	N	-0-			-0-
10	7905	X	7170	-0-	-735	-0-	62	1	7108	2	N	-0-			-0-
11	7650	X	6646	-0-	-1004	-0-	38	1	6608	2	N	-0-			-0-
12	7657	X	7036	-0-	-621	-0-	7036	2			N	-0-			-0-
01	7254	X	7036	-0-	-218	-0-	7036	2			N	-0-			-0-

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252623 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7305 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13492	X	13492	-0-	-0-	-0-	762	1	12730	2	N	-0-			-0-
09	14005	X	14005	-0-	-0-	-0-	728	1	13277	2	N	-0-			-0-
10	12961	X	12961	-0-	-0-	-0-	697	1	12264	2	N	-0-			-0-
11	13050	X	11934	-0-	-1116	-0-	574	1	11360	2	N	-0-			-0-
12	14477	X	12974	-0-	-1503	-0-	666	1	12308	2	N	-0-			-0-
01	14477	X	12818	-0-	-1659	-0-	693	1	12125	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 252629 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8572 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	16822	X	16822	-0-	-0-	-0-	1744	1	15078	2	N	-0-			-0-
09	15580	X	15580	-0-	-0-	-0-	1657	1	13923	2	N	-0-			-0-
10	16068	X	16068	-0-	-0-	-0-	1624	1	14444	2	N	-0-			-0-
11	15780	X	14925	-0-	-855	-0-	1026	1	13899	2	N	-0-			-0-
12	16275	X	15668	-0-	-607	-0-	1186	1	14482	2	N	-0-			-0-
*01	16449	X	16449	-0-	-0-	-0-	1167	1	15282	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 252630 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9451 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	919	1	7947	2	N	-0-			-0-
09	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	944	1	7929	2	N	-0-			-0-
10	8835	X	8460	-0-	-375	-0-	855	1	7605	2	N	-0-			-0-
11	8550	X	7596	-0-	-954	-0-	522	1	7074	2	N	-0-			-0-
12	9176	X	7413	-0-	-1763	-0-	561	1	6852	2	N	-0-			-0-
01	9176	X	7254	-0-	-1922	-0-	515	1	6739	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 12H RRCID -> 252632 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8831 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8308	X	6025	-0-	-2283	-0-	625	1	5400	2	N	-0-					-0-
09	8040	X	5689	-0-	-2351	-0-	605	1	5084	2	N	-0-					-0-
10	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	885	1	7870	2	N	-0-					-0-
11	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	620	1	8392	2	N	-0-					-0-
12	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	682	1	8330	2	N	-0-					-0-
*01	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	615	1	8051	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 8H RRCID -> 252633 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9100 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12276	X	11092	-0-	-1184	-0-	1150	1	9942	2	N	-0-					-0-
09	11100	X	10487	-0-	-613	-0-	1116	1	9371	2	N	-0-					-0-
10	12356	X	12356	-0-	-0-	-0-	1249	1	11107	2	N	-0-					-0-
11	12824	X	12824	-0-	-0-	-0-	882	1	11942	2	N	-0-					-0-
12	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	969	1	11832	2	N	-0-					-0-
*01	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	966	1	12646	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 6H RRCID -> 252635 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9600 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13671	X	13372	-0-	-299	-0-	1386	1	11986	2	N	-0-					-0-
09	12660	X	12494	-0-	-166	-0-	1329	1	11165	2	N	-0-					-0-
10	13527	X	13527	-0-	-0-	-0-	1367	1	12160	2	N	-0-					-0-
11	13014	X	13014	-0-	-0-	-0-	895	1	12119	2	N	-0-					-0-
12	13910	X	13910	-0-	-0-	-0-	1053	1	12857	2	N	-0-					-0-
*01	14642	X	14642	-0-	-0-	-0-	1039	1	13603	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 7H RRCID -> 252636 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF.10231 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	1083	1	9362	2	N	-0-					-0-
09	9990	X	9800	-0-	-190	-0-	1042	1	8758	2	N	-0-					-0-
10	10323	X	9634	-0-	-689	-0-	974	1	8660	2	N	-0-					-0-
11	10110	X	9495	-0-	-615	-0-	653	1	8842	2	N	-0-					-0-
12	10044	X	8886	-0-	-1158	-0-	673	1	8213	2	N	-0-					-0-
*01	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	752	1	9852	2	N	-0-					-0-

WADDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252637 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 9067 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	2356	-0-	-2170	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	3231	-0-	-1149	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2162	-0-	-566	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
12	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
*01	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 7H RRCID -> 252638 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 8689 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	104	1	5722	2	N	-0-					-0-
09	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	96	1	5007	2	N	-0-					-0-
10	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	55	1	3899	2	N	-0-					-0-
11	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	185	1	3627	2	N	-0-					-0-
12	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	227	1	4673	2	N	-0-					-0-
*01	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	262	1	5592	2	N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 6H RRCID -> 252639 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8631 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	143	1	7917	2	N	-0-					-0-
09	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	136	1	7091	2	N	-0-					-0-
10	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	112	1	7931	2	N	-0-					-0-
11	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	421	1	8271	2	N	-0-					-0-
12	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	450	1	9272	2	N	-0-					-0-
*01	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	446	1	9493	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

DUCKETT WELL #: 1H RRCID -> 252787 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8775 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252873 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7698 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6359 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	6274	-0-	-236	-0-	376 6	1 9	5892	2	N	5					85
09	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	383	1	6290	2	N	-0-					85
10	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	171	1	7221	2	N	-0-					85
11	6240	X	5638	-0-	-602	-0-	5638	2			N	-0-					85
12	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	2			N	-0-					85
*01	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	7190	2	39	9	N	35					120

SAM WILSON B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253030 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8566 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	896	1	7584	2	N	-0-					-0-
09	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	1042	1	8942	2	N	-0-					-0-
10	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	1051	1	9259	2	N	-0-					-0-
11	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	894	1	8606	2	N	-0-					-0-
12	10323	X	8666	-0-	-1657	-0-	849	1	7817	2	N	-0-					-0-
01	10323	X	9408	-0-	-915	-0-	1006	1	8402	2	N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 1H RRCID -> 253090 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 5102 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

QUAIL WELL #: 2H RRCID -> 253093 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5874 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8339	X	8066	-0-	-273	-0-	997 40	1 9	7029	2	Y	36					64
09	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	1115	1	7447	2	Y	-0-					64
10	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	1007 44	1 9	7211	2	Y	40					104
11	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	876	1	7100	2	Y	-0-					104
12	8835	X	8048	-0-	-787	-0-	1024 108	1 9	6916	2	Y	98	98	1			104
01	8835	X	8445	-0-	-390	-0-	1020	1	7425	2	Y	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CARTER TRUST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253133 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7304 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	3834	-0-	-1746	-0-	997	1	2837	2	N	-0-			-0-
09	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	1692	1	3957	2	N	-0-			-0-
10	5208	X	5136	-0-	-72	-0-	53	1	5083	2	N	-0-			-0-
11	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	2368	1	6516	2	N	-0-			-0-
12	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	2268	1	5458	2	N	-0-			-0-
*01	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	2544	1	6162	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 11H RRCID -> 253135 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 9000 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9145	X	8678	-0-	-467	-0-	900	1	7778	2	N	-0-			-0-
09	8610	X	8078	-0-	-532	-0-	859	1	7219	2	N	-0-			-0-
10	8897	X	8352	-0-	-545	-0-	844	1	7508	2	N	-0-			-0-
11	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	686	1	9292	2	N	-0-			-0-
12	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	769	1	9390	2	N	-0-			-0-
*01	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	601	1	7876	2	N	-0-			-0-

FM ACQUISITIONS WELL #: 1H RRCID -> 253183 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7487 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8463	X	2487	-0-	-5976	-0-	487	1	2000	2	N	-0-			-0-
09	8190	X	6817	-0-	-1373	-0-	789	1	6028	2	N	-0-			-0-
10	7905	X	6903	-0-	-1002	-0-	310	1	6593	2	N	-0-			-0-
11	5610	X	856	-0-	-4754	-0-	856	1			N	-0-			-0-
12	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	830	1	6968	2	N	-0-			-0-
*01	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	836	1	6970	2	N	-0-			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253185 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7274 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	697	1	7640	2	N	-0-			-0-
09	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	1199	1	6899	2	N	-0-			-0-
10	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	1194	1	6866	2	N	-0-			-0-
11	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	1283	1	7254	2	N	-0-			-0-
12	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	955	1	5380	2	N	-0-			-0-
*01	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	1134	1	6279	2	N	-0-			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253187 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 9986 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	3272	-0-	-1502	-0-	274	1	2998	2	N	-0-			-0-
09	4440	X	3430	-0-	-1010	-0-	508	1	2922	2	N	-0-			-0-
10	4340	X	3509	-0-	-831	-0-	520	1	2989	2	N	-0-			-0-
11	4140	X	2349	-0-	-1791	-0-	353	1	1996	2	N	-0-			-0-
12	3906	X	3556	-0-	-350	-0-	536	1	3020	2	N	-0-			-0-
*01	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	620	1	3432	2	N	-0-			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253191 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8255 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	604	1	6616	2	N	-0-			-0-
09	6750	X	6160	-0-	-590	-0-	912	1	5248	2	N	-0-			-0-
10	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	1091	1	6273	2	N	-0-			-0-
11	6990	X	5935	-0-	-1055	-0-	892	1	5043	2	N	-0-			-0-
12	7223	X	5847	-0-	-1376	-0-	881	1	4966	2	N	-0-			-0-
01	7378	X	6149	-0-	-1229	-0-	940	1	5209	2	N	-0-			-0-

VINEWOOD WELL #: 3H RRCID -> 253192 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7667 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	9290	2			N	-0-			-0-
09	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	8636	2			N	-0-			-0-
10	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	441	1	8560	2	N	-0-			-0-
11	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	834	1	8673	2	N	-0-			-0-
12	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	828	1	8716	2	N	-0-			-0-
*01	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	842	1	8221	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
VINEWOOD WELL #: 2H RRCID -> 253194 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7645 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6913	X	5682	-0-	-1231	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	5681	-0-	-1219	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	5485	-0-	-1645	-0-	269	1	5216	2	N	-0-					-0-
11	6900	X	5646	-0-	-1254	-0-	495	1	5151	2	N	-0-					-0-
12	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	541	1	5694	2	N	-0-					-0-
*01	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	553	1	5405	2	N	-0-					-0-

COMANCHE TRAILS WELL #: 4H RRCID -> 253215 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5555 - 8917

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

QUAIL WELL #: 1H RRCID -> 253232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5914 - 7840

08	3720	X	1980	-0-	-1740	-0-	241	1	1699	2	Y	36					64
							40	9									
09	3600	X	643	-0-	-2957	-0-	84	1	559	2	Y	-0-					64
10	3720	X	1931	-0-	-1789	-0-	231	1	1656	2	Y	40					104
							44	9									
11	2970	X	1620	-0-	-1350	-0-	178	1	1442	2	Y	-0-					104
12	2480	X	1450	-0-	-1030	-0-	173	1	1169	2	Y	98	98	1			104
							108	9									
01	1984	X	1396	-0-	-588	-0-	169	1	1227	2	Y	-0-					24

DAVY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253388 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 8465

08	5766	X	5545	-0-	-221	-0-	744	1	4792	2	Y	8					57
							9	9									
09	5370	X	5153	-0-	-217	-0-	720	1	4433	2	Y	-0-					57
10	5549	X	5423	-0-	-126	-0-	744	1	4679	2	Y	-0-					57
11	5370	X	5164	-0-	-206	-0-	511	1	4653	2	Y	-0-					57
12	5549	X	4628	-0-	-921	-0-	549	1	4079	2	Y	-0-					57
01	5549	X	4789	-0-	-760	-0-	551	1	4238	2	Y	-0-					57

BRANCH FARMS "A" WELL #: 1H RRCID -> 253558 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 5489 - 9487

08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	85	1	854	2	Y	-0-					97
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	53	1	534	2	Y	-0-					97
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	145	1	1485	2	Y	-0-					97
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	113	1	1257	2	Y	-0-					97
12	620	N	286	-0-	-334	-0-	24	1	262	2	Y	-0-					97
01	1643	N	1059	-0-	-584	-0-	99	1	960	2	Y	-0-					97

BIG L RANCH WELL #: 5H RRCID -> 253559 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 7835 - 8573

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RICHARD BYRD WELL #: 1H RRCID -> 253567 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 5522 - 9119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2385	N	1908	-0-	-477	-0-	561	1	1325	2	N	20					75
							22	9									
09	2130	N	1703	-0-	-427	-0-	521	1	1182	2	N	-0-					75
10	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	561	1	1603	2	N	20					95
							22	9									
11	2790	X	1959	-0-	-831	-0-	379	1	1561	2	N	17					112
							19	9									
12	2883	X	1695	-0-	-1188	-0-	362	1	1333	2	N	-0-					112
01	2201	X	2177	-0-	-24	-0-	435	1	1717	2	N	23					135
							25	9									

WILLINGHAM C WELL #: 1H RRCID -> 253647 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 5406 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

SAM WILSON B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253651 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9018 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	918	1	7772	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	802	1	6878	2	N	-0-					-0-
10	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	891	1	7853	2	N	-0-					-0-
11	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	794	1	7639	2	N	-0-					-0-
12	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	822	1	7568	2	N	-0-					-0-
*01	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	778	1	6494	2	N	-0-					-0-

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253658 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7197 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
09	5310	X	3760	-0-	-1550	-0-	139	1	3621	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	4398	-0-	-1089	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
11	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	228	1	5101	2	N	-0-					-0-
12	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	275	1	5127	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	4104	-0-	-298	-0-	83	1	4021	2	N	-0-					-0-

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253659 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6929 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13711	X	13711	-0-	-0-	-0-	759	1	12952	2	N	-0-					-0-
09	13777	X	13777	-0-	-0-	-0-	509	1	13268	2	N	-0-					-0-
10	12879	X	12879	-0-	-0-	-0-	12879	2			N	-0-					-0-
11	13532	X	13532	-0-	-0-	-0-	580	1	12952	2	N	-0-					-0-
12	14229	X	11792	-0-	-2437	-0-	599	1	11193	2	N	-0-					-0-
01	14229	X	11399	-0-	-2830	-0-	232	1	11167	2	N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253676 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8314 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	10705	2			N	-0-					-0-
09	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	9716	2			N	-0-					-0-
10	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	10827	2			N	-0-					-0-
11	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	9927	2			N	-0-					-0-
12	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	10782	2			N	-0-					-0-
*01	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	11012	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SEGERSTROM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253677 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8104 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253678 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8703 - 11269

08	7068	X	3255	-0-	-3813	-0-	344	1	2911	2	N	-0-					-0-
09	6750	X	2068	-0-	-4682	-0-	216	1	1852	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	2217	-0-	-4386	-0-	226	1	1991	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	735	-0-	-5805	-0-	69	1	666	2	N	-0-					-0-
12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
01	2511	X	6	-0-	-2505	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253679 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8631 - 10757

08	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	618	1	5231	2	N	-0-					-0-
09	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	617	1	5293	2	N	-0-					-0-
10	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	692	1	6100	2	N	-0-					-0-
11	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	657	1	6319	2	N	-0-					-0-
12	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	726	1	6687	2	N	-0-					-0-
01	6789	X	6386	-0-	-403	-0-	683	1	5703	2	N	-0-					-0-

BUTLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253732 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6253 - 8698

08	4123	X	2451	-0-	-1672	-0-	465	1	1986	2	N	-0-					28
09	3990	X	232	-0-	-3758	-0-	106	1	126	2	N	-0-					28
10	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					28
11	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					28
12	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					28
01	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					28

CHILDERS A WELL #: 1H RRCID -> 253759 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8708 - 12542

08	5952	X	5823	-0-	-129	-0-	586	1	5187	2	Y	45					153
							50	9									
09	5760	X	4548	-0-	-1212	-0-	489	1	4050	2	Y	8					161
							9	9									
10	5673	X	1609	-0-	-4064	-0-	7	1	1533	2	Y	63	91	1			133
							69	9									
11	5640	X	4687	-0-	-953	-0-	456	1	4188	2	Y	39	89	1			83
							43	9									
12	5828	X	4605	-0-	-1223	-0-	431	1	4121	2	Y	48					131
							53	9									
01	5828	X	4961	-0-	-867	-0-	502	1	4383	2	Y	69	84	1			116
							76	9									

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253779 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5820 - 5929

08	4216	X	4071	-0-	-145	-0-	773	1	3298	2	N	-0-					81
09	4080	X	31	-0-	-4049	-0-	14	1	17	2	N	-0-					81
10	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					81
11	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					81
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					81
01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HAWKS WELL #: 4H RRCID -> 253791 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 5133 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	4309	-0-	-31	-0-	1623	1	2686	2	N	-0-			80
09	4200	X	3978	-0-	-222	-0-	1536	1	2442	2	N	-0-			80
10	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	1692	1	2703	2	N	-0-			80
11	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	1227	1	3233	2	N	-0-			80
12	4309	X	4142	-0-	-167	-0-	245	1	3897	2	N	-0-			80
*01	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	245	1	4705	2	N	-0-			80

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 253845 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7936 - 10857

08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253848 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7714 - 10505

08	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	1	1	2831	2	N	-0-			-0-
09	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	1	1	2528	2	N	-0-			-0-
10	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	170	1	2747	2	N	-0-			-0-
11	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	432	1	2436	2	N	-0-			-0-
12	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	294	1	2381	2	N	-0-			-0-
*01	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	275	1	2346	2	N	-0-			-0-

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 253849 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7774 - 10243

08	5115	X	4328	-0-	-787	-0-	1	1	4327	2	N	-0-			-0-
09	4950	X	3978	-0-	-972	-0-	1	1	3977	2	N	-0-			-0-
10	5115	X	4331	-0-	-784	-0-	253	1	4078	2	N	-0-			-0-
11	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	695	1	3916	2	N	-0-			-0-
12	4340	X	4324	-0-	-16	-0-	475	1	3849	2	N	-0-			-0-
01	4340	X	4329	-0-	-11	-0-	454	1	3875	2	N	-0-			-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253850 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8874 - 12195

08	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	536	1	4534	2	N	-0-			-0-
09	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	580	1	4975	2	N	-0-			-0-
10	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	575	1	5066	2	N	-0-			-0-
11	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	450	1	4335	2	N	-0-			-0-
12	5735	X	4875	-0-	-860	-0-	478	1	4397	2	N	-0-			-0-
01	5735	X	4905	-0-	-830	-0-	525	1	4380	2	N	-0-			-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253853 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8184 - 9935

08	6696	X	6642	-0-	-54	-0-	6642	2			N	-0-			-0-
09	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			N	-0-			-0-
10	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2			N	-0-			-0-
11	6420	X	6196	-0-	-224	-0-	6196	2			N	-0-			-0-
12	6634	X	6326	-0-	-308	-0-	6326	2			N	-0-			-0-
*01	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6686	2			N	-0-			-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253966 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8748 - 11800

08	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	864	1	7314	2	N	-0-			-0-
09	7740	X	7021	-0-	-719	-0-	733	1	6288	2	N	-0-			-0-
10	7998	X	7179	-0-	-819	-0-	732	1	6447	2	N	-0-			-0-
11	7920	X	6753	-0-	-1167	-0-	636	1	6117	2	N	-0-			-0-
12	8184	X	6371	-0-	-1813	-0-	624	1	5747	2	N	-0-			-0-
01	8184	X	5304	-0-	-2880	-0-	567	1	4737	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

COURTNEY WELL #: 2H RRCID -> 253972 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 9595 - 11996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COURTNEY WELL #: 3H RRCID -> 254066 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 9307 - 11184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER-MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254098 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8682 - 11080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 254159 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7942 - 10342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	4056	-0-	-873	-0-	1	1	4055	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	3651	-0-	-999	-0-	1	1	3650	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	4182	-0-	-623	-0-	244	1	3938	2	N	-0-					-0-
11	4560	X	4001	-0-	-559	-0-	603	1	3398	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	3612	-0-	-449	-0-	397	1	3215	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3941	-0-	-244	-0-	413	1	3528	2	N	-0-					-0-

BRANCH FARMS WELL #: 2H RRCID -> 254310 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5310 - 9280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	636	1	6358	2	Y	-0-					48
09	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	640	1	6426	2	Y	-0-					48
10	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	610	1	6259	2	Y	-0-					48
11	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	547	1	6106	2	Y	-0-					48
12	6944	X	6108	-0-	-836	-0-	513	1	5595	2	Y	-0-					48
01	6944	X	6259	-0-	-685	-0-	585	1	5674	2	Y	-0-					48

GREEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254327 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6135 - 8200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2230	-0-	-808	-0-	2221	2	9	9	Y	8					13
09	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	131	1	2972	2	Y	7	11	1			9
							8	9									
10	3038	X	2821	-0-	-217	-0-	193	1	2615	2	Y	12	11	1			10
							13	9									
11	2520	X	2448	-0-	-72	-0-	120	1	2308	2	Y	18	11	1			17
							20	9									
12	3224	X	2509	-0-	-715	-0-	139	1	2360	2	Y	9	11	1			15
							10	9									
01	3224	X	2904	-0-	-320	-0-	159	1	2739	2	Y	5					20
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HOWARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254338 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 6183 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12555	X	12168	-0-	-387	-0-	12149	2	19	9	N	17	62	1			92
09	12060	X	11651	-0-	-409	-0-	11607	2	44	9	N	40					132
10	12400	X	12119	-0-	-281	-0-	12119	2			N	-0-					132
11	12150	X	11739	-0-	-411	-0-	11696	2	43	9	N	39	95	1			76
12	12214	X	11373	-0-	-841	-0-	11373	2			N	-0-					76
01	12183	X	11569	-0-	-614	-0-	11551	2	18	9	N	16					92

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254383 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 9334 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7564	X	7219	-0-	-345	-0-	404	1	6815	2	N	-0-					-0-
09	7260	X	6636	-0-	-624	-0-	384	1	6252	2	N	-0-					-0-
10	7440	X	6681	-0-	-759	-0-	398	1	6283	2	N	-0-					-0-
11	7140	X	6744	-0-	-396	-0-	428	1	6316	2	N	-0-					-0-
12	7254	X	7009	-0-	-245	-0-	443	1	6566	2	N	-0-					-0-
01	7223	X	6587	-0-	-636	-0-	457	1	6130	2	N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: A 3H RRCID -> 254498 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8047 PERF.10352 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8091	X	7129	-0-	-962	-0-	723	1	6399	2	Y	6					20
							7	9									
09	7830	X	7024	-0-	-806	-0-	757	1	6266	2	Y	1					21
							1	9									
10	7967	X	6957	-0-	-1010	-0-	32	1	6916	2	Y	8	12	1			17
							9	9									
11	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	731	1	6712	2	Y	6	12	1			11
							7	9									
12	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	724	1	6927	2	Y	6					17
							7	9									
*01	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	770	1	6720	2	Y	10	11	1			16
							11	9									

CHILDERS WELL #: A 2H RRCID -> 254504 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF.11427 - 13171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	17	1	154	2	Y	30					100
							33	9									
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	16	1	134	2	Y	7					107
							8	9									
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	1	1	78	2	Y	54	66	1			95
							59	9									
11	210	N	169	-0-	-41	-0-	14	1	125	2	Y	27	59	1			63
							30	9									
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	124	2	Y	39					102
							43	9									
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	84	2	Y	27	62	1			67
							30	9									

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254731 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6729 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17230	X	17230	-0-	-0-	-0-	17211	2	19	9	Y	17					26
09	14274	X	14274	-0-	-0-	-0-	601	1	13660	2	Y	12	21	1			17
							13	9									
10	14787	X	13884	-0-	-903	-0-	951	1	12909	2	Y	22	21	1			18
							24	9									
11	14490	X	13558	-0-	-932	-0-	669	1	12848	2	Y	37	22	1			33
							41	9									
12	16165	X	16165	-0-	-0-	-0-	899	1	15246	2	Y	18	22	1			29
							20	9									
*01	16026	X	16026	-0-	-0-	-0-	879	1	15135	2	Y	11					40
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

KRING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254972 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6669 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9486	X	7535	-0-	-1951	-0-	7504	2	31	9	N	28	120	1			39
09	9180	X	8381	-0-	-799	-0-	8285	2	96	9	N	87					126
10	9145	X	8275	-0-	-870	-0-	8275	2			N	-0-					126
11	7770	X	7340	-0-	-430	-0-	7285	2	55	9	N	50	89	1			87
12	8649	X	7759	-0-	-890	-0-	7759	2			N	-0-					87
01	8649	X	6902	-0-	-1747	-0-	6806	2	96	9	N	87					174

DR. BOB SMITH A WELL #: 2H RRCID -> 255315 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 9445 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12059	X	10155	-0-	-1904	-0-	1336	1	8819	2	N	-0-					-0-
09	10890	X	8449	-0-	-2441	-0-	1001	1	7448	2	N	-0-					-0-
10	10788	X	6164	-0-	-4624	-0-	680	1	5484	2	N	-0-					-0-
11	9900	X	8312	-0-	-1588	-0-	818	1	7494	2	N	-0-					-0-
12	10230	X	9123	-0-	-1107	-0-	970	1	8153	2	N	-0-					-0-
01	10168	X	9242	-0-	-926	-0-	1047	1	8195	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A WELL #: 3H RRCID -> 255316 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8457 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9393	X	8100	-0-	-1293	-0-	1066	1	7034	2	N	-0-					-0-
09	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	1160	1	8627	2	N	-0-					-0-
10	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	1204	1	9706	2	N	-0-					-0-
11	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	996	1	9123	2	N	-0-					-0-
12	10106	X	9864	-0-	-242	-0-	1049	1	8815	2	N	-0-					-0-
01	10912	X	9701	-0-	-1211	-0-	1099	1	8602	2	N	-0-					-0-

DR BOB SMITH A WELL #: 1H RRCID -> 255373 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8453 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15531	X	14704	-0-	-827	-0-	1935	1	12769	2	N	-0-					-0-
09	15030	X	13842	-0-	-1188	-0-	1641	1	12201	2	N	-0-					-0-
10	15345	X	14920	-0-	-425	-0-	1647	1	13273	2	N	-0-					-0-
11	14730	X	13913	-0-	-817	-0-	1370	1	12543	2	N	-0-					-0-
12	15221	X	13844	-0-	-1377	-0-	1472	1	12372	2	N	-0-					-0-
01	14911	X	11412	-0-	-3499	-0-	1293	1	10119	2	N	-0-					-0-

MERRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255603 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5854 PERF. 6781 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21049	X	19423	-0-	-1626	-0-	19371	2	52	9	N	47					265
09	20130	X	18730	-0-	-1400	-0-	18717	2	13	9	N	12					277
10	20584	X	19041	-0-	-1543	-0-	19041	2			N	-0-					277
11	19560	X	18488	-0-	-1072	-0-	18488	2			N	-0-					277
12	19809	X	18379	-0-	-1430	-0-	18376	2	3	9	N	3	196	1			84
01	19437	X	18834	-0-	-603	-0-	18834	2			N	-0-					84

HENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255683 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6944 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	572	1	6355	2	N	-0-					92
09	7950	X	6816	-0-	-1134	-0-	558	1	6240	2	N	16					108
							18	9									
10	8215	X	5961	-0-	-2254	-0-	475	1	5486	2	N	-0-					108
11	7950	X	3763	-0-	-4187	-0-	187	1	3576	2	N	-0-					108
12	7254	X	5122	-0-	-2132	-0-	278	1	4844	2	N	-0-					108
01	7037	X	4265	-0-	-2772	-0-	239	1	4026	2	N	-0-					108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255728 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7038 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	16740	X	15172	-0-	-1568	-0-	857	1	14315	2	N	-0-			-0-
09	16200	X	15895	-0-	-305	-0-	827	1	15068	2	N	-0-			-0-
10	16337	X	15343	-0-	-994	-0-	825	1	14518	2	N	-0-			-0-
11	15810	X	14688	-0-	-1122	-0-	706	1	13982	2	N	-0-			-0-
12	16430	X	15074	-0-	-1356	-0-	774	1	14300	2	N	-0-			-0-
01	16430	X	14754	-0-	-1676	-0-	797	1	13957	2	N	-0-			-0-

PARR B WELL #: 6H RRCID -> 255851 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8019 - 11075

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARR B WELL #: 2H RRCID -> 255895 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8316 - 10408

08	6107	X	4969	-0-	-1138	-0-	1719	1	3250	2	N	-0-			-0-
09	5910	X	3842	-0-	-2068	-0-	527	1	3315	2	N	-0-			-0-
10	6107	X	4120	-0-	-1987	-0-	544	1	3576	2	N	-0-			-0-
11	5070	X	4383	-0-	-687	-0-	408	1	3975	2	N	-0-			-0-
12	4774	X	3793	-0-	-981	-0-	181	1	3612	2	N	-0-			-0-
01	4774	X	3392	-0-	-1382	-0-	3392	2			N	-0-			-0-

PARR B WELL #: 3H RRCID -> 255900 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8334 - 10714

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARR B WELL #: 5H RRCID -> 256046 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 9934 - 10152

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOREST RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256105 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7815 - 9847

08	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	1	1	5381	2	N	-0-			-0-
09	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	1	1	5197	2	N	-0-			-0-
10	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	281	1	4535	2	N	-0-			-0-
11	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	695	1	3918	2	N	-0-			-0-
12	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	539	1	4369	2	N	-0-			-0-
*01	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	447	1	3819	2	N	-0-			-0-

FOREST RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 256130 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7884 - 9619

08	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	1	1	4925	2	N	-0-			-0-
09	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	1	1	4550	2	N	-0-			-0-
10	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	278	1	4488	2	N	-0-			-0-
11	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	782	1	4411	2	N	-0-			-0-
12	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	497	1	4032	2	N	-0-			-0-
*01	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	500	1	4266	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HERPEL WELL #: 1H RRCID -> 256147 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 5602 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	1216	1	4374	2	N	-0-					18
09	4530	X	3049	-0-	-1481	-0-	732	1	2317	2	N	-0-					18
10	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					18
11	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-	3	7			15
12	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					15
01	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					15

GREEN-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256340 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5930 - 7962

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLESSING UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 256374 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9110 - 11942

08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256424 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8827 - 10630

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELTON UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 256444 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6142 - 9572

08	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	966	1	7069	2	N	-0-					160
09	7860	X	7056	-0-	-804	-0-	935	1	6103	2	N	16					176
							18	9									
10	8122	X	6878	-0-	-1244	-0-	966	1	5912	2	N	-0-					176
11	7860	X	273	-0-	-7587	-0-	273	1			N	-0-					176
12	7099	X	5859	-0-	-1240	-0-	290	1	5569	2	N	-0-					176
01	7099	X	6129	-0-	-970	-0-	284	1	5778	2	N	61					237
							67	9									

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 256835 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8867 - 11120

08	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	1113	1	4823	2	N	-0-					-0-
09	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	1121	1	4930	2	N	-0-					-0-
10	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	1142	1	5404	2	N	-0-					-0-
11	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	1036	1	5142	2	N	-0-					-0-
12	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	1200	1	5682	2	N	-0-					-0-
*01	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	1171	1	5314	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CANNON WELL #: 2H RRCID -> 256893 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9079 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	666	-0-	-636	-0-	125	1	541	2	N	-0-			-0-
09	1050	N	420	-0-	-630	-0-	78	1	342	2	N	-0-			-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	96	1	454	2	N	-0-			-0-
11	630	N	232	-0-	-398	-0-	39	1	193	2	N	-0-			-0-
12	434	N	11	-0-	-423	-0-	2	1	9	2	N	-0-			-0-
01	558	N	29	-0-	-529	-0-	5	1	24	2	N	-0-			-0-

TWIN MILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257006 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7572 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13981	X	12946	-0-	-1035	-0-	12946	2			N	-0-			-0-
09	12930	X	12437	-0-	-493	-0-	12437	2			N	-0-			-0-
10	13361	X	12893	-0-	-468	-0-	12893	2			N	-0-			-0-
11	13843	X	13843	-0-	-0-	-0-	636	1	13207	2	N	-0-			-0-
12	14830	X	14830	-0-	-0-	-0-	691	1	14139	2	N	-0-			-0-
*01	14603	X	14603	-0-	-0-	-0-	692	1	13911	2	N	-0-			-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 10H RRCID -> 257213 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8326 PERF.10228 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TWIN MILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257344 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 8144 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	16740	X	16552	-0-	-188	-0-	16552	2			N	-0-			-0-
09	16274	X	16274	-0-	-0-	-0-	16274	2			N	-0-			-0-
10	16577	X	16577	-0-	-0-	-0-	16577	2			N	-0-			-0-
11	16200	X	15877	-0-	-323	-0-	729	1	15148	2	N	-0-			-0-
12	16988	X	14551	-0-	-2437	-0-	678	1	13873	2	N	-0-			-0-
01	16802	X	13842	-0-	-2960	-0-	656	1	13186	2	N	-0-			-0-

BLESSING UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 257513 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9000 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOWIE WELL #: 1H RRCID -> 257569 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 7889 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1240	X	80	-0-	-1160	-0-	80	2			N	-0-			118
09	240	N	50	-0-	-190	-0-	41	2	9	9	N	8			126
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-			126
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			126
*01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			126

RAYZOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257710 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9477 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13702	X	12395	-0-	-1307	-0-	506	1	11889	2	Y	-0-			118
09	13260	X	11920	-0-	-1340	-0-	486	1	11434	2	Y	-0-			118
10	13516	X	11830	-0-	-1686	-0-	17	1	11813	2	Y	-0-			118
11	12990	X	11069	-0-	-1921	-0-	443	1	10626	2	Y	-0-			118
12	12400	X	11880	-0-	-520	-0-	522	1	11358	2	Y	-0-			118
01	12400	X	11603	-0-	-797	-0-	486	1	11117	2	Y	-0-			118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BLESSING UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 257799 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8902 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 4H RRCID -> 257800 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8950 - 11097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11966	X	11277	-0-	-689	-0-	1484	1	9793	2	N	-0-					-0-
09	11580	X	10216	-0-	-1364	-0-	1211	1	9005	2	N	-0-					-0-
10	11966	X	9447	-0-	-2519	-0-	1043	1	8404	2	N	-0-					-0-
11	10920	X	8244	-0-	-2676	-0-	812	1	7432	2	N	-0-					-0-
12	11284	X	8299	-0-	-2985	-0-	882	1	7417	2	N	-0-					-0-
01	11284	X	9616	-0-	-1668	-0-	1090	1	8526	2	N	-0-					-0-

RAYZOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257894 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9540 - 12293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7688	X	5790	-0-	-1898	-0-	236	1	5554	2	Y	-0-					28
09	6420	X	6104	-0-	-316	-0-	249	1	5855	2	Y	-0-					28
10	6479	X	4946	-0-	-1533	-0-	7	1	4939	2	Y	-0-					28
11	6390	X	4687	-0-	-1703	-0-	188	1	4499	2	Y	-0-					28
12	6603	X	5116	-0-	-1487	-0-	225	1	4891	2	Y	-0-					28
01	6293	X	4299	-0-	-1994	-0-	180	1	4119	2	Y	-0-					28

BLESSING UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257961 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9115 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 5H RRCID -> 258042 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8899 - 13255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	1168	1	7706	2	N	-0-					-0-
09	13879	X	13879	-0-	-0-	-0-	1645	1	12234	2	N	-0-					-0-
10	15177	X	15177	-0-	-0-	-0-	1675	1	13502	2	N	-0-					-0-
11	15364	X	15364	-0-	-0-	-0-	1512	1	13852	2	N	-0-					-0-
12	15615	X	15615	-0-	-0-	-0-	1660	1	13955	2	N	-0-					-0-
01	15190	X	14879	-0-	-311	-0-	1686	1	13193	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 7H RRCID -> 258079 COMPL. DATE 05/02/2010 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9207 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	130	1	965	2	N	-0-					-0-
10	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	317	1	2554	2	N	-0-					-0-
11	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	485	1	4439	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		3249	-0-	3249	3249	345	1	2904	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		3924	-0-	3924	7173	445	1	3479	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 6H RRCID -> 258185 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8637 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	191	1	1262	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3685	-0-	685	685	437	1	3248	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	7055	-0-	3955	4640	779	1	6276	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	8752	-0-	5752	10392	862	1	7890	2	N	-0-					-0-
12	15239	X	4847	-0-	-10392	-0-	515	1	4332	2	N	-0-					-0-
*01	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	650	1	5082	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GOLDSMITH WELL #: 2H RRCID -> 258443 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8365 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	1	1	7670	2	N	-0-			-0-
09	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	1	1	7985	2	N	-0-			-0-
10	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	506	1	8174	2	N	-0-			-0-
11	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	1388	1	7822	2	N	-0-			-0-
12	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	992	1	8043	2	N	-0-			-0-
*01	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	987	1	8427	2	N	-0-			-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 9H RRCID -> 258585 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8840 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	246	1	1980	2	N	-0-			-0-
11	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	960	1	8794	2	N	-0-			-0-
12	T. A.		7269	-0-	7269	7269	773	1	6496	2	N	-0-			-0-
01	T. A.		11225	-0-	11225	18494	1272	1	9953	2	N	-0-			-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 8H RRCID -> 258594 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8991 - 13223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOLDSMITH WELL #: 1H RRCID -> 258608 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8511 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11563	X	9302	-0-	-2261	-0-	1	1	9301	2	N	-0-			-0-
09	11520	X	8198	-0-	-3322	-0-	1	1	8197	2	N	-0-			-0-
10	11904	X	8782	-0-	-3122	-0-	512	1	8270	2	N	-0-			-0-
11	11520	X	8879	-0-	-2641	-0-	1338	1	7541	2	N	-0-			-0-
12	10261	X	8006	-0-	-2255	-0-	879	1	7127	2	N	-0-			-0-
01	9300	X	8759	-0-	-541	-0-	918	1	7841	2	N	-0-			-0-

CHILDERS WELL #: A 4H RRCID -> 258673 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7400 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICE RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 258946 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF.11874 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RICE RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 258950 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF.11250 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	1029	1	7037	2	N	-0-			-0-
09	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	1302	1	6572	2	N	-0-			-0-
10	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	1300	1	6864	2	N	-0-			-0-
11	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	899	1	6968	2	N	-0-			-0-
12	8122	X	7764	-0-	-358	-0-	929	1	6835	2	N	-0-			-0-
01	8153	X	7323	-0-	-830	-0-	946	1	6377	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

STEVENSON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259062 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7792 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	281	1	4248	2	N	-0-					-0-
09	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	599	1	6467	2	N	-0-					-0-
10	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	765	1	8193	2	N	-0-					-0-
11	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	510	1	7860	2	N	-0-					-0-
12	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	505	1	7654	2	N	-0-					-0-
*01	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	392	1	5813	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259075 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7713 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	487	1	7361	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	7207	-0-	-83	-0-	611	1	6596	2	N	-0-					-0-
10	7533	X	6433	-0-	-1100	-0-	549	1	5884	2	N	-0-					-0-
11	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	525	1	8099	2	N	-0-					-0-
12	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	517	1	7843	2	N	-0-					-0-
01	7843	X	6859	-0-	-984	-0-	434	1	6425	2	N	-0-					-0-

RICE RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 259090 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8321 PERF.10345 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259130 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5988 PERF. 6208 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11284	X	8349	-0-	-2935	-0-	8349	2			Y	-0-					1
09	10920	X	7975	-0-	-2945	-0-	336	1	7639	2	Y	-0-					1
10	9920	X	8752	-0-	-1168	-0-	601	1	8151	2	Y	-0-					1
11	9600	X	7634	-0-	-1966	-0-	378	1	7256	2	Y	-0-					1
12	9083	X	6013	-0-	-3070	-0-	335	1	5678	2	Y	-0-					1
*01	8742	X	829	-0-	-7913	-0-	46	1	783	2	Y	-0-	1	7			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259131 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 8252 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13578	X	12544	-0-	-1034	-0-	1398	1	11146	2	N	-0-					-0-
09	12930	X	12283	-0-	-647	-0-	1605	1	10678	2	N	-0-					-0-
10	12772	X	11797	-0-	-975	-0-	1569	1	10228	2	N	-0-					-0-
11	12390	X	9427	-0-	-2963	-0-	721	1	8706	2	N	-0-					-0-
12	12803	X	11727	-0-	-1076	-0-	899	1	10828	2	N	-0-					-0-
01	12679	X	11136	-0-	-1543	-0-	860	1	10276	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259135 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7502 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9858	X	8825	-0-	-1033	-0-	548	1	8277	2	N	-0-					-0-
09	9540	X	8297	-0-	-1243	-0-	704	1	7593	2	N	-0-					-0-
10	9858	X	8350	-0-	-1508	-0-	713	1	7637	2	N	-0-					-0-
11	8820	X	7400	-0-	-1420	-0-	451	1	6949	2	N	-0-					-0-
12	8959	X	7698	-0-	-1261	-0-	476	1	7222	2	N	-0-					-0-
01	8835	X	8163	-0-	-672	-0-	516	1	7647	2	N	-0-					-0-

CASNER WELL #: 5H RRCID -> 259205 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8851 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CASNER WELL #: 6H RRCID -> 259206 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8974 - 12233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASNER WELL #: 7H RRCID -> 259207 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8284 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259220 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7679 - 10832

08	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	616	1	9302	2	N	-0-					-0-
09	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	841	1	9070	2	N	-0-					-0-
10	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	892	1	9556	2	N	-0-					-0-
11	9600	X	9078	-0-	-522	-0-	553	1	8525	2	N	-0-					-0-
12	10230	X	9016	-0-	-1214	-0-	558	1	8458	2	N	-0-					-0-
01	10447	X	9218	-0-	-1229	-0-	583	1	8635	2	N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259221 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7712 - 9499

08	13547	X	12386	-0-	-1161	-0-	12386	2			N	-0-					-0-
09	12750	X	12307	-0-	-443	-0-	12307	2			N	-0-					-0-
10	13300	X	13300	-0-	-0-	-0-	13300	2			N	-0-					-0-
11	12807	X	12807	-0-	-0-	-0-	12807	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	12143	-0-	-908	-0-	12143	2			N	-0-					-0-
01	13299	X	13294	-0-	-5	-0-	13294	2			N	-0-					-0-

CUMMINGS B WELL #: 9H RRCID -> 259293 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8827 - 13238

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINGS C EAST WELL #: 9H RRCID -> 259295 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8900 - 11178

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINGS C EAST WELL #: 12H RRCID -> 259296 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 9523 - 11831

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CUMMINGS C EAST WELL #: 13H RRCID -> 259297 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8676 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINGS B WELL #: 5H RRCID -> 259300 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9725 - 11604

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINGS B WELL #: 6H RRCID -> 259301 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 9232 - 13797

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINGS B WELL #: 7H RRCID -> 259302 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8910 - 12905

08	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	1			N	-0-					-0-
09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	1			N	-0-					-0-
10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	1			N	-0-					-0-
11	2070	N	1855	-0-	-215	-0-	1643	1	212	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	1653	-0-	-548	-0-	1621	1	32	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	1524	-0-	-584	-0-	1524	1			N	-0-					-0-

CUMMINGS B WELL #: 8H RRCID -> 259303 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8835 - 13814

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDLE A WELL #: 1H RRCID -> 259308 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8557 - 10263

08	9238	X	9236	-0-	-2	-0-	9236	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	8440	-0-	-1370	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	8335	-0-	-1802	-0-	8335	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	9088	-0-	-722	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	8449	-0-	-1285	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	8541	-0-	-697	-0-	8541	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259327 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7426 - 9628

08	12679	X	11387	-0-	-1292	-0-	11387	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	10867	-0-	-1073	-0-	10867	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	11519	-0-	-354	-0-	11519	2			N	-0-					-0-
11	11490	X	10113	-0-	-1377	-0-	10113	2			N	-0-					-0-
12	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	11524	2			N	-0-					-0-
01	11532	X	11522	-0-	-10	-0-	11522	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BLESSING UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 259346 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9150 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICE RANCH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259362 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 9701 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	5543	-0-	-347	-0-	707	1	4836	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	5626	-0-	-74	-0-	930	1	4696	2	N	-0-					-0-
10	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	938	1	4954	2	N	-0-					-0-
11	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	677	1	5243	2	N	-0-					-0-
12	5828	X	5440	-0-	-388	-0-	651	1	4789	2	N	-0-					-0-
*01	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	771	1	5200	2	N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259363 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7475 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11129	X	10131	-0-	-998	-0-	10131	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	10449	-0-	-321	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
10	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	11133	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	9724	-0-	-866	-0-	9724	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	10203	-0-	-740	-0-	10203	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	10628	-0-	-501	-0-	10628	2			N	-0-					-0-

RAYZOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259680 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9087 - 13791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12431	X	11195	-0-	-1236	-0-	457	1	10738	2	Y	-0-					52
09	11940	X	10701	-0-	-1239	-0-	436	1	10265	2	Y	-0-					52
10	12028	X	10493	-0-	-1535	-0-	15	1	10478	2	Y	-0-					52
11	11460	X	10653	-0-	-807	-0-	427	1	10226	2	Y	-0-					52
12	11253	X	10505	-0-	-748	-0-	462	1	10043	2	Y	-0-					52
01	11191	X	10531	-0-	-660	-0-	441	1	10090	2	Y	-0-					52

CHILDERS A WELL #: 6H RRCID -> 260247 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 9019 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	5275	-0-	-212	-0-	534	1	4728	2	Y	12					40
							13	9									
09	5310	X	5089	-0-	-221	-0-	548	1	4539	2	Y	2					42
							2	9									
10	5270	X	4369	-0-	-901	-0-	20	1	4330	2	Y	17	24	1			35
							19	9									
11	5340	X	5097	-0-	-243	-0-	500	1	4586	2	Y	10	23	1			22
							11	9									
12	5518	X	5025	-0-	-493	-0-	474	1	4537	2	Y	13					35
							14	9									
01	5270	X	4859	-0-	-411	-0-	497	1	4341	2	Y	19	22	1			32
							21	9									

ACE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 260291 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 8454 PERF.10071 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13888	X	12394	-0-	-1494	-0-	291	1	12103	2	N	-0-					-0-
09	13200	X	12529	-0-	-671	-0-	270	1	12259	2	N	-0-					-0-
10	12865	X	11268	-0-	-1597	-0-	6	1	11262	2	N	-0-					-0-
11	12180	X	11188	-0-	-992	-0-	184	1	11004	2	N	-0-					-0-
12	12958	X	11129	-0-	-1829	-0-	176	1	10953	2	N	-0-					-0-
01	12958	X	12083	-0-	-875	-0-	195	1	11888	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

DR. BOB SMITH B EAST WELL #: 7H RRCID -> 260292 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8610 - 12936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22041	X	20388	-0-	-1653	-0-	1920	1	18468	2	N	-0-					-0-
09	21330	X	19317	-0-	-2013	-0-	1516	1	17801	2	N	-0-					-0-
10	22041	X	20924	-0-	-1117	-0-	1432	1	19492	2	N	-0-					-0-
11	20610	X	19975	-0-	-635	-0-	1397	1	18578	2	N	-0-					-0-
12	20553	X	19700	-0-	-853	-0-	1455	1	18245	2	N	-0-					-0-
01	20553	X	19334	-0-	-1219	-0-	1588	1	17746	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 2H RRCID -> 260296 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8689 - 13407

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12245	X	8367	-0-	-3878	-0-	788	1	7579	2	N	-0-					-0-
09	11850	X	6454	-0-	-5396	-0-	506	1	5948	2	N	-0-					-0-
10	12245	X	8235	-0-	-4010	-0-	564	1	7671	2	N	-0-					-0-
11	17220	X	7520	-0-	-9700	-0-	526	1	6994	2	N	-0-					-0-
12	9300	X	6917	-0-	-2383	-0-	511	1	6406	2	N	-0-					-0-
01	8370	X	4788	-0-	-3582	-0-	393	1	4395	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH C EAST WELL #: 5H RRCID -> 260298 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8624 - 12970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12648	X	11416	-0-	-1232	-0-	435	1	10981	2	N	-0-					-0-
09	12240	X	11383	-0-	-857	-0-	425	1	10958	2	N	-0-					-0-
10	12555	X	11864	-0-	-691	-0-	442	1	11422	2	N	-0-					-0-
11	11760	X	11417	-0-	-343	-0-	857	1	10560	2	N	-0-					-0-
12	12152	X	11917	-0-	-235	-0-	941	1	10976	2	N	-0-					-0-
01	11873	X	10563	-0-	-1310	-0-	929	1	9634	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH C WEST WELL #: 1H RRCID -> 260335 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8594 - 14083

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18445	X	17193	-0-	-1252	-0-	654	1	16539	2	N	-0-					-0-
09	17730	X	16630	-0-	-1100	-0-	621	1	16009	2	N	-0-					-0-
10	18512	X	18512	-0-	-0-	-0-	690	1	17822	2	N	-0-					-0-
11	17700	X	17487	-0-	-213	-0-	1313	1	16174	2	N	-0-					-0-
12	18290	X	16433	-0-	-1857	-0-	1298	1	15135	2	N	-0-					-0-
01	18507	X	15381	-0-	-3126	-0-	1352	1	14029	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT D WELL #: 13H RRCID -> 260525 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9000 - 13128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13888	X	11108	-0-	-2780	-0-	261	1	10847	2	N	-0-					-0-
09	12930	X	11259	-0-	-1671	-0-	243	1	11016	2	N	-0-					-0-
10	11997	X	11232	-0-	-765	-0-	6	1	11226	2	N	-0-					-0-
11	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	179	1	10759	2	N	-0-					-0-
12	11625	X	11162	-0-	-463	-0-	177	1	10985	2	N	-0-					-0-
01	11625	X	11341	-0-	-284	-0-	183	1	11158	2	N	-0-					-0-

BRITTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260988 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8598 - 10800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	705	1	6912	2	N	-0-					-0-
09	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	654	1	6486	2	N	-0-					-0-
10	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	6854	-0-	-526	-0-	645	1	6209	2	N	-0-					-0-
12	7471	X	6802	-0-	-669	-0-	748	1	6054	2	N	-0-					-0-
01	7471	X	6604	-0-	-867	-0-	770	1	5834	2	N	-0-					-0-

BRITTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260989 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8848 - 10850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	4435	-0-	-649	-0-	411	1	4024	2	N	-0-					-0-
09	4920	X	4657	-0-	-263	-0-	426	1	4231	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4248	-0-	-712	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
11	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	446	1	4296	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	3575	-0-	-1230	-0-	393	1	3182	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	3528	-0-	-1277	-0-	411	1	3117	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HARMON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261180 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8688 - 11088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARMON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261272 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8727 - 11229

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 1H RRCID -> 261338 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8225 PERF.11825 - 14068

08	7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	732	1	7041	2	N	-0-					-0-
09	7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	610	1	7163	2	N	-0-					-0-
10	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	493	1	6709	2	N	-0-					-0-
11	6510 X	5257	-0-	-1253	-0-	368	1	4889	2	N	-0-					-0-
12	8029 X	4485	-0-	-3544	-0-	331	1	4154	2	N	-0-					-0-
01	8029 X	4415	-0-	-3614	-0-	363	1	4052	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 3H RRCID -> 261339 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 9328 - 13942

08	21662 X	21662	-0-	-0-	-0-	2040	1	19622	2	N	-0-					-0-
09	21134 X	21134	-0-	-0-	-0-	1658	1	19476	2	N	-0-					-0-
10	21456 X	21456	-0-	-0-	-0-	1469	1	19987	2	N	-0-					-0-
11	20775 X	20775	-0-	-0-	-0-	1453	1	19322	2	N	-0-					-0-
12	21824 X	20700	-0-	-1124	-0-	1529	1	19171	2	N	-0-					-0-
*01	22131 X	22131	-0-	-0-	-0-	1818	1	20313	2	N	-0-					-0-

NOVIKOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261669 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6875 - 8626

08	6541 X	5118	-0-	-1423	-0-	289	1	4829	2	N	-0-					-0-
09	8625 X	8625	-0-	-0-	-0-	449	1	8176	2	N	-0-					-0-
10	10569 X	10569	-0-	-0-	-0-	568	1	10001	2	N	-0-					-0-
11	9307 X	9307	-0-	-0-	-0-	448	1	8859	2	N	-0-					-0-
12	8928 X	8145	-0-	-783	-0-	418	1	7727	2	N	-0-					-0-
01	10571 X	7010	-0-	-3561	-0-	379	1	6631	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 4H RRCID -> 262400 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8649 - 13068

08	12275 X	12275	-0-	-0-	-0-	1156	1	11119	2	N	-0-					-0-
09	11901 X	11901	-0-	-0-	-0-	934	1	10967	2	N	-0-					-0-
10	11428 X	11428	-0-	-0-	-0-	782	1	10646	2	N	-0-					-0-
11	11880 X	10025	-0-	-1855	-0-	701	1	9324	2	N	-0-					-0-
12	12307 X	8084	-0-	-4223	-0-	597	1	7487	2	N	-0-					-0-
01	12307 X	5890	-0-	-6417	-0-	484	1	5406	2	N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 3H RRCID -> 263102 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7488 - 10700

08	17112 X	15139	-0-	-1973	-0-	1159	1	13980	2	N	-0-					65
09	16560 X	13955	-0-	-2605	-0-	1145	1	12810	2	N	-0-					65
10	16368 X	14077	-0-	-2291	-0-	14077	2			N	-0-					65
11	15600 X	14957	-0-	-643	-0-	1401	1	13556	2	N	-0-					65
12	15158 X	15158	-0-	-0-	-0-	1540	1	13618	2	N	-0-					65
01	15128 X	14759	-0-	-369	-0-	1585	1	13174	2	N	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CLEMENS WELL #: 4H RRCID -> 263259 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6917 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	16275	X	15063	-0-	-1212	-0-	1153	1	13910	2	N	-0-			65
09	15750	X	14222	-0-	-1528	-0-	1167	1	13055	2	N	-0-			65
10	16058	X	14256	-0-	-1802	-0-	14256	2			N	-0-			65
11	15540	X	15377	-0-	-163	-0-	1441	1	13936	2	N	-0-			65
12	16076	X	16076	-0-	-0-	-0-	1633	1	14443	2	N	-0-			65
*01	15199	X	15199	-0-	-0-	-0-	1632	1	13567	2	N	-0-			65

CHEN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264061 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8961 - 13838

08	16461	X	13159	-0-	-3302	-0-	309	1	12850	2	N	-0-			-0-
09	15510	X	14705	-0-	-805	-0-	317	1	14388	2	N	-0-			-0-
10	15221	X	13429	-0-	-1792	-0-	8	1	13421	2	N	-0-			-0-
11	14730	X	13394	-0-	-1336	-0-	220	1	13174	2	N	-0-			-0-
12	15190	X	14270	-0-	-920	-0-	226	1	14044	2	N	-0-			-0-
01	15190	X	14451	-0-	-739	-0-	233	1	14218	2	N	-0-			-0-

CHEN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 264062 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9085 - 13982

08	15230	X	15230	-0-	-0-	-0-	358	1	14872	2	N	-0-			-0-
09	15774	X	15774	-0-	-0-	-0-	340	1	15434	2	N	-0-			-0-
10	15352	X	15352	-0-	-0-	-0-	9	1	15343	2	N	-0-			-0-
11	15188	X	15188	-0-	-0-	-0-	249	1	14939	2	N	-0-			-0-
12	16306	X	14442	-0-	-1864	-0-	229	1	14213	2	N	-0-			-0-
01	16306	X	12241	-0-	-4065	-0-	198	1	12043	2	N	-0-			-0-

ACE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264063 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8882 - 13409

08	9610	X	8715	-0-	-895	-0-	205	1	8510	2	N	-0-			-0-
09	9300	X	7960	-0-	-1340	-0-	172	1	7788	2	N	-0-			-0-
10	9300	X	5244	-0-	-4056	-0-	3	1	5241	2	N	-0-			-0-
11	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	154	1	9210	2	N	-0-			-0-
12	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	168	1	10424	2	N	-0-			-0-
*01	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	158	1	9654	2	N	-0-			-0-

CHEN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264064 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 9018 - 12988

08	6479	X	3654	-0-	-2825	-0-	86	1	3568	2	N	-0-			-0-
09	5820	X	4783	-0-	-1037	-0-	103	1	4680	2	N	-0-			-0-
10	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	4	1	7005	2	N	-0-			-0-
11	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	102	1	6138	2	N	-0-			-0-
12	5487	X	2774	-0-	-2713	-0-	44	1	2730	2	N	-0-			-0-
01	7006	X	1342	-0-	-5664	-0-	22	1	1320	2	N	-0-			-0-

ACE UNIT C WELL #: 12H RRCID -> 264065 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9019 - 12467

08	8494	X	7578	-0-	-916	-0-	178	1	7400	2	N	-0-			-0-
09	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	180	1	8152	2	N	-0-			-0-
10	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	5	1	8704	2	N	-0-			-0-
11	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	137	1	8198	2	N	-0-			-0-
12	8618	X	8019	-0-	-599	-0-	127	1	7892	2	N	-0-			-0-
01	8711	X	7805	-0-	-906	-0-	126	1	7679	2	N	-0-			-0-

DR. BOB SMITH A WEST WELL #: 12H RRCID -> 264067 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8741 - 11778

08	10633	X	9880	-0-	-753	-0-	1300	1	8580	2	N	-0-			-0-
09	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	1180	1	8772	2	N	-0-			-0-
10	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	1110	1	8943	2	N	-0-			-0-
11	9570	X	9494	-0-	-76	-0-	935	1	8559	2	N	-0-			-0-
12	10292	X	8087	-0-	-2205	-0-	860	1	7227	2	N	-0-			-0-
01	10292	X	8766	-0-	-1526	-0-	993	1	7773	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CHEN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 264068 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9501 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	180	1	7491	2	N	-0-			-0-
09	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	168	1	7638	2	N	-0-			-0-
10	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	4	1	7772	2	N	-0-			-0-
11	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	126	1	7525	2	N	-0-			-0-
12	9176	X	8220	-0-	-956	-0-	130	1	8090	2	N	-0-			-0-
01	8060	X	7547	-0-	-513	-0-	122	1	7425	2	N	-0-			-0-

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264069 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9045 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9269	X	8044	-0-	-1225	-0-	189	1	7855	2	N	-0-			-0-
09	8790	X	8072	-0-	-718	-0-	174	1	7898	2	N	-0-			-0-
10	9083	X	8352	-0-	-731	-0-	5	1	8347	2	N	-0-			-0-
11	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	145	1	8722	2	N	-0-			-0-
12	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	139	1	8618	2	N	-0-			-0-
01	8339	X	7619	-0-	-720	-0-	123	1	7496	2	N	-0-			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: G 37H RRCID -> 264103 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 6221 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4649	-0-	-342	-0-	4649	2			N	-0-			-0-
09	4710	X	4303	-0-	-407	-0-	4303	2			N	-0-			-0-
10	4650	X	4199	-0-	-451	-0-	4199	2			N	-0-			-0-
11	4560	X	3155	-0-	-1405	-0-	3155	2			N	-0-			-0-
12	4712	X	3483	-0-	-1229	-0-	3483	2			N	-0-			-0-
01	4650	X	4332	-0-	-318	-0-	4332	2			N	-0-			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: G 38H RRCID -> 264104 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6201 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-			-0-
09	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-			-0-
10	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-			-0-
11	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2			N	-0-			-0-
12	4092	X	4033	-0-	-59	-0-	4033	2			N	-0-			-0-
01	4371	X	3362	-0-	-1009	-0-	3362	2			N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265474 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7223 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	12603	2			N	-0-			-0-
09	12774	X	12774	-0-	-0-	-0-	12774	2			N	-0-			-0-
10	13359	X	13359	-0-	-0-	-0-	13359	2			N	-0-			-0-
11	12210	X	11065	-0-	-1145	-0-	431	1	10634	2	N	-0-			-0-
12	13206	X	12477	-0-	-729	-0-	452	1	12025	2	N	-0-			-0-
*01	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	643	1	12979	2	N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 265477 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7342 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	5712	-0-	-1418	-0-	362	1	5350	2	N	-0-			-0-
09	6840	X	5201	-0-	-1639	-0-	324	1	4877	2	N	-0-			-0-
10	7068	X	4991	-0-	-2077	-0-	746	1	4245	2	N	-0-			-0-
11	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	269	1	6647	2	N	-0-			-0-
12	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	214	1	5706	2	N	-0-			-0-
01	5704	X	3521	-0-	-2183	-0-	166	1	3355	2	N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 265478 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7343 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	18135	X	17694	-0-	-441	-0-	17694	2			N	-0-			-0-
09	17340	X	17055	-0-	-285	-0-	17055	2			N	-0-			-0-
10	17515	X	16672	-0-	-843	-0-	16672	2			N	-0-			-0-
11	17130	X	16862	-0-	-268	-0-	656	1	16206	2	N	-0-			-0-
12	17701	X	16587	-0-	-1114	-0-	601	1	15986	2	N	-0-			-0-
01	17701	X	14026	-0-	-3675	-0-	662	1	13364	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 265480 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7352 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7378	X	6773	-0-	-605	-0-	429	1	6344	2	N	-0-			-0-
09	7140	X	6883	-0-	-257	-0-	429	1	6454	2	N	-0-			-0-
10	7378	X	6715	-0-	-663	-0-	1004	1	5711	2	N	-0-			-0-
11	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	291	1	7198	2	N	-0-			-0-
12	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	295	1	7843	2	N	-0-			-0-
01	7099	X	6425	-0-	-674	-0-	303	1	6122	2	N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 265503 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7544 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	16988	X	14531	-0-	-2457	-0-	14531	2			N	-0-			-0-
09	17160	X	16083	-0-	-1077	-0-	16083	2			N	-0-			-0-
10	17732	X	16264	-0-	-1468	-0-	16264	2			N	-0-			-0-
11	17160	X	15673	-0-	-1487	-0-	610	1	15063	2	N	-0-			-0-
12	16616	X	15369	-0-	-1247	-0-	557	1	14812	2	N	-0-			-0-
*01	17010	X	17010	-0-	-0-	-0-	803	1	16207	2	N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 8H RRCID -> 265505 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7630 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	21607	X	17537	-0-	-4070	-0-	17537	2			N	-0-			-0-
09	20520	X	18084	-0-	-2436	-0-	18084	2			N	-0-			-0-
10	20553	X	19209	-0-	-1344	-0-	19209	2			N	-0-			-0-
11	20730	X	19581	-0-	-1149	-0-	762	1	18819	2	N	-0-			-0-
12	20584	X	17262	-0-	-3322	-0-	625	1	16637	2	N	-0-			-0-
01	19220	X	14132	-0-	-5088	-0-	667	1	13465	2	N	-0-			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265506 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7876 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9176	X	8666	-0-	-510	-0-	966	1	7700	2	N	-0-			-0-
09	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	1211	1	8058	2	N	-0-			-0-
10	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	1280	1	8341	2	N	-0-			-0-
11	8490	X	6635	-0-	-1855	-0-	508	1	6127	2	N	-0-			-0-
12	9579	X	6336	-0-	-3243	-0-	486	1	5850	2	N	-0-			-0-
01	9610	X	7550	-0-	-2060	-0-	583	1	6967	2	N	-0-			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265867 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7633 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11222	X	10874	-0-	-348	-0-	675	1	10199	2	N	-0-			-0-
09	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	926	1	9988	2	N	-0-			-0-
10	11410	X	11410	-0-	-0-	-0-	974	1	10436	2	N	-0-			-0-
11	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	717	1	11058	2	N	-0-			-0-
12	11284	X	11138	-0-	-146	-0-	689	1	10449	2	N	-0-			-0-
01	11408	X	11033	-0-	-375	-0-	697	1	10336	2	N	-0-			-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 265869 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7498 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14725	X	12613	-0-	-2112	-0-	783	1	11830	2	N	-0-			-0-
09	14250	X	11605	-0-	-2645	-0-	985	1	10620	2	N	-0-			-0-
10	14725	X	10327	-0-	-4398	-0-	882	1	9445	2	N	-0-			-0-
11	12330	X	9475	-0-	-2855	-0-	577	1	8898	2	N	-0-			-0-
12	12617	X	9489	-0-	-3128	-0-	587	1	8902	2	N	-0-			-0-
01	12617	X	10903	-0-	-1714	-0-	689	1	10214	2	N	-0-			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265870 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7613 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9672	X	9073	-0-	-599	-0-	563	1	8510	2	N	-0-			-0-
09	9360	X	8680	-0-	-680	-0-	736	1	7944	2	N	-0-			-0-
10	9672	X	9473	-0-	-199	-0-	809	1	8664	2	N	-0-			-0-
11	9360	X	8031	-0-	-1329	-0-	489	1	7542	2	N	-0-			-0-
12	9517	X	9381	-0-	-136	-0-	580	1	8801	2	N	-0-			-0-
*01	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	609	1	9026	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

EVERMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265877 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7191 - 10554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10044	X	9532	-0-	-512	-0-	592	1	8940	2	N	-0-					-0-
09	9720	X	9154	-0-	-566	-0-	777	1	8377	2	N	-0-					-0-
10	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	922	1	9878	2	N	-0-					-0-
11	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	635	1	9787	2	N	-0-					-0-
12	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	662	1	10040	2	N	-0-					-0-
01	10633	X	9087	-0-	-1546	-0-	574	1	8513	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265878 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7553 - 10657

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7409	X	6153	-0-	-1256	-0-	382	1	5771	2	N	-0-					-0-
09	7020	X	6721	-0-	-299	-0-	570	1	6151	2	N	-0-					-0-
10	7130	X	5666	-0-	-1464	-0-	484	1	5182	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	5993	-0-	-397	-0-	365	1	5628	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	6169	-0-	-775	-0-	382	1	5787	2	N	-0-					-0-
01	6944	X	6064	-0-	-880	-0-	383	1	5681	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266512 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7451 - 11732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21886	X	21877	-0-	-9	-0-	1830	1	20047	2	N	-0-					-0-
09	22089	X	22089	-0-	-0-	-0-	3270	1	18819	2	N	-0-					-0-
10	22344	X	22344	-0-	-0-	-0-	3310	1	19034	2	N	-0-					-0-
11	21180	X	17655	-0-	-3525	-0-	2653	1	15002	2	N	-0-					-0-
12	22816	X	18048	-0-	-4768	-0-	2720	1	15328	2	N	-0-					-0-
01	22816	X	16305	-0-	-6511	-0-	2494	1	13811	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 266518 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7389 - 11299

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	724	1	7938	2	N	-0-					-0-
09	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	1328	1	7639	2	N	-0-					-0-
10	8401	X	8298	-0-	-103	-0-	1229	1	7069	2	N	-0-					-0-
11	8370	X	5753	-0-	-2617	-0-	864	1	4889	2	N	-0-					-0-
12	9269	X	7475	-0-	-1794	-0-	1127	1	6348	2	N	-0-					-0-
01	9269	X	7868	-0-	-1401	-0-	1203	1	6665	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 266520 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7425 - 10073

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10850	X	9594	-0-	-1256	-0-	802	1	8792	2	N	-0-					-0-
09	10290	X	9813	-0-	-477	-0-	1453	1	8360	2	N	-0-					-0-
10	9827	X	9114	-0-	-713	-0-	1350	1	7764	2	N	-0-					-0-
11	9360	X	8154	-0-	-1206	-0-	1225	1	6929	2	N	-0-					-0-
12	10137	X	8771	-0-	-1366	-0-	1322	1	7449	2	N	-0-					-0-
01	10137	X	7912	-0-	-2225	-0-	1210	1	6702	2	N	-0-					-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266627 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7890 - 9166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8091	X	4625	-0-	-3466	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	4920	-0-	-2910	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	4837	-0-	-2603	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	4839	-0-	-2361	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4672	-0-	-412	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4138	-0-	-946	-0-	4138	2			N	-0-					-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266628 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7909 - 9508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	8414	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	7860	2			N	-0-					-0-
10	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	8186	2			N	-0-					-0-
11	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	7922	-0-	-479	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	7852	-0-	-549	-0-	7852	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266629 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7524 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12710	X	11980	-0-	-730	-0-	11980	2			N	-0-					-0-
09	12330	X	11588	-0-	-742	-0-	11588	2			N	-0-					-0-
10	12741	X	11683	-0-	-1058	-0-	11683	2			N	-0-					-0-
11	12330	X	11275	-0-	-1055	-0-	11275	2			N	-0-					-0-
12	12586	X	11268	-0-	-1318	-0-	11268	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	11161	-0-	-805	-0-	11161	2			N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 266849 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8924 - 11756

08	4371	X	3051	-0-	-1320	-0-	586	1	2431	2	Y	31	28	1			31
							34	9									
09	4230	X	2850	-0-	-1380	-0-	549	1	2254	2	Y	43	33	1			41
							47	9									
10	3565	X	2519	-0-	-1046	-0-	2446	2	73	9	Y	66	37	1			70
11	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	540	1	2364	2	Y	46	47	1			69
							51	9									
12	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	716	1	2442	2	Y	54	49	1			74
							59	9									
01	3038	X	2260	-0-	-778	-0-	618	1	1585	2	Y	52	49	1			77
							57	9									

FLETCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266853 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8834 - 11352

08	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	538	1	2233	2	Y	35	29	1			34
							39	9									
09	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	515	1	2115	2	Y	29	30	1			33
							32	9									
10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1969	2	36	9	Y	33	29	1			37
11	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	477	1	2090	2	Y	23	25	1			35
							25	9									
12	2759	N	2345	-0-	-414	-0-	525	1	1790	2	Y	27	25	1			37
							30	9									
01	2015	N	1787	-0-	-228	-0-	493	1	1265	2	Y	26	25	1			38
							29	9									

GREEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266857 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6268 - 10303

08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	8					13
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	7	11	1			9
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	278	2	Y	12	11	1			10
							13	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	11	1			17
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	9	11	1			15
							10	9									
01	310	N	200	-0-	-110	-0-	11	1	183	2	Y	5					20
							6	9									

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266863 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7546 - 11576

08	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	933	1	10223	2	N	-0-					-0-
09	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	1531	1	8810	2	N	-0-					-0-
10	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	1514	1	8707	2	N	-0-					-0-
11	10590	X	9143	-0-	-1447	-0-	1374	1	7769	2	N	-0-					-0-
12	11160	X	9558	-0-	-1602	-0-	1441	1	8117	2	N	-0-					-0-
01	11160	X	9086	-0-	-2074	-0-	1390	1	7696	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GREEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266866 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6158 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14514	X	14514	-0-	-0-	-0-	14423	2	91	9	Y	83					124
09	14253	X	14253	-0-	-0-	-0-	598	1	13586	2	Y	63	107	1			80
							69	9									
10	14599	X	14599	-0-	-0-	-0-	993	1	13479	2	Y	115	107	1			88
							127	9									
11	14198	X	14198	-0-	-0-	-0-	693	1	13307	2	Y	180	108	1			160
							198	9									
12	15277	X	15277	-0-	-0-	-0-	845	1	14335	2	Y	88	109	1			139
							97	9									
*01	17547	X	17547	-0-	-0-	-0-	959	1	16523	2	Y	59					198
							65	9									

MITCHELL RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 266870 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6643 - 9363

08	8060	X	164	-0-	-7896	-0-	164	1			Y	-0-					32
09	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	2203	1	5714	2	Y	4					36
							4	9									
10	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	2407	1	5345	2	Y	-0-					36
11	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	1733	1	6304	2	Y	-0-					36
12	8184	X	7806	-0-	-378	-0-	2123	1	5683	2	Y	-0-					36
*01	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	2505	1	5994	2	Y	-0-					36

GREEN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266871 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6219 - 10254

08	9920	X	1447	-0-	-8473	-0-	1411	2	36	9	Y	33					50
09	9600	X	7466	-0-	-2134	-0-	314	1	7123	2	Y	26	43	1			33
							29	9									
10	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	651	1	8835	2	Y	46	43	1			36
							51	9									
11	10110	X	5950	-0-	-4160	-0-	291	1	5581	2	Y	71	43	1			64
							78	9									
12	9672	X	2450	-0-	-7222	-0-	134	1	2276	2	Y	36	44	1			56
							40	9									
01	9548	X	5466	-0-	-4082	-0-	299	1	5142	2	Y	23					79
							25	9									

FLETCHER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 266874 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 8916 - 11559

08	3131	X	3077	-0-	-54	-0-	590	1	2450	2	Y	34	32	1			35
							37	9									
09	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	639	1	2626	2	Y	31	32	1			34
							34	9									
10	3131	X	2682	-0-	-449	-0-	2646	2	36	9	Y	33	30	1			37
11	2970	X	2727	-0-	-243	-0-	502	1	2200	2	Y	23	25	1			35
							25	9									
12	3410	X	1830	-0-	-1580	-0-	408	1	1392	2	Y	27	25	1			37
							30	9									
01	3410	X	1761	-0-	-1649	-0-	486	1	1246	2	Y	26	25	1			38
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
FLETCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 266877 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 8781 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7812	X	7193	-0-	-619	-0-	1389	1	5765	2	Y	35	37	1			37
							39	9									
09	7560	X	6699	-0-	-861	-0-	1301	1	5348	2	Y	45	38	1			44
							50	9									
10	7812	X	6476	-0-	-1336	-0-	6403	2	73	9	Y	66	39	1			71
11	7230	X	6564	-0-	-666	-0-	1211	1	5303	2	Y	45	47	1			69
							50	9									
12	6975	X	6646	-0-	-329	-0-	1493	1	5094	2	Y	54	49	1			74
							59	9									
01	6975	X	5813	-0-	-1162	-0-	1615	1	4141	2	Y	52	49	1			77
							57	9									

MITCHELL RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 266880 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6550 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	559	1	5523	2	Y	-0-					-0-
09	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	499	1	4608	2	Y	-0-					-0-
10	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	488	1	4664	2	Y	-0-					-0-
11	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	465	1	4511	2	Y	-0-					-0-
12	5456	X	4987	-0-	-469	-0-	489	1	4498	2	Y	-0-					-0-
01	5456	X	4762	-0-	-694	-0-	475	1	4287	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: C 28H RRCID -> 266881 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6548 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	584	1	5773	2	Y	-0-					19
09	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	589	1	5444	2	Y	2					21
							2	9									
10	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	596	1	5700	2	Y	-0-					21
11	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	576	1	5587	2	Y	-0-					21
12	6758	X	5996	-0-	-762	-0-	588	1	5408	2	Y	-0-					21
*01	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	682	1	6148	2	Y	-0-					21

MITCHELL RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 266882 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6760 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	5295	-0-	-1680	-0-	663	1	4632	2	Y	-0-					-0-
09	6510	X	5103	-0-	-1407	-0-	647	1	4456	2	Y	-0-					-0-
10	6417	X	4077	-0-	-2340	-0-	572	1	3505	2	Y	-0-					-0-
11	5580	X	3360	-0-	-2220	-0-	342	1	3018	2	Y	-0-					-0-
12	5363	X	3351	-0-	-2012	-0-	382	1	2969	2	Y	-0-					-0-
01	5301	X	3388	-0-	-1913	-0-	408	1	2980	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 35H RRCID -> 266883 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6532 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8494	X	8039	-0-	-455	-0-	720	1	7319	2	Y	-0-					-0-
09	8220	X	7780	-0-	-440	-0-	698	1	7082	2	Y	-0-					-0-
10	8339	X	8069	-0-	-270	-0-	696	1	7373	2	Y	-0-					-0-
11	7770	X	5324	-0-	-2446	-0-	389	1	4935	2	Y	-0-					-0-
12	8029	X	6579	-0-	-1450	-0-	537	1	6042	2	Y	-0-					-0-
01	8060	X	7069	-0-	-991	-0-	566	1	6503	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MITCHELL RANCH WELL #: A 33H RRCID -> 266884 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6448 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	637	1	6478	2	Y	-0-					41
09	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	592	1	6003	2	Y	4					45
							4	9									
10	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	590	1	6248	2	Y	-0-					45
11	6810	X	5857	-0-	-953	-0-	428	1	5429	2	Y	-0-					45
12	7130	X	6008	-0-	-1122	-0-	491	1	5517	2	Y	-0-					45
01	7130	X	5834	-0-	-1296	-0-	467	1	5367	2	Y	-0-					45

HENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266885 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6082 PERF. 6133 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2959	-0-	-79	-0-	629	1	2330	2	N	-0-					219
09	2940	X	2282	-0-	-658	-0-	510	1	1772	2	N	-0-					219
10	3038	X	19	-0-	-3019	-0-	7	1	12	2	N	-0-					219
11	2850	X	34	-0-	-2816	-0-	14	1	20	2	N	-0-					219
12	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					219
01	2945	X	1592	-0-	-1353	-0-	410	1	1182	2	N	-0-					219

SHANKLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266892 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6099 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	524	1	1941	2	N	-0-					-0-
09	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	409	1	1421	2	N	-0-					-0-
10	376	X	376	-0-	-0-	-0-	133	1	243	2	N	-0-					-0-
11	360	X	258	-0-	-102	-0-	106	1	152	2	N	-0-					-0-
12	372	X	46	-0-	-326	-0-	22	1	24	2	N	-0-					-0-
*01	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	375	1	1082	2	N	-0-					-0-

SHANKLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266893 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6280 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	1695	1	6283	2	N	-0-					-0-
09	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	1720	1	5982	2	N	-0-					-0-
10	7905	X	7042	-0-	-863	-0-	2494	1	4548	2	N	-0-					-0-
11	7890	X	5512	-0-	-2378	-0-	2268	1	3244	2	N	-0-					-0-
12	8153	X	4035	-0-	-4118	-0-	1956	1	2079	2	N	-0-					-0-
01	7967	X	5370	-0-	-2597	-0-	1383	1	3987	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 30H RRCID -> 266894 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6483 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1402					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1402					Y	-0-					-0-
10	T. A.		500	-0-	500	1902	43	1	457	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		4516	-0-	4516	6418	330	1	4186	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		3177	-0-	3177	9595	259	1	2918	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		3743	-0-	3743	13338	300	1	3443	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 19H RRCID -> 266914 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6536 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	1			Y	-0-					-0-
09	600	N	442	-0-	-158	-0-	123	1	319	2	Y	-0-					-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	175	1	390	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	509	-0-	-91	-0-	110	1	399	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	135	1	361	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	315	-0-	-243	-0-	93	1	222	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MITCHELL RANCH WELL #: B 29H RRCID -> 267048 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6671 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5921	X	4372	-0-	-1549	-0-	547	1	3825	2	Y	-0-					13
09	5730	X	4334	-0-	-1396	-0-	549	1	3783	2	Y	2					15
							2	9									
10	4433	X	3732	-0-	-701	-0-	523	1	3209	2	Y	-0-					15
11	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	873	1	7699	2	Y	-0-					15
12	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	1002	1	7795	2	Y	-0-					15
*01	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	998	1	7291	2	Y	-0-					15

ACE UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 267818 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9005 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17484	X	14947	-0-	-2537	-0-	351	1	14596	2	N	-0-					-0-
09	16830	X	16190	-0-	-640	-0-	349	1	15841	2	N	-0-					-0-
10	16461	X	16124	-0-	-337	-0-	9	1	16115	2	N	-0-					-0-
11	15930	X	15734	-0-	-196	-0-	258	1	15476	2	N	-0-					-0-
12	16740	X	14820	-0-	-1920	-0-	235	1	14585	2	N	-0-					-0-
01	16740	X	13780	-0-	-2960	-0-	222	1	13558	2	N	-0-					-0-

COBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267948 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9147 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11749	X	9009	-0-	-2740	-0-	212	1	8797	2	N	-0-					-0-
09	10800	X	9311	-0-	-1489	-0-	201	1	9110	2	N	-0-					-0-
10	11036	X	9478	-0-	-1558	-0-	5	1	9473	2	N	-0-					-0-
11	10080	X	9286	-0-	-794	-0-	152	1	9134	2	N	-0-					-0-
12	9610	X	8572	-0-	-1038	-0-	136	1	8436	2	N	-0-					-0-
01	9610	X	8660	-0-	-950	-0-	140	1	8520	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 267949 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8959 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20736	X	20736	-0-	-0-	-0-	487	1	20249	2	N	-0-					-0-
09	19503	X	19503	-0-	-0-	-0-	421	1	19082	2	N	-0-					-0-
10	21333	X	21333	-0-	-0-	-0-	12	1	21321	2	N	-0-					-0-
11	21144	X	21144	-0-	-0-	-0-	347	1	20797	2	N	-0-					-0-
12	21328	X	20773	-0-	-555	-0-	329	1	20444	2	N	-0-					-0-
01	21328	X	20094	-0-	-1234	-0-	324	1	19770	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT D WELL #: 14H RRCID -> 267950 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8965 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16957	X	14653	-0-	-2304	-0-	344	1	14309	2	N	-0-					-0-
09	15900	X	14214	-0-	-1686	-0-	307	1	13907	2	N	-0-					-0-
10	15562	X	14705	-0-	-857	-0-	8	1	14697	2	N	-0-					-0-
11	14190	X	13448	-0-	-742	-0-	221	1	13227	2	N	-0-					-0-
12	14694	X	11767	-0-	-2927	-0-	186	1	11581	2	N	-0-					-0-
01	14694	X	7647	-0-	-7047	-0-	123	1	7524	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 267975 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9230 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11305	X	11305	-0-	-0-	-0-	265	1	11040	2	N	-0-					-0-
09	11702	X	11702	-0-	-0-	-0-	252	1	11450	2	N	-0-					-0-
10	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	6	1	11128	2	N	-0-					-0-
11	11007	X	11007	-0-	-0-	-0-	181	1	10826	2	N	-0-					-0-
12	12090	X	11498	-0-	-592	-0-	182	1	11316	2	N	-0-					-0-
01	12090	X	10715	-0-	-1375	-0-	173	1	10542	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
ACE UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 268364 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9230 - 13337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15128	X	14236	-0-	-892	-0-	334	1	13902	2	N	-0-					-0-
09	14323	X	14323	-0-	-0-	-0-	309	1	14014	2	N	-0-					-0-
10	14663	X	14457	-0-	-206	-0-	8	1	14449	2	N	-0-					-0-
11	14190	X	14162	-0-	-28	-0-	232	1	13930	2	N	-0-					-0-
12	14787	X	13271	-0-	-1516	-0-	210	1	13061	2	N	-0-					-0-
01	14787	X	13539	-0-	-1248	-0-	219	1	13320	2	N	-0-					-0-

SHANKLES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269538 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6053 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	X	1962	-0-	-115	-0-	417	1	1545	2	Y	-0-					-0-
09	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	520	1	1810	2	Y	-0-					-0-
10	2077	X	1779	-0-	-298	-0-	630	1	1149	2	Y	-0-					-0-
11	1890	X	1030	-0-	-860	-0-	424	1	606	2	Y	-0-					-0-
12	2418	X	2011	-0-	-407	-0-	975	1	1036	2	Y	-0-					-0-
*01	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	974	1	2807	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 39H RRCID -> 269825 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 6074 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 270414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275202 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5755 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15779	X	14710	-0-	-1069	-0-	14710	2			N	-0-					111
09	15270	X	13718	-0-	-1552	-0-	13718	2			N	-0-					111
10	15128	X	13751	-0-	-1377	-0-	13751	2			N	-0-					111
11	14640	X	13835	-0-	-805	-0-	13825	2	10	9	N	9					120
12	14694	X	12883	-0-	-1811	-0-	12818	2	65	9	N	59					179
01	14694	X	12361	-0-	-2333	-0-	12361	2			N	-0-					179

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276104 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 5427 PERF. 5740 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18383	X	16249	-0-	-2134	-0-	16173	2	76	9	N	69					142
09	17610	X	15381	-0-	-2229	-0-	15339	2	42	9	N	38					180
10	17670	X	15411	-0-	-2259	-0-	15411	2			N	-0-					180
11	16740	X	14727	-0-	-2013	-0-	14718	2	9	9	N	8					188
12	16244	X	15097	-0-	-1147	-0-	15040	2	57	9	N	52					240
01	16244	X	14673	-0-	-1571	-0-	14521	2	152	9	N	138	188	1			190

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
TGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276715 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6440 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12648	X	12239	-0-	-409	-0-	1442	1	10797	2	N	-0-	39	1			87
09	12240	X	11304	-0-	-936	-0-	1048	1	10224	2	N	29					116
							32	9									
10	12152	X	11462	-0-	-690	-0-	1097	1	10332	2	N	30	36	1			110
							33	9									
*11	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	980	1	9944	2	N	2					112
							2	9									
*12	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	1175	1	10349	2	N	13					125
							14	9									
01	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT					125

TGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276779 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6501 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10943	X	9570	-0-	-1373	-0-	1128	1	8442	2	N	-0-	29	1			75
09	10590	X	9475	-0-	-1115	-0-	879	1	8570	2	N	24					99
							26	9									
10	10323	X	8785	-0-	-1538	-0-	841	1	7918	2	N	24	30	1			93
							26	9									
*11	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	772	1	7834	2	N	2					95
							2	9									
12	9579	X	7730	-0-	-1849	-0-	787	1	6934	2	N	8					103
							9	9									
01	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					N	NO RPT					103

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
KEW-PEACOCK WELL #: 1 RRCID -> 188367 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8356 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

TSAR OPERATING COMPANY 872180
MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 210613 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 8084 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6200	X	5042	-0-	-1158	-0-	243	1	4799	2	N	-0-					55
09	6000	X	4819	-0-	-1181	-0-	240	1	4579	2	N	-0-					55
10	6913	X	4902	-0-	-2011	-0-	243	1	4659	2	N	-0-					55
11	4890	X	4810	-0-	-80	-0-	240	1	4570	2	N	-0-					55
12	DLQ G-10		4907	-0-	4907	4907	243	1	4664	2	N	-0-					55
01	DLQ G-10		4740	-0-	4740	9647	245	1	4495	2	N	-0-					55

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 215398 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7524 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	204	-0-	-4136	-0-	21	1	183	2	N	-0-					7
09	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					7
10	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	492	1	6005	2	N	-0-					7
11	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	1104	1	6562	2	N	-0-					7
12	DLQ G-10		4153	-0-	4153	4153	886	1	3267	2	N	-0-					7
01	DLQ G-10		4954	-0-	4954	9107	902	1	4052	2	N	-0-					7

MUSTANG CREEK UNIT "C" WELL #: 6H RRCID -> 215399 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7657 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	101	-0-	-4084	-0-	10	1	91	2	N	-0-					5
09	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					5
10	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					5
11	4050	X	2470	-0-	-1580	-0-	729	1	1741	2	N	-0-					5
12	DLQ G-10		4970	-0-	4970	4970	949	1	4021	2	N	-0-					5
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4970					N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TSAR OPERATING COMPANY //CONT.// 872180

MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 221335 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6875 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	1019	1	8870	2	N	-0-					27
09	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	1047	1	9459	2	N	-0-					27
10	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	554	1	6771	2	N	-0-					27
11	9570	X	5485	-0-	-4085	-0-	396	1	5089	2	N	-0-					27
12	DLQ G-10		5716	-0-	5716	5716	439	1	5277	2	N	-0-					27
01	DLQ G-10		10187	-0-	10187	15903	733	1	9454	2	N	-0-					27

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 8H RRCID -> 223861 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7020 - 10585

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 7H RRCID -> 225976 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7680 - 10457

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 10 H RRCID -> 231521 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7218 - 10039

08	7936	X	4856	-0-	-3080	-0-	528	1	4328	2	N	-0-					-0-
09	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	525	1	7636	2	N	-0-					-0-
10	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	526	1	7653	2	N	-0-					-0-
11	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	523	1	7309	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4571	-0-	4571	4571	526	1	4045	2	N	-0-					-0-
*01	DLQ G-10		8158	-0-	8158	12729	527	1	7631	2	N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 244307 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7525 - 9476

08	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	339	1	7695	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	4440	-0-	-900	-0-	328	1	4112	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	4832	-0-	-686	-0-	338	1	4494	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	4612	-0-	-728	-0-	320	1	4292	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7851	-0-	7851	7851	338	1	7513	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4247	-0-	4247	12098	316	1	3931	2	N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 244308 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7465 - 9416

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 12H RRCID -> 247786 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 8876 - 765

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TX H&H OIL CO. #1, LLC 875197
EMMA JEAN WELL #: 1 H RRCID -> 231537 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 4960 - 7160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMA JEAN WELL #: 3H RRCID -> 237640 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5590 - 8391

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMA JEAN WELL #: 2H RRCID -> 239489 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 4602 PERF. 5100 - 6971

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 246689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4711 PERF. 6971 - 7990

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 249701 COMPL. DATE 00/00/2009 TOTAL DEPTH 4727 PERF. 5315 - 8143

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 249862 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 5650 - 8325

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 249863 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 5335 - 7575

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TX H&H OIL CO. #1, LLC //CONT.// 875197
ROUGH CREEK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 250460 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4579 PERF. 5185 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP 875462
MARTIN C (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270412 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8217 - 14462

08	13733	X	13380	-0-	-353	-0-	13301	2	79	9	N	72	178	1			41
09	13290	X	13230	-0-	-60	-0-	13146	2	84	9	N	76					117
10	13733	X	13549	-0-	-184	-0-	13459	2	90	9	N	82					199
11	13290	X	13125	-0-	-165	-0-	13033	2	92	9	N	84	175	1			108
12	13609	X	13500	-0-	-109	-0-	13398	2	102	9	N	93					201
01	13609	X	12469	-0-	-1140	-0-	12380	2	89	9	N	81	181	1			101

MARTIN C (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270518 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8203 - 14039

08	13144	X	13044	-0-	-100	-0-	12958	2	86	9	N	78					144
09	12720	X	12084	-0-	-636	-0-	12004	2	80	9	N	73	183	1			34
10	13144	X	12264	-0-	-880	-0-	12166	2	98	9	N	89					123
11	12720	X	11084	-0-	-1636	-0-	10995	2	89	9	N	81					204
12	12276	X	11134	-0-	-1142	-0-	11035	2	99	9	N	90	179	1			115
01	12276	X	10807	-0-	-1469	-0-	10706	2	101	9	N	92					207

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270716 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8201 - 13469

08	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	10735	2	1	9	N	1					25
09	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					25
12	372	X	185	-0-	-187	-0-	156	2	29	9	N	26					51
01	372	X	112	-0-	-260	-0-	110	2	2	9	N	2					53

CLARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270717 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8417 - 13575

*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41					79
06	14400	X	-0-	-0-	-14400	-0-					N	40					119
07	12555	X	641	-0-	-11914	-0-	271	2	370	9	N	336	361	1	3	8	91
08	13285	X	13285	-0-	-0-	-0-	12920	2	365	9	N	332	355	1			68
09	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	240	172	1			136
10	1333	X	895	-0-	-438	-0-	477	2	418	9	N	380	357	1	7	8	152
11	12870	X	-0-	-0-	-12870	-0-					N	227	347	1			32
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	234	179	1			87
*01	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	1825	2	262	9	N	238	177	1			148

CLARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270718 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8417 - 13558

08	15019	X	15019	-0-	-0-	-0-	14771	2	248	9	N	225	177	1			192
09	15186	X	15186	-0-	-0-	-0-	14989	2	197	9	N	179	178	1			193
10	15135	X	15135	-0-	-0-	-0-	14916	2	219	9	N	199	182	1	2	8	208
11	14400	X	14236	-0-	-164	-0-	14041	2	195	9	N	177	176	1			209
12	14973	X	14821	-0-	-152	-0-	14592	2	229	9	N	208	360	1			57
01	15097	X	14078	-0-	-1019	-0-	13876	2	202	9	N	184	175	1			66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462

MARTIN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270719 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8548 - 13250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	11666	2	131	9	N	119	182	1			144
09	11340	X	11336	-0-	-4	-0-	11205	2	131	9	N	119	177	1			86
10	11718	X	11637	-0-	-81	-0-	11497	2	140	9	N	127					213
11	11340	X	10925	-0-	-415	-0-	10791	2	134	9	N	122	182	1			153
12	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	11273	2	153	9	N	139	180	1			112
*01	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	11237	2	144	9	N	131	181	1			62

MARTIN (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270720 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8658 - 13396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7471	X	6683	-0-	-788	-0-	6448	2	235	9	N	214	181	1			112
09	7230	X	6418	-0-	-812	-0-	6175	2	243	9	N	221	175	1			158
10	7471	X	6408	-0-	-1063	-0-	6196	2	212	9	N	193	177	1			174
11	6780	X	6163	-0-	-617	-0-	5921	2	242	9	N	220	180	1			214
12	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6018	2	245	9	N	223	356	1			81
*01	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6034	2	244	9	N	222	184	1			119

MARTIN C (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270766 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8218 - 14718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17391	X	15438	-0-	-1953	-0-	15318	2	120	9	N	109					151
09	16830	X	14445	-0-	-2385	-0-	14332	2	113	9	N	103	180	1			74
10	17391	X	14619	-0-	-2772	-0-	14500	2	119	9	N	108					182
11	15750	X	14341	-0-	-1409	-0-	14221	2	120	9	N	109	182	1			109
12	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	14691	2	124	9	N	113	181	1			41
*01	14676	X	14676	-0-	-0-	-0-	14567	2	109	9	N	99					140

MARTIN B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272545 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8549 - 12230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	9928	2	12	9	N	11	185	1			15
09	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	9366	2			N	-0-	12	1			3
10	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	9852	2	268	9	N	244					247
11	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	9417	2	142	9	N	129	176	1			200
12	9796	X	8638	-0-	-1158	-0-	8551	2	87	9	N	79	181	1			98
01	9796	X	7811	-0-	-1985	-0-	7737	2	74	9	N	67					165

MARTIN B (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272546 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8294 - 12210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9083	X	8045	-0-	-1038	-0-	7958	2	87	9	N	79					249
09	8460	X	7607	-0-	-853	-0-	7479	2	128	9	N	116	186	1			179
10	8742	X	7581	-0-	-1161	-0-	7502	2	79	9	N	72					251
11	8070	X	6945	-0-	-1125	-0-	6866	2	79	9	N	72	184	1			139
12	7750	X	7547	-0-	-203	-0-	7455	2	92	9	N	84					223
*01	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	8256	2	103	9	N	94	185	1			132

MARTIN (SA) WELL #: 3H RRCID -> 272547 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8571 - 13265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7750	X	7702	-0-	-48	-0-	7639	2	63	9	N	57					131
09	7500	X	7081	-0-	-419	-0-	7027	2	54	9	N	49					180
10	7750	X	7583	-0-	-167	-0-	7516	2	67	9	N	61	184	1			57
11	7500	X	6818	-0-	-682	-0-	6756	2	62	9	N	56					113
12	7719	X	7241	-0-	-478	-0-	7165	2	76	9	N	69					182
01	7688	X	7249	-0-	-439	-0-	7175	2	74	9	N	67	186	1			63

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273627 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8231 - 14300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12152	X	10676	-0-	-1476	-0-	10586	2	90	9	N	82	179	1			83
09	11760	X	10369	-0-	-1391	-0-	10277	2	92	9	N	84					167
10	11873	X	11441	-0-	-432	-0-	11339	2	102	9	N	93	173	1	2	8	85
11	11130	X	10481	-0-	-649	-0-	10379	2	102	9	N	93					178
12	10726	X	10470	-0-	-256	-0-	10357	2	113	9	N	103	178	1			103
*01	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	11635	2	113	9	N	103					206

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273660 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8131 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11935	X	10854	-0-	-1081	-0-	10705	2	149	9	N	135					198
09	11370	X	10212	-0-	-1158	-0-	10078	2	134	9	N	122	177	1			143
10	11470	X	11025	-0-	-445	-0-	10885	2	140	9	N	127	180	1			90
11	11100	X	10340	-0-	-760	-0-	10198	2	142	9	N	129	180	1			39
12	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	10840	2	146	9	N	133					172
*01	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	11190	2	145	9	N	132	176	1			128

HAYES B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273936 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8389 - 13794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17794	X	16623	-0-	-1171	-0-	16226	2	397	9	N	361	364	1			77
09	17220	X	15698	-0-	-1522	-0-	15327	2	371	9	N	337	365	1			49
10	17794	X	15976	-0-	-1818	-0-	15598	2	378	9	N	344	180	1			213
11	16500	X	15588	-0-	-912	-0-	15252	2	336	9	N	305	357	1			161
*12	16091	X	16091	-0-	-0-	-0-	15750	2	341	9	N	310	357	1			114
01	15872	X	15704	-0-	-168	-0-	15400	2	304	9	N	276	179	1			211

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274141 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8300 - 14837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13981	X	12248	-0-	-1733	-0-	12160	2	88	9	N	80					121
09	13140	X	11540	-0-	-1600	-0-	11455	2	85	9	N	77					198
10	13206	X	9384	-0-	-3822	-0-	9305	2	79	9	N	72	179	1			91
11	12330	X	10795	-0-	-1535	-0-	10711	2	84	9	N	76					167
12	11284	X	7593	-0-	-3691	-0-	7537	2	56	9	N	51	174	1			44
01	11284	X	4282	-0-	-7002	-0-	4252	2	30	9	N	27					71

HAYES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274580 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8355 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15376	X	11306	-0-	-4070	-0-	11212	2	94	9	N	85	185	1			97
09	14880	X	11462	-0-	-3418	-0-	11360	2	102	9	N	93					190
10	14632	X	12104	-0-	-2528	-0-	11996	2	108	9	N	98	187	1	2	8	99
11	13170	X	11796	-0-	-1374	-0-	11700	2	96	9	N	87					186
*12	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	11892	2	74	9	N	67					253
01	11594	X	11519	-0-	-75	-0-	11478	2	41	9	N	37	177	1			113

BROWNING A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275264 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7510 - 14258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11935	X	9746	-0-	-2189	-0-	9650	2	96	9	N	87	178	1			69
09	11490	X	9065	-0-	-2425	-0-	8941	2	124	9	N	113					182
10	11687	X	8611	-0-	-3076	-0-	8479	2	132	9	N	120	172	1	10	8	120
11	10920	X	8217	-0-	-2703	-0-	8105	2	112	9	N	102	176	1			46
12	9362	X	7632	-0-	-1730	-0-	7530	2	102	9	N	93					139
01	9362	X	6423	-0-	-2939	-0-	6335	2	88	9	N	80	164	1			55

BROWNING B UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275265 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7515 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21173	X	18173	-0-	-3000	-0-	18048	2	125	9	N	114					187
09	20460	X	16843	-0-	-3617	-0-	16733	2	110	9	N	100	178	1			109
10	20367	X	16988	-0-	-3379	-0-	16863	2	125	9	N	114	172	1	7	8	44
11	19350	X	13740	-0-	-5610	-0-	13666	2	74	9	N	67					111
12	16275	X	13205	-0-	-3070	-0-	13147	2	58	9	N	53					164
01	16275	X	14377	-0-	-1898	-0-	14289	2	88	9	N	80	168	1			76

LEWIS-STUART A2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275401 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7345 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17814	X	17814	-0-	-0-	-0-	17498	2	316	9	N	287	348	1			105
09	16166	X	16166	-0-	-0-	-0-	15888	2	278	9	N	253	175	1			183
10	16649	X	16649	-0-	-0-	-0-	16381	2	268	9	N	244	345	1	5	8	77
11	16143	X	16143	-0-	-0-	-0-	15910	2	233	9	N	212	170	1			119
*12	17729	X	17729	-0-	-0-	-0-	17505	2	224	9	N	204	173	1			150
*01	17810	X	17810	-0-	-0-	-0-	17601	2	209	9	N	190	177	1			163

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462

MCCALL A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276218 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7450 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17752	X	17752	-0-	-0-	-0-	17590	2	162	9	N	147	180	1			37
09	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	4897	2	145	9	N	132					169
10	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4778	2	164	9	N	149	170	1			148
11	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4810	2	139	9	N	126	178	1			96
12	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3840	2	113	9	N	103					199
*01	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3343	2	124	9	N	113	178	1			134

MCCALL B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276222 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7561 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20679	X	20679	-0-	-0-	-0-	20489	2	190	9	N	173	172	1			145
09	5400	X	4539	-0-	-861	-0-	4373	2	166	9	N	151	177	1			119
10	5580	X	4627	-0-	-953	-0-	4488	2	139	9	N	126					245
11	5400	X	4479	-0-	-921	-0-	4316	2	163	9	N	148	175	1			218
12	4650	X	3735	-0-	-915	-0-	3600	2	135	9	N	123	171	1			170
01	4650	X	4045	-0-	-605	-0-	3895	2	150	9	N	136	175	1			131

LEWIS-STUART A3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276975 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7405 - 12363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	925	-0-	-3942	-0-	886	2	39	9	N	35	177	1			52
09	5310	X	4020	-0-	-1290	-0-	3459	2	561	9	N	510	346	1			216
10	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-	11146	2	430	9	N	391	519	1	7	8	81
11	12288	X	12288	-0-	-0-	-0-	11926	2	362	9	N	329	353	1			57
*12	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	9927	2	321	9	N	292	175	1			174
*01	11528	X	11528	-0-	-0-	-0-	11213	2	315	9	N	286	352	1			108

LEWIS-STUART A1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277041 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7670 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28587	X	28587	-0-	-0-	-0-	28167	2	420	9	N	382	351	1			141
09	28594	X	28594	-0-	-0-	-0-	28229	2	365	9	N	332	359	1			114
10	29542	X	29542	-0-	-0-	-0-	29195	2	347	9	N	315	352	1	8	8	69
11	28596	X	28596	-0-	-0-	-0-	28300	2	296	9	N	269	172	1			166
12	29202	X	29136	-0-	-66	-0-	28869	2	267	9	N	243	354	1			55
01	29202	X	28508	-0-	-694	-0-	28271	2	237	9	N	215	175	1			95

MCANEAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 278414 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS-STUART B1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278824 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7307 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	-0-	-0-	-0-	303					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	303					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	303					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33540 10/14/2015

BROWNING D UNIT WELL #: 4 RRCID -> 278873 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 765 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
LEWIS-STUART B2 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278996 COMPL. DATE 05/26/2014 TOTAL DEPTH 6974 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12524	X	-0-	-0-	-12524	-0-					N	-0-					-0-
09	12120	X	-0-	-0-	-12120	-0-					N	-0-					-0-
10	12524	X	-0-	-0-	-12524	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWNING E UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278997 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 765 PERF. N/A

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HENRY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183205 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6650 - 6820

*08	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	506	1	2396	3	Y	7					203
							8	9									
*09	2700	N	2671	-0-	-29	-0-	394	1	2266	3	Y	10					213
							11	9									
*10	2790	N	2730	-0-	-60	-0-	431	1	2286	3	Y	12					225
							13	9									
*11	2700	N	2303	-0-	-397	-0-	317	1	1956	3	Y	27					240
							30	9									
*12	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	544	1	2381	3	Y	-0-	153	1			87
*01	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	431	1	2412	3	Y	5					92
							6	9									

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 188905 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6918 - 7068

*08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	125	1	591	3	Y	-0-					19
*09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	91	1	521	3	Y	-0-					19
*10	620	N	481	-0-	-139	-0-	76	1	405	3	Y	-0-					19
*11	600	N	346	-0-	-254	-0-	48	1	298	3	Y	-0-					19
*12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	102	1	447	3	Y	-0-					19
*01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	73	1	412	3	Y	-0-					19

HENRY-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 203674 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6046 - 6350

*08	1054	N	228	-0-	-826	-0-	40	1	187	3	Y	1	1	8			20
							1	9									
*09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	152	1	872	3	Y	-0-					20
*10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	175	1	928	3	Y	-0-					20
*11	210	N	25	-0-	-185	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					20
*12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	203	1	892	3	Y	-0-					20
*01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	188	1	1055	3	Y	-0-					20

KAKER WELL #: A 1 RRCID -> 207063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6720 - 6890

*08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	133	1	629	3	Y	-0-					7
*09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	103	1	594	3	Y	-0-					7
*10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	113	1	600	3	Y	-0-					7
*11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	94	1	580	3	Y	-0-					7
*12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	132	1	577	3	Y	-0-					7
01	682	N	665	-0-	-17	-0-	101	1	564	3	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
ORR, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 207322 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 6381 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	215	1	1018	3	Y	-0-					37
*09	1200	N	1100	-0-	-100	-0-	163	1	937	3	Y	-0-					37
*10	1240	N	1000	-0-	-240	-0-	159	1	841	3	Y	-0-					37
*11	1200	N	1092	-0-	-108	-0-	152	1	939	3	Y	1					38
							1	9									
*12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	211	1	924	3	Y	-0-					38
*01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	166	1	931	3	Y	-0-					38

WHITTEN WELL #: 10 RRCID -> 207330 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6686 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	217	N	172	-0-	-45	-0-	30	1	142	3	Y	-0-					42
*09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	91	1	524	3	Y	-0-					42
*10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	114	1	603	3	Y	-0-					42
*11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	89	1	550	3	Y	-0-					42
*12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	150	1	659	3	Y	-0-					42
*01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	117	1	653	3	Y	-0-					42

PMC WELL #: 1 RRCID -> 213716 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5802 - 5917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/25/2015

HARDY, BEATRICE WELL #: 3 RRCID -> 224580 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6218 - 6349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	331	1	1567	3	Y	3					136
							3	9									
*09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	241	1	1387	3	Y	6					142
							7	9									
*10	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	345	1	1831	3	Y	5					147
							6	9									
*11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	250	1	1546	3	Y	7					149
							8	9									
*12	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	391	1	1715	3	Y	70	137	1			82
							77	9									
*01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	253	1	1419	3	Y	8					90
							9	9									

LEE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225828 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4630 - 4710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	245	1	427	3	Y	-0-					9
*09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	230	1	410	3	Y	1	1	8			9
							1	9									
*10	465	N	348	-0-	-117	-0-	117	1	231	3	Y	-0-					10
*11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	147	1	309	3	Y	-0-					10
*12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	219	1	477	3	Y	-0-					10
*01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	222	1	445	3	Y	-0-					10

HUNTER, C. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 230448 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 6834 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31	1			-0-
*09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
LEE, RICHARD WELL #: 2 RRCID -> 231725 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4801 - 4898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	93	N	45	-0-	-48	-0-	16	1	29	3	Y	-0-					30
*09	120	N	24	-0-	-96	-0-	9	1	15	3	Y	-0-					30
*10	93	N	25	-0-	-68	-0-	8	1	17	3	Y	-0-					30
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					30
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	Y	-0-					30
*01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	27	1	53	3	Y	-0-					30

MCCALL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 235589 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 5530 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	162	1	508	3	Y	-0-					25
*09	1290	N	527	-0-	-763	-0-	106	1	417	3	Y	4	4	8			25
							4	9									
*10	961	N	509	-0-	-452	-0-	109	1	400	3	Y	-0-					29
*11	660	N	608	-0-	-52	-0-	148	1	458	3	Y	2	2	8			29
							2	9									
*12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	99	1	427	3	Y	-0-					29
*01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	203	1	530	3	Y	1	1	8			29
							1	9									

DONALD FRAZIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236333 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5499 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	319	1	1000	3	Y	1	1	8			23
							1	9									
*09	1350	N	1078	-0-	-272	-0-	217	1	859	3	Y	2	2	8			25
							2	9									
*10	1364	N	1132	-0-	-232	-0-	243	1	889	3	Y	-0-					25
*11	1290	N	1115	-0-	-175	-0-	272	1	843	3	Y	-0-					25
*12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	195	1	840	3	Y	-0-					25
*01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	314	1	821	3	Y	1	1	8			25
							1	9									

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
MITCHELL, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 184882 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7944 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-					281
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-					281
10	DLQ G-10		379	-0-	379	499	379	3			Y	-0-					281
11	DLQ G-10		536	-0-	536	1035	536	3			Y	-0-					281
12	DLQ G-10		596	-0-	596	1631	596	3			Y	-0-					281
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1631					Y	-0-					281

BALDINGER WELL #: 1 RRCID -> 185008 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7936 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	29	3	3	9	N	3					354
*09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	25	3	2	9	N	2					356
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					356
*11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					356
*12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					356
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					356

PENTON WELL #: 1 RRCID -> 185578 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8300 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					33
*09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					33
*10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					33
*11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					33
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					33
*01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

HARTIN WELL #: 2 RRCID -> 186149 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7832 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	617	3	11	9	N	10					65
*03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1071	3	12	9	N	11					76
*04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					76
*05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					76
*06	1050	N	858	-0-	-192	-0-	858	3			N	-0-					76
*07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-	76	1			-0-
*08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	942	3	7	9	N	6					6
*09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	742	3	4	9	N	4					10
*10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	833	3	11	9	N	10					20
*11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	958	3	9	9	N	8					28
*12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1038	3	11	9	N	10					38
*01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1004	3	9	9	N	8					46

AASLETTEN WELL #: 1 RRCID -> 186152 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8260 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					28
*09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					28
*10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					28
*11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					28
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					28
*01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					28

HARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186700 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7733 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	696	3	3	9	N	3					265
*03	775	N	706	-0-	-69	-0-	698	3	8	9	N	7					272
*04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					272
*05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	688	3	2	9	N	2					274
*06	690	N	628	-0-	-62	-0-	625	3	3	9	N	3					277
*07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					277
*08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	582	3	4	9	N	4					281
*09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	553	3	6	9	N	5					286
*10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					286
*11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					286
*12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					286
*01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	682	3	8	9	N	7					293

HARTIN WELL #: 5 RRCID -> 187276 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7810 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-	20	1			155
03	961	N	558	-0-	-403	-0-	549	3	9	9	N	8					163
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					163
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	352	3	9	9	N	8					171
06	540	N	492	-0-	-48	-0-	460	3	32	9	N	29					200
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-	106	1			94
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					94
*09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	272	3	3	9	N	3					97
*10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					97
*11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	412	3	7	9	N	6					103
*12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	396	3	2	9	N	2					105
*01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1265	3	7	9	N	6					111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
AGF RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187749 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7993 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		88	-0-	88	88	85	3	3	9	Y	3					17
09	T. A.		245	-0-	245	333	222	3	23	9	Y	21					38
10	T. A.		73	-0-	73	406	69	3	4	9	Y	4					42
11	14B2	EXT	49	-0-	49	455	49	3			Y	-0-					42
12	14B2	EXT	64	-0-	64	519	64	3			Y	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	519					Y	-0-					42

FEN-FEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188451 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7880 - 8870

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240

HARTIN WELL #: 6 RRCID -> 188802 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7894 - 8806

*02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	844	3	28	9	N	25					65
*03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	804	3	17	9	N	15					80
*04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	700	3	3	9	N	3					83
*05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	793	3	13	9	N	12					95
*06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	801	3	8	9	N	7					102
*07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	861	3	3	9	N	3	105	1			-0-
*08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1103	3	26	9	N	24					24
*09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1296	3	11	9	N	10					34
*10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1275	3	14	9	N	13					47
*11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1176	3	14	9	N	13					60
*12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1216	3	18	9	N	16					76
*01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	572	3	2	9	N	2					78

JONAS WELL #: 1 RRCID -> 189365 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8460 - 8860

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

STURDAVENT WELL #: 1 RRCID -> 189366 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8250 - 8800

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 189372 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7948 - 8824

08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					315
09	DLQ	G-10	342	-0-	342	342	342	3			Y	-0-					315
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					315
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					315
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					315
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					315

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 189373 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8035 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1873	3	2	9	N	2					257
*03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1610	3	6	9	N	5					262
*04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					262
*05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1245	3	2	9	N	2					264
*06	1560	N	1093	-0-	-467	-0-	1093	3			N	-0-					264
*07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					264
*08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					264
*09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					264
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					265
*12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					265
*01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					265

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 190367 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8400 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					27
*03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					27
*04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					27
*05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	619	3	12	9	N	11					38
*06	840	N	445	-0-	-395	-0-	445	3			N	-0-	27	1			11
*07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					11
*08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					11
*09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					11
*10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					11
*11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					11
*12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					11
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					11

BURKE WELL #: 1 RRCID -> 190387 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8704 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
*04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					186
*05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	881	3	12	9	N	11					197
*06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	953	3	28	9	N	25					222
*07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	641	3	28	9	N	25					247
*08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1673	3	45	9	N	41					288
*09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1427	3	23	9	N	21					309
*10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	910	3	22	9	N	20					329
*11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	725	3	8	9	N	7					336
*12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					336
*01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	52	3	10	9	N	9	98	1			247

PLACE-TIMLIN WELL #: 1 RRCID -> 190483 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7120 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLACE-TIMLIN WELL #: 2 RRCID -> 190484 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7402 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

EWING WELL #: 3 RRCID -> 190906 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7489 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 1 RRCID -> 191071 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7944 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
*09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
*10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

BALDINGER WELL #: 7 RRCID -> 191073 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7964 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			560
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					560
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					560
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					560
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					560
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					560
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					560
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					560
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					560
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					560
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					560
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					560

MCCUTCHIN WELL #: 2 RRCID -> 191074 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8000 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					11
*09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					11
*10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					11
*11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					11
*12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					11
*01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					11

VANDERLAAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 191398 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8024 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	X	1993	-0-	-146	-0-	1839	3	154	9	N	140					2077
*09	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1657	3	154	9	N	140					2217
10	2046	X	1498	-0-	-548	-0-	1498	3			N	-0-					2217
11	1740	X	1546	-0-	-194	-0-	1392	3	154	9	N	140					2357
12	DLQ G-10		1428	-0-	1428	1428	1274	3	154	9	N	140					2497
01	DLQ G-10		4039	-0-	4039	5467	3885	3	154	9	N	140					2637

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 191606 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7252 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

BALDINGER WELL #: 6 RRCID -> 191752 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7960 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357

KRUM SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 191916 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8267 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	921	3	3	9	N	3					393
*03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1020	3	6	9	N	5					398
*04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	897	3	6	9	N	5					403
*05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	824	3	8	9	N	7					410
*06	990	N	908	-0-	-82	-0-	895	3	13	9	N	12					422
*07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	446	3	6	9	N	5					427
*08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	751	3	6	9	N	5					432
*09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	876	3	7	9	N	6					438
*10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	898	3	7	9	N	6					444
*11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	829	3	4	9	N	4					448
*12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					448
*01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	29	3	6	9	N	5	90	1			363

BALDINGER WELL #: 2 RRCID -> 192607 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7930 - 8803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		518	-0-	518	518	516	3	2	9	Y	2					240
09	DLQ G-10		553	-0-	553	1071	553	3			Y	-0-					240
10	DLQ G-10		620	-0-	620	1691	620	3			Y	-0-					240
11	DLQ G-10		125	-0-	125	1816	125	3			Y	-0-					240
12	DLQ G-10		186	-0-	186	2002	186	3			Y	-0-					240
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2002					Y	-0-	3	1			237

BALDINGER WELL #: 3 RRCID -> 192884 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7930 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					272
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					272
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					272
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					272
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					272
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			269

BALDINGER WELL #: 4 RRCID -> 192885 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7944 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		157	-0-	157	157	148	3	9	9	Y	8					221
09	DLQ G-10		297	-0-	297	454	291	3	6	9	Y	5					226
10	DLQ G-10		424	-0-	424	878	417	3	7	9	Y	6					232
11	DLQ G-10		99	-0-	99	977	90	3	9	9	Y	8					240
12	DLQ G-10		239	-0-	239	1216	239	3			Y	-0-					240
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1216					Y	5					245

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

BALDINGER WELL #: 5 RRCID -> 192887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7940 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	145	X	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					184
*03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					184
*04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					184
*05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					184
*06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					184
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					184
*08	DLQ G-10		48	-0-	48	48	48	3			Y	-0-					184
*09	DLQ G-10		575	-0-	575	623	575	3			Y	-0-					184
*10	DLQ G-10		245	-0-	245	868	245	3			Y	-0-					184
*11	DLQ G-10		1117	-0-	1117	1985	1117	3			Y	-0-					184
*12	DLQ G-10		553	-0-	553	2538	553	3			Y	-0-					184
*01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2538					Y	-0-	184	1			-0-

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 192890 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8460 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-	10	1			101
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					101
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					101
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					101
06	240	N	128	-0-	-112	-0-	128	3			N	-0-					101
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					101
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					101
*09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					101
*10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					101
*11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					101
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					101
*01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					101

MITCHELL, GERALD WELL #: 3 RRCID -> 193320 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8607 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	262					Y	-0-					457
09	DLQ G-10		696	-0-	696	958	696	3			Y	-0-					457
10	DLQ G-10		498	-0-	498	1456	495	3	3	9	Y	3					460
11	DLQ G-10		700	-0-	700	2156	700	3			Y	-0-					460
12	DLQ G-10		778	-0-	778	2934	778	3			Y	-0-					460
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2934					Y	-0-					460

MILLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 8012 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					509
*09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					509
*10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					509
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					509
*12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1085	3	19	9	N	17					526
*01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	307	3	9	9	N	8					534

RILEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194125 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8070 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	524	X	84	-0-	-440	-0-	84	3			Y	-0-					51
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
*04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					51
*05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					51
*06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					51
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
*08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					51
*09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					51
*10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					51
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
*12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
*01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
RILEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194127 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8088 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1016	X	134	-0-	-882	-0-	134	3			Y	-0-					146
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
*04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					146
*05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					146
*06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					146
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
*08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	77	3	3	9	Y	3					149
*09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					149
*10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					149
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
*12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
*01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149

RILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194130 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8060 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT		193	-0-	193	324	193	3			Y	-0-					106
*03	14B2 EXT		94	-0-	94	418	94	3			Y	-0-					106
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	418					Y	-0-					106
*05	14B2 EXT		212	-0-	212	630	212	3			Y	-0-					106
*06	790	X	160	-0-	-630	-0-	160	3			Y	-0-					106
*07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					106
*08	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					106
*09	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					106
*10	217	X	51	-0-	-166	-0-	51	3			Y	-0-					106
*11	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					106
*12	DLQ G-10		357	-0-	357	357	357	3			Y	-0-					106
*01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	357					Y	-0-					106

BRISCOE NORTH WELL #: 2 RRCID -> 194131 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7608 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	165	3	20	9	N	18	67	1			14
*09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1059	3	3	9	N	3					17
*10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					17
*11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1078	3	6	9	N	5					22
*12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					22
*01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	258	3	4	9	N	4					26

BALDINGER WELL #: 8 RRCID -> 194132 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7908 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					403
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					403
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73	1			330
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					330
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					330
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					330

RILEY WELL #: 4 RRCID -> 194397 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8030 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	84	3	10	9	N	9					507
*09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	552	3	1	9	N	1					508
*10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	562	3	8	9	N	7					515
*11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	494	3	11	9	N	10					525
*12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	416	3	3	9	N	3					528
*01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	30	3	6	9	N	5					533

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

PORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195274 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8086 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					414
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
*01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					414

RILEY WELL #: 5 RRCID -> 195275 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8063 - 8978

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759

BALDINGER WELL #: 9 RRCID -> 195276 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8250 - 8848

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229

NEILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7914 - 8740

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					798
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					798
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					798
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					798
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					798
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					798

BRISCOE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 195278 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7540 - 8390

08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-	98	1			759
*09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					759
*10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					759
*11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	805	3	2	9	N	2					761
*12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	816	3	1	9	N	1					762
*01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	283	3	2	9	N	2					764

SCHRIMPF WELL #: 1 RRCID -> 195279 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7948 - 8793

08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	283	3	6	9	N	5					377
*09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					377
*10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	127	3	4	9	N	4					381
*11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					381
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	216	3	3	9	N	3					384
*01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	196	3	3	9	N	3					387

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 196318 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8150 - 9178

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					601
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					601
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					601
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					601
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					601
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					601

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 196319 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8098 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

COLE RUTHERFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197081 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7876 - 8260

08	DLQ G-10		503	-0-	503	1414	503	3			Y	-0-					26
09	DLQ G-10		3825	-0-	3825	5239	3825	3			Y	-0-					26
10	DLQ G-10		3882	-0-	3882	9121	3874	3	8	9	Y	7					33
11	DLQ G-10		3880	-0-	3880	13001	3880	3			Y	-0-					33
12	DLQ G-10		3925	-0-	3925	16926	3916	3	9	9	Y	8					41
01	DLQ G-10		264	-0-	264	17190	264	3			Y	-0-					41

SHEPARD WELL #: 2 RRCID -> 197785 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8100 - 8200

08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	115	3	1	9	N	1					839
*09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-	110	1			729
*10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	457	3	21	9	N	19					748
*11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	656	3	8	9	N	7					755
*12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	601	3	4	9	N	4					759
*01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	176	3	22	9	N	20					779

SHEPARD WELL #: 1 RRCID -> 198440 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8070 - 8230

08	3100	N	4974	-0-	1874	1874	4934	3	40	9	N	36					241
*09	3000	N	3178	-0-	178	2052	3136	3	42	9	N	38	68	1			211
*10	3100	N	2674	-0-	-426	1626	2660	3	14	9	N	13					224
*11	3000	N	2359	-0-	-641	985	2346	3	13	9	N	12					236
*12	3047	N	2062	-0-	-985	-0-	2045	3	17	9	N	15					251
01	14B2 EXT		959	-0-	959	959	930	3	29	9	N	26					277

EWING WELL #: 10 RRCID -> 199107 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8160 - 9433

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 199241 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7802 - 8815

08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	780	3	3	9	N	3					513
*09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	762	3	8	9	N	7					520
*10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					520
*11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	560	3	15	9	N	14					534
*12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	660	3	65	9	N	59					593
*01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1063	3	4	9	N	4					597

FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 199242 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7865 - 8668

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
*09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	775	3	6	9	N	5					81
*10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					81
*11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					81
*12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					81
*01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	166	3	46	9	N	42					123

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 199249 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7815 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					297
*09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					297
*10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					297
*11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					297
*12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					297
*01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					297

VINSON WELL #: 1 RRCID -> 201036 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6360 - 6380

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

VINSON WELL #: 2 RRCID -> 201038 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6348 - 6368

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 201039 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8385 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					3
*09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					3
*10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					3
*11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					3
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					3
*01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					3

AUSTIN WELL #: 2H RRCID -> 201615 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 6862 - 8058

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON WELL #: 3 RRCID -> 201735 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6320 - 6370

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118

VINSON WELL #: 4 RRCID -> 202037 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6370 - 6415

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 202046 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6200 - 6233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1530	-0-	1530	2749	1530	3			Y	-0-					696
09	DLQ G-10		1386	-0-	1386	4135	1386	3			Y	-0-					696
10	DLQ G-10		1108	-0-	1108	5243	1108	3			Y	-0-					696
11	DLQ G-10		1401	-0-	1401	6644	1401	3			Y	-0-					696
12	DLQ G-10		1250	-0-	1250	7894	1250	3			Y	-0-					696
01	DLQ G-10		1453	-0-	1453	9347	1453	3			Y	-0-					696

DUNCAN WELL #: 4 RRCID -> 202207 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6170 - 6224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1208	-0-	1208	2087	1204	3	4	9	Y	4					300
09	DLQ G-10		1074	-0-	1074	3161	1054	3	20	9	Y	18					318
10	DLQ G-10		1036	-0-	1036	4197	867	3	169	9	Y	154					472
11	DLQ G-10		1146	-0-	1146	5343	1131	3	15	9	Y	14	161	1			325
12	DLQ G-10		1113	-0-	1113	6456	1107	3	6	9	Y	5					330
01	DLQ G-10		833	-0-	833	7289	830	3	3	9	Y	3					333

AUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 203281 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6680 - 6860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 203581 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6180 - 6240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 203635 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6160 - 6220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		920	-0-	920	1867	918	3	2	9	Y	2					209
09	DLQ G-10		918	-0-	918	2785	762	3	156	9	Y	142					351
10	DLQ G-10		350	-0-	350	3135	350	3			Y	-0-					351
11	DLQ G-10		31	-0-	31	3166	31	3			Y	-0-					351
12	DLQ G-10		142	-0-	142	3308	142	3			Y	-0-					351
01	DLQ G-10		117	-0-	117	3425	117	3			Y	-0-					351

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 204663 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5864 - 5950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

RENSHAW WELL #: 4 RRCID -> 204745 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8225 - 10661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
ELIZABETH-KUMAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205128 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7830 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RENDA, OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 205204 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7950 - 8780

08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	111	3	3	9	N	3					157
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					157
*11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					157
*12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					157
*01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					157

FANNING-LEWIS RECORD WELL SL WELL #: 1H RRCID -> 205469 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 8470 - 10070

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RENDA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 206200 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7902 - 8780

08	14B2	EXT	21	-0-	21	21	21	3			N	-0-					111
09	14B2	EXT	441	-0-	441	462	441	3			N	-0-					111
10	14B2	EXT	748	-0-	748	1210	748	3			N	-0-					111
11	14B2	EXT	694	-0-	694	1904	694	3			N	-0-	159	1			11
12	14B2	EXT	518	-0-	518	2422	518	3			N	-0-					11
01	14B2	EXT	831	-0-	831	3253	831	3			N	-0-					11

HIGHLAND RANCH WELL #: 1H RRCID -> 206655 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6730 - 8764

08	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					374
*09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2077	3	2	9	N	2					376
*10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2134	3	7	9	N	6					382
*11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					382
*12	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					382
*01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1691	3	1	9	N	1					383

CHRISTIAN WELL #: 4H RRCID -> 206720 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9240 - 10830

08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					216
*09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					216
*10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					216
*11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					216
*12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					216
*01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					216

RENDA, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 206848 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7910 - 8740

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					190

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 206875 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8900 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 206876 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8800 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	889	3	4	9	N	4					1033
*09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					1033
*10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	981	3	7	9	N	6					1039
*11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					1039
*12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	938	3	3	9	N	3					1042
*01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	744	3	6	9	N	5					1047

MOODY/TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 206878 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6350 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	413	-0-	413	1398	413	3			Y	-0-					51
09	DLQ	G-10	408	-0-	408	1806	408	3			Y	-0-					51
10	DLQ	G-10	386	-0-	386	2192	386	3			Y	-0-					51
11	DLQ	G-10	469	-0-	469	2661	469	3			Y	-0-					51
12	DLQ	G-10	5098	-0-	5098	7759	5098	3			Y	-0-					51
01	DLQ	G-10	457	-0-	457	8216	457	3			Y	-0-					51

MOODY/TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 206879 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6426 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

LONG TERM WELL #: 1 RRCID -> 207197 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8633 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HARRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 207833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10335 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6638	3	40	9	N	36	120	1			246
*09	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5156	3	40	9	N	36					282
*10	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4657	3	28	9	N	25					307
*11	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4219	3	40	9	N	36					343
*12	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4764	3	46	9	N	42	83	1			302
*01	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4595	3	64	9	N	58	155	1			205

BLACKHAWK WELL #: 2A RRCID -> 208386 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9275 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					127
*09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					127
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					127
*11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1533	3	29	9	N	26	169	1			7
*12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					7
*01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
GARLAND WELL #: 1 RRCID -> 208467 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6698 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RLM WELL #: 2 H RRCID -> 208716 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8800 - 10450

08	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	3			N	-0-					140
*09	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3			N	-0-					140
10	2263	X	329	-0-	-1934	-0-	329	3			N	-0-					140
11	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					140
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

NOBLES CHARITABLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209345 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9506 - 10378

08	DLQ G-10		2985	-0-	2985	8732	2984	3	1	9	Y	1					144
09	DLQ G-10		3998	-0-	3998	12730	3998	3			Y	-0-					144
10	DLQ G-10		4460	-0-	4460	17190	4460	3			Y	-0-					144
11	DLQ G-10		4254	-0-	4254	21444	4254	3			Y	-0-					144
12	DLQ G-10		3690	-0-	3690	25134	3690	3			Y	-0-					144
01	DLQ G-10		242	-0-	242	25376	242	3			Y	-0-					144

SMITH, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 209480 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9268 - 10380

08	2666	X	2542	-0-	-124	-0-	2393	3	149	9	N	135					1469
*09	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3060	3	149	9	N	135					1604
*10	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3177	3	12	9	N	11					1615
*11	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3340	3	149	9	N	135					1750
*12	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	2911	3	149	9	N	135					1885
*01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	217	3	149	9	N	135	167	1			1853

RLM WELL #: 1 H RRCID -> 210345 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8850 - 10550

08	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*09	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
*10	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
*11	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
*12	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRINGLE WELL #: 6 H RRCID -> 210419 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 6200 - 6225

08	2914	X	2825	-0-	-89	-0-	2808	3	17	9	N	15	164	1			477
*09	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2683	3	2	9	N	2					479
10	2573	X	2557	-0-	-16	-0-	2556	3	1	9	N	1					480
*11	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2644	3	4	9	N	4					484
*12	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			N	-0-					484
*01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2577	3	2	9	N	2					486

ATCHESON WELL #: 1 H RRCID -> 211030 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 9450 - 10950

08	3658	X	3452	-0-	-206	-0-	3406	3	46	9	N	42					195
*09	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3157	3	77	9	N	70					265
10	3534	X	3232	-0-	-302	-0-	3191	3	41	9	N	37					302
11	3240	X	3173	-0-	-67	-0-	3077	3	96	9	N	87	180	1			209
12	DLQ G-10		3204	-0-	3204	3204	3158	3	46	9	N	42					251
01	DLQ G-10		3280	-0-	3280	6484	3211	3	69	9	N	63					314

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

GARDNER WELL #: 3 RRCID -> 212081 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8012 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

KEESE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212155 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8360 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4804	3	63	9	N	57					179
*09	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4724	3	39	9	N	35	184	1			30
*10	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4678	3	50	9	N	45					75
*11	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5745	3	85	9	N	77					152
*12	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4903	3	53	9	N	48	190	1			10
*01	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5248	3	94	9	N	85					95

NOBLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214345 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9175 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5909	3	2	9	N	2					724
*09	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	7077	3	3	9	N	3					727
*10	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7659	3			N	-0-					727
*11	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	7783	3	2	9	N	2					729
12	DLQ	G-10	7640	-0-	7640	7640	7640	3			N	-0-					729
01	DLQ	G-10	6688	-0-	6688	14328	6688	3			N	-0-					729

FORTENBERRY WELL #: 1H RRCID -> 215397 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 9240 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					723
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					723
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					723
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					723
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					723
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					723

DUNCAN WELL #: 5H RRCID -> 215919 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 6145 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	111	1			4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

FORTENBERRY WELL #: 2H RRCID -> 215978 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9351 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 215986 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7870 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

GARDNER WELL #: 2 RRCID -> 216208 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8236 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

J & L UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217174 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9650 - 11062

08	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7464	3	294	9	N	267	171	1			149
*09	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	8056	3	76	9	N	69					218
*10	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	8757	3	67	9	N	61	162	1			117
*11	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	7056	3	44	9	N	40					157
*12	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3366	3	18	9	N	16					173
*01	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					173

COX WELL #: 2HR RRCID -> 219490 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF.10554 - 10862

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242

HARRIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 219491 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8955 PERF.10042 - 12224

08	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	10902	3	61	9	N	55	122	1			1015
*09	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	8575	3	73	9	N	66					1081
*10	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	8064	3	58	9	N	53					1134
*11	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7869	3	77	9	N	70	163	1			1041
*12	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7289	3	55	9	N	50					1091
*01	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7440	3			N	-0-					1091

JUSTIN RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219507 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8663 - 10249

08	7068	X	6816	-0-	-252	-0-	6816	3			N	-0-					2
*09	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6811	3			N	-0-					2
10	7254	X	6797	-0-	-457	-0-	6797	3			N	-0-					2
11	6930	X	5916	-0-	-1014	-0-	5916	3			N	-0-					2
12	DLQ	G-10	6185	-0-	6185	6185	6185	3			N	-0-					2
01	DLQ	G-10	2280	-0-	2280	8465	2280	3			N	-0-					2

WINDER WELL #: 1H RRCID -> 220811 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8220 - 10670

08	2635	X	62	-0-	-2573	-0-	62	3			N	-0-					514
*09	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					514
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					514
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					514
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					514
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					514

ANGUS WELL #: 1H RRCID -> 220816 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8571 - 9902

08	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
*09	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
*10	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
*11	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
*12	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
*01	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

CONLEY HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 220866 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7110 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
12	14B2	EXT	78	-0-	78	78	78	3			N	-0-					202
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					202

CHILDERS WELL #: 1H RRCID -> 222278 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8308 - 11308

08	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2558	3	11	9	N	10					195
*09	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1843	3	28	9	N	25	169	1			51
*10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1922	3	13	9	N	12					63
*11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1163	3	13	9	N	12					75
*12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1163	3	9	9	N	8					83
*01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1323	3	13	9	N	12					95

RENDA, OSCAR WELL #: 4 RRCID -> 223722 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7925 - 8600

08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	477	3	3	9	N	3					136
*09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					136
*10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					136
*11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					136
*12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					136
*01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					136

EWING "G" WELL #: 7H RRCID -> 224482 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7750 - 11500

08	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	3			N	-0-					5
*09	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3			N	-0-					5
*10	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			N	-0-					5
*11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3			N	-0-					5
12	DLQ G-10		3477	-0-	3477	3477	3477	3			N	-0-					5
01	DLQ G-10		3857	-0-	3857	7334	3857	3			N	-0-					5

FANNING-LEWIS(STACKED LATERAL) WELL #: 2H RRCID -> 227830 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7760 - 9539

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROCKETTE WELL #: 1H RRCID -> 228403 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8862 - 11230

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROCKETTE UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 230139 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 10589

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

HIGHLAND RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 230558 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 6685 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					270
*09	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2563	3	2	9	N	2					272
*10	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					272
*11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					272
*12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					272
*01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1677	3	4	9	N	4					276

BERG, R.S. WELL #: 2 C RRCID -> 230726 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8526 - 8553

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2015 - PLUGGED 10/21/15

FANNING-LEWIS "SL COMPANION" WELL #: 3SL RRCID -> 232450 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7640 - 10420

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: 2 H RRCID -> 236090 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 6080 - 10680

08	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5030	3	30	9	N	27					232
*09	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4544	3	61	9	N	55					287
*10	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4611	3	23	9	N	21					308
*11	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4412	3	2	9	N	2	170	1			140
*12	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4683	3	47	9	N	43					183
*01	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4653	3	19	9	N	17					200

HORNBACK, L.P. WELL #: 1 H RRCID -> 236456 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7980 - 10754

08	6944	X	6192	-0-	-752	-0-	6065	3	127	9	N	115					1218
*09	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	3			N	-0-					1218
10	6944	X	6283	-0-	-661	-0-	6280	3	3	9	N	3					1221
11	6690	X	3944	-0-	-2746	-0-	3937	3	7	9	N	6					1227
12	DLQ G-10		5616	-0-	5616	5616	5586	3	30	9	N	27					1254
01	DLQ G-10		5575	-0-	5575	11191	5566	3	9	9	N	8	125	1			1137

BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 238622 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 6011 - 8043

08	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					679
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679
10	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					679
11	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					679
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239755 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5925 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3593	3	2	9	N	2					156
*09	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3248	3	4	9	N	4					160
*10	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2895	3	12	9	N	11	146	1			25
11	1860	X	1751	-0-	-109	-0-	1738	3	13	9	N	12					37
*12	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2562	3	8	9	N	7					44
*01	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2526	3	32	9	N	29					73

BERGMAN WELL #: 2H RRCID -> 240164 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5517 - 8340

08	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					525
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					525
10	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					525
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					525
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					525
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					525

DUKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242730 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7410 - 8662

08	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243332 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6236 - 8130

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221

LOYD WELL #: 2H RRCID -> 245022 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6341 - 9310

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LADD WELL #: 1H RRCID -> 245231 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 7200 - 8101

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

LOYD WELL #: 1H RRCID -> 245907 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7460 - 8760

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

BOLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246826 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6930 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	4423	-0-	-847	-0-	4423	3			N	-0-					23
*09	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	3			N	-0-					23
10	4650	X	4178	-0-	-472	-0-	4178	3			N	-0-					23
*11	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	3			N	-0-					23
12	DLQ G-10		2756	-0-	2756	2756	2746	3	10	9	N	9					32
01	DLQ G-10		760	-0-	760	3516	760	3			N	-0-					32

SMITH, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 248094 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7204 - 7374

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIETH WELL #: 2H RRCID -> 248123 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 7100 - 8251

08	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					881
*09	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					881
*10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					881
*11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					881
*12	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					881
*01	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					881

BOLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248184 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6811 - 9226

08	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3			N	-0-					8
*09	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	3			N	-0-					8
*10	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	3			N	-0-					8
*11	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	3			N	-0-					8
*12	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	3			N	-0-					8
*01	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	3			N	-0-					8

CHAMNESS WELL #: 1H RRCID -> 248563 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7501 - 9430

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

DUNCAN WELL #: 6H RRCID -> 248875 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 7550 - 9630

08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					68
*09	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					68
10	2666	X	835	-0-	-1831	-0-	835	3			N	-0-	69	1			-0-
11	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERGMAN WELL #: 3H RRCID -> 249246 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5640 - 8400

08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					236
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
10	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					236
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					236
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

FLINN WELL #: 1H RRCID -> 251926 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 6245 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2459	3	2	9	N	2					310
*09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1702	3	13	9	N	12					322
*10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1100	3	2	9	N	2					324
*11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	525	3	2	9	N	2					326
*12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1169	3	4	9	N	4					330
*01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1243	3	4	9	N	4					334

BURROWS WELL #: 1H RRCID -> 253276 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5840 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3240	-0-	140	140	3226	3	14	9	N	13					86
*09	3000	N	2861	-0-	-139	1	2861	3			N	-0-					86
*10	2838	N	2837	-0-	-1	-0-	2837	3			N	-0-					86
*11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1678	3	2	9	N	2					88
*12	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					88
*01	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					88

FANNING-LEWIS "SL" WELL #: 1SL RRCID -> 253290 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9858	X	9284	-0-	-574	-0-	9284	3			N	-0-					9
*09	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	8357	3			N	-0-					9
10	9641	X	7612	-0-	-2029	-0-	7612	3			N	-0-					9
11	8970	X	7247	-0-	-1723	-0-	7247	3			N	-0-					9
12	DLQ G-10		7790	-0-	7790	7790	7790	3			N	-0-					9
01	DLQ G-10		8186	-0-	8186	15976	8186	3			N	-0-					9

LENOX WELL #: 3H RRCID -> 259399 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8005 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	26784	X	-0-	-0-	-26784	-0-					N	-0-					-0-
11	25920	X	-0-	-0-	-25920	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		528	-0-	528	528	528	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		351	-0-	351	879	351	3			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 2H RRCID -> 259420 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8064 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	54091	-0-	50991	230818	54091	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	47188	-0-	44188	275006	47188	3			N	-0-					-0-
*10	319889	X	44883	-0-	-275006	-0-	44883	3			N	-0-					-0-
*11	35930	X	35930	-0-	-0-	-0-	35930	3			N	-0-					-0-
*12	15816	X	15816	-0-	-0-	-0-	15816	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 1H RRCID -> 259443 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		357	-0-	357	357	357	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1273	-0-	1273	1630	1273	3			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 4H RRCID -> 259889 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7730 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

STEEPLES WELL #: 1H RRCID -> 260855 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8110 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19469	X	19469	-0-	-0-	-0-	19469	3			N	-0-					-0-
*09	17574	X	17574	-0-	-0-	-0-	17574	3			N	-0-					-0-
*10	19444	X	19444	-0-	-0-	-0-	19377	3	67	9	N	61					61
*11	20023	X	20023	-0-	-0-	-0-	20023	3			N	-0-					61
12	DLQ G-10		21621	-0-	21621	21621	21621	3			N	-0-					61
01	DLQ G-10		20217	-0-	20217	41838	20217	3			N	-0-					61

LAXSON WELL #: 1H RRCID -> 261164 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8160 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	57346	X	57346	-0-	-0-	-0-	57346	3			N	-0-					47
*09	51491	X	51491	-0-	-0-	-0-	51491	3			N	-0-					47
*10	51622	X	51622	-0-	-0-	-0-	51622	3			N	-0-					47
*11	44654	X	44654	-0-	-0-	-0-	44654	3			N	-0-					47
12	DLQ G-10		43779	-0-	43779	43779	43779	3			N	-0-					47
01	DLQ G-10		44905	-0-	44905	88684	44905	3			N	-0-					47

STEEPLES WELL #: 5H RRCID -> 261390 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7745 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33976	X	4541	-0-	-29435	-0-	4541	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	37665	X	-0-	-0-	-37665	-0-					N	-0-					-0-
11	32310	X	18270	-0-	-14040	-0-	18270	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		348	-0-	348	348	348	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5022	-0-	5022	5370	5022	3			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 3H RRCID -> 261391 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 9070 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16151	X	4614	-0-	-11537	-0-	4614	3			N	-0-					-0-
*09	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
10	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
*11	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4108	-0-	4108	4108	4108	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		15622	-0-	15622	19730	15622	3			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 4H RRCID -> 261485 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7723 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26071	X	3255	-0-	-22816	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	24738	X	-0-	-0-	-24738	-0-					N	-0-					-0-
11	23940	X	12	-0-	-23928	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		785	-0-	785	785	785	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		205	-0-	205	990	205	3			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 261486 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8394 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	65038	X	51371	-0-	-13667	-0-	51371	3			N	-0-					-0-
*09	37394	X	37394	-0-	-0-	-0-	37394	3			N	-0-					-0-
10	56389	X	50546	-0-	-5843	-0-	50546	3			N	-0-					-0-
11	51840	X	47336	-0-	-4504	-0-	47336	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		47987	-0-	47987	47987	47987	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		48875	-0-	48875	96862	48875	3			N	-0-					-0-

LABC NORTH WELL #: 1H RRCID -> 261488 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7998 - 13912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
*09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*10	60538	X	60538	-0-	-0-	-0-	60538	3			N	-0-					-0-
*11	59767	X	59767	-0-	-0-	-0-	59767	3			N	-0-					-0-
*12	59117	X	59117	-0-	-0-	-0-	59117	3			N	-0-					-0-
*01	59125	X	59125	-0-	-0-	-0-	59125	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

LABC SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 261489 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7871 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37820	X	36017	-0-	-1803	-0-	36017	3			N	-0-					-0-
*09	25531	X	25531	-0-	-0-	-0-	25531	3			N	-0-					-0-
10	37696	X	30559	-0-	-7137	-0-	30559	3			N	-0-					-0-
11	35040	X	29997	-0-	-5043	-0-	29997	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		29697	-0-	29697	29697	29697	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		16404	-0-	16404	46101	16404	3			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 2H RRCID -> 261750 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8290 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9145	X	7186	-0-	-1959	-0-	7186	3			N	-0-					-0-
*09	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
10	12493	X	7859	-0-	-4634	-0-	7859	3			N	-0-					-0-
11	12090	X	7870	-0-	-4220	-0-	7870	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3689	-0-	3689	3689	3689	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2578	-0-	2578	6267	2578	3			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 1H RRCID -> 261791 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7905 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19545	X	19545	-0-	-0-	-0-	19545	3			N	-0-					-0-
*09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
*12	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
*01	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	9934	3			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 1H RRCID -> 263442 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7240 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22661	X	21557	-0-	-1104	-0-	21557	3			N	-0-					-0-
*09	20353	X	20353	-0-	-0-	-0-	20353	3			N	-0-					-0-
10	21514	X	20874	-0-	-640	-0-	20874	3			N	-0-					-0-
*11	20305	X	20305	-0-	-0-	-0-	20305	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		16151	-0-	16151	16151	16151	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		21168	-0-	21168	37319	21168	3			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263450 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7340 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18166	X	13683	-0-	-4483	-0-	13683	3			N	-0-					-0-
*09	15096	X	15096	-0-	-0-	-0-	15096	3			N	-0-					-0-
*10	15251	X	15251	-0-	-0-	-0-	15251	3			N	-0-					-0-
11	14460	X	13925	-0-	-535	-0-	13925	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12636	-0-	12636	12636	12636	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		12896	-0-	12896	25532	12896	3			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF WEST WELL #: 1H RRCID -> 263452 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7666 - 11281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36394	X	31677	-0-	-4717	-0-	31677	3			N	-0-					-0-
*09	30907	X	30907	-0-	-0-	-0-	30907	3			N	-0-					-0-
10	34534	X	31132	-0-	-3402	-0-	31132	3			N	-0-					-0-
11	32010	X	30359	-0-	-1651	-0-	30359	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		25471	-0-	25471	25471	25471	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		30330	-0-	30330	55801	30330	3			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 4H RRCID -> 264226 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7890 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
*09	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
*10	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
*11	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		29	-0-	29	35	29	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

CHRISTIAN WELL #: 6H RRCID -> 264252 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9100 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2383	-0-	-500	-0-	2349	3	34	9	N	31					43
*09	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2256	3	56	9	N	51	48	1			46
*10	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3269	3	39	9	N	35					81
*11	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2750	3	37	9	N	34					115
12	DLQ G-10		2497	-0-	2497	2497	2455	3	42	9	N	38					153
01	DLQ G-10		2145	-0-	2145	4642	2101	3	44	9	N	40	184	1			9

STEEPLES WELL #: 6H RRCID -> 264255 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7889 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33759	X	31756	-0-	-2003	-0-	31756	3			N	-0-					-0-
*09	21975	X	21975	-0-	-0-	-0-	21975	3			N	-0-					-0-
*10	42723	X	42723	-0-	-0-	-0-	42723	3			N	-0-					-0-
*11	34749	X	34749	-0-	-0-	-0-	34749	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		23452	-0-	23452	23452	23452	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		350	-0-	350	23802	350	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 5H RRCID -> 264268 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9100 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5147	3	29	9	N	26					1151
*09	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4891	3	23	9	N	21					1172
*10	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5918	3	6	9	N	5					1177
*11	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5358	3	30	9	N	27					1204
*12	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5390	3	14	9	N	13					1217
*01	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4854	3	15	9	N	14					1231

MITCHELL-BALDINGER WELL #: 3H RRCID -> 264324 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8920 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18298	X	18298	-0-	-0-	-0-	18298	3			N	-0-					56
*09	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	8266	3	10	9	N	9	71	1			3
*10	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	8879	3	7	9	N	6					9
*11	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7956	3	10	9	N	9					18
*12	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	8191	3	10	9	N	9					27
*01	12981	X	12981	-0-	-0-	-0-	12969	3	12	9	N	11					38

YEANDLE WELL #: 2H RRCID -> 264480 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7930 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		199	-0-	199	199	199	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		16	-0-	16	215	16	3			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 3H RRCID -> 264483 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7935 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29202	X	5156	-0-	-24046	-0-	5156	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	29202	X	-0-	-0-	-29202	-0-					N	-0-					-0-
11	28260	X	14979	-0-	-13281	-0-	14979	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		40480	-0-	40480	40480	40480	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		33164	-0-	33164	73644	33164	3			N	-0-					-0-

LABC NORTH WELL #: 2H RRCID -> 264604 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7868 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	56079	X	49493	-0-	-6586	-0-	49493	3			N	-0-					-0-
*09	33315	X	33315	-0-	-0-	-0-	33315	3			N	-0-					-0-
10	52824	X	43211	-0-	-9613	-0-	43211	3			N	-0-					-0-
11	49020	X	41763	-0-	-7257	-0-	41763	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		43035	-0-	43035	43035	43035	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		43151	-0-	43151	86186	43151	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

LABC NORTH WELL #: 3H RRCID -> 264605 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8943 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	57505	X	51142	-0-	-6363	-0-	51142	3			N	-0-					-0-
*09	33294	X	33294	-0-	-0-	-0-	33294	3			N	-0-					-0-
10	55583	X	35782	-0-	-19801	-0-	35782	3			N	-0-					-0-
11	51420	X	33865	-0-	-17555	-0-	33865	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		30793	-0-	30793	30793	30793	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8045	-0-	8045	38838	8045	3			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 264636 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7979 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17422	X	-0-	-0-	-17422	-0-					N	-0-					-0-
*09	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
*10	28381	X	28381	-0-	-0-	-0-	28381	3			N	-0-					-0-
*11	27241	X	27241	-0-	-0-	-0-	27241	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		28989	-0-	28989	28989	28989	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		28411	-0-	28411	57400	28411	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-BALDINGER WELL #: 4H RRCID -> 264852 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8930 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14055	X	14055	-0-	-0-	-0-	14013	3	42	9	N	38					2226
*09	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	10673	3	34	9	N	31	110	1			2147
*10	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	10450	3	29	9	N	26					2173
*11	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	8746	3	52	9	N	47					2220
*12	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	11208	3	12	9	N	11					2231
*01	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6568	3	29	9	N	26	162	1			2095

GARDNER WEST WELL #: 5H RRCID -> 266902 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8860 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6614	3			N	-0-					516
*09	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	3			N	-0-					516
*10	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3487	3	22	9	N	20					536
*11	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					536
*12	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	3			N	-0-					536
*01	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			N	-0-					536

GARDNER WELL #: 6H RRCID -> 267473 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8380 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	8002	3	89	9	N	81					124
*09	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	7059	3	6	9	N	5					129
*10	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	8051	3	17	9	N	15					144
*11	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			N	-0-					144
12	DLQ G-10		3799	-0-	3799	3799	3799	3			N	-0-					144
01	DLQ G-10		8163	-0-	8163	11962	8163	3			N	-0-					144

ROSEDALE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 269734 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7865 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37634	X	29972	-0-	-7662	-0-	29972	3			N	-0-					-0-
*09	23480	X	23480	-0-	-0-	-0-	23480	3			N	-0-					-0-
10	35154	X	12400	-0-	-22754	-0-	12400	3			N	-0-					-0-
11	32490	X	416	-0-	-32074	-0-	416	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		250	-0-	250	250	250	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		98	-0-	98	348	98	3			N	-0-					-0-

ROSEDALE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 269739 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7953 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35805	X	4341	-0-	-31464	-0-	4341	3			N	-0-					-0-
*09	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	9884	3			N	-0-					-0-
*10	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7824	3			N	-0-					-0-
*11	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7101	-0-	7101	7101	7101	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		23327	-0-	23327	30428	23327	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
ROSEDALE WEST WELL #: 2H RRCID -> 269770 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	43152	X	35796	-0-	-7356	-0-	35796	3			N	-0-					-0-
*09	64193	X	64193	-0-	-0-	-0-	64193	3			N	-0-					-0-
*10	65710	X	65710	-0-	-0-	-0-	65710	3			N	-0-					-0-
*11	65432	X	65432	-0-	-0-	-0-	65432	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		36457	-0-	36457	36457	36457	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		37085	-0-	37085	73542	37085	3			N	-0-					-0-

MOHON WELL #: 3H RRCID -> 269836 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8292 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	10611	3	47	9	N	43					1135
*09	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	8594	3	35	9	N	32	71	1			1096
10	5146	X	3945	-0-	-1201	-0-	3923	3	22	9	N	20					1116
*11	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6896	3	50	9	N	45	38	1			1123
12	DLQ G-10		3771	-0-	3771	3771	3765	3	6	9	N	5					1128
01	DLQ G-10		3841	-0-	3841	7612	3828	3	13	9	N	12	74	1			1066

MOHON WELL #: 5H RRCID -> 270519 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270841 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9418 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20987	X	16886	-0-	-4101	-0-	16803	3	83	9	N	75	164	1			1107
*09	16032	X	16032	-0-	-0-	-0-	15988	3	44	9	N	40					1147
10	21669	X	13393	-0-	-8276	-0-	13343	3	50	9	N	45					1192
11	20400	X	15948	-0-	-4452	-0-	15885	3	63	9	N	57	167	1			1082
12	DLQ G-10		10085	-0-	10085	10085	10073	3	12	9	N	11					1093
01	DLQ G-10		15359	-0-	15359	25444	15323	3	36	9	N	33					1126

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 1H RRCID -> 271029 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9270 - 14001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10478	X	9776	-0-	-702	-0-	9646	3	130	9	N	118					538
*09	964	X	964	-0-	-0-	-0-	945	3	19	9	N	17					555
10	14322	X	2112	-0-	-12210	-0-	2075	3	37	9	N	34	165	1			424
11	13860	X	203	-0-	-13657	-0-	196	3	7	9	N	6					430
12	DLQ G-10		3071	-0-	3071	3071	3019	3	52	9	N	47					477
01	DLQ G-10		5810	-0-	5810	8881	5740	3	70	9	N	64					541

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 271342 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9241 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15221	X	11685	-0-	-3536	-0-	11615	3	70	9	N	64	170	1			903
*09	14658	X	14658	-0-	-0-	-0-	14564	3	94	9	N	85					988
10	16864	X	12321	-0-	-4543	-0-	12258	3	63	9	N	57	165	1			880
11	16320	X	12069	-0-	-4251	-0-	11993	3	76	9	N	69					949
12	DLQ G-10		7942	-0-	7942	7942	7906	3	36	9	N	33					982
01	DLQ G-10		8518	-0-	8518	16460	8475	3	43	9	N	39	179	1			842

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 271539 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9120 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25389	X	22098	-0-	-3291	-0-	21962	3	136	9	N	124	185	1			1278
*09	23410	X	23410	-0-	-0-	-0-	23294	3	116	9	N	105	168	1			1215
10	23219	X	22845	-0-	-374	-0-	22716	3	129	9	N	117					1332
*11	22398	X	22398	-0-	-0-	-0-	22233	3	165	9	N	150	173	1			1309
12	DLQ G-10		21495	-0-	21495	21495	21354	3	141	9	N	128	176	1			1261
01	DLQ G-10		20729	-0-	20729	42224	20632	3	97	9	N	88	183	1			1166

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 4H RRCID -> 272031 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9312 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14632	X	13364	-0-	-1268	-0-	13299	3	65	9	N	59	166	1			261
*09	11893	X	11893	-0-	-0-	-0-	11842	3	51	9	N	46					307
*10	14274	X	14274	-0-	-0-	-0-	14237	3	37	9	N	34					341
*11	14119	X	14119	-0-	-0-	-0-	14041	3	78	9	N	71	172	1			240
12	DLQ G-10		14202	-0-	14202	14202	14027	3	175	9	N	159					399
01	DLQ G-10		14751	-0-	14751	28953	14688	3	63	9	N	57					456

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272032 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9232 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23312	X	23148	-0-	-164	-0-	23035	3	113	9	N	103					377
*09	20273	X	20273	-0-	-0-	-0-	20161	3	112	9	N	102	180	1			299
10	25203	X	22844	-0-	-2359	-0-	22746	3	98	9	N	89					388
11	22830	X	20980	-0-	-1850	-0-	20844	3	136	9	N	124	181	1			331
12	DLQ G-10		23602	-0-	23602	23602	23501	3	101	9	N	92	189	1			234
01	DLQ G-10		23443	-0-	23443	47045	23352	3	91	9	N	83					317

LENOX WELL #: 16H RRCID -> 272191 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8250 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	25291					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	25291					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	25291					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	25291					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	25291					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	25291					N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 7H RRCID -> 273080 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 1680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 16H RRCID -> 273527 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7970 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13826	X	-0-	-0-	-13826	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					-0-
11	6780	X	1	-0-	-6779	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		491	-0-	491	491	491	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		56	-0-	56	547	56	3			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 15H RRCID -> 273848 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7740 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32705	X	27882	-0-	-4823	-0-	27882	3			N	-0-					-0-
*09	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7383	3			N	-0-					-0-
10	30008	X	-0-	-0-	-30008	-0-					N	-0-					-0-
11	29040	X	2416	-0-	-26624	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		26931	-0-	26931	26931	26931	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		32397	-0-	32397	59328	32397	3			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 11H RRCID -> 273849 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7810 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37696	X	25900	-0-	-11796	-0-	25900	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	32581	X	-0-	-0-	-32581	-0-					N	-0-					-0-
11	30630	X	-0-	-0-	-30630	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		21210	-0-	21210	21210	21210	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		34235	-0-	34235	55445	34235	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

YEANDLE WELL #: 14H RRCID -> 274043 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7822 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34193	X	29940	-0-	-4253	-0-	29940	3			N	-0-					-0-
*09	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	3			N	-0-					-0-
10	32364	X	-0-	-0-	-32364	-0-					N	-0-					-0-
11	31320	X	130	-0-	-31190	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3679	-0-	3679	3679	3679	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2524	-0-	2524	6203	2524	3			N	-0-					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 4H RRCID -> 274175 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8195 - 12992

08	DLQ G-10	32102	-0-	32102	98821	31953	3	149	9	Y	135	232	1			1136
09	DLQ G-10	30623	-0-	30623	129444	30540	3	83	9	Y	75	33	1			1178
10	DLQ G-10	32517	-0-	32517	161961	32365	3	152	9	Y	138	226	1			1090
11	DLQ G-10	38299	-0-	38299	200260	38112	3	187	9	Y	170					1260
12	DLQ G-10	37303	-0-	37303	237563	37191	3	112	9	Y	102	146	1			1216
01	DLQ G-10	30117	-0-	30117	267680	29941	3	176	9	Y	160	236	1			1140

STEEPLES WELL #: 11H RRCID -> 274209 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7822 - 12310

08	54808	X	43126	-0-	-11682	-0-	43126	3			N	-0-					-0-
*09	38313	X	38313	-0-	-0-	-0-	38181	3	132	9	N	120					120
10	54529	X	43030	-0-	-11499	-0-	43030	3			N	-0-					120
11	46680	X	39578	-0-	-7102	-0-	39578	3			N	-0-					120
12	DLQ G-10		38049	-0-	38049	38049	38049	3			N	-0-					120
01	DLQ G-10		34803	-0-	34803	72852	34803	3			N	-0-					120

LENOX WELL #: 17H RRCID -> 274348 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8218 - 12462

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		114	-0-	114	114	114	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		19818	-0-	19818	19932	19818	3			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 13H RRCID -> 274606 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7672 - 12130

08	33015	X	27997	-0-	-5018	-0-	27997	3			N	-0-					-0-
*09	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	8421	3			N	-0-					-0-
10	29915	X	-0-	-0-	-29915	-0-					N	-0-					-0-
11	28950	X	2285	-0-	-26665	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		30213	-0-	30213	30213	30213	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		33751	-0-	33751	63964	33751	3			N	-0-					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 1H RRCID -> 274678 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8412 - 13323

08	DLQ G-10	16994	-0-	16994	51120	16851	3	143	9	Y	130	236	1			543
09	DLQ G-10	13059	-0-	13059	64179	12954	3	105	9	Y	95	42	1			596
10	DLQ G-10	12642	-0-	12642	76821	12548	3	94	9	Y	85	210	1			471
11	DLQ G-10	13297	-0-	13297	90118	13192	3	105	9	Y	95					566
12	DLQ G-10	8054	-0-	8054	98172	7996	3	58	9	Y	53	76	1			543
01	DLQ G-10	625	-0-	625	98797	616	3	9	9	Y	8	12	1			539

FLORIDA BOTTOM WELL #: 2H RRCID -> 274679 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8195 - 12838

08	DLQ G-10	25258	-0-	25258	75580	25161	3	97	9	Y	88	69	1			376
09	DLQ G-10	24664	-0-	24664	100244	24559	3	105	9	Y	95	42	1			429
10	DLQ G-10	26267	-0-	26267	126511	26159	3	108	9	Y	98	117	1			410
11	DLQ G-10	28246	-0-	28246	154757	28141	3	105	9	Y	95					505
12	DLQ G-10	27448	-0-	27448	182205	27358	3	90	9	Y	82	118	1			469
01	DLQ G-10	26253	-0-	26253	208458	26192	3	61	9	Y	55	81	1			443

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

HARRIS - FOSTER (SA) WELL #: 7H RRCID -> 274699 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9654 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1833	3	13	9	N	12	58	1			20
*09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					20
10	1891	X	410	-0-	-1481	-0-	410	3			N	-0-					20
11	1830	X	418	-0-	-1412	-0-	418	3			N	-0-					20
*12	180	X	180	-0-	-0-	-0-	101	3	79	9	N	72					92
*01	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-	29	1			63

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274905 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7884 - 14522

08	48918	X	46328	-0-	-2590	-0-	46328	3			N	-0-					-0-
*09	49360	X	49360	-0-	-0-	-0-	49360	3			N	-0-					-0-
*10	55606	X	55606	-0-	-0-	-0-	55606	3			N	-0-					-0-
*11	51233	X	51233	-0-	-0-	-0-	51233	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		44472	-0-	44472	44472	44472	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		43066	-0-	43066	87538	43066	3			N	-0-					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 3H RRCID -> 275081 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8286 - 13153

08	DLQ G-10		1169	-0-	1169	3673	1169	3			Y	-0-					161
09	DLQ G-10		349	-0-	349	4022	349	3			Y	-0-					161
10	DLQ G-10		1292	-0-	1292	5314	1292	3			Y	-0-					161
11	DLQ G-10		1439	-0-	1439	6753	1428	3	11	9	Y	10					171
12	DLQ G-10		809	-0-	809	7562	809	3			Y	-0-					171
01	DLQ G-10		1939	-0-	1939	9501	1939	3			Y	-0-					171

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275134 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8836 - 14171

08	94519	X	34818	-0-	-59701	-0-	34624	3	194	9	Y	176	144	1			40
*09	36362	X	36362	-0-	-0-	-0-	36208	3	154	9	Y	140	131	1			49
10	51615	X	34833	-0-	-16782	-0-	34680	3	153	9	Y	139	181	1			7
11	43710	X	32061	-0-	-11649	-0-	31939	3	122	9	Y	111	72	1			46
12	DLQ G-10		31903	-0-	31903	31903	31793	3	110	9	Y	100	128	1			18
01	DLQ G-10		27164	-0-	27164	59067	27081	3	83	9	Y	75	135	1			5

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275135 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7578 - 11057

08	27528	X	-0-	-0-	-27528	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	26257	X	-0-	-0-	-26257	-0-					N	-0-					-0-
11	25410	X	19033	-0-	-6377	-0-	19033	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		28066	-0-	28066	28066	28066	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		27978	-0-	27978	56044	27978	3			N	-0-					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275138 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7666 - 10251

08	34844	X	-0-	-0-	-34844	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	36394	X	-0-	-0-	-36394	-0-					N	-0-					-0-
*11	38440	X	38440	-0-	-0-	-0-	38440	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		34782	-0-	34782	34782	34782	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		29652	-0-	29652	64434	29652	3			N	-0-					-0-

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275140 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9161 - 14304

08	90737	X	45151	-0-	-45586	-0-	45021	3	130	9	Y	118	113	1			16
*09	46544	X	46544	-0-	-0-	-0-	46447	3	97	9	Y	88	50	1			54
10	71703	X	45466	-0-	-26237	-0-	45399	3	67	9	Y	61	105	1			10
11	58620	X	42577	-0-	-16043	-0-	42493	3	84	9	Y	76	69	1			17
12	DLQ G-10		41491	-0-	41491	41491	41470	3	21	9	Y	19	90	1			22
01	DLQ G-10		36613	-0-	36613	78104	36561	3	52	9	Y	47	51	1			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275141 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8529 - 13799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38223	X	30254	-0-	-7969	-0-	30089	3	165	9	Y	150	123	1			41
*09	30656	X	30656	-0-	-0-	-0-	30507	3	149	9	Y	135	127	1			49
10	38223	X	29668	-0-	-8555	-0-	29538	3	130	9	Y	118	153	1			14
11	35310	X	27150	-0-	-8160	-0-	27038	3	112	9	Y	102	66	1			50
*12	24702	X	24702	-0-	-0-	-0-	24659	3	43	9	Y	39	133	1			8
*01	22868	X	22868	-0-	-0-	-0-	22791	3	77	9	Y	70	140	1			13

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275150 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8991 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93744	X	42767	-0-	-50977	-0-	42651	3	116	9	Y	105	101	1			9
*09	43840	X	43840	-0-	-0-	-0-	43739	3	101	9	Y	92	52	1			49
10	61628	X	42609	-0-	-19019	-0-	42533	3	76	9	Y	69	111	1			8
11	50250	X	39231	-0-	-11019	-0-	39156	3	75	9	Y	68	62	1			14
12	DLQ G-10		36483	-0-	36483	36483	36461	3	22	9	Y	20	100	1			2
01	DLQ G-10		33954	-0-	33954	70437	33907	3	47	9	Y	43	57	1			8

STEEPLES WELL #: 10H RRCID -> 275173 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7827 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38147	X	38147	-0-	-0-	-0-	38147	3			N	-0-					-0-
*09	35868	X	35868	-0-	-0-	-0-	35868	3			N	-0-					-0-
10	27528	X	27050	-0-	-478	-0-	27050	3			N	-0-					-0-
*11	31829	X	31829	-0-	-0-	-0-	31829	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		40349	-0-	40349	40349	40349	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		41177	-0-	41177	81526	41177	3			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 14H RRCID -> 275174 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7915 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23138	X	23138	-0-	-0-	-0-	23138	3			N	-0-					-0-
*09	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
10	20181	X	-0-	-0-	-20181	-0-					N	-0-					-0-
11	19110	X	9281	-0-	-9829	-0-	9281	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11084	-0-	11084	11084	11084	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		11501	-0-	11501	22585	11501	3			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 12H RRCID -> 275175 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8004 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	55955	X	45722	-0-	-10233	-0-	45722	3			N	-0-					-0-
*09	42298	X	42298	-0-	-0-	-0-	42298	3			N	-0-					-0-
10	49414	X	46137	-0-	-3277	-0-	46137	3			N	-0-					-0-
11	46020	X	43601	-0-	-2419	-0-	43601	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		43031	-0-	43031	43031	43031	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		39354	-0-	39354	82385	39354	3			N	-0-					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 7H RRCID -> 275185 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 8270 - 15005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42687	X	16554	-0-	-26133	-0-	16554	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	42563	X	-0-	-0-	-42563	-0-					N	-0-					-0-
11	38220	X	53	-0-	-38167	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		15	-0-	15	15	15	3			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 275200 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8325 - 13383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	111197	X	80277	-0-	-30920	-0-	80277	3			N	-0-					-0-
*09	71315	X	71315	-0-	-0-	-0-	71315	3			N	-0-					-0-
10	97216	X	65876	-0-	-31340	-0-	65876	3			N	-0-					-0-
11	86700	X	61636	-0-	-25064	-0-	61636	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		62210	-0-	62210	62210	62210	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		60738	-0-	60738	122948	60738	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275261 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 8324 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		15	-0-	15	18	15	3			N	-0-					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 5H RRCID -> 275366 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8400 - 13216

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	28					Y	5					60
09	DLQ G-10		1146	-0-	1146	1174	981	3	165	9	Y	150	66	1			144
10	DLQ G-10		17379	-0-	17379	18553	17344	3	35	9	Y	32	149	1			27
11	DLQ G-10		19433	-0-	19433	37986	19331	3	102	9	Y	93					120
12	DLQ G-10		16402	-0-	16402	54388	16255	3	147	9	Y	134	192	1			62
01	DLQ G-10		9329	-0-	9329	63717	9297	3	32	9	Y	29	43	1			48

HARRIS - FOSTER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275369 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9693 - 15662

08	3100	N	21709	-0-	18609	18609	21586	3	123	9	N	112	238	1			9
*09	3000	N	319	-0-	-2681	15928	310	3	9	9	N	8					17
*10	16400	X	472	-0-	-15928	-0-	472	3			N	-0-					17
11	1830	X	103	-0-	-1727	-0-	103	3			N	-0-					17
*12	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					17
*01	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					17

LABC SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 275537 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8075 - 13099

08	91016	X	74084	-0-	-16932	-0-	74084	3			N	-0-					-0-
*09	67264	X	67264	-0-	-0-	-0-	67264	3			N	-0-					-0-
10	82739	X	61581	-0-	-21158	-0-	61581	3			N	-0-					-0-
11	75330	X	56396	-0-	-18934	-0-	56396	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		55454	-0-	55454	55454	55454	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		55557	-0-	55557	111011	55557	3			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 12H RRCID -> 275644 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7664 - 12023

08	29791	X	28405	-0-	-1386	-0-	28405	3			N	-0-					-0-
*09	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	29760	X	-0-	-0-	-29760	-0-					N	-0-					-0-
11	28740	X	1991	-0-	-26749	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		21349	-0-	21349	21349	21349	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		24482	-0-	24482	45831	24482	3			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 275689 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7955 - 15279

08	83111	X	59537	-0-	-23574	-0-	59537	3			N	-0-					-0-
*09	59256	X	59256	-0-	-0-	-0-	59256	3			N	-0-					-0-
10	65472	X	58849	-0-	-6623	-0-	58849	3			N	-0-					-0-
11	59370	X	56210	-0-	-3160	-0-	56210	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		53953	-0-	53953	53953	53953	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		56116	-0-	56116	110069	56116	3			N	-0-					-0-

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275956 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8900 - 14148

08	54684	X	45487	-0-	-9197	-0-	45387	3	100	9	Y	91	75	1			17
*09	46259	X	46259	-0-	-0-	-0-	46138	3	121	9	Y	110	103	1			24
10	54684	X	44697	-0-	-9987	-0-	44610	3	87	9	Y	79	103	1			-0-
11	51870	X	41181	-0-	-10689	-0-	41105	3	76	9	Y	69	45	1			24
*12	38341	X	38341	-0-	-0-	-0-	38319	3	22	9	Y	20	74	1			12
*01	35781	X	35781	-0-	-0-	-0-	35735	3	46	9	Y	42	78	1			6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

LABC NORTH (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276177 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7800 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	87606	X	68560	-0-	-19046	-0-	68560	3			N	-0-					-0-
*09	68449	X	68449	-0-	-0-	-0-	68449	3			N	-0-					-0-
10	77593	X	61123	-0-	-16470	-0-	61123	3			N	-0-					-0-
11	70020	X	55357	-0-	-14663	-0-	55357	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		56416	-0-	56416	56416	56416	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		57615	-0-	57615	114031	57615	3			N	-0-					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 276178 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8122 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	114266	X	76857	-0-	-37409	-0-	76857	3			N	-0-					-0-
*09	65625	X	65625	-0-	-0-	-0-	65625	3			N	-0-					-0-
10	96751	X	65946	-0-	-30805	-0-	65946	3			N	-0-					-0-
11	87600	X	61654	-0-	-25946	-0-	61654	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		62139	-0-	62139	62139	62139	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		61758	-0-	61758	123897	61758	3			N	-0-					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276419 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7820 - 14909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	106826	X	82267	-0-	-24559	-0-	82267	3			N	-0-					-0-
*09	80208	X	80208	-0-	-0-	-0-	80208	3			N	-0-					-0-
10	98084	X	74239	-0-	-23845	-0-	74239	3			N	-0-					-0-
11	89100	X	67962	-0-	-21138	-0-	67962	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		67121	-0-	67121	67121	67121	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		64894	-0-	64894	132015	64894	3			N	-0-					-0-

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 1H RRCID -> 276673 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8633 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33945	X	30858	-0-	-3087	-0-	30682	3	176	9	N	160	86	1			1680
*09	30780	X	30780	-0-	-0-	-0-	30617	3	163	9	N	148	161	1			1667
10	35216	X	29304	-0-	-5912	-0-	29149	3	155	9	N	141	59	1			1749
11	34080	X	24214	-0-	-9866	-0-	24036	3	178	9	N	162	165	1			1746
12	DLQ G-10		20264	-0-	20264	20264	20119	3	145	9	N	132	122	1			1756
01	DLQ G-10		27391	-0-	27391	47655	27194	3	197	9	N	179	186	1			1749

DOYLE-FERGUSON WELL #: 7 H RRCID -> 276705 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 1020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276745 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9068 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	76632	X	41935	-0-	-34697	-0-	41772	3	163	9	Y	148	142	1			18
*09	42556	X	42556	-0-	-0-	-0-	42415	3	141	9	Y	128	72	1			74
10	61659	X	41224	-0-	-20435	-0-	41158	3	66	9	Y	60	110	1			24
11	48900	X	37517	-0-	-11383	-0-	37458	3	59	9	Y	54	49	1			29
12	DLQ G-10		31733	-0-	31733	31733	31697	3	36	9	Y	33	134	1			3
01	DLQ G-10		32228	-0-	32228	63961	32159	3	69	9	Y	63	76	1			2

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276903 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9348 - 13241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	22717	-0-	22717	286606	22567	3	150	9	Y	136	166	1			10
09	0	W	16285	-0-	16285	302891	16197	3	88	9	Y	80	71	1			19
10	0	W	11360	-0-	11360	314251	11279	3	81	9	Y	74	78	1			15
11	0	W	13198	-0-	13198	327449	13134	3	64	9	Y	58	41	1			32
12	0	W	27471	-0-	27471	354920	27403	3	68	9	Y	62	112	1			5
01	0	W	23975	-0-	23975	378895	23938	3	37	9	Y	34	57	1			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276967 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9769 - 15329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	109895	X	43634	-0-	-66261	-0-	43523	3	111	9	N	101	123	1			14
09	106350	X	35121	-0-	-71229	-0-	35008	3	113	9	N	103	91	1			26
10	62000	X	33917	-0-	-28083	-0-	33797	3	120	9	N	109	83	1			52
11	51960	X	30153	-0-	-21807	-0-	30072	3	81	9	N	74	55	1			71
12	DLQ G-10		28296	-0-	28296	28296	28228	3	68	9	N	62	112	1			21
01	DLQ G-10		30348	-0-	30348	58644	30294	3	54	9	N	49	57	1			13

LABC NORTH (SA) WELL #: 7H RRCID -> 276969 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8514 - 15261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	118017	X	86621	-0-	-31396	-0-	86621	3			N	-0-					-0-
*09	80396	X	80396	-0-	-0-	-0-	80396	3			N	-0-					-0-
10	102672	X	75215	-0-	-27457	-0-	75215	3			N	-0-					-0-
11	91740	X	68745	-0-	-22995	-0-	68745	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		68120	-0-	68120	68120	68120	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		66214	-0-	66214	134334	66214	3			N	-0-					-0-

LABC SOUTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 276977 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8378 - 13177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	112747	X	77982	-0-	-34765	-0-	77982	3			N	-0-					-0-
*09	70751	X	70751	-0-	-0-	-0-	70751	3			N	-0-					-0-
10	96999	X	66963	-0-	-30036	-0-	66963	3			N	-0-					-0-
11	86610	X	63374	-0-	-23236	-0-	63374	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		63326	-0-	63326	63326	63326	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		61523	-0-	61523	124849	61523	3			N	-0-					-0-

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 277062 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9431 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	129301	X	48871	-0-	-80430	-0-	48599	3	272	9	Y	247	301	1			6
09	125130	X	40299	-0-	-84831	-0-	40076	3	223	9	Y	203	179	1			30
10	61876	X	40189	-0-	-21687	-0-	39945	3	244	9	Y	222	164	1			88
11	53550	X	36577	-0-	-16973	-0-	36395	3	182	9	Y	165	119	1			134
12	DLQ G-10		30983	-0-	30983	30983	30852	3	131	9	Y	119	214	1			39
01	DLQ G-10		35258	-0-	35258	66241	35155	3	103	9	Y	94	109	1			24

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 277063 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9352 - 15115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	114018	X	43474	-0-	-70544	-0-	43284	3	190	9	Y	173	211	1			17
09	110340	X	35993	-0-	-74347	-0-	35822	3	171	9	Y	155	137	1			35
10	53909	X	35455	-0-	-18454	-0-	35247	3	208	9	Y	189	142	1			82
11	46980	X	31598	-0-	-15382	-0-	31433	3	165	9	Y	150	108	1			124
12	DLQ G-10		31171	-0-	31171	31171	31042	3	129	9	Y	117	209	1			32
01	DLQ G-10		35248	-0-	35248	66419	35136	3	112	9	Y	102	106	1			28

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 12H RRCID -> 277065 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8371 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35681	X	24284	-0-	-11397	-0-	24284	3			N	-0-					-0-
*09	24984	X	24984	-0-	-0-	-0-	24984	3			N	-0-					-0-
10	31124	X	22690	-0-	-8434	-0-	22690	3			N	-0-					-0-
11	27300	X	2086	-0-	-25214	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		12	-0-	12	12	12	3			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 11H RRCID -> 277070 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7495 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37169	X	23873	-0-	-13296	-0-	23873	3			N	-0-					-0-
*09	21510	X	21510	-0-	-0-	-0-	21510	3			N	-0-					-0-
10	30442	X	20688	-0-	-9754	-0-	20688	3			N	-0-					-0-
*11	28230	X	28230	-0-	-0-	-0-	28230	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		26647	-0-	26647	26647	26647	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		24364	-0-	24364	51011	24364	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

DOYLE-SLIDELL WELL #: 2H RRCID -> 277072 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8600 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32017	X	32017	-0-	-0-	-0-	31536	3	481	9	N	437	321	1			120
*09	26406	X	26406	-0-	-0-	-0-	26113	3	293	9	N	266	378	1			8
10	30473	X	29315	-0-	-1158	-0-	28889	3	426	9	N	387	510	1			37
11	27420	X	27200	-0-	-220	-0-	26741	3	459	9	N	417	358	1			96
12	DLQ G-10		28360	-0-	28360	28360	28000	3	360	9	N	327	364	1			59
01	DLQ G-10		27418	-0-	27418	55778	27086	3	332	9	N	302	352	1			9

DOYLE-SLIDELL WELL #: 3H RRCID -> 277088 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8925 - 15240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25637	X	3	-0-	-25634	-0-	3	3			N	-0-					104
*09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					104
10	24583	X	-0-	-0-	-24583	-0-					N	-0-					104
11	21450	X	-0-	-0-	-21450	-0-					N	-0-					104
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

DOYLE-SLIDELL WELL #: 4H RRCID -> 277091 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8887 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33788	X	33788	-0-	-0-	-0-	33622	3	166	9	N	151	182	1			5
*09	29506	X	29506	-0-	-0-	-0-	29423	3	83	9	N	75					80
10	31837	X	30842	-0-	-995	-0-	30707	3	135	9	N	123	189	1			14
11	29970	X	28274	-0-	-1696	-0-	28106	3	168	9	N	153	169	1			9
12	DLQ G-10		29379	-0-	29379	29379	29205	3	174	9	N	158	183	1			10
01	DLQ G-10		28941	-0-	28941	58320	28807	3	134	9	N	122					132

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 6H RRCID -> 277104 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7544 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32147	X	4829	-0-	-27318	-0-	4829	3			N	-0-					-0-
*09	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	28055	X	238	-0-	-27817	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	24420	X	283	-0-	-24137	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		253	-0-	253	253	253	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6	-0-	6	259	6	3			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 9H RRCID -> 277106 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7442 - 12441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46438	X	35148	-0-	-11290	-0-	35148	3			N	-0-					-0-
*09	33721	X	33721	-0-	-0-	-0-	33721	3			N	-0-					-0-
10	40517	X	33457	-0-	-7060	-0-	33457	3			N	-0-					-0-
11	36720	X	32950	-0-	-3770	-0-	32950	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		27274	-0-	27274	27274	27274	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		30752	-0-	30752	58026	30752	3			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 7H RRCID -> 277110 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7301 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38533	X	32565	-0-	-5968	-0-	32565	3			N	-0-					-0-
*09	29360	X	29360	-0-	-0-	-0-	29360	3			N	-0-					-0-
10	34813	X	28689	-0-	-6124	-0-	28689	3			N	-0-					-0-
11	31740	X	28226	-0-	-3514	-0-	28226	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		20813	-0-	20813	20813	20813	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		21498	-0-	21498	42311	21498	3			N	-0-					-0-

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 3H RRCID -> 277143 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8577 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18840	X	18840	-0-	-0-	-0-	18671	3	169	9	N	154	83	1			1693
*09	17149	X	17149	-0-	-0-	-0-	17010	3	139	9	N	126	137	1			1682
10	19902	X	18770	-0-	-1132	-0-	18544	3	226	9	N	205	85	1			1802
11	19260	X	17568	-0-	-1692	-0-	17419	3	149	9	N	135	138	1			1799
12	DLQ G-10		19418	-0-	19418	19418	19257	3	161	9	N	146	135	1			1810
01	DLQ G-10		18701	-0-	18701	38119	18574	3	127	9	N	115	206	1			1719

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
HOLLOWAY-WILSON WELL #: 4H RRCID -> 277144 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 9035 - 14659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	17880	-0-	17880	435260	17646	3	234	9	N	213	89	1			1207
09	0	W	17647	-0-	17647	452907	17410	3	237	9	N	215	163	1			1259
10	0	W	17400	-0-	17400	470307	17190	3	210	9	N	191	115	1			1335
11	0	W	17306	-0-	17306	487613	17084	3	222	9	N	202	340	1			1197
12	0	W	7361	-0-	7361	494974	7282	3	79	9	N	72					1269
01	0	W	22251	-0-	22251	517225	22000	3	251	9	N	228	182	1			1315

LABC NORTH (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277145 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8936 - 12768

08	92845	X	70497	-0-	-22348	-0-	70497	3			N	-0-					-0-
*09	54588	X	54588	-0-	-0-	-0-	54588	3			N	-0-					-0-
10	82212	X	63007	-0-	-19205	-0-	63007	3			N	-0-					-0-
11	74130	X	59415	-0-	-14715	-0-	59415	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		59266	-0-	59266	59266	59266	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		57428	-0-	57428	116694	57428	3			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 10H RRCID -> 277146 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7491 - 12450

08	37541	X	26742	-0-	-10799	-0-	26742	3			N	-0-					-0-
*09	27934	X	27934	-0-	-0-	-0-	27934	3			N	-0-					-0-
10	35681	X	27031	-0-	-8650	-0-	27031	3			N	-0-					-0-
11	31800	X	20432	-0-	-11368	-0-	20432	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10043	-0-	10043	10043	10043	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		21063	-0-	21063	31106	21063	3			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 10H RRCID -> 277169 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7731 - 12023

08	21824	X	-0-	-0-	-21824	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*11	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		37595	-0-	37595	37595	37595	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		41573	-0-	41573	79168	41573	3			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 13H RRCID -> 277170 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7679 - 12234

08	35357	X	35357	-0-	-0-	-0-	35357	3			N	-0-					-0-
*09	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	10743	3			N	-0-					-0-
10	36828	X	18900	-0-	-17928	-0-	18900	3			N	-0-					-0-
11	35040	X	28334	-0-	-6706	-0-	28334	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		27773	-0-	27773	27773	27773	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		18725	-0-	18725	46498	18725	3			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 8H RRCID -> 277312 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7357 - 12478

08	35867	X	27849	-0-	-8018	-0-	27849	3			N	-0-					-0-
*09	26796	X	26796	-0-	-0-	-0-	26796	3			N	-0-					-0-
10	32085	X	26343	-0-	-5742	-0-	26343	3			N	-0-					-0-
11	29220	X	25783	-0-	-3437	-0-	25783	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		22026	-0-	22026	22026	22026	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		22072	-0-	22072	44098	22072	3			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 13H RRCID -> 277313 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7775 - 12201

08	34162	X	25529	-0-	-8633	-0-	25529	3			N	-0-					-0-
*09	25398	X	25398	-0-	-0-	-0-	25398	3			N	-0-					-0-
10	30349	X	24599	-0-	-5750	-0-	24599	3			N	-0-					-0-
*11	29758	X	29758	-0-	-0-	-0-	29758	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		23241	-0-	23241	23241	23241	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		33854	-0-	33854	57095	33854	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

ROSEDALE NORTH MIPA-7 WELL #: 9H RRCID -> 277319 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8209 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	90551	X	69127	-0-	-21424	-0-	69127	3			N	-0-					-0-
*09	65281	X	65281	-0-	-0-	-0-	65281	3			N	-0-					-0-
10	83266	X	62651	-0-	-20615	-0-	62651	3			N	-0-					-0-
11	74430	X	59030	-0-	-15400	-0-	59030	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		48179	-0-	48179	48179	48179	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		55823	-0-	55823	104002	55823	3			N	-0-					-0-

MOHON WELL #: 2H RRCID -> 277408 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8277 - 12204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					1020
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1020
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1020
*11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					1020
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1020
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1020

ROSEDALE NORTH MIPA-8 WELL #: 10H RRCID -> 277416 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 8299 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	80631	X	63207	-0-	-17424	-0-	63207	3			N	-0-					-0-
*09	59883	X	59883	-0-	-0-	-0-	59883	3			N	-0-					-0-
10	75299	X	58045	-0-	-17254	-0-	58045	3			N	-0-					-0-
11	67980	X	54457	-0-	-13523	-0-	54457	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		44952	-0-	44952	44952	44952	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		52055	-0-	52055	97007	52055	3			N	-0-					-0-

DOYLE-SLIDELL WELL #: 1H RRCID -> 277419 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8775 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34503	X	32228	-0-	-2275	-0-	31644	3	584	9	N	531	530	1			285
*09	29237	X	29237	-0-	-0-	-0-	28813	3	424	9	N	385	490	1			180
10	30783	X	30138	-0-	-645	-0-	29783	3	355	9	N	323	358	1			145
*11	27935	X	27935	-0-	-0-	-0-	27411	3	524	9	N	476	547	1			74
12	DLQ G-10		29095	-0-	29095	29095	28621	3	474	9	N	431	346	1			159
01	DLQ G-10		27940	-0-	27940	57035	27535	3	405	9	N	368	542	1			1

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277640 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9224 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21204	X	20397	-0-	-807	-0-	20328	3	69	9	Y	63	77	1			8
09	20520	X	17509	-0-	-3011	-0-	17461	3	48	9	Y	44	39	1			13
10	21204	X	17374	-0-	-3830	-0-	17331	3	43	9	Y	39	28	1			24
11	20520	X	15821	-0-	-4699	-0-	15784	3	37	9	Y	34	26	1			32
*12	13262	X	13262	-0-	-0-	-0-	13238	3	24	9	Y	22	41	1			13
*01	22498	X	22498	-0-	-0-	-0-	22470	3	28	9	Y	25	21	1			17

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 2H RRCID -> 277980 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 8711 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19840	X	13865	-0-	-5975	-0-	13841	3	24	9	N	22	12	1			1043
*09	12929	X	12929	-0-	-0-	-0-	12894	3	35	9	N	32	35	1			1040
10	15469	X	13489	-0-	-1980	-0-	13458	3	31	9	N	28	12	1			1056
11	14970	X	14727	-0-	-243	-0-	14699	3	28	9	N	25	25	1			1056
12	DLQ G-10		9309	-0-	9309	9309	9202	3	107	9	N	97	90	1			1063
01	DLQ G-10		45	-0-	45	9354	45	3			N	-0-	137	1			926

ROSEDALE NORTH MIPA-6 WELL #: 8H RRCID -> 278012 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8001 - 13851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	107632	X	81650	-0-	-25982	-0-	81650	3			N	-0-					-0-
*09	76008	X	76008	-0-	-0-	-0-	76008	3			N	-0-					-0-
10	97743	X	73083	-0-	-24660	-0-	73083	3			N	-0-					-0-
11	85860	X	68507	-0-	-17353	-0-	68507	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		55331	-0-	55331	55331	55331	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		63213	-0-	63213	118544	63213	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
LABC NORTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 278078 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8575 - 13718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	94085	X	68622	-0-	-25463	-0-	68622	3			N	-0-					-0-
*09	53187	X	53187	-0-	-0-	-0-	53187	3			N	-0-					-0-
10	82615	X	59191	-0-	-23424	-0-	59191	3			N	-0-					-0-
11	74160	X	55451	-0-	-18709	-0-	55451	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	55487	-0-	55487	55487	55487	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	55157	-0-	55157	110644	55157	3			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-5 WELL #: 7H RRCID -> 278328 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7940 - 14761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186186	X	83197	-0-	-102989	-0-	83197	3			N	-0-					-0-
*09	78848	X	78848	-0-	-0-	-0-	78848	3			N	-0-					-0-
10	98456	X	77240	-0-	-21216	-0-	77240	3			N	-0-					-0-
11	88470	X	73973	-0-	-14497	-0-	73973	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	60347	-0-	60347	60347	60347	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	70073	-0-	70073	130420	70073	3			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH WELL #: 11H RRCID -> 278401 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8398 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	55986	X	44680	-0-	-11306	-0-	44680	3			N	-0-					-0-
*09	41921	X	41921	-0-	-0-	-0-	41921	3			N	-0-					-0-
10	52514	X	41148	-0-	-11366	-0-	41148	3			N	-0-					-0-
11	47220	X	40199	-0-	-7021	-0-	40199	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	35896	-0-	35896	35896	35896	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	39530	-0-	39530	75426	39530	3			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA 2 WELL #: 4H RRCID -> 278404 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7950 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	79205	X	55823	-0-	-23382	-0-	55823	3			N	-0-					-0-
*09	42332	X	42332	-0-	-0-	-0-	42332	3			N	-0-					-0-
10	71920	X	39919	-0-	-32001	-0-	39919	3			N	-0-					-0-
11	63270	X	37163	-0-	-26107	-0-	37163	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	32348	-0-	32348	32348	32348	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	43600	-0-	43600	75948	43600	3			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA 3 WELL #: 5H RRCID -> 278410 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7836 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93868	X	72791	-0-	-21077	-0-	72791	3			N	-0-					-0-
*09	57444	X	57444	-0-	-0-	-0-	57444	3			N	-0-					-0-
10	83514	X	55234	-0-	-28280	-0-	55234	3			N	-0-					-0-
11	73080	X	52369	-0-	-20711	-0-	52369	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	48143	-0-	48143	48143	48143	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	57368	-0-	57368	105511	57368	3			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-1 WELL #: 3H RRCID -> 278415 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7842 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	69006	X	50814	-0-	-18192	-0-	50814	3			N	-0-					-0-
*09	44210	X	44210	-0-	-0-	-0-	44210	3			N	-0-					-0-
10	62775	X	42018	-0-	-20757	-0-	42018	3			N	-0-					-0-
11	55890	X	39313	-0-	-16577	-0-	39313	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	36926	-0-	36926	36926	36926	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	41976	-0-	41976	78902	41976	3			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA 4 WELL #: 6H RRCID -> 278751 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7940 - 15616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	118017	X	85839	-0-	-32178	-0-	85839	3			N	-0-					-0-
*09	69824	X	69824	-0-	-0-	-0-	69824	3			N	-0-					-0-
10	105555	X	69112	-0-	-36443	-0-	69112	3			N	-0-					-0-
11	92730	X	64974	-0-	-27756	-0-	64974	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	51430	-0-	51430	51430	51430	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	61198	-0-	61198	112628	61198	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

LENOX WELL #: 21H RRCID -> 278825 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8297 - 13770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	104699	-0-	104699	496722	104699	3			N	-0-					-0-
09	0	Z	92938	-0-	92938	589660	92938	3			N	-0-					-0-
10	0	Z	79778	-0-	79778	669438	79778	3			N	-0-					-0-
11	0	Z	84394	-0-	84394	753832	84394	3			N	-0-					-0-
12	0	Z	82177	-0-	82177	836009	82177	3			N	-0-					-0-
01	0	Z	76224	-0-	76224	912233	76224	3			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 11H RRCID -> 278887 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7827 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	373918	X	81673	-0-	-292245	-0-	81673	3			N	-0-					-0-
09	108300	X	73232	-0-	-35068	-0-	73232	3			N	-0-					-0-
10	108066	X	71656	-0-	-36410	-0-	71656	3			N	-0-					-0-
11	93000	X	65662	-0-	-27338	-0-	65662	3			N	-0-					-0-
*12	64446	X	64446	-0-	-0-	-0-	64446	3			N	-0-					-0-
*01	60437	X	60437	-0-	-0-	-0-	60437	3			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 15H RRCID -> 278963 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8339 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	89466	X	46535	-0-	-42931	-0-	46535	3			N	-0-					-0-
09	86580	X	38597	-0-	-47983	-0-	38597	3			N	-0-					-0-
10	73873	X	35332	-0-	-38541	-0-	35332	3			N	-0-					-0-
11	61170	X	30344	-0-	-30826	-0-	30344	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		27131	-0-	27131	27131	27131	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5173	-0-	5173	32304	5173	3			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 10H RRCID -> 279179 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7834 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	142445	X	98912	-0-	-43533	-0-	98912	3			N	-0-					-0-
*09	137850	X	88496	-0-	-49354	-0-	88496	3			N	-0-					-0-
*10	142445	X	85934	-0-	-56511	-0-	85934	3			N	-0-					-0-
*11	137850	X	78167	-0-	-59683	-0-	78167	3			N	-0-					-0-
*12	142445	X	77081	-0-	-65364	-0-	77081	3			N	-0-					-0-
*01	142445	X	72583	-0-	-69862	-0-	72583	3			N	-0-					-0-

LENOX (SA) WELL #: 5H RRCID -> 279188 COMPL. DATE 08/09/2015 TOTAL DEPTH 7482 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	71481	-0-	71481	330620	71481	3			N	-0-					-0-
09	0	W	65395	-0-	65395	396015	65395	3			N	-0-					-0-
10	0	W	64968	-0-	64968	460983	64968	3			N	-0-					-0-
11	0	W	59023	-0-	59023	520006	59023	3			N	-0-					-0-
12	0	W	57862	-0-	57862	577868	57862	3			N	-0-					-0-
01	0	W	53516	-0-	53516	631384	53516	3			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 14H RRCID -> 279228 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8237 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	74741	X	42451	-0-	-32290	-0-	42451	3			N	-0-					-0-
09	72330	X	37206	-0-	-35124	-0-	37206	3			N	-0-					-0-
10	74741	X	35404	-0-	-39337	-0-	35404	3			N	-0-					-0-
11	53790	X	31870	-0-	-21920	-0-	31870	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		30929	-0-	30929	30929	30929	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		31193	-0-	31193	62122	31193	3			N	-0-					-0-

PRAIRIE ROCK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 279298 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8380 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	11474	3	8	9	N	7					25
*09	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	8755	3	21	9	N	19					44
*10	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	9382	3	41	9	N	37					81
*11	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	9850	3	48	9	N	44					125
12	DLQ G-10		5171	-0-	5171	5171	5168	3	3	9	N	3					128
01	DLQ G-10		9	-0-	9	5180	1	3	8	9	N	7	41	1			94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

LENOX WELL #: 9H RRCID -> 279316 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8027 - 12925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	148738	X	98196	-0-	-50542	-0-	98196	3			N	-0-					-0-
09	143940	X	86571	-0-	-57369	-0-	86571	3			N	-0-					-0-
10	145886	X	84225	-0-	-61661	-0-	84225	3			N	-0-					-0-
11	120510	X	76048	-0-	-44462	-0-	76048	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		76041	-0-	76041	76041	76041	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		72341	-0-	72341	148382	72341	3			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 18H RRCID -> 279372 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8014 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	139004	X	62188	-0-	-76816	-0-	62188	3			N	-0-					-0-
09	134520	X	54246	-0-	-80274	-0-	54246	3			N	-0-					-0-
10	105679	X	52223	-0-	-53456	-0-	52223	3			N	-0-					-0-
11	78540	X	47012	-0-	-31528	-0-	47012	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		47217	-0-	47217	47217	47217	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		47565	-0-	47565	94782	47565	3			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 19H RRCID -> 279464 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8096 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	98177	X	42222	-0-	-55955	-0-	42222	3			N	-0-					-0-
09	95010	X	34678	-0-	-60332	-0-	34678	3			N	-0-					-0-
10	76601	X	31258	-0-	-45343	-0-	31258	3			N	-0-					-0-
11	57360	X	27078	-0-	-30282	-0-	27078	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		19096	-0-	19096	19096	19096	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8255	-0-	8255	27351	8255	3			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 20H RRCID -> 279713 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8316 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	78809	-0-	78809	390879	78809	3			N	-0-					194
09	0	Z	68326	-0-	68326	459205	68326	3			N	-0-					194
10	0	Z	25083	-0-	25083	484288	25083	3			N	-0-					194
11	0	Z	60157	-0-	60157	544445	60157	3			N	-0-					194
12	0	Z	58171	-0-	58171	602616	58171	3			N	-0-					194
01	0	Z	52184	-0-	52184	654800	52184	3			N	-0-					194

LENOX WELL #: 8H RRCID -> 280154 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 7416 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		82334	-0-	82334	372337	82334	3			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		75150	-0-	75150	447487	75150	3			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		75492	-0-	75492	522979	75492	3			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		69534	-0-	69534	592513	69534	3			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		70946	-0-	70946	663459	70946	3			N	-0-					-0-
01	SHUT IN		59317	-0-	59317	722776	59317	3			N	-0-					-0-

YEANDLE-MFH 5H MIPA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280557 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 7328 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		14013	-0-	14013	14013	14013	3			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		112689	-0-	112689	126702	112689	3			N	-0-					-0-
01	SHUT IN		102174	-0-	102174	228876	102174	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

BALDINGER (SA) WELL #: 12H RRCID -> 280566 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8614 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	73439	X	22716	-0-	-50723	-0-	22597	3	119	9	N	108	175	1			272
08	73439	X	22192	-0-	-51247	-0-	22082	3	110	9	N	100	149	1			223
09	71070	X	20610	-0-	-50460	-0-	20509	3	101	9	N	92					315
10	34131	X	19678	-0-	-14453	-0-	19610	3	68	9	N	62	168	1			209
11	25530	X	14577	-0-	-10953	-0-	14494	3	83	9	N	75	159	1			125
*12	13912	X	13912	-0-	-0-	-0-	13840	3	72	9	N	65					190
*01	14817	X	14817	-0-	-0-	-0-	14744	3	73	9	N	66					256

MITCHELL-BALDINGER (SA) WELL #: 5H RRCID -> 280567 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8989 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	63953	X	18287	-0-	-45666	-0-	18180	3	107	9	N	97	168	1			97
08	63953	X	17270	-0-	-46683	-0-	17171	3	99	9	N	90	155	1			32
09	61890	X	15439	-0-	-46451	-0-	15356	3	83	9	N	75					107
10	28055	X	14611	-0-	-13444	-0-	14542	3	69	9	N	63	164	1			6
11	20940	X	20416	-0-	-524	-0-	20328	3	88	9	N	80					86
*12	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	10758	3	98	9	N	89	161	1			14
*01	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	9819	3	68	9	N	62					76

BALDINGER (SA) WELL #: 10H RRCID -> 280568 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8496 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	73656	X	20202	-0-	-53454	-0-	20093	3	109	9	N	99	154	1			91
08	73656	X	10937	-0-	-62719	-0-	10653	3	284	9	N	258	161	1			188
09	71280	X	6371	-0-	-64909	-0-	6285	3	86	9	N	78					266
10	73656	X	11749	-0-	-61907	-0-	11685	3	64	9	N	58	177	1			147
11	23370	X	13743	-0-	-9627	-0-	13663	3	80	9	N	73					220
*12	17024	X	17024	-0-	-0-	-0-	16955	3	69	9	N	63					283
*01	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	9754	3	69	9	N	63	165	1			181

MITCHELL-BALDINGER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 280569 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8878 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	86955	X	24186	-0-	-62769	-0-	24053	3	133	9	N	121	227	1			51
08	86955	X	23909	-0-	-63046	-0-	23765	3	144	9	N	131					182
09	84150	X	22299	-0-	-61851	-0-	22172	3	127	9	N	115	140	1			157
10	86955	X	22836	-0-	-64119	-0-	22749	3	87	9	N	79	187	1			49
11	27480	X	17855	-0-	-9625	-0-	17747	3	108	9	N	98					147
*12	15781	X	15781	-0-	-0-	-0-	15672	3	109	9	N	99	161	1			85
*01	15841	X	15841	-0-	-0-	-0-	15753	3	88	9	N	80					165

BALDINGER (SA) WELL #: 11H RRCID -> 280570 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8845 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	91760	X	35050	-0-	-56710	-0-	34863	3	187	9	N	170	220	1			92
08	91760	X	36428	-0-	-55332	-0-	36290	3	138	9	N	125					217
09	88800	X	32296	-0-	-56504	-0-	32184	3	112	9	N	102	159	1			160
10	91760	X	25434	-0-	-66326	-0-	25321	3	113	9	N	103	183	1			80
11	38970	X	23405	-0-	-15565	-0-	23286	3	119	9	N	108					188
*12	23299	X	23299	-0-	-0-	-0-	23197	3	102	9	N	93	165	1			116
*01	25445	X	25445	-0-	-0-	-0-	25354	3	91	9	N	83	158	1			41

YEANDLE-MFH 6H MIPA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280640 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		7437	-0-	7437	7437	7437	3			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		98900	-0-	98900	106337	98900	3			N	-0-					-0-
01	SHUT IN		84070	-0-	84070	190407	84070	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
YEANDLE-MARTIN 5 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 280655 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 7446 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		14959	-0-	14959	14959	14959	3			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		94001	-0-	94001	108960	94001	3			N	-0-					-0-
01	SHUT IN		82615	-0-	82615	191575	82615	3			N	-0-					-0-

YEANDLE-MFH 7H MIPA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 281568 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 7339 PERF. N/A

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		3074	-0-	3074	3074	3074	3			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		66980	-0-	66980	70054	66980	3			N	-0-					-0-
01	SHUT IN		59185	-0-	59185	129239	59185	3			N	-0-					-0-

VARGAS ENERGY, LTD. 882868
EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 226737 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6970 - 10046

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS SE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239279 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7405 - 9451

08	36717	X	36717	-0-	-0-	-0-	36717	2			N	-0-					-0-
09	34711	X	34711	-0-	-0-	-0-	34711	2			N	-0-					-0-
10	34871	X	34871	-0-	-0-	-0-	34871	2			N	-0-					-0-
11	33069	X	33069	-0-	-0-	-0-	33069	2			N	-0-					-0-
12	37324	X	34306	-0-	-3018	-0-	34306	2			N	-0-					-0-
01	36704	X	33492	-0-	-3212	-0-	33492	2			N	-0-					-0-

EDWARDS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264115 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7410 - 10481

08	21731	X	19993	-0-	-1738	-0-	19993	2			N	-0-					-0-
09	21030	X	19338	-0-	-1692	-0-	19338	2			N	-0-					-0-
10	19783	X	19783	-0-	-0-	-0-	19783	2			N	-0-					-0-
11	19350	X	17296	-0-	-2054	-0-	17296	2			N	-0-					-0-
12	19313	X	17806	-0-	-1507	-0-	17806	2			N	-0-					-0-
01	19313	X	14634	-0-	-4679	-0-	14634	2			N	-0-					-0-

VICTORY EAGLE UTILITY SV Y, INC. 885557
EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 162041 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6740 - 6920

08	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4829	-0-	-31	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	3864	-0-	-1158	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	3161	-0-	-1699	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3643	-0-	-728	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
*01	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VICTORY EAGLE UTILITY SV Y, INC.//CONT.// 885557
EAGLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 164974 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 1232 - 1860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4532	-0-	-118	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4350	-0-	-455	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4410	-0-	-240	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4346	-0-	-211	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4394	-0-	-163	-0-	4394	2			N	-0-					-0-

EAGLE "C" WELL #: 1 RRCID -> 188105 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6698 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	3920	-0-	-610	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4119	-0-	-376	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3969	-0-	-291	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3961	-0-	-7	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
*01	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					-0-

WEST TEXAS ASSETS, LLC 910258
RALL WELL #: 1 RRCID -> 200535 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6412 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGOOD WELL #: 1 RRCID -> 200633 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6412 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RALL-HAYGOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210673 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6472 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RALL-HAYGOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210999 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6418 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WEST TEXAS ASSETS, LLC //CONT.// 910258
HILL-COLVIN SOUTH WELL #: 1 H RRCID -> 230809 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 7772 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGOOD, RALL WELL #: 1H RRCID -> 239363 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7450 - 9250

08	496	X	13	-0-	-483	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
*10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*11	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
12	0	W	3319	-0-	3319	3319	3319	3			N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	3319					N	NO RPT					-0-

RALL HAGOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249623 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6800 - 8700

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTERN ASSETS MANAGEMENT, INC. 911807
PENT WELL #: 1 RRCID -> 234637 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. N/A

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BRISCOE WELL #: 1 RRCID -> 180681 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					72
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					72
10	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	3			N	-0-					72
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					72
12	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	1057	3			N	-0-					72
01	961	N	945	-0-	-16	-0-	943	3	2	9	N	2					74

BRISCOE WELL #: 2 RRCID -> 183190 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 7890 - 8420

08	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					10
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					10
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					10
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					10
12	310	N	307	-0-	-3	-0-	303	3	4	9	N	4					14
01	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 184178 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7630 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					51
09	420	N	229	-0-	-191	-0-	211	3	18	9	N	16	57	1			10
10	403	N	358	-0-	-45	-0-	352	3	6	9	N	5					15
11	420	N	301	-0-	-119	-0-	301	3			N	-0-					15
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	281	3	3	9	N	3					18
01	372	N	277	-0-	-95	-0-	268	3	9	9	N	8					26

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 185009 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7536 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	3			N	-0-					25
09	420	N	321	-0-	-99	-0-	321	3			N	-0-					25
10	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	3			N	-0-					25
11	360	N	284	-0-	-76	-0-	284	3			N	-0-					25
12	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	3			N	-0-					25
01	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3			N	-0-					25

BRISCOE WELL #: 5 RRCID -> 185928 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7564 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					53
09	510	N	488	-0-	-22	-0-	488	3			N	-0-					53
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					53
11	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	3			N	-0-					53
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					53
01	558	N	414	-0-	-144	-0-	414	3			N	-0-					53

BRISCOE WELL #: 8 RRCID -> 188374 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7560 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	421	-0-	-416	-0-	421	3			N	-0-					73
09	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	3			N	-0-					73
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-	56	1			17
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					17
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					17
01	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					17

POE-MANN WELL #: 1 RRCID -> 188543 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7074 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	3041	-0-	-276	-0-	3040	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3210	X	2654	-0-	-556	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	2943	-0-	-374	-0-	2942	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2235	-0-	-834	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2247	-0-	-791	-0-	2247	3			N	-0-					-0-

POE-MANN WELL #: 2 RRCID -> 188544 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7097 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3596	-0-	-248	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	3523	-0-	-197	-0-	3523	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3513	-0-	-424	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
11	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3126	-0-	-811	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3194	-0-	-433	-0-	3194	3			N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 6 RRCID -> 189124 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7581 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2037	3	107	9	N	97	109	1	2	8	41
09	2640	X	2110	-0-	-530	-0-	2040	3	70	9	N	64	1	8			104
10	2728	X	1762	-0-	-966	-0-	1704	3	58	9	N	53	109	1	2	8	46
11	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6216	3	74	9	N	67	1	8			112
12	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3863	3	75	9	N	68	93	1			87
*01	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	6161	3	68	9	N	62	117	1			32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

BRISCOE WELL #: 7 RRCID -> 189125 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7539 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	731	-0-	-1222	-0-	731	3			N	-0-					37
09	1050	N	816	-0-	-234	-0-	796	3	20	9	N	18					55
10	899	N	774	-0-	-125	-0-	774	3			N	-0-					55
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					55
12	837	N	799	-0-	-38	-0-	799	3			N	-0-					55
*01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	795	3	8	9	N	7					62

BRISCOE WELL #: 9 RRCID -> 189126 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 7583 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					69
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					69
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					69
11	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	3			N	-0-					69
12	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					69
*01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	413	3	2	9	N	2					71

BRISCOE WELL #: 10 RRCID -> 189920 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7641 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-					58
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					58
10	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	3			N	-0-					58
11	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	3			N	-0-					58
12	682	N	508	-0-	-174	-0-	508	3			N	-0-					58
*01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					58

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 190650 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7596 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	783	-0-	-85	-0-	705	3	78	9	N	71	84	1	1	8	55
09	1110	N	897	-0-	-213	-0-	840	3	57	9	N	52	1	8			106
10	961	N	857	-0-	-104	-0-	818	3	39	9	N	35	112	1	1	8	28
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	798	3	46	9	N	42	1	8			69
12	930	N	835	-0-	-95	-0-	765	3	70	9	N	64	105	1			28
01	868	N	826	-0-	-42	-0-	752	3	74	9	N	67	81	1			14

BRISCOE WELL #: 12 RRCID -> 190651 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7620 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					10
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	253	3	97	9	N	88	88	1			10
10	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					10
11	300	N	245	-0-	-55	-0-	245	3			N	-0-					10
12	372	N	268	-0-	-104	-0-	257	3	11	9	N	10					20
01	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					20

BRISCOE WELL #: 13 RRCID -> 190653 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7589 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					40
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					40
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					40
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					40
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					40
*01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					40

BRISCOE WELL #: 14 RRCID -> 190654 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7570 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	262	3	9	9	N	8					20
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	200	3	23	9	N	21					41
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	191	3	48	9	N	44	81	1	1	8	3
11	270	N	195	-0-	-75	-0-	187	3	8	9	N	7					10
12	217	N	136	-0-	-81	-0-	123	3	13	9	N	12					22
01	248	N	152	-0-	-96	-0-	149	3	3	9	N	3					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
RENSHAW-BOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192608 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7007 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5374	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	5520	X	5146	-0-	-374	-0-	5146	3			N	-0-					-0-
10	5704	X	5395	-0-	-309	-0-	5394	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5520	X	4502	-0-	-1018	-0-	4502	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	5118	-0-	-400	-0-	5118	3			N	-0-					-0-
01	5394	X	4485	-0-	-909	-0-	4485	3			N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
NORTH OF PARADISE WELL #: 1 RRCID -> 183191 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7401 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

BROWN WELL #: 2 H RRCID -> 247692 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7024 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	465	1	2186	3	N	-0-					84
09	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	450	1	2200	3	N	-0-					84
10	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	465	1	2239	3	N	-0-					84
11	2580	X	2568	-0-	-12	-0-	450	1	2118	3	N	-0-					84
12	2728	N	2197	-0-	-531	-0-	465	1	1732	3	N	-0-					84
01	2697	N	272	-0-	-2425	-0-	165	1	107	3	N	-0-					84

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
DENNIS, TOM WELL #: 1 RRCID -> 193408 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 6709 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANKLIN WELL #: 4 RRCID -> 200130 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5786 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	883	2	2	9	Y	2					97
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	804	2	10	9	Y	9					106
10	899	N	850	-0-	-49	-0-	832	2	18	9	Y	16					122
11	870	N	747	-0-	-123	-0-	747	2			Y	-0-					122
12	837	N	743	-0-	-94	-0-	713	2	30	9	Y	27					149
01	837	N	673	-0-	-164	-0-	658	2	15	9	Y	14					163

DENNIS, TOM WELL #: 2 RRCID -> 201384 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6671 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
*01	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
FULTZ WELL #: 1 RRCID -> 207270 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5782 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	934	-0-	-27	-0-	934	2			N	-0-					81
09	1020	N	497	-0-	-523	-0-	497	2			N	-0-					81
10	961	N	449	-0-	-512	-0-	449	2			N	-0-					81
11	900	N	457	-0-	-443	-0-	457	2			N	-0-					81
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					81
*01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					81

FRANKLIN WELL #: 5 RRCID -> 207304 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5791 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					22
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					22
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					22
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					22
12	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			Y	-0-					22
01	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	2			Y	-0-					22

RESORT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212960 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7358 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11501	X	75	-0-	-11426	-0-	75	2			N	-0-					30
09	10830	X	14	-0-	-10816	-0-	14	2			N	-0-					30
10	11005	X	51	-0-	-10954	-0-	51	2			N	-0-					30
11	3510	X	16	-0-	-3494	-0-	16	2			N	-0-					30
12	2325	X	19	-0-	-2306	-0-	19	2			N	-0-					30
*01	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					30

MCKEE'S PORT UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 235566 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6618 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	3922	-0-	-232	-0-	3922	2			N	-0-					30
09	4020	X	3830	-0-	-190	-0-	3830	2			N	-0-					30
10	4092	X	3881	-0-	-211	-0-	3881	2			N	-0-					30
11	3900	X	3741	-0-	-159	-0-	3741	2			N	-0-					30
12	4030	X	3857	-0-	-173	-0-	3857	2			N	-0-					30
01	3968	X	3776	-0-	-192	-0-	3776	2			N	-0-					30

WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC 932473
HUCKABEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 216168 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 4062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 218596 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 5875 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 932473
HORTON WELL #: 2H RRCID -> 222224 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 4450 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					99
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					99
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

GRIMES-HUFFMAN WELL #: 1H RRCID -> 222230 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 4434 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	X	944	-0-	-761	-0-	944	3			N	-0-					-0-
09	1470	X	512	-0-	-958	-0-	512	3			N	-0-					-0-
10	1426	X	347	-0-	-1079	-0-	347	3			N	-0-					-0-
11	1380	X	192	-0-	-1188	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	1426	X	175	-0-	-1251	-0-	175	3			N	-0-					-0-
01	930	X	380	-0-	-550	-0-	380	3			N	-0-					-0-

PACK WELL #: 1 H RRCID -> 226732 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 4289 PERF. 4698 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
09	2250	X	1926	-0-	-324	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
10	1333	X	1260	-0-	-73	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
11	2400	X	803	-0-	-1597	-0-	803	3			N	-0-					-0-
12	2480	X	734	-0-	-1746	-0-	734	3			N	-0-					-0-
01	2480	X	797	-0-	-1683	-0-	797	3			N	-0-					-0-

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 255498 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5756 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258316 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 6558 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 258440 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6500 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283

JONES WELL #: 1 RRCID -> 190369 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7911 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 194042 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7889 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	974	-0-	-106	-0-	974	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	947	-0-	-851	-0-	947	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	567	-0-	-693	-0-	567	2			N	-0-					-0-
12	992	N	898	-0-	-94	-0-	898	2			N	-0-					-0-
*01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 194043 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7904 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN-HARDING SUNDANCE WELL #: 1 RRCID -> 210656 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6354 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 2 H RRCID -> 213887 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 7046 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR LEASE WELL #: 1 H RRCID -> 214086 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7350 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 1 H RRCID -> 214680 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7520 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WY WOODLAND OPERATING, LLC //CONT.// 945283
MANKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220862 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6780 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YEARY WELL #: 1 RRCID -> 245193 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 8190 - 8634

08	1550	N	1211	-0-	-339	-0-	1211	2			N	-0-					238
09	1320	N	1136	-0-	-184	-0-	1136	2			N	-0-					238
10	1271	N	1164	-0-	-107	-0-	1164	2			N	-0-					238
11	1170	N	1088	-0-	-82	-0-	1088	2			N	-0-					238
12	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	1104	2			N	-0-					238
01	1178	N	1014	-0-	-164	-0-	1014	2			N	-0-					238

XSTAR RESOURCES LLC 945934
KECK WELL #: 1 RRCID -> 218958 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3810 - 3828

08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183218 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6992 - 7242

08	1643	N	1415	-0-	-228	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1566	-0-	-84	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1431	-0-	-119	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
*01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 184175 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6884 - 7193

08	6479	X	5665	-0-	-814	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5187	-0-	-993	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5400	-0-	-800	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5255	-0-	-475	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5428	-0-	-493	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5393	-0-	-280	-0-	5393	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 185120 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6934 - 7268

08	1984	N	1893	-0-	-91	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
09	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	747	-0-	-1083	-0-	747	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	11466	-0-	8366	8366	11466	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	15408	-0-	12308	20674	15408	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "B" WELL #: 2 RRCID -> 185121 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6944 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3849	-0-	-291	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	4227	-0-	-51	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	4030	-0-	-170	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
12	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	4335	-0-	-5	-0-	4335	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 3 RRCID -> 185315 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6976 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	4463	-0-	-63	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4283	-0-	-97	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4315	-0-	-211	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	4086	-0-	-294	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4154	-0-	-372	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4124	-0-	-340	-0-	4124	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 1 RRCID -> 186275 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6986 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3642	-0-	-16	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	3320	-0-	-250	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	3539	-0-	-150	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
11	3570	X	3287	-0-	-283	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3498	-0-	-129	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3340	-0-	-287	-0-	3340	3			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186294 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6918 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
09	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
10	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
11	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
12	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
*01	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 1V RRCID -> 187161 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7036 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	2089	-0-	-112	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	2052	-0-	-48	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	2024	-0-	-115	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1904	-0-	-106	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1992	-0-	-116	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1964	-0-	-51	-0-	1964	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 2V RRCID -> 187519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7032 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1723	-0-	-137	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1791	-0-	-131	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1514	-0-	-316	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
*01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 3V RRCID -> 187520 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7026 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
09	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
10	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
12	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
*01	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TODD, JO LERUE WELL #: 1 RRCID -> 188348 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7016 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7750	X	7467	-0-	-283	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	7215	-0-	-285	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	7395	-0-	-355	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	6908	-0-	-442	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	7083	-0-	-450	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	7033	-0-	-438	-0-	7033	2			N	-0-					-0-

LIPSEY-TROXELL #1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188351 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6812 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
09	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
10	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
11	2220	X	829	-0-	-1391	-0-	829	2			N	-0-					-0-
12	18295	X	18295	-0-	-0-	-0-	18295	2			N	-0-					-0-
*01	25920	X	25920	-0-	-0-	-0-	25920	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 1T RRCID -> 188401 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
*01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1T RRCID -> 188402 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6911 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
09	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
10	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
11	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
12	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
*01	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1T RRCID -> 188404 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6900 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 1T RRCID -> 188405 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 1T RRCID -> 188406 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6911 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					-0-
09	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	2			N	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
*01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: G 1T RRCID -> 188407 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6776 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 1T RRCID -> 188408 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
*01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 1T RRCID -> 188409 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008

08	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	2			N	-0-					-0-
09	630	N	620	-0-	-10	-0-	620	2			N	-0-					-0-
10	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	2			N	-0-					-0-
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
12	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			N	-0-					-0-
*01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 1T RRCID -> 188789 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6801 - 7041

08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
11	900	N	730	-0-	-170	-0-	730	2			N	-0-					-0-
12	899	N	838	-0-	-61	-0-	838	2			N	-0-					-0-
01	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 1T RRCID -> 188790 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6861 - 7115

08	1085	N	997	-0-	-88	-0-	997	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	992	-0-	-28	-0-	992	2			N	-0-					-0-
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
*01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 1 RRCID -> 189062 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6404 - 6610

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189063 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6976 - 7210

08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1439	-0-	-91	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1244	-0-	-337	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
12	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
*01	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "C" WELL #: 2 RRCID -> 189707 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7012 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	3			N	-0-					-0-
09	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	3			N	-0-					-0-
10	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	3			N	-0-					-0-
11	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	3			N	-0-					-0-
12	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	3			N	-0-					-0-
*01	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 1 RRCID -> 189708 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6940 - 7255

08	3627	X	3559	-0-	-68	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	3373	-0-	-47	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	3485	-0-	-18	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	3303	-0-	-147	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3441	-0-	-124	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	3372	-0-	-193	-0-	3372	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189709 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6941 - 7202

08	2604	N	2499	-0-	-105	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
09	2520	N	2449	-0-	-71	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	2498	-0-	-44	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	1999	-0-	-431	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
12	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	2333	-0-	-178	-0-	2333	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 3 RRCID -> 189710 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6868 - 7193

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		815	-0-	815	815	815	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1959	-0-	1959	2774	1959	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		2829	-0-	2829	5603	2829	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	2793	-0-	-307	5296	2793	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	2714	-0-	-386	4910	2714	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "D" WELL #: 1 RRCID -> 189711 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7006 - 7326

08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
09	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
10	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
11	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
*01	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 189712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6957 - 7257

08	3286	X	3116	-0-	-170	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2983	-0-	-167	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	3125	-0-	-99	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	3024	-0-	-36	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2998	-0-	-133	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	2930	-0-	-201	-0-	2930	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 1 RRCID -> 189713 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6896 - 7214

08	3503	X	3291	-0-	-212	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3045	-0-	-315	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	3132	-0-	-340	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2950	-0-	-290	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3065	-0-	-221	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3037	-0-	-249	-0-	3037	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "E" WELL #: 2 RRCID -> 189714 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6864 - 7162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	653	-0-	-2447	-0-	653	2			N	-0-					-0-
09	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2742	-0-	-327	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2486	-0-	-484	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2537	-0-	-656	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2522	-0-	-671	-0-	2522	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 2 RRCID -> 189715 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6920 - 7213

08	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	1838	-0-	-412	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	1746	-0-	-827	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1514	-0-	-376	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1467	-0-	-424	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1393	-0-	-343	-0-	1393	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 1T RRCID -> 189900 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6765 - 7041

08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
10	496	N	435	-0-	-61	-0-	435	2			N	-0-					-0-
11	480	N	397	-0-	-83	-0-	397	2			N	-0-					-0-
12	465	N	221	-0-	-244	-0-	221	2			N	-0-					-0-
01	434	N	146	-0-	-288	-0-	146	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190328 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6652 - 6856

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

INDIAN CREEK WELL #: M 1 T RRCID -> 190388 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6851 - 7125

08	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					-0-
09	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	2			N	-0-					-0-
10	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					-0-
12	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					-0-
01	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 1 RRCID -> 190402 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6749 - 7041

08	2356	N	2327	-0-	-29	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	2149	-0-	-71	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
10	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2116	-0-	-134	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2186	-0-	-46	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2171	-0-	-123	-0-	2171	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 3 RRCID -> 191430 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7284

08	2449	X	2437	-0-	-12	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
09	2310	X	2204	-0-	-106	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
10	2325	X	2211	-0-	-114	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
11	2370	X	2285	-0-	-85	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2183	-0-	-80	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	2160	-0-	-41	-0-	2160	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUDDLESTON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 191431 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6904 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1784	-0-	-14	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1739	-0-	-1	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
10	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1701	-0-	-39	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1717	-0-	-81	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1734	-0-	-64	-0-	1734	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 2 RRCID -> 191439 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6972 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	2303	-0-	-301	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	2382	-0-	-78	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
10	2542	X	2478	-0-	-64	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
11	2400	X	2292	-0-	-108	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	2411	-0-	-38	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2401	-0-	-79	-0-	2401	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 4 RRCID -> 191440 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6886 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	2243	-0-	-51	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	2122	-0-	-98	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2137	-0-	-157	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	2030	-0-	-130	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2057	-0-	-144	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	2067	-0-	-72	-0-	2067	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 1 RRCID -> 191441 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6842 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8091	X	7296	-0-	-795	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	6837	-0-	-813	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	7091	-0-	-721	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	6756	-0-	-684	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	6832	-0-	-608	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6822	-0-	-463	-0-	6822	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 2 RRCID -> 192021 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6865 - 7145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	979	-0-	-168	-0-	979	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	894	-0-	-156	-0-	894	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	498	-0-	-525	-0-	498	2			N	-0-					-0-
01	992	N	330	-0-	-662	-0-	330	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 2 RRCID -> 192022 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6965 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192083 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7006 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	2389	-0-	-370	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2399	-0-	-391	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2466	-0-	-417	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2435	-0-	-355	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2638	-0-	-214	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
*01	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "E" WELL #: 4 RRCID -> 192185 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 6822 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2892	-0-	-177	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2766	-0-	-174	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2778	-0-	-229	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2623	-0-	-227	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
12	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
*01	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 5 RRCID -> 192186 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6800 - 7114

08	4216	X	2987	-0-	-1229	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	2856	-0-	-1194	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	2972	-0-	-1027	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2786	-0-	-364	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2881	-0-	-281	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2875	-0-	-101	-0-	2875	2			N	-0-					-0-

ALLISTON WELL #: 1 RRCID -> 192611 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6888 - 7182

08	4464	X	4322	-0-	-142	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	4148	-0-	-112	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4279	-0-	-123	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3990	-0-	-240	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4129	-0-	-211	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4141	-0-	-168	-0-	4141	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 192612 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7046 - 7324

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 1 RRCID -> 192613 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7092 - 7380

08	5022	X	4254	-0-	-768	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4075	-0-	-545	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4058	-0-	-499	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4202	-0-	-118	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4207	-0-	-257	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	4231	-0-	-16	-0-	4231	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 3 RRCID -> 193158 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6974 - 7272

08	3410	X	3265	-0-	-145	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	3033	-0-	-237	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3156	-0-	-223	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3004	-0-	-266	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3046	-0-	-302	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2975	-0-	-280	-0-	2975	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 5 RRCID -> 193194 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6968 - 7266

08	1860	N	1554	-0-	-306	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1465	-0-	-155	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1401	-0-	-149	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1344	-0-	-156	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1107	-0-	-412	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	869	-0-	-526	-0-	869	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
E.P.R.I. WELL #: 1 RRCID -> 193876 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7054 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 3 RRCID -> 193993 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7088 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	902	-0-	-2415	-0-	902	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
10	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
11	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
12	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 7 RRCID -> 194051 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6822 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1808	-0-	-176	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1625	-0-	-265	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1681	-0-	-210	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1439	-0-	-301	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1439	-0-	-235	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1336	-0-	-338	-0-	1336	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 6 RRCID -> 194052 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6948 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	X	2105	-0-	-282	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
09	2310	X	1954	-0-	-356	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	1911	-0-	-476	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	1815	-0-	-375	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1933	-0-	-82	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1904	-0-	-18	-0-	1904	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G"" WELL #: 7 RRCID -> 194053 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6896 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6200	X	5876	-0-	-324	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5590	-0-	-410	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5739	-0-	-399	-0-	5739	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5538	-0-	-402	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5632	-0-	-382	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5535	-0-	-355	-0-	5535	2			N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 2 RRCID -> 194290 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7074 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
09	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
10	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
*01	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 6 RRCID -> 194410 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6854 - 7175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2509	-0-	-343	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2322	-0-	-438	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2414	-0-	-314	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2311	-0-	-329	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2357	-0-	-30	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2348	-0-	-70	-0-	2348	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "E" WELL #: 8 RRCID -> 194411 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6862 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	150	-0-	-4996	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4863	-0-	-117	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4386	-0-	-543	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	3974	-0-	-796	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	3849	-0-	-1173	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	3465	-0-	-1557	-0-	3465	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 3 RRCID -> 194412 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6940 - 7244

08	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1509	-0-	-81	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
10	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1559	-0-	-121	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1559	-0-	-115	-0-	1559	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 16 RRCID -> 194413 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6743 - 7038

08	3317	X	3099	-0-	-218	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2950	-0-	-170	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	3107	-0-	-86	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2967	-0-	-93	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	3033	-0-	-67	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	3026	-0-	-74	-0-	3026	2			N	-0-					-0-

BOLING WELL #: 1 RRCID -> 195237 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7076 - 7360

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 195240 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7120 - 7350

08	3720	X	3535	-0-	-185	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3400	-0-	-200	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3508	-0-	-212	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3368	-0-	-202	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3412	-0-	-246	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3371	-0-	-163	-0-	3371	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "F" WELL #: 6 RRCID -> 195241 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7190 - 7468

08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1550	-0-	-217	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1429	-0-	-251	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1504	-0-	-232	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
*01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "C" WELL #: 3 RRCID -> 195242 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7176 - 7460

08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1621	-0-	-89	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1607	-0-	-103	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1610	-0-	-281	-0-	1610	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMBAUGH WELL #: 5 RRCID -> 195243 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7110 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1160	-0-	-70	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1064	-0-	-106	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1021	-0-	-188	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	928	-0-	-250	-0-	928	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 1 RRCID -> 195251 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7084 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 1 RRCID -> 195591 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7068 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
12	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
*01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE I WELL #: 9 RRCID -> 196084 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7174 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	2049	-0-	-90	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	2017	-0-	-23	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	2001	-0-	-76	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1972	-0-	-8	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1981	-0-	-96	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1921	-0-	-94	-0-	1921	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 196206 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7201 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2574	-0-	-588	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2371	-0-	-689	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2896	-0-	-173	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2619	-0-	-231	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2568	-0-	-222	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
01	2883	N	1915	-0-	-968	-0-	1915	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 2 RRCID -> 196208 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6888 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	924	-0-	-96	-0-	924	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	745	-0-	-309	-0-	745	2			N	-0-					-0-
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
*01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-

FOLTZ WELL #: 1 RRCID -> 197073 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7084 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	4242	-0-	-315	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	4048	-0-	-212	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	4073	-0-	-267	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	4070	-0-	-100	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	4261	-0-	-17	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3982	-0-	-265	-0-	3982	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDEN TRIANGLE D WELL #: 4 RRCID -> 197130 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8000 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
09	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
10	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
11	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
12	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
*01	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-

TODD-VINSON WELL #: 1 RRCID -> 197339 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7008 - 7316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	1324	-0-	-3357	-0-	362	1	962	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	1240	-0-	-2240	-0-	351	1	889	2	N	-0-					-0-
10	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	362	1	1490	2	N	-0-					-0-
11	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	351	1	2925	2	N	-0-					-0-
12	1333	X	1025	-0-	-308	-0-	269	1	756	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1009	-0-	-851	-0-	362	1	647	2	N	-0-					-0-

VINSON FEE "D" WELL #: 2 RRCID -> 197342 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7400 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6603	X	6323	-0-	-280	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	6029	-0-	-361	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	6156	-0-	-447	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	5868	-0-	-462	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	5916	-0-	-470	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	5872	-0-	-452	-0-	5872	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 3 RRCID -> 197345 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7144 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	X	2474	-0-	-6	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
09	2370	X	2295	-0-	-75	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
10	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
11	2400	X	2355	-0-	-45	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
12	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	2427	-0-	-84	-0-	2427	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 4 RRCID -> 197347 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7328 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2831	-0-	-207	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2625	-0-	-255	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2571	-0-	-405	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2789	-0-	-91	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	2766	-0-	-55	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2700	-0-	-121	-0-	2700	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 5 RRCID -> 197348 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6981 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	2500	-0-	-259	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	2345	-0-	-205	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
10	2573	X	2378	-0-	-195	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
11	2430	X	2280	-0-	-150	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2370	-0-	-48	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
01	2387	N	2300	-0-	-87	-0-	2300	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 3 RRCID -> 197353 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6879 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6200	X	5098	-0-	-1102	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	4748	-0-	-1252	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	4408	-0-	-1606	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	4495	-0-	-875	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4412	-0-	-1013	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4186	-0-	-898	-0-	4186	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "F" WELL #: 5 RRCID -> 197354 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6815 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8556	X	7628	-0-	-928	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	7170	-0-	-780	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	7375	-0-	-623	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7050	-0-	-690	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	6716	-0-	-1034	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	6916	-0-	-710	-0-	6916	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 17 RRCID -> 197355 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7285 - 7642

08	5022	X	4587	-0-	-435	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4317	-0-	-423	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4312	-0-	-462	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4074	-0-	-546	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4029	-0-	-683	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	3967	-0-	-621	-0-	3967	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 9 RRCID -> 197751 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7296

08	4402	X	4089	-0-	-313	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	3784	-0-	-476	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	3767	-0-	-635	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3540	-0-	-630	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3431	-0-	-816	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3403	-0-	-689	-0-	3403	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 10 RRCID -> 197752 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6870 - 7220

08	7006	X	6421	-0-	-585	-0-	6421	2			Y	-0-					-0-
09	6720	X	6008	-0-	-712	-0-	6008	2			Y	-0-					-0-
10	6789	X	6237	-0-	-552	-0-	6237	2			Y	-0-					-0-
11	6390	X	5844	-0-	-546	-0-	5844	2			Y	-0-					-0-
12	6510	X	5944	-0-	-566	-0-	5944	2			Y	-0-					-0-
01	6417	X	5774	-0-	-643	-0-	5774	2			Y	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 11 RRCID -> 197753 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6876 - 7204

08	1581	N	1435	-0-	-146	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1292	-0-	-148	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1155	-0-	-364	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1271	-0-	-109	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
*01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 12 RRCID -> 197754 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6823 - 7130

08	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
09	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
10	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
11	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
12	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
01	155	X	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 13 RRCID -> 197755 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6776 - 7104

08	3472	X	3310	-0-	-162	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3140	-0-	-220	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3261	-0-	-180	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3173	-0-	-157	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
12	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
*01	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "G" WELL #: 15 RRCID -> 197756 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6781 - 7095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	3322	-0-	-26	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2828	-0-	-412	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
10	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	3062	-0-	-148	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
12	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
*01	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 2V RRCID -> 197788 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7227 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 6H RRCID -> 198261 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7727 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7843	X	6510	-0-	-1333	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	5763	-0-	-987	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	5890	-0-	-930	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5504	-0-	-796	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	5502	-0-	-1008	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	5353	-0-	-1157	-0-	5353	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "H" WELL #: 8 RRCID -> 198404 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7950 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 13 RRCID -> 198665 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7196 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	2050	-0-	-27	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1833	-0-	-147	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1910	-0-	-70	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
12	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1918	-0-	-128	-0-	1918	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 4 RRCID -> 198769 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6823 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	4473	-0-	-580	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4189	-0-	-701	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4386	-0-	-481	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4140	-0-	-510	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	3715	-0-	-904	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	3630	-0-	-834	-0-	3630	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 8 RRCID -> 198770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6812 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	4697	-0-	-697	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4427	-0-	-553	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4555	-0-	-498	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4390	-0-	-410	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4548	-0-	-257	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4522	-0-	-190	-0-	4522	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "G" WELL #: 8 RRCID -> 198815 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6960 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	2657	-0-	-164	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2515	-0-	-215	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2581	-0-	-209	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2456	-0-	-244	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	2488	-0-	-116	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	2468	-0-	-105	-0-	2468	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 14 RRCID -> 198816 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6913 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	2014	-0-	-176	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	2122	-0-	-48	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	2035	-0-	-65	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
12	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
*01	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 18 RRCID -> 198817 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7073 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1570	-0-	-259	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1526	-0-	-154	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1379	-0-	-151	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1387	-0-	-194	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	813	-0-	-768	-0-	813	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 20H RRCID -> 198818 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
09	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
10	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
11	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
12	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
*01	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 7 RRCID -> 198837 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7068 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	X	2396	-0-	-239	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	2130	-0-	-420	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	2332	-0-	-303	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
11	2310	X	2227	-0-	-83	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2189	-0-	-136	-0-	2189	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 2 RRCID -> 199214 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6845 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	5418	-0-	-813	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	4834	-0-	-1046	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	5080	-0-	-996	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4711	-0-	-719	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4749	-0-	-676	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	4496	-0-	-929	-0-	4496	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 3 RRCID -> 199486 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7660 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	5884	-0-	-130	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5610	-0-	-210	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5645	-0-	-369	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5185	-0-	-575	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5334	-0-	-618	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5867	-0-	-23	-0-	5867	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOSSIL HILL WELL #: 9 RRCID -> 199489 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7246 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	663	-0-	-81	-0-	663	2			N	-0-					-0-
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
12	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-					-0-
*01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 199496 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7450 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	6024	-0-	-114	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5695	-0-	-245	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5906	-0-	-201	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5572	-0-	-338	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5580	-0-	-496	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5591	-0-	-423	-0-	5591	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 7 RRCID -> 199752 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6773 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		3470	-0-	3470	5520	3470	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		3551	-0-	3551	9071	3551	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		3922	-0-	3922	12993	3922	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		4400	-0-	4400	17393	4400	2			N	-0-					-0-
12	21424	X	4031	-0-	-17393	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
*01	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 6 RRCID -> 199753 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6788 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	4796	-0-	-474	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4501	-0-	-509	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4563	-0-	-490	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4520	-0-	-250	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4643	-0-	-193	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4606	-0-	-199	-0-	4606	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 199894 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1044	-0-	-66	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	767	-0-	-380	-0-	767	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1063	-0-	-17	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
*01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1T RRCID -> 199895 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6866 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1T RRCID -> 199896 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6819 - 7089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: S 1 RRCID -> 199897 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6783 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	1028	-0-	-1235	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	843	-0-	-837	-0-	843	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	656	-0-	-615	-0-	656	2			N	-0-					-0-
11	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
12	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
*01	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 4 RRCID -> 199898 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6754 - 7060

08	372	X	181	-0-	-191	-0-	181	1			N	-0-					-0-
09	360	X	58	-0-	-302	-0-	58	1			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 2 RRCID -> 199899 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6735 - 7036

08	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1069	-0-	-71	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1069	-0-	-109	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1038	-0-	-102	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
*01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 5 RRCID -> 199900 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6773 - 7050

08	496	N	16	-0-	-480	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	120	N	7	-0-	-113	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 3 RRCID -> 199902 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6745 - 7046

08	3038	X	2755	-0-	-283	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2626	-0-	-314	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2813	-0-	-132	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2662	-0-	-188	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
12	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
01	2821	N	2742	-0-	-79	-0-	2742	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 4 RRCID -> 199903 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6792 - 7090

08	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
09	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
10	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
11	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
12	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
*01	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 2 RRCID -> 199904 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6876 - 7188

08	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
09	870	X	836	-0-	-34	-0-	836	2			N	-0-					-0-
10	930	X	919	-0-	-11	-0-	919	2			N	-0-					-0-
11	900	X	822	-0-	-78	-0-	822	2			N	-0-					-0-
12	868	N	794	-0-	-74	-0-	794	2			N	-0-					-0-
01	930	N	758	-0-	-172	-0-	758	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: N 3 RRCID -> 199905 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6822 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	2401	-0-	-17	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2278	-0-	-92	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	2333	-0-	-85	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	2096	-0-	-214	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2200	-0-	-156	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2184	-0-	-141	-0-	2184	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE I WELL #: 1 RRCID -> 199909 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6994 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6386	X	6224	-0-	-162	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	6004	-0-	-206	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	6133	-0-	-284	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5866	-0-	-344	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	6119	-0-	-236	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	6000	-0-	-231	-0-	6000	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 2 RRCID -> 200143 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7068 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
09	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
10	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
11	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
12	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
*01	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 2 RRCID -> 200145 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7851 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17357	X	17357	-0-	-0-	-0-	17357	2			N	-0-					-0-
09	16513	X	16513	-0-	-0-	-0-	16513	2			N	-0-					-0-
10	16988	X	16988	-0-	-0-	-0-	16988	2			N	-0-					-0-
11	16800	X	15493	-0-	-1307	-0-	15493	2			N	-0-					-0-
12	17360	X	15998	-0-	-1362	-0-	15998	2			N	-0-					-0-
01	17360	X	15341	-0-	-2019	-0-	15341	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 200336 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 8100 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7626	X	7066	-0-	-560	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6831	-0-	-519	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	6921	-0-	-519	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6931	-0-	-59	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6941	-0-	-282	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	6941	-0-	-127	-0-	6941	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200337 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 8000 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8091	X	17	-0-	-8074	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	570	X	10	-0-	-560	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	806	X	7	-0-	-799	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200338 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8000 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	3399	-0-	-1623	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3450	-0-	-180	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3471	-0-	-280	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3384	-0-	-96	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
12	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
*01	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: M 3 RRCID -> 200812 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6818 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1689	-0-	-140	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1568	-0-	-112	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1569	-0-	-167	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1372	-0-	-248	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1571	-0-	-41	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
*01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 4 RRCID -> 200813 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6779 - 7084

08	3813	X	3460	-0-	-353	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3417	-0-	-273	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3344	-0-	-376	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3274	-0-	-296	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	2998	-0-	-691	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3299	-0-	-235	-0-	3299	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 2 RRCID -> 200814 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6749 - 7050

08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
*01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 5 RRCID -> 200815 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6766 - 7074

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 2 RRCID -> 200816 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6750 - 7067

08	4774	X	4585	-0-	-189	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4378	-0-	-242	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4419	-0-	-262	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4273	-0-	-227	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4268	-0-	-351	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4474	-0-	-114	-0-	4474	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 3 RRCID -> 200817 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6825 - 7167

08	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
09	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
10	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
11	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
12	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
*01	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 3 RRCID -> 200818 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6745 - 7050

08	434	N	354	-0-	-80	-0-	354	2			N	-0-					-0-
09	450	N	386	-0-	-64	-0-	386	2			N	-0-					-0-
10	744	N	177	-0-	-567	-0-	177	2			N	-0-					-0-
11	330	N	86	-0-	-244	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
*01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: G 6 RRCID -> 200819 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 6723 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1632	-0-	-48	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1710	-0-	-57	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1548	-0-	-102	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1628	-0-	-77	-0-	1628	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 3 RRCID -> 201023 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6783 - 7049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	N	2629	-0-	-37	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
09	2640	N	2570	-0-	-70	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
10	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
11	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
12	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
01	2883	N	2615	-0-	-268	-0-	2615	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 2 RRCID -> 201024 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6793 - 7109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	5480	-0-	-534	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5590	-0-	-200	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5448	-0-	-349	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	2837	-0-	-2773	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
12	16050	X	16050	-0-	-0-	-0-	16050	2			N	-0-					-0-
*01	27564	X	27564	-0-	-0-	-0-	27564	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: Q 1T RRCID -> 201393 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6856 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
09	720	N	564	-0-	-156	-0-	564	2			N	-0-					-0-
10	713	N	561	-0-	-152	-0-	561	2			N	-0-					-0-
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
12	589	N	407	-0-	-182	-0-	407	2			N	-0-					-0-
01	558	N	265	-0-	-293	-0-	265	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 3 RRCID -> 201394 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6818 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	3252	-0-	-96	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2895	-0-	-345	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2929	-0-	-419	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2837	-0-	-403	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2570	-0-	-685	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3051	-0-	-204	-0-	3051	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 4 RRCID -> 201482 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7185 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	2481	-0-	-340	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
09	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
10	2697	X	2605	-0-	-92	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	1993	-0-	-617	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
12	2759	N	2058	-0-	-701	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
01	2604	N	2242	-0-	-362	-0-	2242	3			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 2 RRCID -> 201664 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 6768 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LITOGRAFIA WELL #: B 1 H RRCID -> 201713 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7400 - 7605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	481	-0-	-108	-0-	481	2			N	-0-					-0-
09	570	N	487	-0-	-83	-0-	487	2			N	-0-					-0-
10	558	N	457	-0-	-101	-0-	457	2			N	-0-					-0-
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
*01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-

HAWKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201897 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7072 - 7291

08	4557	X	4248	-0-	-309	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	4002	-0-	-348	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	3983	-0-	-388	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3740	-0-	-400	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3843	-0-	-435	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3808	-0-	-439	-0-	3808	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 202159 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7003 - 7190

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		8				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		8				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		8				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		8				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		8				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		8				N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 2 RRCID -> 202161 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6876 - 7160

08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 4 RRCID -> 202162 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6967 - 7280

08	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
09	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
10	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2025	-0-	-945	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
12	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
*01	12629	X	12629	-0-	-0-	-0-	12629	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 2 RRCID -> 202181 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6878 - 7163

08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
11	690	N	657	-0-	-33	-0-	657	2			N	-0-					-0-
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
*01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 5 RRCID -> 202182 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6754 - 7058

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 6 RRCID -> 202216 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6738 - 7039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	X	1306	-0-	-523	-0-	362	1	944	2	N	-0-					-0-
09	1770	X	184	-0-	-1586	-0-	184	1			N	-0-					-0-
10	1798	X	405	-0-	-1393	-0-	306	1	99	2	N	-0-					-0-
11	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	403	N	83	-0-	-320	-0-	83	1			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 4 RRCID -> 202217 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6786 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
11	870	N	758	-0-	-112	-0-	758	2			N	-0-					-0-
12	899	N	774	-0-	-125	-0-	774	2			N	-0-					-0-
*01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-

CITY OF NEWARK WELL #: 1 RRCID -> 202218 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6897 - 7205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	452	-0-	-75	-0-	452	2			N	-0-					-0-
09	480	N	432	-0-	-48	-0-	432	2			N	-0-					-0-
10	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	2			N	-0-					-0-
11	450	N	415	-0-	-35	-0-	415	2			N	-0-					-0-
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
*01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 3 RRCID -> 202277 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7787 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5239	X	4527	-0-	-712	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	3939	-0-	-1131	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4567	-0-	-486	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	3778	-0-	-1112	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4532	-0-	-521	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4490	-0-	-67	-0-	4490	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 4 RRCID -> 202519 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6834 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 4 RRCID -> 202520 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6757 - 7053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1891	-0-	-119	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	1926	-0-	-337	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1949	-0-	-4	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
*01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 19 RRCID -> 202652 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7427 - 7787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	2455	-0-	-211	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	2259	-0-	-321	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	2408	-0-	-227	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	2275	-0-	-245	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2222	-0-	-103	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2108	-0-	-310	-0-	2108	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITE, AMY WELL #: 1 RRCID -> 202673 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6688 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	2743	-0-	-47	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2457	-0-	-243	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
10	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2620	-0-	-80	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2512	-0-	-278	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
*01	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 3 RRCID -> 202682 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6878 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1751	-0-	-140	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1733	-0-	-37	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1683	-0-	-115	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1575	-0-	-105	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1598	-0-	-200	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1389	-0-	-285	-0-	1389	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 4 RRCID -> 202683 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7178 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1204	-0-	-67	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1150	-0-	-80	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	1146	2			N	-0-					-0-

VINSON MINERAL WELL #: 6H RRCID -> 202973 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8105 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7440	X	6876	-0-	-564	-0-	6876	3			N	-0-					-0-
09	7020	X	6786	-0-	-234	-0-	6786	3			N	-0-					-0-
10	7254	X	6898	-0-	-356	-0-	6898	3			N	-0-					-0-
11	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	3			N	-0-					-0-
12	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	3			N	-0-					-0-
*01	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	7117	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 5 RRCID -> 202974 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6967 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	4000	-0-	-216	-0-	4000	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3721	-0-	-269	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	4076	-0-	-47	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	3503	-0-	-397	-0-	3503	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	3121	-0-	-878	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3198	-0-	-863	-0-	3198	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203257 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7318 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
09	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
10	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
11	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
12	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
*01	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 3H RRCID -> 203311 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6940 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	1937	-0-	-233	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1854	-0-	-246	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1891	-0-	-124	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1903	-0-	-19	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1781	-0-	-110	-0-	1781	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: M 2 RRCID -> 203312 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6829 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1657	-0-	-17	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1605	-0-	-15	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1588	-0-	-2	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1645	-0-	-29	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
*01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-

HAYCO "D" WELL #: 2H RRCID -> 203346 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6985 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3137	-0-	-273	-0-	434	1	2703	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2912	-0-	-208	-0-	415	1	2497	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	3187	-0-	-37	-0-	481	1	2706	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	2982	-0-	-138	-0-	460	1	2522	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	2716	-0-	-508	-0-	408	1	2308	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	1908	-0-	-1285	-0-	358	1	1550	2	N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 4 RRCID -> 203441 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7940 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	5693	-0-	-166	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5196	-0-	-624	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5295	-0-	-750	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5059	-0-	-791	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5095	-0-	-950	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5061	-0-	-643	-0-	5061	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 3H RRCID -> 203601 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7795 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7099	X	6663	-0-	-436	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6356	-0-	-484	-0-	6356	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6419	-0-	-525	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	6247	-0-	-383	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6409	-0-	-380	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	6032	-0-	-633	-0-	6032	2			N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: C 1H RRCID -> 203602 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8150 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	4311	-0-	-2137	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	3953	-0-	-1447	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	4319	-0-	-1013	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
11	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
12	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
*01	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-T RRCID -> 203690 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
01	217	N	41	-0-	-176	-0-	41	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-T RRCID -> 203692 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6902 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1311	-0-	-611	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1238	-0-	-219	-0-	1238	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: I 3T RRCID -> 203708 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6717 - 6993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			N	-0-					-0-
09	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	2			N	-0-					-0-
10	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-					-0-
11	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	2			N	-0-					-0-
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
*01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 1 RRCID -> 203725 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6772 - 7091

08	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
09	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
10	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
11	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	4014	-0-	-47	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3968	-0-	-93	-0-	3968	2			N	-0-					-0-

WHITE, AMY WELL #: 2 RRCID -> 203763 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6909 - 7102

08	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-					-0-
09	510	N	434	-0-	-76	-0-	434	2			N	-0-					-0-
10	527	N	436	-0-	-91	-0-	436	2			N	-0-					-0-
11	510	N	320	-0-	-190	-0-	320	2			N	-0-					-0-
12	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	2			N	-0-					-0-
*01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 203764 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8300 - 10400

08	13578	X	12563	-0-	-1015	-0-	12563	2			N	-0-					-0-
09	13140	X	12026	-0-	-1114	-0-	12026	2			N	-0-					-0-
10	13578	X	12189	-0-	-1389	-0-	12189	2			N	-0-					-0-
11	12810	X	11020	-0-	-1790	-0-	11020	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	11508	-0-	-1543	-0-	11508	2			N	-0-					-0-
01	12555	X	12199	-0-	-356	-0-	12199	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 5 RRCID -> 204397 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6787 - 7019

08	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
09	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
10	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
11	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	23	-0-	-4441	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 4H RRCID -> 204398 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6919 - 6995

08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1122	-0-	-168	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1174	-0-	-252	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1131	-0-	-189	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	1109	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5 RRCID -> 204399 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6812 - 7068

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: K 5 RRCID -> 204400 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	947	-0-	-386	-0-	947	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	786	-0-	-534	-0-	786	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	726	-0-	-545	-0-	726	2			N	-0-					-0-
01	961	N	527	-0-	-434	-0-	527	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 3 RRCID -> 204401 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6840 - 7116

08	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	2			N	-0-					-0-
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
10	775	N	743	-0-	-32	-0-	743	2			N	-0-					-0-
11	720	N	693	-0-	-27	-0-	693	2			N	-0-					-0-
12	775	N	714	-0-	-61	-0-	714	2			N	-0-					-0-
01	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 4H RRCID -> 204640 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7650 - 8605

08	6510	X	6264	-0-	-246	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5861	-0-	-499	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	5986	-0-	-586	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5853	-0-	-507	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	5883	-0-	-627	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5845	-0-	-417	-0-	5845	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 7 RRCID -> 204644 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6760 - 7045

08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
09	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	247	-0-	-1613	-0-	247	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	57	-0-	-1923	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	27	-0-	-2422	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	248	N	6	-0-	-242	-0-	6	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 2 RRCID -> 204648 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6927 - 7195

08	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
09	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
10	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
11	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
12	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
*01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-

CHANG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204650 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8126 - 9672

08	4092	X	3751	-0-	-341	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3528	-0-	-402	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3664	-0-	-273	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3596	-0-	-124	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3646	-0-	-198	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3541	-0-	-210	-0-	3541	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-T RRCID -> 204656 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6902 - 7162

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COPELAND WELL #: A 1 RRCID -> 204658 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7169 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	336	1	1879	2	N	-0-					-0-
09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	334	1	1580	2	N	-0-					-0-
10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	296	1	1567	2	N	-0-					-0-
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	276	1	1320	2	N	-0-					-0-
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	281	1	1292	2	N	-0-					-0-
*01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	283	1	1203	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 3 RRCID -> 204671 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6772 - 7024

08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
*01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 3 RRCID -> 204878 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6925 - 7180

08	930	N	658	-0-	-272	-0-	658	2			N	-0-					-0-
09	750	N	639	-0-	-111	-0-	639	2			N	-0-					-0-
10	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	2			N	-0-					-0-
11	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	2			N	-0-					-0-
12	651	N	562	-0-	-89	-0-	562	2			N	-0-					-0-
01	682	N	540	-0-	-142	-0-	540	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 4 RRCID -> 204879 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6795 - 7067

08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1432	-0-	-68	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1223	-0-	-420	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1012	-0-	-518	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1089	-0-	-399	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	1122	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 3 RRCID -> 204880 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6932 - 7179

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN-MUSE WELL #: 1D RRCID -> 204921 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7156 - 7368

08	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
09	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
10	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
11	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
12	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
*01	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 205246 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4500 - 7181

08	3286	X	3094	-0-	-192	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2987	-0-	-103	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
10	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
11	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
12	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3187	-0-	-347	-0-	3187	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: C 2-T RRCID -> 205247 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 6860 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3 RRCID -> 205248 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 6865 - 7120

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 1 RRCID -> 205250 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6802 - 6947

08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
*01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 2H RRCID -> 205252 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7600 - 8500

08	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	8453	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	7756	-0-	-344	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	7478	-0-	-1140	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	8303	-0-	-37	-0-	8303	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	8170	-0-	-448	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
*01	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 1 RRCID -> 205263 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6911 - 7226

08	4402	X	4289	-0-	-113	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
09	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4107	-0-	-202	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	4070	-0-	-100	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4249	-0-	-60	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	4184	-0-	-94	-0-	4184	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 11 RRCID -> 205264 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7275 - 7573

08	1767	N	1744	-0-	-23	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1643	-0-	-7	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1639	-0-	-41	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1630	-0-	-75	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1622	-0-	-83	-0-	1622	3			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: A 2H RRCID -> 205280 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7910 - 8675

08	3999	X	3499	-0-	-500	-0-	463	1	3036	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	3767	-0-	-13	-0-	484	1	3283	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	2821	-0-	-1085	-0-	410	1	2411	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	2435	-0-	-955	-0-	458	1	1977	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	1033	-0-	-2873	-0-	372	1	661	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	2510	-0-	-1396	-0-	394	1	2116	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "H" WELL #: 14 RRCID -> 205284 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7244 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2780	-0-	-227	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2749	-0-	-41	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2798	-0-	-85	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	2667	-0-	-63	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	2759	-0-	-93	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2553	-0-	-299	-0-	2553	3			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: C 1 RRCID -> 205310 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6843 - 7075

08	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
09	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	6455	-0-	-303	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	6291	-0-	-249	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6408	-0-	-350	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	6299	-0-	-242	-0-	6299	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 205499 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7521 - 8567

08	837	N	727	-0-	-110	-0-	362	1	365	2	N	-0-					-0-
09	540	N	215	-0-	-325	-0-	215	1			N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 2 RRCID -> 205707 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7096 - 7286

08	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
09	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
10	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	2091	-0-	-69	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
12	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
*01	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST WELL #: A 1H RRCID -> 205808 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 8070 - 10700

08	3193	X	2189	-0-	-1004	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
09	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2271	-0-	-426	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2437	-0-	-173	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2044	-0-	-684	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2715	-0-	-13	-0-	2715	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 10D RRCID -> 206000 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7292 - 7477

08	868	N	748	-0-	-120	-0-	748	2			N	-0-					-0-
09	840	N	698	-0-	-142	-0-	698	2			N	-0-					-0-
10	837	N	705	-0-	-132	-0-	705	2			N	-0-					-0-
11	720	N	622	-0-	-98	-0-	622	2			N	-0-					-0-
12	713	N	599	-0-	-114	-0-	599	2			N	-0-					-0-
01	713	N	594	-0-	-119	-0-	594	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 4D RRCID -> 206174 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7294 - 7512

08	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
09	420	N	159	-0-	-261	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARBER W. WELL #: 1H RRCID -> 206175 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7043 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	5392	-0-	-312	-0-	5392	2			Y	-0-					20
09	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2			Y	-0-					20
10	5642	X	5358	-0-	-284	-0-	5358	2			Y	-0-					20
11	5400	X	4476	-0-	-924	-0-	4439	2	37	9	Y	34	42	1			12
12	5828	X	5276	-0-	-552	-0-	5276	2			Y	-0-					12
*01	5828	X	5288	-0-	-540	-0-	5288	2			Y	-0-					12

HBB UNIT WELL #: 1D RRCID -> 206637 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7333 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2892	-0-	-84	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
09	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
10	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
11	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	2807	-0-	-665	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	2323	-0-	-1583	-0-	2323	2			N	-0-					-0-

L & S LAND M. SAMSON UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 206860 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7600 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	6579	-0-	-148	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	6336	-0-	-84	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6222	-0-	-412	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5955	-0-	-405	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6125	-0-	-447	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	5719	-0-	-853	-0-	5719	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: A 1H RRCID -> 206869 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8045 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	356	1	3308	2	N	-0-					-0-
09	786	X	786	-0-	-0-	-0-	306	1	480	2	N	-0-					-0-
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

DIDO WELL #: A 1H RRCID -> 206921 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7245 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	5191	-0-	-172	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4946	-0-	-94	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	5081	-0-	-313	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4950	-0-	-270	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4810	-0-	-584	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4849	-0-	-328	-0-	4849	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: A 2H RRCID -> 206922 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7300 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	6795	-0-	-335	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6662	-0-	-118	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6627	-0-	-153	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6793	-0-	-89	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6694	-0-	-343	-0-	6694	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: J 1H RRCID -> 206938 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7454 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	6847	-0-	-283	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6538	-0-	-362	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6595	-0-	-535	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6399	-0-	-441	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6573	-0-	-495	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6355	-0-	-496	-0-	6355	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COPELAND WELL #: D 1H RRCID -> 206939 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7454 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17546	X	15947	-0-	-1599	-0-	15947	2			N	-0-					-0-
09	16980	X	15764	-0-	-1216	-0-	15764	2			N	-0-					-0-
10	17856	X	15395	-0-	-2461	-0-	15395	2			N	-0-					-0-
11	17280	X	14514	-0-	-2766	-0-	14514	2			N	-0-					-0-
12	17856	X	14531	-0-	-3325	-0-	14531	2			N	-0-					-0-
01	16275	X	14582	-0-	-1693	-0-	14582	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: L 1H RRCID -> 206940 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7580 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19096	X	17834	-0-	-1262	-0-	17834	2			N	-0-					-0-
09	18300	X	17085	-0-	-1215	-0-	17085	2			N	-0-					-0-
10	18507	X	17473	-0-	-1034	-0-	17473	2			N	-0-					-0-
11	17550	X	16703	-0-	-847	-0-	16703	2			N	-0-					-0-
12	18135	X	16389	-0-	-1746	-0-	16389	2			N	-0-					-0-
01	17825	X	15765	-0-	-2060	-0-	15765	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: A 2 RRCID -> 206941 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7022 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3577	-0-	-360	-0-	436	1	3141	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	3248	-0-	-532	-0-	428	1	2820	2	N	-0-					-0-
10	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	328	1	3602	2	N	-0-					-0-
11	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	278	1	4111	2	N	-0-					-0-
12	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	278	1	4173	2	N	-0-					-0-
*01	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	286	1	4159	2	N	-0-					-0-

LANGLEY-REVELSTOKE WELL #: 2H RRCID -> 207284 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 7504 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	2771	-0-	-515	-0-	303	1	2468	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	2936	-0-	-244	-0-	284	1	2652	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	3271	-0-	-15	-0-	308	1	2963	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	2926	-0-	-104	-0-	307	1	2619	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	1789	-0-	-1342	-0-	184	1	1605	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	2373	-0-	-913	-0-	260	1	2113	2	N	-0-					-0-

LEE, MARGARET "B" WELL #: 1V RRCID -> 207287 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8630 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
11	330	N	257	-0-	-73	-0-	257	2			N	-0-					-0-
12	372	N	259	-0-	-113	-0-	259	2			N	-0-					-0-
01	279	N	151	-0-	-128	-0-	151	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 207311 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 8030 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYCO WELL #: D 3H RRCID -> 207312 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 8900 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HARDING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207440 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7960 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	362	1	3613	2	N	-0-					-0-
09	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	351	1	3480	2	N	-0-					-0-
10	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	362	1	3565	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	3619	-0-	-281	-0-	351	1	3268	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	2751	-0-	-1279	-0-	63	1	2688	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3411	-0-	-557	-0-	3411	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE "A" UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 207512 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7605 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9610	X	9001	-0-	-609	-0-	9001	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	8503	-0-	-407	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	8803	-0-	-373	-0-	8803	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8566	-0-	-314	-0-	8566	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	8644	-0-	-532	-0-	8644	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	8941	-0-	-49	-0-	8941	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: B 1H RRCID -> 207769 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7484 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	5482	-0-	-222	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5182	-0-	-338	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5418	-0-	-286	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5200	-0-	-290	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	5499	-0-	-112	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	5426	-0-	-61	-0-	5426	2			N	-0-					-0-

COPELAND "G" WELL #: 2H RRCID -> 207788 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7487 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8494	X	8173	-0-	-321	-0-	8173	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	7931	-0-	-379	-0-	7931	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	7957	-0-	-630	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	7244	-0-	-1066	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	7633	-0-	-799	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	7419	-0-	-765	-0-	7419	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-NEELEY WELL #: A 2H RRCID -> 207837 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7700 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	4912	-0-	-17	-0-	4912	2			Y	-0-					-0-
09	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4618	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
10	4681	X	4588	-0-	-93	-0-	4588	2			Y	-0-					-0-
11	4740	X	4424	-0-	-316	-0-	4424	2			Y	-0-					-0-
12	4898	X	4454	-0-	-444	-0-	4454	2			Y	-0-					-0-
01	4898	X	4278	-0-	-620	-0-	4278	2			Y	-0-					-0-

COPELAND WELL #: A 3 RRCID -> 207996 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7145 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	764	-0-	-916	-0-	764	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	140	-0-	-1503	-0-	140	1			N	-0-					-0-
11	1680	N	124	-0-	-1556	-0-	124	1			N	-0-					-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

DIDO WELL #: B 2H RRCID -> 208000 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7378 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	6518	-0-	-209	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	6308	-0-	-172	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6484	-0-	-212	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	6158	-0-	-322	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	6186	-0-	-417	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	6371	-0-	-139	-0-	6371	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: R 5 RRCID -> 208144 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7015 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	2471	-0-	-71	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2378	-0-	-52	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2454	-0-	-26	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2341	-0-	-59	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2138	-0-	-311	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
*01	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 6T RRCID -> 208151 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390

08	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					-0-
09	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	2			N	-0-					-0-
10	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-					-0-
11	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			N	-0-					-0-
12	341	N	211	-0-	-130	-0-	211	2			N	-0-					-0-
01	310	N	199	-0-	-111	-0-	199	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 1H RRCID -> 208242 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7313 - 8930

08	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
09	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
10	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	4892	-0-	-478	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5347	-0-	-512	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	4972	-0-	-887	-0-	4972	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208503 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7858 - 8903

08	4898	X	4239	-0-	-659	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4544	-0-	-196	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4530	-0-	-368	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4496	-0-	-4	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4400	-0-	-281	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4578	-0-	-103	-0-	4578	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 1 H RRCID -> 208532 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8497 - 9054

08	1705	X	1434	-0-	-271	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
09	1650	X	1400	-0-	-250	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
10	1705	X	1454	-0-	-251	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
11	1470	X	1374	-0-	-96	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
*01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 1 H RRCID -> 208540 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8020 - 9330

08	11780	X	10478	-0-	-1302	-0-	10478	2			N	-0-					-0-
09	11400	X	9134	-0-	-2266	-0-	9134	2			N	-0-					-0-
10	11780	X	9084	-0-	-2696	-0-	9084	2			N	-0-					-0-
11	11400	X	8561	-0-	-2839	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
12	12307	X	8673	-0-	-3634	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	8406	-0-	-2072	-0-	8406	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 1 RRCID -> 208542 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6560 - 6678

08	2387	X	1507	-0-	-880	-0-	1501	3	6	9	N	5	4	1			2
09	2310	X	1719	-0-	-591	-0-	1717	3	2	9	N	2	4	1			-0-
10	2387	X	1826	-0-	-561	-0-	1818	3	8	9	N	7	5	1			2
11	1800	X	1698	-0-	-102	-0-	1692	3	6	9	N	5	6	1			1
12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1811	3	4	9	N	4	5	1			-0-
01	1829	N	1675	-0-	-154	-0-	1669	3	6	9	N	5	5	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LAKE PLACE WELL #: B 1 H RRCID -> 208800 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7580 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	3148	-0-	-293	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2874	-0-	-456	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	2937	-0-	-473	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2769	-0-	-411	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
12	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
*01	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 2 H RRCID -> 208808 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7406 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3074	3	11	9	N	10	7	1			4
09	2040	X	1432	-0-	-608	-0-	1423	3	9	9	N	8	10	1			2
10	2015	X	1202	-0-	-813	-0-	1198	3	4	9	N	4	5	1			1
11	3000	X	1088	-0-	-1912	-0-	1082	3	6	9	N	5	5	1			1
12	3100	X	1207	-0-	-1893	-0-	1205	3	2	9	N	2	3	1			-0-
01	3100	X	1595	-0-	-1505	-0-	1588	3	7	9	N	6	5	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: P 1 RRCID -> 208809 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6955 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 3 RRCID -> 208812 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7142 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	N	2651	-0-	-170	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
09	2640	N	2513	-0-	-127	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
10	2666	N	2603	-0-	-63	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
11	2580	N	2492	-0-	-88	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	2575	-0-	-29	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
*01	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK OF TEXAS "G" WELL #: G 1 H RRCID -> 208814 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8615 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	426	1	6285	2	N	-0-					-0-
09	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	420	1	4676	2	N	-0-					-0-
10	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	393	1	5382	2	N	-0-					-0-
11	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	415	1	5262	2	N	-0-					-0-
12	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	409	1	3963	2	N	-0-					-0-
*01	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	381	1	4945	2	N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 H RRCID -> 208815 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7235 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ICI-LEJ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208816 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8295 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	288	1	3423	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	3719	-0-	-1891	-0-	275	1	3444	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	3534	-0-	-2263	-0-	289	1	3245	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	3127	-0-	-2483	-0-	272	1	2855	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	3199	-0-	-645	-0-	262	1	2937	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	1650	-0-	-2194	-0-	269	1	1381	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSH RANCH WEST WELL #: P 2 H RRCID -> 208819 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7800 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 1 RRCID -> 208820 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7268 - 8537

08	3999	X	3828	-0-	-171	-0-	3816	3	12	9	N	11	9	1			4
09	3960	X	3521	-0-	-439	-0-	3513	3	8	9	N	7	10	1			1
10	4092	X	3505	-0-	-587	-0-	3491	3	14	9	N	13	10	1			4
11	3960	X	3289	-0-	-671	-0-	3275	3	14	9	N	13	15	1			2
12	4030	X	3145	-0-	-885	-0-	3135	3	10	9	N	9	10	1			1
01	3813	X	3110	-0-	-703	-0-	3099	3	11	9	N	10	10	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: J 2 H RRCID -> 208822 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 8030 - 9115

08	3255	X	3208	-0-	-47	-0-	3197	3	11	9	N	10	8	1			3
09	3060	X	3057	-0-	-3	-0-	3050	3	7	9	N	6	8	1			1
10	3193	X	3174	-0-	-19	-0-	3160	3	14	9	N	13	10	1			4
11	3090	X	3032	-0-	-58	-0-	3019	3	13	9	N	12	14	1			2
12	3193	X	3154	-0-	-39	-0-	3144	3	10	9	N	9	10	1			1
01	3193	X	2986	-0-	-207	-0-	2974	3	12	9	N	11	11	1			1

T.R.W.D. II WELL #: B 2 H RRCID -> 209438 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7119 - 8826

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: B 2 H RRCID -> 209439 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8093 - 10639

08	8494	X	8477	-0-	-17	-0-	8477	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	8260	-0-	-170	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	8492	-0-	-219	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	8170	-0-	-260	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	8316	-0-	-333	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	8325	-0-	-200	-0-	8325	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: N 1 H RRCID -> 209441 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7539 - 8678

08	10788	X	10286	-0-	-502	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	9915	-0-	-465	-0-	9915	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	9571	-0-	-845	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	9024	-0-	-1026	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	9368	-0-	-924	-0-	9368	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	9745	-0-	-547	-0-	9745	2			N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 2 RRCID -> 209442 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7399 - 7591

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRWD WELL #: G 2 H RRCID -> 209443 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7554 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
09	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
10	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
11	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
12	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
*01	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 1 H RRCID -> 209445 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7320 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	3809	-0-	-686	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3140	-0-	-1210	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3894	-0-	-601	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
11	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
12	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
*01	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 3 H RRCID -> 209446 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7492 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
09	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	6245	-0-	-141	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5686	-0-	-674	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6247	-0-	-325	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	5529	-0-	-1043	-0-	5529	2			N	-0-					-0-

HAYCO WELL #: H 3 RRCID -> 209447 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7637 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5797	X	4440	-0-	-1357	-0-	466	1	3974	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	5262	-0-	-348	-0-	429	1	4833	2	N	-0-					-0-
10	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	260	1	6058	2	N	-0-					-0-
11	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	241	1	6303	2	N	-0-					-0-
12	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	243	1	5651	2	N	-0-					-0-
*01	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	260	1	7616	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: 1 H RRCID -> 209861 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7286 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9827	X	7052	-0-	-2775	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
09	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	8601	2			N	-0-					-0-
10	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	8537	2			N	-0-					-0-
11	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	10227	2			N	-0-					-0-
12	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	2795	-0-	-6102	-0-	2795	2			N	-0-					-0-

BOLING-HO WELL #: 1 H RRCID -> 210097 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 7998 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
10	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 1 V RRCID -> 210259 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6274 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COPELAND UNIT D2 WELL #: D 2 RRCID -> 210452 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7047 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	2264	-0-	-216	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	2184	-0-	-66	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2253	-0-	-41	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	2154	-0-	-36	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2115	-0-	-148	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	2133	-0-	-130	-0-	2133	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 210637 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7726 - 8148

08	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	6028	-0-	-302	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6570	-0-	-95	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	5913	-0-	-537	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	5851	-0-	-814	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	6171	-0-	-401	-0-	6171	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210800 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7925 - 9360

08	12617	X	11646	-0-	-971	-0-	11646	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	10566	-0-	-1644	-0-	10566	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	10533	-0-	-2022	-0-	10533	2			N	-0-					-0-
11	12030	X	10045	-0-	-1985	-0-	10045	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	10136	-0-	-2202	-0-	10136	2			N	-0-					-0-
01	11656	X	9938	-0-	-1718	-0-	9938	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 7 H RRCID -> 210840 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7750 - 8123

08	7409	X	5974	-0-	-1435	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	5789	-0-	-1111	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	6034	-0-	-724	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5754	-0-	-426	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5782	-0-	-356	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5592	-0-	-453	-0-	5592	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 1 H RRCID -> 210986 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7550 - 7835

08	7781	X	7126	-0-	-655	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	6780	-0-	-630	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	6919	-0-	-583	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	6605	-0-	-475	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6590	-0-	-726	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	6568	-0-	-562	-0-	6568	2			N	-0-					-0-

COPELAND GG UNIT WELL #: G 1 H RRCID -> 211388 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7446 - 9142

08	18817	X	16216	-0-	-2601	-0-	16216	2			N	-0-					-0-
09	18210	X	15799	-0-	-2411	-0-	15799	2			N	-0-					-0-
10	19354	X	19354	-0-	-0-	-0-	19354	2			N	-0-					-0-
11	19284	X	19284	-0-	-0-	-0-	19284	2			N	-0-					-0-
12	17594	X	17594	-0-	-0-	-0-	17594	2			N	-0-					-0-
*01	19950	X	19950	-0-	-0-	-0-	19950	2			N	-0-					-0-

COPELAND J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211708 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7347 - 9471

08	12121	X	11907	-0-	-214	-0-	11907	2			N	-0-					-0-
09	13103	X	13103	-0-	-0-	-0-	13103	2			N	-0-					-0-
10	13164	X	13164	-0-	-0-	-0-	13164	2			N	-0-					-0-
11	12539	X	12539	-0-	-0-	-0-	12539	2			N	-0-					-0-
12	13547	X	12475	-0-	-1072	-0-	12475	2			N	-0-					-0-
01	13547	X	10743	-0-	-2804	-0-	10743	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARINE CREEK GG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211750 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7601 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	3708	-0-	-1593	-0-	349	1	3359	2	N	-0-			-0-
09	5130	X	1233	-0-	-3897	-0-	328	1	905	2	N	-0-			-0-
10	5301	X	3149	-0-	-2152	-0-	315	1	2834	2	N	-0-			-0-
11	4380	X	658	-0-	-3722	-0-	311	1	347	2	N	-0-			-0-
12	3720	X	1370	-0-	-2350	-0-	341	1	1029	2	N	-0-			-0-
01	3720	X	2220	-0-	-1500	-0-	298	1	1922	2	N	-0-			-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 211752 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7990 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

T.R.W.D II WEST "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212198 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7187 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6696	X	6461	-0-	-235	-0-	6461	2			N	-0-			-0-
09	6360	X	6193	-0-	-167	-0-	6193	2			N	-0-			-0-
10	6572	X	6382	-0-	-190	-0-	6382	2			N	-0-			-0-
11	6360	X	6162	-0-	-198	-0-	6162	2			N	-0-			-0-
12	6448	X	6284	-0-	-164	-0-	6284	2			N	-0-			-0-
01	6448	X	6116	-0-	-332	-0-	6116	2			N	-0-			-0-

LANGLEY WELL #: 5H RRCID -> 212518 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7913 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6634	X	6489	-0-	-145	-0-	6489	2			N	-0-			-0-
09	6420	X	5928	-0-	-492	-0-	5928	2			N	-0-			-0-
10	6448	X	6003	-0-	-445	-0-	6003	2			N	-0-			-0-
11	6270	X	5761	-0-	-509	-0-	5761	2			N	-0-			-0-
12	6479	X	5946	-0-	-533	-0-	5946	2			N	-0-			-0-
01	6479	X	5850	-0-	-629	-0-	5850	2			N	-0-			-0-

E.P.R.I. WELL #: 2 H RRCID -> 212530 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7887 - 8697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	4515	-0-	-383	-0-	4515	2			N	-0-			-0-
09	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-			-0-
10	4712	X	4678	-0-	-34	-0-	4678	2			N	-0-			-0-
11	4500	X	4253	-0-	-247	-0-	4253	2			N	-0-			-0-
12	4867	X	4189	-0-	-678	-0-	4189	2			N	-0-			-0-
01	4867	X	4562	-0-	-305	-0-	4562	2			N	-0-			-0-

BAGBY HASLET UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212752 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7930 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	5116	-0-	-154	-0-	5116	2			N	-0-			-0-
09	5100	X	4880	-0-	-220	-0-	4880	2			N	-0-			-0-
10	5239	X	4862	-0-	-377	-0-	4862	2			N	-0-			-0-
11	4980	X	4831	-0-	-149	-0-	4831	2			N	-0-			-0-
12	5115	X	4938	-0-	-177	-0-	4938	2			N	-0-			-0-
01	5115	X	4923	-0-	-192	-0-	4923	2			N	-0-			-0-

WILDLIFE WELL #: A 1H RRCID -> 212994 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7540 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13578	X	10624	-0-	-2954	-0-	10624	2			N	-0-			-0-
09	12450	X	11792	-0-	-658	-0-	11792	2			N	-0-			-0-
10	12865	X	11558	-0-	-1307	-0-	11558	2			N	-0-			-0-
11	12120	X	11294	-0-	-826	-0-	11294	2			N	-0-			-0-
12	12307	X	11656	-0-	-651	-0-	11656	2			N	-0-			-0-
01	12183	X	11369	-0-	-814	-0-	11369	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRWD II WEST IC UNIT WELL #: I 3 H RRCID -> 212998 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7464 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13826	X	13826	-0-	-0-	-0-	13826	2			N	-0-					-0-
09	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	9233	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	8108	-0-	-14	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	7691	-0-	-1489	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
12	13826	X	7714	-0-	-6112	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
01	13826	X	2263	-0-	-11563	-0-	2263	2			N	-0-					-0-

COPELAND UNIT WELL #: F 1 H RRCID -> 213006 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7331 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18569	X	17831	-0-	-738	-0-	17831	2			N	-0-					-0-
09	17940	X	17348	-0-	-592	-0-	17348	2			N	-0-					-0-
10	18383	X	17699	-0-	-684	-0-	17699	2			N	-0-					-0-
11	17670	X	16842	-0-	-828	-0-	16842	2			N	-0-					-0-
12	17949	X	17208	-0-	-741	-0-	17208	2			N	-0-					-0-
01	17918	X	17051	-0-	-867	-0-	17051	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 3H RRCID -> 213270 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7153 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	X	2022	-0-	-148	-0-	2015	3	7	9	N	6	5	1			2
09	2100	X	1904	-0-	-196	-0-	1900	3	4	9	N	4	5	1			1
10	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2163	3	9	9	N	8	6	1			3
11	2100	X	2083	-0-	-17	-0-	2075	3	8	9	N	7	9	1			1
12	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2753	3	9	9	N	8	8	1			1
*01	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2564	3	9	9	N	8	8	1			1

MARINE CREEK OF TEXAS "E" UNIT WELL #: E 1 H RRCID -> 213291 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7393 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
09	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
10	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
11	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: A 1 H RRCID -> 213293 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6912 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11997	X	10901	-0-	-1096	-0-	10901	2			N	-0-					-0-
09	15693	X	15693	-0-	-0-	-0-	15693	2			N	-0-					-0-
10	18053	X	18053	-0-	-0-	-0-	18053	2			N	-0-					-0-
11	16938	X	16938	-0-	-0-	-0-	16938	2			N	-0-					-0-
12	16213	X	15074	-0-	-1139	-0-	15074	2			N	-0-					-0-
01	17887	X	15768	-0-	-2119	-0-	15768	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: D 1 H RRCID -> 213300 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 8107 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3709	-0-	-104	-0-	362	1	3347	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	3551	-0-	-79	-0-	351	1	3200	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3622	-0-	-129	-0-	362	1	3260	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	3463	-0-	-167	-0-	351	1	3112	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	362	1	3389	2	N	-0-					-0-
*01	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	362	1	3385	2	N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 213301 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7780 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	X	1602	-0-	-878	-0-	413	1	1189	2	N	-0-					-0-
09	1890	X	1590	-0-	-300	-0-	431	1	1159	2	N	-0-					-0-
10	1953	X	1146	-0-	-807	-0-	521	1	625	2	N	-0-					-0-
11	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	467	1	1492	2	N	-0-					-0-
12	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	460	1	4789	2	N	-0-					-0-
*01	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	371	1	1714	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILDLIFE "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 213344 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7530 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9920	X	9338	-0-	-582	-0-	9338	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	8908	-0-	-692	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	9039	-0-	-695	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	8774	-0-	-586	-0-	8774	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	9052	-0-	-372	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	8918	-0-	-413	-0-	8918	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213354 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7286 - 9457

08	15717	X	14348	-0-	-1369	-0-	14348	2			N	-0-					-0-
09	15210	X	13196	-0-	-2014	-0-	13196	2			N	-0-					-0-
10	15717	X	13352	-0-	-2365	-0-	13352	2			N	-0-					-0-
11	14070	X	13145	-0-	-925	-0-	13145	2			N	-0-					-0-
12	14353	X	13581	-0-	-772	-0-	13581	2			N	-0-					-0-
01	14353	X	13378	-0-	-975	-0-	13378	2			N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 1 H RRCID -> 213411 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7810 - 9512

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITCARP UNIT NORTH WELL #: 1 H RRCID -> 213444 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7340 - 9172

08	2573	X	2205	-0-	-368	-0-	263	1	1942	2	N	-0-					-0-
09	2490	X	1885	-0-	-605	-0-	264	1	1621	2	N	-0-					-0-
10	2573	X	1921	-0-	-652	-0-	247	1	1674	2	N	-0-					-0-
11	2340	X	1806	-0-	-534	-0-	233	1	1573	2	N	-0-					-0-
12	2418	X	1591	-0-	-827	-0-	217	1	1374	2	N	-0-					-0-
01	2201	X	2030	-0-	-171	-0-	246	1	1784	2	N	-0-					-0-

COPELAND I UNIT WELL #: I 1 H RRCID -> 213524 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 8211 - 9185

08	11687	X	11568	-0-	-119	-0-	11568	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	10680	-0-	-630	-0-	10680	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	11143	-0-	-544	-0-	11143	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	10476	-0-	-714	-0-	10476	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	10770	-0-	-793	-0-	10770	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	10714	-0-	-849	-0-	10714	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: B 1 H RRCID -> 213531 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7644 - 8484

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: 2 H RRCID -> 213532 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7545 - 8484

08	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	337	1	2834	2	N	-0-					-0-
09	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	331	1	3218	2	N	-0-					-0-
10	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	321	1	1245	2	N	-0-					-0-
11	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	354	1	1793	2	N	-0-					-0-
12	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	307	1	2681	2	N	-0-					-0-
*01	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	283	1	1712	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROE, MAUDIE WALSH WELL #: A 1 RRCID -> 213769 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6524 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TRWD WELL #: H 2H RRCID -> 213872 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7317 - 10541

08	15748	X	14905	-0-	-843	-0-	14905	2			N	-0-					-0-
09	15150	X	14493	-0-	-657	-0-	14493	2			N	-0-					-0-
10	15221	X	14733	-0-	-488	-0-	14733	2			N	-0-					-0-
11	14550	X	13793	-0-	-757	-0-	13793	2			N	-0-					-0-
12	14973	X	13053	-0-	-1920	-0-	13053	2			N	-0-					-0-
01	14973	X	14625	-0-	-348	-0-	14625	2			N	-0-					-0-

BULLARD WELL #: 1 H RRCID -> 213906 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8307 - 9852

08	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD UNIT WELL #: H 1H RRCID -> 213915 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7182 - 9652

08	14043	X	13114	-0-	-929	-0-	13114	2			N	-0-					-0-
09	13410	X	12644	-0-	-766	-0-	12644	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	12886	-0-	-816	-0-	12886	2			N	-0-					-0-
11	13050	X	11948	-0-	-1102	-0-	11948	2			N	-0-					-0-
12	13454	X	11540	-0-	-1914	-0-	11540	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	12838	-0-	-275	-0-	12838	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 2 H RRCID -> 213967 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 8107 - 9187

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDONALD HASLET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214127 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 8543 - 10088

08	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					-0-
09	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214254 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7767 - 10077

08	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
09	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
10	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
11	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
12	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
*01	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST B EAST UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 214331 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7186 - 9335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8928	X	8481	-0-	-447	-0-	8455	3	26	9	N	24	19	1			8
09	8640	X	6870	-0-	-1770	-0-	6856	3	14	9	N	13	19	1			2
10	8928	X	6931	-0-	-1997	-0-	6899	3	32	9	N	29	22	1			9
11	8520	X	6622	-0-	-1898	-0-	6593	3	29	9	N	26	31	1			4
12	8494	X	6763	-0-	-1731	-0-	6741	3	22	9	N	20	22	1			2
01	8494	X	6700	-0-	-1794	-0-	6676	3	24	9	N	22	22	1			2

FORRESTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214408 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7907 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7812	X	5168	-0-	-2644	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	5036	-0-	-2524	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	5019	-0-	-2793	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	4649	-0-	-2731	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	4835	-0-	-1830	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4787	-0-	-421	-0-	4787	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214558 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7420 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6420	-0-	-245	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
11	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
12	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	10300	2			N	-0-					-0-
*01	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	9585	2			N	-0-					-0-

CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 214564 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7275 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	146	1	4564	2	N	-0-					-0-
09	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	141	1	4178	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	147	1	5433	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	4603	-0-	-707	-0-	129	1	4474	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	4954	-0-	-130	-0-	131	1	4823	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	4189	-0-	-895	-0-	113	1	4076	2	N	-0-					-0-

EAGLECREST WELL #: 1H RRCID -> 214570 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7173 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	2786	-0-	-965	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	2137	-0-	-1253	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3138	-0-	-489	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	1569	-0-	-1941	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	925	-0-	-2702	-0-	925	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-

BRUMBAUGH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214581 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7657 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7409	X	6737	-0-	-672	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	6530	-0-	-640	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6447	-0-	-745	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6454	-0-	-416	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6259	-0-	-747	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	5904	-0-	-854	-0-	5904	2			N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: J 1H RRCID -> 214582 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 7386 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	X	1418	-0-	-752	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	1249	-0-	-851	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
10	2170	X	1683	-0-	-487	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
11	1920	X	1612	-0-	-308	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
12	1984	X	1664	-0-	-320	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
*01	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MISSION UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 214586 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7742 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	X	1154	-0-	-1264	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
09	2010	X	1154	-0-	-856	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
10	1984	X	1185	-0-	-799	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
11	1890	X	945	-0-	-945	-0-	945	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	796	-0-	-382	-0-	796	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	851	-0-	-327	-0-	851	2			N	-0-					-0-

MISSION "B" WELL #: 2H RRCID -> 214588 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 8041 - 9187

08	4433	X	1254	-0-	-3179	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	10	-0-	-3980	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
11	3210	X	6	-0-	-3204	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
*01	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-					-0-

FACEY WELL #: 3 H RRCID -> 214910 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7930 - 10570

08	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
09	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	7202	-0-	-2842	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	6968	-0-	-2752	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	8506	-0-	-1352	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	8112	-0-	-72	-0-	8112	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 5H RRCID -> 214911 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7614 - 8568

08	7192	X	3554	-0-	-3638	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	3379	-0-	-3581	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	3357	-0-	-3835	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3135	-0-	-435	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3109	-0-	-580	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3105	-0-	-460	-0-	3105	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: C 1 H RRCID -> 215248 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7552 - 9377

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 3 H RRCID -> 215292 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7341 - 10265

08	17887	X	17289	-0-	-598	-0-	17289	2			N	-0-					-0-
09	17310	X	16751	-0-	-559	-0-	16751	2			N	-0-					-0-
10	17701	X	17144	-0-	-557	-0-	17144	2			N	-0-					-0-
11	16950	X	16365	-0-	-585	-0-	16365	2			N	-0-					-0-
12	17329	X	16787	-0-	-542	-0-	16787	2			N	-0-					-0-
01	17298	X	16774	-0-	-524	-0-	16774	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST WELL #: E 2H RRCID -> 215323 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7295 - 10785

08	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	8554	2			N	-0-					-0-
09	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
10	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	9808	2			N	-0-					-0-
11	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	9627	2			N	-0-					-0-
12	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
*01	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	7332	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215358 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8182 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	2			N	-0-					-0-
09	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
10	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	5680	-0-	-1250	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	5966	-0-	-2528	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	7955	-0-	-539	-0-	7955	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 2 H RRCID -> 215364 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 7395 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1237	2	7	9	Y	6	5	1			4
09	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1529	2	4	9	Y	4	4	1			4
10	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1358	2	8	9	Y	7	4	1			7
11	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1329	2	9	9	Y	8	4	1			11
12	1581	N	20	-0-	-1561	-0-	19	2	1	9	Y	1	9	1			3
01	1364	N	149	-0-	-1215	-0-	149	2			Y	-0-	2	1			1

GEORGIA PACIFIC WELL #: 4 H RRCID -> 215365 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7679 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	X	633	-0-	-1847	-0-	633	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	1812	-0-	-468	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
10	2139	X	1879	-0-	-260	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
11	1920	X	1786	-0-	-134	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
12	1891	X	1806	-0-	-85	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
01	1891	X	1693	-0-	-198	-0-	1693	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 215366 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6936 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215367 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6839 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3954	3	13	9	N	12	10	1			4
09	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4054	3	9	9	N	8	11	1			1
10	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3711	3	18	9	N	16	12	1			5
11	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2734	3	12	9	N	11	14	1			2
12	2728	X	1995	-0-	-733	-0-	1991	3	4	9	N	4	6	1			-0-
01	2728	X	2084	-0-	-644	-0-	2077	3	7	9	N	6	5	1			1

SANSOM WEST UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 215437 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7705 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13361	X	11998	-0-	-1363	-0-	11998	2			N	-0-					-0-
09	12930	X	10706	-0-	-2224	-0-	10706	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	11189	-0-	-2172	-0-	11189	2			N	-0-					-0-
11	12870	X	11907	-0-	-963	-0-	11907	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	8457	-0-	-3540	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	10423	-0-	-1574	-0-	10423	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215713 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7952 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6789	X	5968	-0-	-821	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5186	-0-	-1084	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	3283	-0-	-3072	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
11	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
12	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	4482	-0-	-1501	-0-	4482	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAUDI WALSH ROE WELL #: A 4H RRCID -> 215716 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6785 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	846	-0-	-115	-0-	846	2			N	-0-					107
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					107
10	713	N	512	-0-	-201	-0-	512	2			N	-0-					107
11	810	N	788	-0-	-22	-0-	788	2			N	-0-					107
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					107
*01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					107

PEARCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215726 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7785 - 9092

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MORITZ "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 215811 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7595 - 9510

08	5921	X	5050	-0-	-871	-0-	248	1	4802	2	N	-0-					-0-
09	5430	X	4837	-0-	-593	-0-	241	1	4596	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	4945	-0-	-387	-0-	250	1	4695	2	N	-0-					-0-
11	5100	X	4690	-0-	-410	-0-	213	1	4477	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	4762	-0-	-384	-0-	185	1	4577	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	4894	-0-	-159	-0-	251	1	4643	2	N	-0-					-0-

WELLS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215824 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7653 - 10303

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 4H RRCID -> 215957 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7828 - 8483

08	1798	N	1437	-0-	-361	-0-	477	1	960	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1381	-0-	-449	-0-	475	1	906	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	933	-0-	-927	-0-	499	1	434	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1118	-0-	-262	-0-	493	1	625	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	497	-0-	-929	-0-	497	1			N	-0-					-0-
01	930	N	496	-0-	-434	-0-	496	1			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 4H RRCID -> 216002 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7337 - 8085

08	1829	N	1620	-0-	-209	-0-	1609	3	11	9	Y	10	14	1			6
09	1740	N	1675	-0-	-65	-0-	1669	3	6	9	Y	5	5	1			6
10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1642	3	9	9	Y	8	5	1			9
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1558	3	11	9	Y	10	5	1			14
12	1736	X	1559	-0-	-177	-0-	1547	3	12	9	Y	11	10	1			15
01	1736	X	1527	-0-	-209	-0-	1524	3	3	9	Y	3	11	1			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FERGASON WELL #: 1 RRCID -> 216132 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8020 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	354	1	2864	2	N	-0-					98
09	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	320	1	2687	2	N	-0-					98
10	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	356	1	2780	2	N	-0-					98
11	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	333	1	2728	2	N	-0-					98
12	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	357	1	2811	2	N	-0-					98
*01	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	362	1	2765	2	N	5					103
							6	9									

MITCHELL WELL #: 2H RRCID -> 216176 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7923 - 8667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6913	X	6261	-0-	-652	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	5987	-0-	-673	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	6003	-0-	-879	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	5704	-0-	-926	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	5775	-0-	-1014	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5705	-0-	-557	-0-	5705	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 216443 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 8165 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6541	X	6194	-0-	-347	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	5883	-0-	-447	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	2492	-0-	-3925	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	4337	-0-	-1663	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5122	-0-	-1078	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5979	-0-	-221	-0-	5979	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 5 H RRCID -> 216444 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7183 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	321	1	4211	2	N	-0-					-0-
09	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	333	1	4028	2	N	-0-					-0-
10	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	405	1	3544	2	N	-0-					-0-
11	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	372	1	2936	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	1526	-0-	-1171	-0-	411	1	1115	2	N	-0-					-0-
*01	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	441	1	4615	2	N	-0-					-0-

DORSEY WELL #: 1H RRCID -> 216477 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 5650 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	X	2137	-0-	-33	-0-	376	1	1761	3	N	-0-					10
09	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	382	1	1883	3	N	-0-					10
10	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	409	1	1823	3	N	-0-					10
11	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	424	1	1839	3	N	1	1	8			10
							1	9									
12	2356	X	1977	-0-	-379	-0-	431	1	1546	3	N	-0-					10
01	2356	X	1589	-0-	-767	-0-	389	1	1161	3	N	35					45
							39	9									

TRWD "F" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 216546 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7483 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11687	X	8610	-0-	-3077	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
09	11883	X	11883	-0-	-0-	-0-	11883	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	11438	-0-	-94	-0-	11438	2			N	-0-					-0-
11	11160	X	10306	-0-	-854	-0-	10306	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	10678	-0-	-1598	-0-	10678	2			N	-0-					-0-
01	12276	X	10766	-0-	-1510	-0-	10766	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOUBLE WING TRUDE "A" WELL #: 2H RRCID -> 216558 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6720 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2016 - P/A 12/28/16

SANSOM, MARION UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217179 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7341 - 8314

08	11811	X	10228	-0-	-1583	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	9501	-0-	-1929	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
10	11749	X	10370	-0-	-1379	-0-	10370	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	10265	-0-	-745	-0-	10265	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	10602	-0-	-558	-0-	10602	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	9861	-0-	-524	-0-	9861	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST "E" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 217182 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7260 - 8396

08	3038	X	826	-0-	-2212	-0-	820	3	6	9	N	5	4	1			2
09	2940	X	1909	-0-	-1031	-0-	1905	3	4	9	N	4	5	1			1
10	3038	X	1973	-0-	-1065	-0-	1964	3	9	9	N	8	7	1			2
11	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3797	3	14	9	N	13	13	1			2
12	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2986	3	11	9	N	10	11	1			1
*01	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2893	3	12	9	N	11	11	1			1

COLD STORAGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217230 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7843 - 9569

08	9982	X	8998	-0-	-984	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	8575	-0-	-1055	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	7668	-0-	-2283	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	6485	-0-	-2515	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	7060	-0-	-1930	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	6105	-0-	-2885	-0-	6105	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217253 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7932 - 10082

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 3H RRCID -> 217257 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7240 - 8546

08	6262	X	6045	-0-	-217	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5790	-0-	-270	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5843	-0-	-419	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5563	-0-	-287	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5884	-0-	-161	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5358	-0-	-687	-0-	5358	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217258 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7880 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 217285 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 6890 - 8962

08	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3519	2	20	9	Y	18	22	1			10
09	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3570	2	12	9	Y	11	10	1			11
10	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3888	2	22	9	Y	20	11	1			20
11	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3747	2	25	9	Y	23	12	1			31
12	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3885	2	32	9	Y	29	24	1			36
01	3906	X	3748	-0-	-158	-0-	3741	2	7	9	Y	6	26	1			16

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 217289 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 7098 - 8589

08	2604	X	2392	-0-	-212	-0-	2379	3	13	9	Y	12	15	1			7
09	2520	X	2313	-0-	-207	-0-	2306	3	7	9	Y	6	6	1			7
10	2511	X	2479	-0-	-32	-0-	2465	3	14	9	Y	13	7	1			13
11	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2426	3	17	9	Y	15	8	1			20
12	2387	N	1987	-0-	-400	-0-	1972	3	15	9	Y	14	15	1			19
01	2480	N	2300	-0-	-180	-0-	2296	3	4	9	Y	4	14	1			9

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 217290 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7005 - 8927

08	4309	X	3587	-0-	-722	-0-	3566	3	21	9	Y	19	24	1			11
09	3900	X	3569	-0-	-331	-0-	3558	3	11	9	Y	10	10	1			11
10	4030	X	3774	-0-	-256	-0-	3752	3	22	9	Y	20	11	1			20
11	3900	X	3544	-0-	-356	-0-	3520	3	24	9	Y	22	12	1			30
12	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3852	3	32	9	Y	29	23	1			36
01	3782	X	3701	-0-	-81	-0-	3694	3	7	9	Y	6	26	1			16

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 217293 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7030 - 8828

08	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3330	3	19	9	Y	17	22	1			10
09	3480	X	3376	-0-	-104	-0-	3365	3	11	9	Y	10	10	1			10
10	3596	X	3252	-0-	-344	-0-	3233	3	19	9	Y	17	10	1			17
11	3480	X	3171	-0-	-309	-0-	3149	3	22	9	Y	20	10	1			27
12	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3599	3	30	9	Y	27	21	1			33
*01	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3646	3	7	9	Y	6	24	1			15

TRWD WELL #: E 21H RRCID -> 217296 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7219 - 10079

08	12090	X	9911	-0-	-2179	-0-	9911	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	9639	-0-	-2061	-0-	9639	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	9419	-0-	-2671	-0-	9419	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	9342	-0-	-888	-0-	9342	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	8438	-0-	-1730	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	7598	-0-	-2353	-0-	7598	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: B 4 H RRCID -> 217323 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6902 - 8098

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MISSION UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 217498 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7713 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7874	X	7297	-0-	-577	-0-	292	1	7005	2	N	-0-					-0-
09	7410	X	6944	-0-	-466	-0-	278	1	6666	2	N	-0-					-0-
10	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	280	1	7194	2	N	-0-					-0-
11	7050	X	6452	-0-	-598	-0-	266	1	6186	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	5389	-0-	-1896	-0-	288	1	5101	2	N	-0-					-0-
01	7471	X	6649	-0-	-822	-0-	272	1	6377	2	N	-0-					-0-

HAYCO "F" WELL #: F 3 H RRCID -> 217520 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7577 - 9225

08	12865	X	12719	-0-	-146	-0-	12719	2			N	-0-					-0-
09	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	14647	2			N	-0-					-0-
10	14873	X	14873	-0-	-0-	-0-	14873	2			N	-0-					-0-
11	14152	X	14152	-0-	-0-	-0-	14152	2			N	-0-					-0-
12	15128	X	14131	-0-	-997	-0-	14131	2			N	-0-					-0-
01	15128	X	14091	-0-	-1037	-0-	14091	2			N	-0-					-0-

TRWD EAST "E" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217525 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7762 - 9298

08	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					-0-
09	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					-0-
10	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
11	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		10075	-0-	10075	10075	10075	2			N	-0-					-0-
*01	T. A.		9048	-0-	9048	19123	9048	2			N	-0-					-0-

TRWD "E" NORTH UNIT WELL #: E 22H RRCID -> 217533 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7506 - 10170

08	10447	X	9955	-0-	-492	-0-	9955	2			N	-0-					-0-
09	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
10	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	11023	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	10169	-0-	-61	-0-	10169	2			N	-0-					-0-
12	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	10944	2			N	-0-					-0-
*01	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	11439	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 3H RRCID -> 217543 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 8543

08	4774	X	3933	-0-	-841	-0-	3921	3	12	9	N	11	9	1			4
09	4470	X	3751	-0-	-719	-0-	3743	3	8	9	N	7	10	1			1
10	4464	X	3780	-0-	-684	-0-	3765	3	15	9	N	14	11	1			4
11	3930	X	3586	-0-	-344	-0-	3571	3	15	9	N	14	16	1			2
12	3968	X	3890	-0-	-78	-0-	3876	3	14	9	N	13	14	1			1
01	3937	X	3652	-0-	-285	-0-	3640	3	12	9	N	11	11	1			1

LITOGRAFIA WELL #: C 2H RRCID -> 217548 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7678 - 8764

08	4340	X	4057	-0-	-283	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3651	-0-	-549	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	4025	-0-	-315	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3939	-0-	-261	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3620	-0-	-503	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3763	-0-	-298	-0-	3763	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 217550 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6991 - 8328

08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1351	3	8	9	Y	7	8	1			4
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1260	3	4	9	Y	4	4	1			4
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1245	3	7	9	Y	6	4	1			6
11	1320	N	1241	-0-	-79	-0-	1232	3	9	9	Y	8	4	1			10
12	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	1249	3	10	9	Y	9	7	1			12
01	1240	N	1106	-0-	-134	-0-	1104	3	2	9	Y	2	9	1			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HBB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217552 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7750 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12431	X	11498	-0-	-933	-0-	11498	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	11393	-0-	-97	-0-	11393	2			N	-0-					-0-
10	11842	X	11723	-0-	-119	-0-	11723	2			N	-0-					-0-
11	11400	X	10769	-0-	-631	-0-	10769	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	10976	-0-	-804	-0-	10976	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	10682	-0-	-1098	-0-	10682	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218117 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7864 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12224	X	12224	-0-	-0-	-0-	12224	2			N	-0-					-0-
09	15690	X	10855	-0-	-4835	-0-	10855	2			N	-0-					-0-
10	16213	X	1775	-0-	-14438	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
11	15690	X	9311	-0-	-6379	-0-	9311	2			N	-0-					-0-
12	13454	X	12137	-0-	-1317	-0-	12137	2			N	-0-					-0-
*01	13191	X	13191	-0-	-0-	-0-	13191	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 218146 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7340 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
*01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 4 H RRCID -> 218357 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7076 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 2H RRCID -> 218359 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7160 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	4931	-0-	-742	-0-	4914	3	17	9	N	15	12	1			5
09	5310	X	4486	-0-	-824	-0-	4477	3	9	9	N	8	12	1			1
10	5487	X	4806	-0-	-681	-0-	4785	3	21	9	N	19	14	1			6
11	5310	X	4546	-0-	-764	-0-	4527	3	19	9	N	17	20	1			3
12	5301	X	4766	-0-	-535	-0-	4753	3	13	9	N	12	14	1			1
01	4929	X	4765	-0-	-164	-0-	4748	3	17	9	N	15	15	1			1

ICI-LEJ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7933 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCANTILE WELL #: 1H RRCID -> 218592 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7690 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	1034	1	4350	2	N	-0-					-0-
09	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	974	1	4654	2	N	-0-					-0-
10	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	1030	1	4594	2	N	-0-					-0-
11	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	1079	1	4514	2	N	-0-					-0-
12	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	748	1	4121	2	N	-0-					-0-
*01	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	17	1	3413	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PURPLE CHENILLE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 218599 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6890 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8370	X	7262	-0-	-1108	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7117	-0-	-713	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7979	-0-	-112	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
11	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
12	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	2			N	-0-					-0-
*01	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	8117	2			N	-0-					-0-

TRWD EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219223 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7368 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9114	X	6505	-0-	-2609	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	6710	-0-	-2110	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	5876	-0-	-2494	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	6174	-0-	-126	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
12	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
*01	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	8617	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219226 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7960 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	6171	-0-	-959	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	6436	-0-	-104	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	6725	-0-	-33	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
11	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	5989	-0-	-676	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	5169	-0-	-1558	-0-	5169	2			N	-0-					-0-

TCU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219229 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 8179 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-	12024	2			N	-0-					-0-
09	11435	X	11435	-0-	-0-	-0-	11435	2			N	-0-					-0-
10	10828	X	10828	-0-	-0-	-0-	10828	2			N	-0-					-0-
11	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
12	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
*01	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	10014	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL WELL #: 1 H RRCID -> 219233 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8189 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7378	X	6877	-0-	-501	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6720	-0-	-360	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	7017	-0-	-423	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	6224	-0-	-976	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	6531	-0-	-909	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	4618	-0-	-2388	-0-	4618	2			N	-0-					-0-

MISSION "A" WELL #: 2 H RRCID -> 219234 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7848 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
09	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
10	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWISVILLE "7" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219243 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7932 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7533	X	7036	-0-	-497	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	6731	-0-	-439	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6742	-0-	-450	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	6580	-0-	-230	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6685	-0-	-352	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6691	-0-	-346	-0-	6691	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALKER-BRUMMETT WELL #: 1H RRCID -> 219800 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8360 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7068	X	6400	-0-	-668	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6448	-0-	-392	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	4590	-0-	-2199	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	6040	-0-	-140	-0-	6040	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	4611	-0-	-2054	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	3204	-0-	-3461	-0-	3204	2			N	-0-					-0-

CARROT TOP CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 220104 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6880 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	5313	-0-	-205	-0-	362	1	4951	2	N	-0-					142
09	5340	X	5198	-0-	-142	-0-	351	1	4792	2	N	50	192	1			-0-
							55	9									
10	5518	X	4752	-0-	-766	-0-	362	1	4390	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	5062	-0-	-98	-0-	351	1	4711	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	4881	-0-	-482	-0-	362	1	4519	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	4994	-0-	-369	-0-	362	1	4632	2	N	-0-					-0-

CARROT TOP CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 220105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6790 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEAK SWD WELL #: 1 RRCID -> 220318 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 6703 - 8379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: E 2H RRCID -> 220421 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 7261 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8866	X	5491	-0-	-3375	-0-	5470	3	21	9	N	19	14	1			7
09	7260	X	6945	-0-	-315	-0-	6928	3	17	9	N	15	20	1			2
10	6820	X	6575	-0-	-245	-0-	6545	3	30	9	N	27	21	1			8
11	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	6782	3	30	9	N	27	31	1			4
12	7192	X	6515	-0-	-677	-0-	6494	3	21	9	N	19	22	1			1
01	7192	X	6390	-0-	-802	-0-	6366	3	24	9	N	22	21	1			2

BEECHWOOD WELL #: E 1 H RRCID -> 220438 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8165 - 10013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8401	X	7895	-0-	-506	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	7677	-0-	-363	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	7749	-0-	-435	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7284	-0-	-576	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7416	-0-	-520	-0-	7416	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7348	-0-	-588	-0-	7348	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PURSELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220441 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7806 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10571	X	4701	-0-	-5870	-0-	238	1	4463	2	N	-0-					-0-
09	9210	X	4716	-0-	-4494	-0-	299	1	4417	2	N	-0-					-0-
10	9114	X	5286	-0-	-3828	-0-	303	1	4983	2	N	-0-					-0-
11	5670	X	5360	-0-	-310	-0-	351	1	5009	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	5028	-0-	-118	-0-	381	1	4647	2	N	-0-					-0-
*01	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	363	1	5860	2	N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 6H RRCID -> 220448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7702 - 10536

08	11160	X	10590	-0-	-570	-0-	10590	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	10092	-0-	-678	-0-	10092	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	10337	-0-	-792	-0-	10337	2			N	-0-					-0-
11	10530	X	9938	-0-	-592	-0-	9938	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	10118	-0-	-701	-0-	10118	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	10240	-0-	-362	-0-	10240	2			N	-0-					-0-

SDA "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220450 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7954 - 9068

08	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
09	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	8148	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	6977	-0-	-1486	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	7262	-0-	-1078	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	7181	-0-	-1437	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	7354	-0-	-1264	-0-	7354	2			N	-0-					-0-

SDA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220452 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7654 - 9040

08	12589	X	12589	-0-	-0-	-0-	12589	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	11964	-0-	-1086	-0-	11964	2			N	-0-					-0-
10	13485	X	10846	-0-	-2639	-0-	10846	2			N	-0-					-0-
11	13050	X	10567	-0-	-2483	-0-	10567	2			N	-0-					-0-
12	13082	X	10871	-0-	-2211	-0-	10871	2			N	-0-					-0-
01	12586	X	10740	-0-	-1846	-0-	10740	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: R 3H RRCID -> 220453 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7212 - 8685

08	2852	X	2059	-0-	-793	-0-	2052	3	7	9	N	6	5	1			2
09	2010	X	2003	-0-	-7	-0-	1999	3	4	9	N	4	5	1			1
10	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2263	3	10	9	N	9	7	1			3
11	1980	X	1216	-0-	-764	-0-	1208	3	8	9	N	7	9	1			1
12	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2642	3	9	9	N	8	8	1			1
*01	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2318	3	9	9	N	8	8	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: R 2H RRCID -> 220528 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6998 - 8344

08	3069	X	3016	-0-	-53	-0-	3006	3	10	9	N	9	7	1			3
09	3030	X	2925	-0-	-105	-0-	2918	3	7	9	N	6	8	1			1
10	3131	X	3034	-0-	-97	-0-	3021	3	13	9	N	12	9	1			4
11	3030	X	2832	-0-	-198	-0-	2820	3	12	9	N	11	13	1			2
12	3038	X	2582	-0-	-456	-0-	2575	3	7	9	N	6	7	1			1
01	3038	X	2606	-0-	-432	-0-	2596	3	10	9	N	9	9	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: T 1H RRCID -> 220529 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7261 - 9783

08	6572	X	6107	-0-	-465	-0-	6087	3	20	9	N	18	14	1			6
09	6360	X	5781	-0-	-579	-0-	5769	3	12	9	N	11	15	1			2
10	6572	X	5811	-0-	-761	-0-	5786	3	25	9	N	23	18	1			7
11	6240	X	5295	-0-	-945	-0-	5272	3	23	9	N	21	25	1			3
12	6231	X	5977	-0-	-254	-0-	5958	3	19	9	N	17	19	1			1
01	6107	X	5418	-0-	-689	-0-	5398	3	20	9	N	18	17	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: A 3 H RRCID -> 220551 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7173 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	2	2	1			-0-
09	1290	N	456	-0-	-834	-0-	455	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	930	N	712	-0-	-218	-0-	709	3	3	9	N	3	2	1			1
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	721	3	3	9	N	3	4	1			-0-
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	943	3	3	9	N	3	3	1			-0-
*01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1507	3	6	9	N	5	5	1			-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: C 1H RRCID -> 220560 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7288 - 8713

08	4929	X	4205	-0-	-724	-0-	4205	2			N	-0-					46
09	4290	X	4193	-0-	-97	-0-	4193	2			N	-0-					46
10	4433	X	4198	-0-	-235	-0-	4198	2			N	-0-					46
11	4290	X	4097	-0-	-193	-0-	4097	2			N	-0-					46
12	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-					46
*01	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					46

FEDERAL NORTH WELL #: E 2 H RRCID -> 220568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7267 - 9493

08	18538	X	16871	-0-	-1667	-0-	16871	2			N	-0-					-0-
09	17790	X	16128	-0-	-1662	-0-	16128	2			N	-0-					-0-
10	17484	X	16255	-0-	-1229	-0-	16255	2			N	-0-					-0-
11	16920	X	15613	-0-	-1307	-0-	15613	2			N	-0-					-0-
12	16926	X	15892	-0-	-1034	-0-	15892	2			N	-0-					-0-
01	16864	X	15661	-0-	-1203	-0-	15661	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH "E" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220583 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7167 - 8975

08	16957	X	15732	-0-	-1225	-0-	15732	2			N	-0-					-0-
09	16170	X	14565	-0-	-1605	-0-	14565	2			N	-0-					-0-
10	16523	X	15143	-0-	-1380	-0-	15143	2			N	-0-					-0-
11	15570	X	14064	-0-	-1506	-0-	14064	2			N	-0-					-0-
12	15872	X	14376	-0-	-1496	-0-	14376	2			N	-0-					-0-
01	15717	X	14751	-0-	-966	-0-	14751	2			N	-0-					-0-

GARRETT "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220591 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7679 - 9744

08	5735	X	5529	-0-	-206	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	4107	-0-	-1383	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5014	-0-	-659	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	5145	-0-	-225	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5294	-0-	-255	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5337	-0-	-181	-0-	5337	2			N	-0-					-0-

HODGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220595 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7529 - 9755

08	6634	X	5934	-0-	-700	-0-	449	1	5485	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	5500	-0-	-770	-0-	396	1	5104	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	5458	-0-	-277	-0-	333	1	5125	2	N	-0-					-0-
11	5730	X	5360	-0-	-370	-0-	421	1	4939	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	4680	-0-	-1241	-0-	364	1	4316	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	5227	-0-	-694	-0-	506	1	4721	2	N	-0-					-0-

AKINS WELL #: 1H RRCID -> 220673 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8650 - 9804

08	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	839	1	4964	2	N	-0-					-0-
09	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	812	1	4158	2	N	-0-					-0-
10	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	839	1	4693	2	N	-0-					-0-
11	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	812	1	4400	2	N	-0-					-0-
12	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	839	1	3292	2	N	-0-					-0-
*01	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	839	1	3846	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HBB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 220704 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7704 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	265	-0-	-231	-0-	265	1			N	-0-					-0-
09	480	N	343	-0-	-137	-0-	343	1			N	-0-					-0-
10	496	N	424	-0-	-72	-0-	424	1			N	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	1			N	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	1			N	-0-					-0-
*01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	1			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 3H RRCID -> 220713 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7213 - 10343

08	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	9085	3	30	9	N	27	22	1			9
09	8610	X	7457	-0-	-1153	-0-	7442	3	15	9	N	14	21	1			2
10	8959	X	8316	-0-	-643	-0-	8279	3	37	9	N	34	25	1			11
11	8820	X	8254	-0-	-566	-0-	8220	3	34	9	N	31	37	1			5
12	9114	X	8378	-0-	-736	-0-	8353	3	25	9	N	23	26	1			2
01	9114	X	7699	-0-	-1415	-0-	7670	3	29	9	N	26	26	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: F 4H RRCID -> 220714 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7803 - 9010

08	4185	X	1105	-0-	-3080	-0-	1103	3	2	9	N	2	3	1			-0-
09	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					-0-
10	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
01	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: I 1 H RRCID -> 220715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6662 PERF. 7309 - 9557

08	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	10146	3	34	9	N	31	28	1			10
09	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	8684	3	20	9	N	18	25	1			3
10	8215	X	7040	-0-	-1175	-0-	7008	3	32	9	N	29	24	1			8
11	7950	X	6821	-0-	-1129	-0-	6796	3	25	9	N	23	27	1			4
12	10354	X	8231	-0-	-2123	-0-	8206	3	25	9	N	23	25	1			2
01	10168	X	7875	-0-	-2293	-0-	7847	3	28	9	N	25	25	1			2

WALSH RANCH WEST I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220716 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7343 - 9391

08	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4210	3	13	9	N	12	11	1			3
09	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4813	3	14	9	N	13	14	1			2
10	4278	X	3628	-0-	-650	-0-	3613	3	15	9	N	14	12	1			4
11	4140	X	3330	-0-	-810	-0-	3313	3	17	9	N	15	16	1			3
12	4991	X	3454	-0-	-1537	-0-	3443	3	11	9	N	10	12	1			1
01	4991	X	3432	-0-	-1559	-0-	3420	3	12	9	N	11	11	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: S 1H RRCID -> 220717 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

08	4836	X	4356	-0-	-480	-0-	4342	3	14	9	N	13	11	1			4
09	4680	X	4203	-0-	-477	-0-	4194	3	9	9	N	8	11	1			1
10	4836	X	4328	-0-	-508	-0-	4309	3	19	9	N	17	13	1			5
11	4650	X	4127	-0-	-523	-0-	4109	3	18	9	N	16	19	1			2
12	4464	X	4202	-0-	-262	-0-	4188	3	14	9	N	13	14	1			1
01	4371	X	4240	-0-	-131	-0-	4225	3	15	9	N	14	14	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: R 1H RRCID -> 220718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7292 - 9128

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 220722 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6950 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1633	2	10	9	Y	9	11	1			5
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1278	2	3	9	Y	3	4	1			4
10	1705	N	1304	-0-	-401	-0-	1296	2	8	9	Y	7	4	1			7
11	1590	N	1232	-0-	-358	-0-	1223	2	9	9	Y	8	4	1			11
12	1333	N	927	-0-	-406	-0-	919	2	8	9	Y	7	8	1			10
01	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	1226	2			Y	-0-	7	1			3

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 220723 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7058 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	4388	-0-	-727	-0-	4363	2	25	9	Y	23	29	1			13
09	4620	X	4387	-0-	-233	-0-	4372	2	15	9	Y	14	13	1			14
10	4774	X	4490	-0-	-284	-0-	4464	2	26	9	Y	24	14	1			24
11	4620	X	4245	-0-	-375	-0-	4216	2	29	9	Y	26	14	1			36
12	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4744	2	40	9	Y	36	28	1			44
01	4526	X	4490	-0-	-36	-0-	4482	2	8	9	Y	7	32	1			19

POWELL-COZART UNOT WELL #: 1H RRCID -> 221020 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7919 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCANTILE "A" WELL #: 1H RRCID -> 221296 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7600 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL-LOFTIN WELL #: 6H RRCID -> 221298 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5084 PERF. 6025 - 8475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE WING TRUDE WELL #: 1H RRCID -> 221341 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 8080 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2016 - P/A 12/21/16

ROE, MAUDI WALSH WELL #: B 1H RRCID -> 222818 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6960 - 8031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	5531	-0-	-297	-0-	5531	2			N	-0-					55
09	5940	X	5759	-0-	-181	-0-	5759	2			N	-0-					55
10	6138	X	5905	-0-	-233	-0-	5905	2			N	-0-					55
11	5940	X	5692	-0-	-248	-0-	5692	2			N	-0-					55
12	5952	X	5675	-0-	-277	-0-	5675	2			N	-0-					55
01	5952	X	5271	-0-	-681	-0-	5271	2			N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 222875 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6872 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	3042	-0-	-1794	-0-	3024	3	18	9	Y	16	18	1			10
09	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4008	3	14	9	Y	13	11	1			12
10	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4291	3	24	9	Y	22	12	1			22
11	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3962	3	28	9	Y	25	13	1			34
12	4154	X	2498	-0-	-1656	-0-	2467	3	31	9	Y	28	26	1			36
01	4309	X	3834	-0-	-475	-0-	3826	3	8	9	Y	7	26	1			17

RIDDLE WELL #: A 1H RRCID -> 222900 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6797 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	3676	-0-	-75	-0-	3676	2			N	-0-					25
09	3780	X	3580	-0-	-200	-0-	3580	2			N	-0-					25
10	3906	X	3635	-0-	-271	-0-	3635	2			N	-0-					25
11	3780	X	3589	-0-	-191	-0-	3589	2			N	-0-					25
12	3720	X	3677	-0-	-43	-0-	3677	2			N	-0-					25
01	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					25

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 222903 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7855 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11315	X	10301	-0-	-1014	-0-	10301	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	9355	-0-	-1595	-0-	9355	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	9314	-0-	-2001	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
11	10530	X	9131	-0-	-1399	-0-	9131	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	9144	-0-	-1148	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	8893	-0-	-1399	-0-	8893	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 1H RRCID -> 222907 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	5053	-0-	-372	-0-	5036	3	17	9	N	15	12	1			5
09	5250	X	4610	-0-	-640	-0-	4601	3	9	9	N	8	12	1			1
10	5425	X	4843	-0-	-582	-0-	4822	3	21	9	N	19	14	1			6
11	5250	X	4600	-0-	-650	-0-	4581	3	19	9	N	17	20	1			3
12	5084	X	4720	-0-	-364	-0-	4706	3	14	9	N	13	15	1			1
01	5053	X	4617	-0-	-436	-0-	4602	3	15	9	N	14	14	1			1

HARPER NEJ WEST WELL #: 1H RRCID -> 222909 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8566 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2356	-0-	-14	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	2325	-0-	-186	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	2216	-0-	-274	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2255	-0-	-194	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2019	-0-	-306	-0-	2019	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 6H RRCID -> 222910 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7744 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5735	X	5261	-0-	-474	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5059	-0-	-461	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	5169	-0-	-380	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4886	-0-	-424	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4876	-0-	-549	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4941	-0-	-329	-0-	4941	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 10H RRCID -> 222912 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7056 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7440	X	6860	-0-	-580	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
09	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7409	2			N	-0-					-0-
11	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	7120	-0-	-320	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	6618	-0-	-822	-0-	6618	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMBAUGH WELL #: 11H RRCID -> 222914 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7516 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6820	X	6769	-0-	-51	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	6331	-0-	-269	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	6325	-0-	-464	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	6007	-0-	-563	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	5966	-0-	-792	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	5996	-0-	-762	-0-	5996	2			N	-0-					-0-

JAVERI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222919 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7709 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	3255	-0-	-93	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2895	-0-	-345	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2939	-0-	-409	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2964	-0-	-186	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3092	-0-	-163	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3114	-0-	-141	-0-	3114	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 222920 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7923 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 222924 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7328 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	4953	-0-	-751	-0-	4953	2			Y	-0-					27
09	5520	X	4692	-0-	-828	-0-	4692	2			Y	-0-					27
10	5704	X	4933	-0-	-771	-0-	4933	2			Y	-0-					27
11	5190	X	5173	-0-	-17	-0-	5173	2			Y	-0-					27
12	5022	X	1991	-0-	-3031	-0-	1991	2			Y	-0-					27
01	4960	X	2127	-0-	-2833	-0-	2127	2			Y	-0-					27

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 1H RRCID -> 223718 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8430 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	3283	-0-	-2080	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	3519	-0-	-1671	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	1288	-0-	-3393	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3739	-0-	-311	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
*01	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 2 H RRCID -> 223801 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7942 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	3100	-0-	-62	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2942	-0-	-28	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2912	-0-	-157	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2824	-0-	-176	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2961	-0-	-139	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2827	-0-	-273	-0-	2827	2			N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223802 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8055 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
09	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
10	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7763	2			N	-0-					-0-
11	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
12	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
*01	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MISSION "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223803 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7713 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8432	X	8140	-0-	-292	-0-	328	1	7812	2	N	-0-					-0-
09	7980	X	6980	-0-	-1000	-0-	234	1	6746	2	N	-0-					-0-
10	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	295	1	9088	2	N	-0-					-0-
11	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	278	1	8544	2	N	-0-					-0-
12	8153	X	8053	-0-	-100	-0-	254	1	7799	2	N	-0-					-0-
01	9393	X	9014	-0-	-379	-0-	280	1	8734	2	N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 1H RRCID -> 223804 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7492 - 9205

08	4247	X	4074	-0-	-173	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3846	-0-	-264	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	4070	-0-	-115	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3785	-0-	-265	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3866	-0-	-319	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3988	-0-	-73	-0-	3988	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 4 H RRCID -> 223805 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7518 - 9678

08	11873	X	11774	-0-	-99	-0-	11774	2			N	-0-					-0-
09	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	11352	2			N	-0-					-0-
10	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	11133	2			N	-0-					-0-
11	11400	X	9456	-0-	-1944	-0-	9456	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	10078	-0-	-1702	-0-	10078	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	9545	-0-	-2235	-0-	9545	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: T 3H RRCID -> 223806 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7184 - 10329

08	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3154	3	11	9	N	10	8	1			3
09	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2972	3	7	9	N	6	8	1			1
10	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	2997	3	14	9	N	13	10	1			4
11	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2789	3	12	9	N	11	13	1			2
12	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2984	3	9	9	N	8	9	1			1
*01	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2901	3	11	9	N	10	10	1			1

PURSELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223807 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7864 - 9170

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 2H RRCID -> 223808 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7243 - 9753

08	3875	X	3342	-0-	-533	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	2700	-0-	-930	-0-	2698	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3658	X	2190	-0-	-1468	-0-	2187	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	3240	X	1541	-0-	-1699	-0-	1539	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3348	X	2315	-0-	-1033	-0-	2311	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	2	2	8			-0-

BRANTS WELL #: 4H RRCID -> 223809 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7422 - 9664

08	7471	X	6529	-0-	-942	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	6247	-0-	-263	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	5142	-0-	-2174	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	5673	-0-	-1407	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	5688	-0-	-1628	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	4845	-0-	-1696	-0-	4845	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOALDRIDGE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223810 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7968 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11346	X	10772	-0-	-574	-0-	10772	2			N	-0-					-0-
09	10980	X	10449	-0-	-531	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
10	11346	X	10187	-0-	-1159	-0-	10187	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	9894	-0-	-1026	-0-	9894	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	10168	-0-	-620	-0-	10168	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	10173	-0-	-615	-0-	10173	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 223834 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7284 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	4228	-0-	-608	-0-	4228	2			N	-0-	33	1			27
09	4680	X	3944	-0-	-736	-0-	3944	2			N	-0-					27
10	4743	X	3738	-0-	-1005	-0-	3738	2			N	-0-					27
11	4380	X	3334	-0-	-1046	-0-	3334	2			N	-0-					27
12	4278	X	3521	-0-	-757	-0-	3521	2			N	-0-					27
01	4216	X	3747	-0-	-469	-0-	11	1	3736	2	N	-0-					27

RAILHEAD WELL #: 5H RRCID -> 223923 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7755 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8835	X	7255	-0-	-1580	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	7255	-0-	-1295	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	7552	-0-	-1035	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7400	-0-	-340	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	7688	2			N	-0-					-0-
*01	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	7655	2			N	-0-					-0-

RENEGADE CHENILLE WELL #: 1H RRCID -> 223924 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6750 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	4169	-0-	-1101	-0-	4169	2			Y	-0-					26
09	5100	X	844	-0-	-4256	-0-	844	2			Y	-0-					26
10	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	4868	2	150	9	Y	136	71	1			91
11	4380	X	4282	-0-	-98	-0-	4268	2	14	9	Y	13	74	1			30
12	4526	X	2660	-0-	-1866	-0-	2660	2			Y	-0-					30
01	5022	X	2106	-0-	-2916	-0-	2106	2			Y	-0-					30

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 223926 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 6800 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 223927 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6860 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2939	-0-	-161	-0-	389	1	2550	2	N	-0-					108
09	3000	X	2723	-0-	-277	-0-	373	1	2350	2	N	-0-					108
10	3100	X	1945	-0-	-1155	-0-	410	1	1535	2	N	-0-					108
11	2970	X	2882	-0-	-88	-0-	422	1	2460	2	N	-0-					108
12	3069	X	1890	-0-	-1179	-0-	390	1	1500	2	N	-0-					108
01	2945	X	2318	-0-	-627	-0-	397	1	1921	2	N	-0-					108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAST CHANCE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 223928 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7450 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2419	-0-	-464	-0-	383	1	2035	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2610	X	1929	-0-	-681	-0-	399	1	1529	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2697	X	2615	-0-	-82	-0-	426	1	2188	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	424	1	2836	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	2542	X	2044	-0-	-498	-0-	397	1	1643	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
01	2604	X	2235	-0-	-369	-0-	382	1	1851	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

FACEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224334 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7435 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	5304	-0-	-338	-0-	139	1	5165	2	N	-0-					-0-
09	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	117	1	4451	2	N	-0-					-0-
10	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	112	1	4514	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	4127	-0-	-1003	-0-	103	1	4024	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	4107	-0-	-1194	-0-	80	1	4027	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	702	-0-	-4599	-0-	112	1	590	2	N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224474 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7091 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
*01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224475 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8829 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORITZ "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224519 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7433 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11873	X	9704	-0-	-2169	-0-	248	1	9456	2	N	-0-					-0-
09	10860	X	9182	-0-	-1678	-0-	241	1	8941	2	N	-0-					-0-
10	10447	X	9517	-0-	-930	-0-	250	1	9267	2	N	-0-					-0-
11	9840	X	9224	-0-	-616	-0-	211	1	9013	2	N	-0-					-0-
12	9951	X	9218	-0-	-733	-0-	163	1	9055	2	N	-0-					-0-
*01	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	157	1	9671	2	N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 1H RRCID -> 224521 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7372 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	X	2065	-0-	-508	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	1920	-0-	-570	-0-	1916	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	2573	X	2147	-0-	-426	-0-	2140	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	2460	X	1825	-0-	-635	-0-	1822	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	1984	N	1194	-0-	-790	-0-	1187	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	2139	N	2008	-0-	-131	-0-	2000	2	8	9	N	7	7	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224763 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 5010 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	2860	-0-	-612	-0-	336	1	2518	3	N	5					57
							6	9									
09	2940	X	2732	-0-	-208	-0-	333	1	2399	3	N	-0-					57
10	3038	X	2803	-0-	-235	-0-	344	1	2459	3	N	-0-					57
11	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	326	1	2432	3	N	23	1	8			79
							25	9									
12	2852	X	2684	-0-	-168	-0-	272	1	2412	3	N	-0-					79
*01	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	283	1	2751	3	N	-0-					79

SANSOM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224764 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7600 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12679	X	11066	-0-	-1613	-0-	11066	2			N	-0-					-0-
09	12270	X	9107	-0-	-3163	-0-	9107	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	11425	-0-	-386	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
11	11430	X	8229	-0-	-3201	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
12	11811	X	8154	-0-	-3657	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	8592	-0-	-2847	-0-	8592	2			N	-0-					-0-

BLAZING TRAIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224765 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7804 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15578	X	15578	-0-	-0-	-0-	15578	2			N	-0-					-0-
09	14817	X	14817	-0-	-0-	-0-	14817	2			N	-0-					-0-
10	15012	X	15012	-0-	-0-	-0-	15012	2			N	-0-					-0-
11	13828	X	13828	-0-	-0-	-0-	13828	2			N	-0-					-0-
12	14217	X	14217	-0-	-0-	-0-	14217	2			N	-0-					-0-
*01	13285	X	13285	-0-	-0-	-0-	13285	2			N	-0-					-0-

NIX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224946 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 5580 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: E 3 H RRCID -> 225091 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7150 - 9029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9517	X	7548	-0-	-1969	-0-	7522	3	26	9	N	24	19	1			8
09	9210	X	7633	-0-	-1577	-0-	7616	3	17	9	N	15	21	1			2
10	8618	X	6818	-0-	-1800	-0-	6786	3	32	9	N	29	22	1			9
11	7740	X	7025	-0-	-715	-0-	6994	3	31	9	N	28	33	1			4
12	7874	X	5923	-0-	-1951	-0-	5903	3	20	9	N	18	21	1			1
*01	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8761	3	36	9	N	33	31	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOUBLE WING TRUDE "B" WELL #: 3H RRCID -> 225388 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6760 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2016 - P/A 12/14/16

CRUMBIE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 225407 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8174 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH DOSS WELL #: 1 H RRCID -> 225408 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 5700 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PACIFIC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225919 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8067 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8990	X	7727	-0-	-1263	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	7243	-0-	-1457	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	1594	-0-	-6373	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	403	-0-	-7067	-0-	403	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					-0-
01	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					-0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225926 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7896 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	4939	-0-	-424	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4512	-0-	-678	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4358	-0-	-323	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4309	-0-	-461	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
12	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
*01	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-					-0-

TCU A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225930 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12063	X	12063	-0-	-0-	-0-	12063	2			N	-0-					-0-
09	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	11056	2			N	-0-					-0-
10	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	11268	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	10865	-0-	-805	-0-	10865	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	11137	-0-	-922	-0-	11137	2			N	-0-					-0-
01	12059	X	10761	-0-	-1298	-0-	10761	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HASLET HEIGHTS WELL #: 5H RRCID -> 225936 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7404 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	12236	2			N	-0-					-0-
09	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	12671	2			N	-0-					-0-
10	12753	X	12753	-0-	-0-	-0-	12753	2			N	-0-					-0-
11	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	12096	2			N	-0-					-0-
12	13082	X	11990	-0-	-1092	-0-	11990	2			N	-0-					-0-
01	13082	X	10832	-0-	-2250	-0-	10832	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, HORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225937 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7672 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	2780	-0-	-568	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2936	-0-	-304	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	3146	-0-	-202	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	3015	-0-	-165	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
12	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	3033	-0-	-98	-0-	3033	2			N	-0-					-0-

MOORE, C. V. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225938 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8240 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	X	346	-0-	-119	-0-	346	1			N	-0-					-0-
09	491	X	491	-0-	-0-	-0-	383	1	108	2	N	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	437	1	13	2	N	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	1			N	-0-					-0-
12	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	1			N	-0-					-0-
*01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	321	1	791	2	N	-0-					-0-

BURKHALTER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 225952 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7684 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3216	-0-	-287	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
09	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	3213	-0-	-42	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	3022	-0-	-128	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3191	-0-	-64	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
*01	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 225968 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7210 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST FORK WELL #: 1H RRCID -> 225969 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7115 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 225978 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8023 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10602	X	8429	-0-	-2173	-0-	8429	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	8272	-0-	-1658	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	9501	-0-	-326	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	7786	-0-	-1004	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	8623	-0-	-460	-0-	8623	2			N	-0-					-0-
*01	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	10540	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225979 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7112 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3238	-0-	-92	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3213	-0-	-321	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	2190	-0-	-1260	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	2107	-0-	-1458	-0-	2106	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3565	X	2544	-0-	-1021	-0-	2543	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FORRESTER "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225980 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8026 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12648	X	10623	-0-	-2025	-0-	10623	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	10585	-0-	-1205	-0-	10585	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	10683	-0-	-1004	-0-	10683	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	10029	-0-	-1281	-0-	10029	2			N	-0-					-0-
12	11346	X	10354	-0-	-992	-0-	10354	2			N	-0-					-0-
01	10943	X	10297	-0-	-646	-0-	10297	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 1H RRCID -> 225981 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7592 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225982 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7796 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5735	X	15	-0-	-5720	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	12	-0-	-4878	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	1176	-0-	-1924	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
11	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
12	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	4497	-0-	1397	1397	4497	2			N	-0-					-0-

YATES WELL #: 1H RRCID -> 225983 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7041 - 8051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	4462	-0-	-312	-0-	362	1	4100	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	3961	-0-	-629	-0-	345	1	3616	2	N	-0-					-0-
10	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	356	1	4796	2	N	-0-					-0-
11	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	351	1	4351	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	4305	-0-	-376	-0-	353	1	3952	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	3341	-0-	-1805	-0-	351	1	2990	2	N	-0-					-0-

RIDDLES WELL #: C 1H RRCID -> 225984 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6418 - 8109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	X	252	-0-	-1670	-0-	38	1	115	2	Y	90					137
							99	9									
09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	16					153
10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	11					164
11	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	5					169
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	159	1			33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225985 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8435 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10416	X	9573	-0-	-843	-0-	9573	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	9057	-0-	-453	-0-	9057	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	9267	-0-	-498	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	8790	-0-	-570	-0-	8790	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	9041	-0-	-631	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	8897	-0-	-682	-0-	8897	2			N	-0-					-0-

GOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225986 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7625 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	X	89	-0-	-314	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	390	X	104	-0-	-286	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225987 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8861 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SVOJGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225989 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7518 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAVENS WELL #: 8H RRCID -> 225990 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 5388 PERF. 5460 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225991 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7959 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	447	1	4435	2	N	-0-					-0-
09	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	430	1	4395	2	N	-0-					-0-
10	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	450	1	4804	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	4519	-0-	-191	-0-	437	1	4082	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	3974	-0-	-1017	-0-	414	1	3560	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	4447	-0-	-792	-0-	398	1	4049	2	N	-0-					-0-

REICHLET WELL #: 1H RRCID -> 226189 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8093 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREDDIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 226197 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7985 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
09	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
10	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	5465	-0-	-2605	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	6969	-0-	-1432	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	7982	-0-	-419	-0-	7982	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226198 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7905 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	115	1	3493	2	N	-0-					-0-
09	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	111	1	3354	2	N	-0-					-0-
10	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	121	1	3789	2	N	-0-					-0-
11	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	114	1	3859	2	N	-0-					-0-
12	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	130	1	3587	2	N	-0-					-0-
*01	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	101	1	4240	2	N	-0-					-0-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226199 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7731 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 1H RRCID -> 226200 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7402 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226206 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7883 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	4261	-0-	-513	-0-	191	1	4070	2	N	-0-					-0-
09	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	196	1	4120	2	N	-0-					-0-
10	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	190	1	5260	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	1824	-0-	-2406	-0-	185	1	1639	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	1866	-0-	-2598	-0-	186	1	1680	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	4819	-0-	-637	-0-	204	1	4615	2	N	-0-					-0-

FLO'S CHILI PEPPER WELL #: 1H RRCID -> 226542 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6410 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8308	X	8084	-0-	-224	-0-	8078	2	6	9	N	5					163
09	8010	X	7834	-0-	-176	-0-	7834	2			N	-0-					163
10	8277	X	7559	-0-	-718	-0-	7480	2	79	9	N	72					235
11	8010	X	7431	-0-	-579	-0-	7428	2	3	9	N	3	193	1			45
12	8215	X	8057	-0-	-158	-0-	8057	2			N	-0-					45
01	8091	X	7795	-0-	-296	-0-	7795	2			N	-0-					45

MERCANTILE "A" WELL #: 2H RRCID -> 226708 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7691 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	283	1	815	2	N	-0-					-0-
09	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	546	1	2014	2	N	-0-					-0-
10	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	571	1	2320	2	N	-0-					-0-
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	337	1	736	2	N	-0-					-0-
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	75	1	698	2	N	-0-					-0-
01	682	N	141	-0-	-541	-0-	141	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ISBELL UNIT WELL #: 2D RRCID -> 226773 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6854 - 7066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
12	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	2			N	-0-					-0-
*01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 1H RRCID -> 227132 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6630 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	260	1	3918	2	Y	10					54
							11	9									
09	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	245	1	4242	2	Y	24					78
							26	9									
10	4526	X	4448	-0-	-78	-0-	263	1	4185	2	Y	-0-					78
11	4380	X	3905	-0-	-475	-0-	281	1	3582	2	Y	38	81	1	7	8	28
							42	9									
12	4650	X	4409	-0-	-241	-0-	262	1	4122	2	Y	23	2	8			49
							25	9									
*01	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	256	1	4387	2	Y	14	2	8			61
							15	9									

TRIGG CW BEATIS "A" WELL #: 3H RRCID -> 227134 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6430 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5827	2	20	9	N	18					82
09	5820	X	4604	-0-	-1216	-0-	4565	2	39	9	N	35					117
10	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2			N	-0-					117
11	5940	X	5835	-0-	-105	-0-	5780	2	55	9	N	50					167
12	6138	X	5492	-0-	-646	-0-	5492	2			N	-0-					167
01	6262	X	3833	-0-	-2429	-0-	3764	2	69	9	N	63	180	1			50

BUNNY LEECH WELL #: 1H RRCID -> 227177 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8018 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER WELL #: 1H RRCID -> 227178 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8190 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-					N	-0-					-0-
09	9390	X	-0-	-0-	-9390	-0-					N	-0-					-0-
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE HOPPER WELL #: 1H RRCID -> 227179 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6230 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					30
09	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3560	2	63	9	N	57					87
10	3627	X	3431	-0-	-196	-0-	3431	2			N	-0-					87
11	3570	X	3327	-0-	-243	-0-	3327	2			N	-0-					87
12	3751	X	3434	-0-	-317	-0-	3434	2			N	-0-					87
01	3751	X	3398	-0-	-353	-0-	3398	2			N	-0-					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 227180 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6350 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	5517	-0-	-962	-0-	5517	2			N	-0-					65
09	6270	X	5345	-0-	-925	-0-	5345	2			N	-0-					65
10	6479	X	5454	-0-	-1025	-0-	5429	2	25	9	N	23					88
11	6060	X	5769	-0-	-291	-0-	5761	2	8	9	N	7	7	8			88
12	5766	X	4847	-0-	-919	-0-	4819	2	28	9	N	25	1	8			112
*01	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	6032	2	2	9	N	2	2	8			112

PRAYING MANTIS WELL #: 1H RRCID -> 227181 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 6040 - 8182

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 227182 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6160 - 8522

08	2108	N	2080	-0-	-28	-0-	2080	2			N	-0-					101
09	2070	N	2038	-0-	-32	-0-	2038	2			N	-0-					101
10	2139	N	2055	-0-	-84	-0-	2032	2	23	9	N	21					122
11	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					122
12	2108	N	2038	-0-	-70	-0-	2038	2			N	-0-					122
01	2046	N	1877	-0-	-169	-0-	1877	2			N	-0-					122

CUTWING PARACHUTE BLUE DAMSEL WELL #: 1H RRCID -> 227183 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6330 - 7530

08	5332	X	5097	-0-	-235	-0-	5052	2	45	9	N	41					97
09	5160	X	4965	-0-	-195	-0-	4965	2			N	-0-					97
10	5301	X	4920	-0-	-381	-0-	4920	2			N	-0-	68	1			29
11	5100	X	3556	-0-	-1544	-0-	3548	2	8	9	N	7					36
12	5146	X	4983	-0-	-163	-0-	4983	2			N	-0-					36
01	5146	X	4739	-0-	-407	-0-	4695	2	44	9	N	40					76

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 227184 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6500 - 8177

08	5270	X	4905	-0-	-365	-0-	4905	2			N	-0-					63
09	5100	X	4541	-0-	-559	-0-	4541	2			N	-0-					63
10	5177	X	4741	-0-	-436	-0-	4741	2			N	-0-					63
11	5010	X	4604	-0-	-406	-0-	4604	2			N	-0-					63
12	4898	X	4817	-0-	-81	-0-	4817	2			N	-0-					63
01	4898	X	4805	-0-	-93	-0-	4805	2			N	-0-					63

COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227733 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7777 - 8481

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBER W. WELL #: 4H RRCID -> 227901 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7229 - 8878

08	3875	X	3691	-0-	-184	-0-	3691	2			Y	-0-					3
09	3690	X	3641	-0-	-49	-0-	3641	2			Y	-0-					3
10	3813	X	3780	-0-	-33	-0-	3780	2			Y	-0-					3
11	3630	X	3391	-0-	-239	-0-	3372	2	19	9	Y	17	11	1			9
12	3751	X	3636	-0-	-115	-0-	3636	2			Y	-0-					9
01	3782	X	3716	-0-	-66	-0-	3716	2			Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: T 2H RRCID -> 227902 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7154 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2877	3	10	9	N	9	7	1			3
09	2880	X	2793	-0-	-87	-0-	2787	3	6	9	N	5	7	1			1
10	3007	X	2850	-0-	-157	-0-	2838	3	12	9	N	11	9	1			3
11	2910	X	2704	-0-	-206	-0-	2693	3	11	9	N	10	12	1			1
12	2821	N	2715	-0-	-106	-0-	2706	3	9	9	N	8	8	1			1
01	2821	N	2720	-0-	-101	-0-	2711	3	9	9	N	8	8	1			1

E.P.R.I. WELL #: 3V RRCID -> 227904 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7050 - 7296

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MANNING TRWD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227905 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7443 - 10493

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227908 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7435 - 8896

08	14229	X	10245	-0-	-3984	-0-	10245	2			N	-0-					-0-
09	12900	X	9662	-0-	-3238	-0-	9662	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	9735	-0-	-2696	-0-	9735	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	8406	-0-	-2814	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	9020	-0-	-1861	-0-	9020	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	9257	-0-	-973	-0-	9257	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227909 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7806 - 9756

08	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
09	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	9073	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	2			N	-0-					-0-
11	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
12	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	9458	2			N	-0-					-0-
*01	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	9522	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 2H RRCID -> 227910 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7484 - 9726

08	13392	X	11516	-0-	-1876	-0-	11516	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	10952	-0-	-1108	-0-	10952	2			N	-0-					-0-
10	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	11340	2			N	-0-					-0-
11	11130	X	3396	-0-	-7734	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-					N	-0-					-0-
01	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON-HUBBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227912 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7369 - 8935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	267	1	3204	2	N	-0-					115
09	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	263	1	3122	2	N	-0-					115
10	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	270	1	3275	2	N	-0-					115
11	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	269	1	3118	2	N	1	92	1			24
							1	9									
12	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	325	1	3152	2	N	-0-					24
*01	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	303	1	2980	2	N	-0-					24

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227914 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7676 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 227919 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5891 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SUPERIOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227923 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8246 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	4569	-0-	-1011	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	3844	-0-	-1556	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4377	-0-	-180	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	2520	-0-	-1890	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	2608	-0-	-1949	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	2343	-0-	-2214	-0-	59	1	2284	2	N	-0-					-0-

HOBDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227924 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7798 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	743	-0-	-2388	-0-	743	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2696	-0-	-334	-0-	85	1	2611	2	N	-0-					-0-
10	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
11	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
12	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	3655	-0-	-1522	-0-	3655	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227925 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8037 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7161	X	6300	-0-	-861	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	6130	-0-	-350	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	6202	-0-	-308	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5809	-0-	-491	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	5916	-0-	-594	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	6244	-0-	-80	-0-	6244	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GARRETT "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 227926 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7577 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	5208	-0-	-558	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	4564	-0-	-1046	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	4683	-0-	-1114	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4141	-0-	-1469	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4118	-0-	-1307	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	3746	-0-	-1462	-0-	3746	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 3 H RRCID -> 227927 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6842 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	5547	-0-	-467	-0-	5547	2			Y	-0-					15
09	5700	X	5307	-0-	-393	-0-	5307	2			Y	-0-					15
10	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	2			Y	-0-					15
11	5370	X	5311	-0-	-59	-0-	5311	2			Y	-0-					15
12	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	2			Y	-0-					15
01	5549	X	5380	-0-	-169	-0-	5380	2			Y	-0-					15

POYNOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227929 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8222 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
09	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
10	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
11	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
12	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
*01	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5947	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: D 1H RRCID -> 227930 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7778 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 227932 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7696 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11501	X	10204	-0-	-1297	-0-	10204	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	9834	-0-	-1296	-0-	9834	2			N	-0-					-0-
10	11501	X	10095	-0-	-1406	-0-	10095	2			N	-0-					-0-
11	10500	X	9627	-0-	-873	-0-	9627	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	9204	-0-	-1367	-0-	9204	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	9622	-0-	-577	-0-	9622	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227934 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8172 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	4737	-0-	-347	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4358	-0-	-472	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4794	-0-	-42	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4490	-0-	-100	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4405	-0-	-338	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4233	-0-	-572	-0-	4233	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 227935 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8132 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
09	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	4583	-0-	-1276	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	4224	-0-	-1446	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4801	-0-	-748	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4666	-0-	-480	-0-	4666	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARSHALL, JANE "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227936 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8167 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8215	X	6829	-0-	-1386	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	6509	-0-	-1261	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
10	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
11	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
12	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	8065	-0-	-770	-0-	8065	2			N	-0-					-0-

BRADBURY, PHIL WELL #: 2H RRCID -> 227937 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 5693 - 7467

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

OGLETREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227939 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8057 - 11011

08	5952	X	3605	-0-	-2347	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	4405	-0-	-1475	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	4494	-0-	-1582	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5317	-0-	-563	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
12	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
*01	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 227940 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8024 - 9285

08	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
09	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
10	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
11	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
12	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
*01	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-

MARTI WELL #: 1H RRCID -> 228195 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6783 - 8490

08	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
09	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5102	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5301	X	5194	-0-	-107	-0-	5188	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5538	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5736	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*01	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5735	2	8	9	N	7	7	8			-0-

WINNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228286 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6845 - 8590

08	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	266	1	2101	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	2203	-0-	-587	-0-	286	1	1917	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2132	-0-	-751	-0-	277	1	1847	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
11	2790	X	2081	-0-	-709	-0-	303	1	1769	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
12	2356	X	1724	-0-	-632	-0-	178	1	1537	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
*01	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	196	1	3141	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 228288 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8006 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	4340	-0-	-186	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3782	-0-	-568	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	4073	-0-	-391	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3915	-0-	-375	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4046	-0-	-294	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
*01	4340	X	4004	-0-	-336	-0-	4004	2			N	-0-					-0-

HICKMAN, HOLT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228289 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8028 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	4302	-0-	-968	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4195	-0-	-815	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4498	-0-	-245	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
11	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
12	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4336	-0-	-159	-0-	4336	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 4H RRCID -> 228290 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7261 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3068	-0-	-466	-0-	3068	2			Y	-0-					-0-
09	3270	X	2269	-0-	-1001	-0-	2174	2	95	9	Y	86	86	1			-0-
10	3348	X	3067	-0-	-281	-0-	3067	2			Y	-0-					-0-
11	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			Y	-0-					-0-
12	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			Y	-0-					-0-
*01	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 228291 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6954 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9517	X	8694	-0-	-823	-0-	186	1	8508	2	Y	-0-					-0-
09	9210	X	8617	-0-	-593	-0-	184	1	8433	2	Y	-0-					-0-
10	9517	X	8787	-0-	-730	-0-	191	1	8596	2	Y	-0-					-0-
11	9030	X	8360	-0-	-670	-0-	186	1	8174	2	Y	-0-					-0-
12	9021	X	8692	-0-	-329	-0-	189	1	8503	2	Y	-0-					-0-
01	8897	X	8751	-0-	-146	-0-	177	1	8574	2	Y	-0-					-0-

PEARCE "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228294 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7708 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 3H RRCID -> 228404 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7934 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	1899	-0-	-581	-0-	1893	3	6	9	N	5	4	1			2
09	2400	N	1785	-0-	-615	-0-	1783	3	2	9	N	2	4	1			-0-
10	2108	N	1746	-0-	-362	-0-	1738	3	8	9	N	7	5	1			2
11	1830	N	1663	-0-	-167	-0-	1656	3	7	9	N	6	7	1			1
12	1860	N	1692	-0-	-168	-0-	1688	3	4	9	N	4	5	1			-0-
01	1736	N	1590	-0-	-146	-0-	1584	3	6	9	N	5	5	1			-0-

PIGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228677 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7184 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6696	X	5894	-0-	-802	-0-	245	1	5649	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	6135	-0-	-345	-0-	228	1	5907	2	N	-0-					-0-
10	6696	X	234	-0-	-6462	-0-	234	1			N	-0-					-0-
11	6060	X	953	-0-	-5107	-0-	312	1	641	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	899	-0-	-5456	-0-	300	1	599	2	N	-0-					-0-
01	6355	X	203	-0-	-6152	-0-	203	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARINE CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 228679 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7845 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	391	1	6159	2	N	-0-					-0-
09	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	332	1	5539	2	N	-0-					-0-
10	7471	X	1771	-0-	-5700	-0-	126	1	1645	2	N	-0-					-0-
11	7230	X	4277	-0-	-2953	-0-	404	1	3873	2	N	-0-					-0-
12	7471	X	4514	-0-	-2957	-0-	447	1	4067	2	N	-0-					-0-
01	6541	X	4692	-0-	-1849	-0-	337	1	4355	2	N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228733 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6430 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228734 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4730 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	5588	-0-	5588	5588	25	1	5563	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	14172	-0-	14172	19760	88	1	14031	2	Y	48	38	1			10
							53	9									
12	14B2	EXT	8153	-0-	8153	27913	127	1	8026	2	Y	-0-					10
01	14B2	EXT	8335	-0-	8335	36248	161	1	8096	2	Y	71	57	1			24
							78	9									

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 228735 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7380 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6076	X	5335	-0-	-741	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5342	-0-	-538	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5407	-0-	-235	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	2352	-0-	-3108	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5508	-0-	-134	-0-	5507	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5518	X	4148	-0-	-1370	-0-	4148	2			N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 2H RRCID -> 228736 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 6620 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 3H RRCID -> 228808 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6920 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6169	X	5954	-0-	-215	-0-	5935	3	19	9	N	17	14	1			6
09	5970	X	5730	-0-	-240	-0-	5717	3	13	9	N	12	16	1			2
10	6107	X	4731	-0-	-1376	-0-	4707	3	24	9	N	22	17	1			7
11	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5922	3	24	9	N	22	26	1			3
12	6076	X	5685	-0-	-391	-0-	5667	3	18	9	N	16	18	1			1
01	5952	X	5520	-0-	-432	-0-	5498	3	22	9	N	20	19	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST Q SWD WELL #: 1 RRCID -> 228983 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8772 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 2H RRCID -> 229263 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 7580 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	2858	-0-	-645	-0-	376	1	2482	2	N	-0-					99
09	3390	X	2783	-0-	-607	-0-	362	1	2421	2	N	-0-					99
10	3472	X	2710	-0-	-762	-0-	379	1	2309	2	N	20					119
							22	9									
11	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	433	1	2903	2	N	48	36	1	2	8	129
							53	9									
12	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	466	1	2988	2	N	-0-					129
*01	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	407	1	2750	2	N	34	15	1	1	8	147
							37	9									

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 2H RRCID -> 229629 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8509 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	5014	-0-	-1310	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5493	-0-	-627	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5521	-0-	-586	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5131	-0-	-659	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	3556	-0-	-2427	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	815	-0-	-4858	-0-	815	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 16AH RRCID -> 229648 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8999 - 11491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	3340	-0-	-1279	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3747	-0-	-423	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3601	-0-	-708	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	2928	-0-	-1182	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3752	-0-	-123	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3636	-0-	-239	-0-	3636	2			N	-0-					-0-

HARTNETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229655 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8042 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	10597	2			N	-0-					-0-
09	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	8871	2			N	-0-					-0-
10	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
11	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	8118	-0-	-2608	-0-	8118	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	9725	-0-	-877	-0-	9725	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 4H RRCID -> 229656 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6767 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2901	-0-	-137	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2681	-0-	-259	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2935	-0-	-103	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2676	-0-	-264	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2646	-0-	-330	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2586	-0-	-359	-0-	2586	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLEBURNE STATE PARK WELL #: 1H RRCID -> 229657 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 6754 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	5962	-0-	-1168	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	4978	-0-	-1922	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
10	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7191	2			N	-0-					-0-
11	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6697	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6828	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	7192	X	6768	-0-	-424	-0-	6765	2	3	9	N	3	3	8			-0-

KASAL WELL #: 1H RRCID -> 229658 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8446 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	8486	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	7936	-0-	-1034	-0-	7936	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	7012	-0-	-2381	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	6326	-0-	-2764	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	5863	-0-	-3530	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	5846	-0-	-2648	-0-	5846	2			N	-0-					-0-

DORAL WELL #: 3H RRCID -> 229675 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7934 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8246	X	7488	-0-	-758	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	7042	-0-	-908	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	7135	-0-	-894	-0-	7135	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	6275	-0-	-1405	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	6910	-0-	-933	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	6886	-0-	-616	-0-	6886	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 7H RRCID -> 229681 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7923 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229682 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7751 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	5224	-0-	-1255	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	3691	-0-	-2579	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	4679	-0-	-1800	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4896	-0-	-324	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4204	-0-	-1066	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4716	-0-	-523	-0-	4716	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229684 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10602	X	9933	-0-	-669	-0-	9933	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	8986	-0-	-1064	-0-	8986	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	9052	-0-	-1488	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	9249	-0-	-951	-0-	9249	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	9467	-0-	-1073	-0-	9467	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	9433	-0-	-487	-0-	9433	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 229911 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6346 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	990	X	772	-0-	-218	-0-	769	2	3	9	Y	3	1	1			2
10	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1181	2	7	9	Y	6	3	1			5
11	990	X	989	-0-	-1	-0-	981	2	8	9	Y	7	3	1			9
12	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	993	2	9	9	Y	8	7	1			10
01	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	1	7	1			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C. V. MOORE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 230098 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7903 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230460 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 7390 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	3498	-0-	3498	7767	366	1	3132	2	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	5101	-0-	5101	12868	271	1	4830	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	4641	-0-	4641	17509	77	1	4564	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17509					Y	-0-					-0-
12	17509	X	-0-	-0-	-17509	-0-					Y	-0-					-0-
01	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-					-0-

BEADHEAD BEET WELL #: 2H RRCID -> 230464 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 7763 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			N	-0-					26
09	4860	X	4702	-0-	-158	-0-	4702	2			N	-0-					26
10	5022	X	4677	-0-	-345	-0-	4677	2			N	-0-					26
11	4860	X	4679	-0-	-181	-0-	4679	2			N	-0-					26
12	4960	X	4675	-0-	-285	-0-	4675	2			N	-0-					26
01	4960	X	4180	-0-	-780	-0-	4180	2			N	-0-					26

YATES, BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 230506 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 8460 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 1H RRCID -> 230516 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6720 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	413	1	2704	3	Y	3					60
							3	9									
09	3030	X	3025	-0-	-5	-0-	401	1	2573	3	Y	46					106
							51	9									
10	3131	X	3035	-0-	-96	-0-	433	1	2546	3	Y	51	96	1			61
							56	9									
11	3030	X	2681	-0-	-349	-0-	426	1	2230	3	Y	23					84
							25	9									
12	3131	X	2894	-0-	-237	-0-	453	1	2418	3	Y	21					105
							23	9									
*01	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	318	1	3007	3	Y	7					112
							8	9									

FLASHBACK WELL #: 1H RRCID -> 230525 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8220 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7200	2			N	-0-					-0-
09	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
10	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
11	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	6577	2			N	-0-					-0-
12	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
*01	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUSSEY WELL #: 2 H RRCID -> 230534 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8401	X	7933	-0-	-468	-0-	7930	3	3	9	Y	3					60
09	7770	X	7622	-0-	-148	-0-	7571	3	51	9	Y	46					106
10	8246	X	7585	-0-	-661	-0-	7529	3	56	9	Y	51	96	1			61
11	7980	X	5898	-0-	-2082	-0-	5873	3	25	9	Y	23					84
12	8246	X	6041	-0-	-2205	-0-	6018	3	23	9	Y	21					105
01	7936	X	6737	-0-	-1199	-0-	6729	3	8	9	Y	7					112

NEILL, WAYNE WELL #: 1 H RRCID -> 230563 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7183 - 8369

08	3503	X	3333	-0-	-170	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3061	-0-	-269	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2576	-0-	-772	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2245	-0-	-995	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2416	-0-	-932	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3193	-0-	-155	-0-	3193	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230665 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7788 - 9522

08	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
10	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
11	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	2335	-0-	-1695	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	2702	-0-	-2041	-0-	2702	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 3 H RRCID -> 230691 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8061 - 10485

08	2015	N	1543	-0-	-472	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1364	-0-	-436	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1432	-0-	-335	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1271	-0-	-229	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
*01	1426	N	1306	-0-	-120	-0-	1306	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: D 1 H RRCID -> 230716 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6996 - 9000

08	3193	X	2690	-0-	-503	-0-	2681	3	9	9	N	8	6	1			3
09	3090	X	2704	-0-	-386	-0-	2700	3	4	9	N	4	6	1			1
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	8	8	1			1
11	2670	X	211	-0-	-2459	-0-	207	3	4	9	N	4	5	1			-0-
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: O 2 H RRCID -> 230898 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7439 - 9213

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 2 H RRCID -> 230983 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6360 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	393	1	3984	2	N	-0-					
09	4230	X	4195	-0-	-35	-0-	382	1	3791	2	N	20					53
							22	9									
10	4402	X	4121	-0-	-281	-0-	404	1	3717	2	N	-0-					53
11	4260	X	4061	-0-	-199	-0-	392	1	3634	2	N	32	6	8			79
							35	9									
12	4402	X	3592	-0-	-810	-0-	387	1	3205	2	N	-0-					79
01	4371	X	3211	-0-	-1160	-0-	392	1	2818	2	N	1	1	8			79
							1	9									

BEADHEAD BEET WELL #: 1 H RRCID -> 230984 COMPL. DATE 00/00/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7570 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3181	-0-	-198	-0-	3181	2			N	-0-					20
09	3270	X	2869	-0-	-401	-0-	2869	2			N	-0-					20
10	3317	X	3154	-0-	-163	-0-	2950	2	204	9	N	185	192	1			13
11	3210	X	2486	-0-	-724	-0-	2486	2			N	-0-					13
12	3193	X	2758	-0-	-435	-0-	2758	2			N	-0-					13
01	3193	X	2740	-0-	-453	-0-	2740	2			N	-0-					13

WHITE LIGHTNING WELL #: 1 H RRCID -> 230987 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8700 - 11417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 3 H RRCID -> 230988 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8310 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9331	X	188	-0-	-9143	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	308	-0-	-6502	-0-	308	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	191	-0-	-6846	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	360	-0-	-4470	-0-	360	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
*01	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					-0-

FRENCH ROAST WELL #: 1 H RRCID -> 230990 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5870 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

GINGER HACKEL WELL #: 2 H RRCID -> 230992 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8600 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
09	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
10	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
11	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
12	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
*01	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FRENCH ROAST WELL #: 2 H RRCID -> 230994 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6170 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MATHIS COAL CAR WELL #: 1 H RRCID -> 230997 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8760 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
09	5460	X	1	-0-	-5459	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: D 3 H RRCID -> 231183 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7360 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2365	3	9	9	N	8	6	1			3
09	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2301	3	4	9	N	4	6	1			1
10	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3519	3	15	9	N	14	8	1			7
11	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3687	3	26	9	N	24	29	1			2
12	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3078	3	11	9	N	10	11	1			1
*01	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2455	3	8	9	N	7	7	1			1

MORITZ B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231274 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7803 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	2231	-0-	-2512	-0-	472	1	1759	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	2068	-0-	-2372	-0-	537	1	1531	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	3320	-0-	-1268	-0-	477	1	2843	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	1768	-0-	-2672	-0-	454	1	1314	2	N	-0-					-0-
12	2232	X	2032	-0-	-200	-0-	393	1	1639	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	2774	-0-	-543	-0-	279	1	2495	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 3 H RRCID -> 231284 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6907 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4240	3	14	9	N	13	9	1			5
09	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4480	3	12	9	N	11	14	1			2
10	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4247	3	20	9	N	18	15	1			5
11	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4607	3	20	9	N	18	20	1			3
12	4650	X	4454	-0-	-196	-0-	4441	3	13	9	N	12	14	1			1
01	4650	X	4038	-0-	-612	-0-	4023	3	15	9	N	14	14	1			1

WALSH RANCH WEST B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231288 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6948 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	3921	-0-	-202	-0-	3908	3	13	9	N	12	9	1			4
09	3840	X	3679	-0-	-161	-0-	3671	3	8	9	N	7	10	1			1
10	3875	X	3362	-0-	-513	-0-	3347	3	15	9	N	14	11	1			4
11	3780	X	3554	-0-	-226	-0-	3539	3	15	9	N	14	16	1			2
12	3906	X	3775	-0-	-131	-0-	3763	3	12	9	N	11	12	1			1
01	3906	X	3485	-0-	-421	-0-	3473	3	12	9	N	11	11	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: D 2 H RRCID -> 231302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 7194 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	2373	-0-	-138	-0-	2365	3	8	9	N	7	6	1			2
09	2430	N	2223	-0-	-207	-0-	2217	3	6	9	N	5	6	1			1
10	2418	N	2343	-0-	-75	-0-	2333	3	10	9	N	9	7	1			3
11	2310	N	2222	-0-	-88	-0-	2213	3	9	9	N	8	10	1			1
12	2294	N	2263	-0-	-31	-0-	2256	3	7	9	N	6	7	1			-0-
01	2356	N	2218	-0-	-138	-0-	2209	3	9	9	N	8	7	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL NORTH WELL #: F 2 H RRCID -> 231303 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7561 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	343	X	343	-0-	-0-	-0-	275	1	68	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		495	-0-	495	495	320	1	175	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231306 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8191 - 10207

08	9517	X	8983	-0-	-534	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	8122	-0-	-908	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	8409	-0-	-922	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	7912	-0-	-938	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	7299	-0-	-1691	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	8093	-0-	-897	-0-	8093	2			N	-0-					-0-

ALLEN, MIKE UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231308 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7646 - 9578

08	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	433	1	4887	2	N	-0-					-0-
09	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	407	1	4471	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	3971	-0-	-989	-0-	428	1	3543	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	3156	-0-	-2004	-0-	394	1	2762	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	4613	-0-	-719	-0-	418	1	4195	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	4437	-0-	-895	-0-	380	1	4057	2	N	-0-					-0-

PEARCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231311 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7652 - 9281

08	4991	X	3998	-0-	-993	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
09	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	4016	-0-	-200	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
11	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
12	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
*01	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 2 H RRCID -> 231315 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7073 - 9175

08	6541	X	5216	-0-	-1325	-0-	5198	3	18	9	N	16	13	1			5
09	7050	X	5477	-0-	-1573	-0-	5465	3	12	9	N	11	14	1			2
10	7285	X	4740	-0-	-2545	-0-	4718	3	22	9	N	20	15	1			7
11	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	7620	3	32	9	N	29	32	1			4
12	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6413	3	22	9	N	20	23	1			1
01	5673	X	5592	-0-	-81	-0-	5571	3	21	9	N	19	18	1			2

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 5H RRCID -> 231324 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7741 - 10987

08	12927	X	12134	-0-	-793	-0-	362	1	11772	2	N	-0-					-0-
09	12510	X	11863	-0-	-647	-0-	351	1	11512	2	N	-0-					-0-
10	12772	X	11593	-0-	-1179	-0-	362	1	11231	2	N	-0-					-0-
11	12360	X	11422	-0-	-938	-0-	351	1	11071	2	N	-0-					-0-
12	12307	X	11730	-0-	-577	-0-	362	1	11368	2	N	-0-					-0-
01	12245	X	11178	-0-	-1067	-0-	362	1	10816	2	N	-0-					-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231326 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7783 - 10135

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 231329 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7388 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12586	X	11978	-0-	-608	-0-	11978	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	9197	-0-	-2983	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	10859	-0-	-1727	-0-	10859	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	10093	-0-	-2087	-0-	10093	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	10617	-0-	-1721	-0-	10617	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	10574	-0-	-1392	-0-	10574	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 1 H RRCID -> 231332 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7145 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	3398	-0-	-973	-0-	3381	3	17	9	N	15	12	1			5
09	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4467	3	9	9	N	8	12	1			1
10	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4429	3	21	9	N	19	14	1			6
11	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4413	3	20	9	N	18	21	1			3
12	4619	X	4432	-0-	-187	-0-	4419	3	13	9	N	12	14	1			1
01	4619	X	4361	-0-	-258	-0-	4346	3	15	9	N	14	14	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: C 3 H RRCID -> 231333 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6936 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	2191	-0-	-289	-0-	2184	3	7	9	N	6	5	1			2
09	1980	N	1919	-0-	-61	-0-	1916	3	3	9	N	3	5	1			-0-
10	1953	N	1861	-0-	-92	-0-	1853	3	8	9	N	7	5	1			2
11	2130	N	1784	-0-	-346	-0-	1777	3	7	9	N	6	7	1			1
12	1984	N	1808	-0-	-176	-0-	1802	3	6	9	N	5	6	1			-0-
01	1860	N	1735	-0-	-125	-0-	1729	3	6	9	N	5	5	1			-0-

SOUTH PARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231334 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7602 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2868	-0-	-232	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2821	-0-	-89	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2885	-0-	-60	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2714	-0-	-136	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2790	-0-	-155	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2837	-0-	-77	-0-	2837	2			N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 3 H RRCID -> 231335 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7369 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11904	X	10166	-0-	-1738	-0-	10166	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	9924	-0-	-546	-0-	9924	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	9290	-0-	-1529	-0-	9290	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	9561	-0-	-729	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	10519	-0-	-114	-0-	10519	2			N	-0-					-0-
01	10261	X	9208	-0-	-1053	-0-	9208	2			N	-0-					-0-

BURKHALTER UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231338 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7596 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEILL, WAYNE WELL #: 2 H RRCID -> 231339 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7205 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	3837	-0-	-844	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	3949	-0-	-491	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4318	-0-	-177	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
11	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	4115	-0-	-70	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4287	-0-	-22	-0-	4287	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
AZLE ISD HORNET WELL #: 1 H RRCID -> 231340 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6563 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3726	-0-	-118	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3623	-0-	-97	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3692	-0-	-152	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3603	-0-	-117	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
12	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3700	-0-	-51	-0-	3700	2			N	-0-					-0-

BIRDSONG WELL #: 1 H RRCID -> 231341 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7996 - 9415

08	6572	X	5418	-0-	-1154	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5314	-0-	-1046	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5321	-0-	-476	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	4885	-0-	-455	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5353	-0-	-134	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	5167	-0-	-320	-0-	5167	2			N	-0-					-0-

MOSITES F WELL #: 1 H RRCID -> 231342 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6722 - 8226

08	5394	X	5257	-0-	-137	-0-	5257	2			N	-0-					92
09	5190	X	5126	-0-	-64	-0-	5126	2			N	-0-					92
10	5363	X	5244	-0-	-119	-0-	5244	2			N	-0-					92
11	5190	X	5047	-0-	-143	-0-	5047	2			N	-0-					92
12	5301	X	5156	-0-	-145	-0-	5156	2			N	-0-					92
01	5301	X	5144	-0-	-157	-0-	5144	2			N	-0-					92

KASAL TRUST UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231343 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8171 - 10607

08	7068	X	1718	-0-	-5350	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	97	-0-	-6803	-0-	97	1			N	-0-					-0-
10	7130	X	4945	-0-	-2185	-0-	130	1	4815	2	N	-0-					-0-
11	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	10309	2			N	-0-					-0-
12	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	10266	2			N	-0-					-0-
*01	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	10043	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231347 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7719 - 10083

08	8587	X	8322	-0-	-265	-0-	8322	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	6551	-0-	-1759	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
10	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	9150	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	7059	-0-	-1131	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					N	-0-					-0-
01	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-					-0-

BARBER "W" WELL #: 2 H RRCID -> 231349 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7058 - 8555

08	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	6763	2			Y	-0-					10
09	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6635	2			Y	-0-					10
10	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	2			Y	-0-					10
11	6540	X	6303	-0-	-237	-0-	6300	2	3	9	Y	3					13
12	6851	X	6535	-0-	-316	-0-	6535	2			Y	-0-					13
01	6851	X	6624	-0-	-227	-0-	6624	2			Y	-0-					13

WALSH RANCH WEST WELL #: O 1 H RRCID -> 231351 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7227 - 9809

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CRUMBIE UNIT WELL #: A 2 H RRCID -> 231355 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8121 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231357 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7781 - 10487

08	13792	X	13792	-0-	-0-	-0-	13792	2			N	-0-					-0-
09	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	12400	2			N	-0-					-0-
10	13939	X	13939	-0-	-0-	-0-	13939	2			N	-0-					-0-
11	13350	X	13207	-0-	-143	-0-	13207	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	11362	-0-	-2433	-0-	11362	2			N	-0-					-0-
01	13950	X	13193	-0-	-757	-0-	13193	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 1 H RRCID -> 231367 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7432 - 9069

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 5 H RRCID -> 231369 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7083 - 8143

08	2232	N	1289	-0-	-943	-0-	1286	3	3	9	N	3	3	1			1
09	1560	N	1067	-0-	-493	-0-	1066	3	1	9	N	1	2	1			-0-
10	1705	N	1499	-0-	-206	-0-	1493	3	6	9	N	5	3	1			2
11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1497	3	6	9	N	5	6	1			1
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1926	3	7	9	N	6	6	1			1
*01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1531	3	4	9	N	4	5	1			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 3 H RRCID -> 231371 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7222 - 8871

08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2104	3	6	9	N	5	4	1			2
09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2019	3	4	9	N	4	5	1			1
10	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2120	3	8	9	N	7	6	1			2
11	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2041	3	8	9	N	7	8	1			1
12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2091	3	6	9	N	5	6	1			-0-
01	2139	N	2020	-0-	-119	-0-	2013	3	7	9	N	6	5	1			1

HUGH WHITE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231733 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7999 - 10521

08	2759	X	2476	-0-	-283	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	2473	-0-	-107	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	2531	-0-	-135	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	2428	-0-	-92	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2127	-0-	-415	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	899	-0-	-1643	-0-	899	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231734 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8103 - 9615

08	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
09	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
10	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
11	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
12	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
*01	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRICE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231738 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7958 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	X	2408	-0-	-103	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
09	2370	X	2150	-0-	-220	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	2090	-0-	-359	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	1812	-0-	-558	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	1453	-0-	-965	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	2044	-0-	-374	-0-	2044	2			N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: M 2 H RRCID -> 231740 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7067 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1863	-0-	-183	-0-	387	1	1476	2	N	-0-					32
09	2190	N	1808	-0-	-382	-0-	402	1	1406	2	N	-0-					32
10	1798	N	1792	-0-	-6	-0-	374	1	1418	2	N	-0-					32
11	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	376	1	1482	2	N	-0-					32
12	1860	N	1784	-0-	-76	-0-	398	1	1386	2	N	-0-					32
01	1798	N	1667	-0-	-131	-0-	369	1	1298	2	N	-0-					32

BBC TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231742 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7692 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROWAN A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231743 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7206 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	5869	-0-	-362	-0-	5869	3			N	-0-					-0-
09	5790	X	5546	-0-	-244	-0-	5546	3			N	-0-					-0-
10	5983	X	5607	-0-	-376	-0-	5607	3			N	-0-					-0-
11	5760	X	4999	-0-	-761	-0-	4999	3			N	-0-					-0-
12	5890	X	5383	-0-	-507	-0-	5383	3			N	-0-					-0-
01	5859	X	5475	-0-	-384	-0-	5475	3			N	-0-					-0-

DORAL WELL #: 2 H RRCID -> 231744 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7949 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7192	X	6590	-0-	-602	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6370	-0-	-410	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	6440	-0-	-566	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6237	-0-	-513	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	6309	-0-	-325	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	6231	-0-	-372	-0-	6231	2			N	-0-					-0-

DOYLE WELL #: 1 H RRCID -> 231747 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8799 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8370	X	7841	-0-	-529	-0-	7841	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	5523	-0-	-2277	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	4386	-0-	-3767	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	5193	-0-	-2697	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	6099	-0-	-2054	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	6580	-0-	-1263	-0-	6580	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231749 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8145 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	369	-0-	-96	-0-	369	1			N	-0-					-0-
09	450	N	390	-0-	-60	-0-	390	1			N	-0-					-0-
10	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	1			N	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	1			N	-0-					-0-
12	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	1			N	-0-					-0-
*01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	379	1	10	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LARKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231753 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5971 - 8413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81

WINNET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231755 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6835 - 8464

08	5425	X	4507	-0-	-918	-0-	4507	2			N	-0-			-0-
09	5250	X	3872	-0-	-1378	-0-	3872	2			N	-0-			-0-
10	5425	X	3294	-0-	-2131	-0-	74	1	3220	2	N	-0-			-0-
11	5100	X	2819	-0-	-2281	-0-	100	1	2719	2	N	-0-			-0-
12	4805	X	2079	-0-	-2726	-0-	57	1	2022	2	N	-0-			-0-
01	4495	X	2257	-0-	-2238	-0-	104	1	2153	2	N	-0-			-0-

JANE MARSHALL A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231757 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8135 - 9451

08	5084	X	3919	-0-	-1165	-0-	3919	2			N	-0-			-0-
09	5310	X	4220	-0-	-1090	-0-	4220	2			N	-0-			-0-
10	5487	X	3845	-0-	-1642	-0-	3845	2			N	-0-			-0-
11	5310	X	4511	-0-	-799	-0-	4511	2			N	-0-			-0-
12	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			N	-0-			-0-
01	4371	X	3474	-0-	-897	-0-	3474	2			N	-0-			-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: D 1BH RRCID -> 231759 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8442 - 9756

08	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	716	1	1481	2	N	-0-			-0-
09	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	710	1	1596	2	N	-0-			-0-
10	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	721	1	1771	2	N	-0-			-0-
11	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	697	1	1822	2	N	-0-			-0-
12	2387	N	1133	-0-	-1254	-0-	691	1	442	2	N	-0-			-0-
01	2480	N	1381	-0-	-1099	-0-	567	1	814	2	N	-0-			-0-

MARSHALL-LOFTIN WELL #: 7 H RRCID -> 231761 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5485 - 7905

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BERESFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231766 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8777 - 10849

08	5115	X	4739	-0-	-376	-0-	4739	2			N	-0-			-0-
09	4800	X	4677	-0-	-123	-0-	4677	2			N	-0-			-0-
10	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			N	-0-			-0-
11	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-			-0-
12	4836	X	4631	-0-	-205	-0-	4631	2			N	-0-			-0-
01	4867	X	4632	-0-	-235	-0-	4632	2			N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 231767 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8096 - 9380

08	2976	X	268	-0-	-2708	-0-	138	1	130	2	N	-0-			-0-
09	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	222	1	3388	2	N	-0-			-0-
10	2728	X	2560	-0-	-168	-0-	246	1	2314	2	N	-0-			-0-
11	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	176	1	2982	2	N	-0-			-0-
12	3720	X	2049	-0-	-1671	-0-	118	1	1931	2	N	-0-			-0-
01	3720	X	3260	-0-	-460	-0-	135	1	3125	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HASLET HEIGHTS WELL #: 8 H RRCID -> 231768 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7596 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4523	-0-	-217	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4338	-0-	-560	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4419	-0-	-321	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4591	-0-	-183	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4350	-0-	-331	-0-	4350	2			N	-0-					-0-

DORAL WELL #: 1 H RRCID -> 231769 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8606 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7564	X	6419	-0-	-1145	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	6249	-0-	-951	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	6331	-0-	-520	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	6211	-0-	-89	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	5988	-0-	-522	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	5951	-0-	-497	-0-	5951	2			N	-0-					-0-

J. W. HODGES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231770 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 8123 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	5326	-0-	-440	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	5377	-0-	-53	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5293	-0-	-287	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	4911	-0-	-489	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4946	-0-	-603	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	4306	-0-	-1243	-0-	4306	2			N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231771 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6806 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4850	-0-	-110	-0-	4850	2			Y	-0-					5
09	4740	X	4554	-0-	-186	-0-	4554	2			Y	-0-					5
10	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			Y	-0-					5
11	4680	X	4585	-0-	-95	-0-	4560	2	25	9	Y	23	15	1			13
12	4836	X	4698	-0-	-138	-0-	4698	2			Y	-0-					13
01	4836	X	4710	-0-	-126	-0-	4710	2			Y	-0-					13

TXU ABRA UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231772 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7868 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7626	X	6652	-0-	-974	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	4527	-0-	-2853	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	6334	-0-	-1292	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
11	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	11755	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	4436	-0-	-2353	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	3444	-0-	-3221	-0-	3444	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 7 H RRCID -> 231775 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7067 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3246	-0-	-474	-0-	3235	3	11	9	N	10	7	1			5
09	5010	X	4626	-0-	-384	-0-	4618	3	8	9	N	7	11	1			1
10	5177	X	3968	-0-	-1209	-0-	3956	3	12	9	N	11	7	1			5
11	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5039	3	20	9	N	18	20	1			3
12	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4920	3	14	9	N	13	15	1			1
01	4774	X	3969	-0-	-805	-0-	3957	3	12	9	N	11	11	1			1

ROSEN WELL #: 4 H RRCID -> 231776 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7488 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	1121	-0-	-1369	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	452	-0-	-1749	-0-	452	2			N	-0-					-0-
*01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILLS OF BEAR CREEK IV UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232047 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6877 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WANN WELL #: 4 H RRCID -> 232056 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 5050 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			53
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

HASLET HEIGHTS WELL #: 7 H RRCID -> 232063 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7884 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7719	X	6684	-0-	-1035	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	6267	-0-	-903	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6076	-0-	-744	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6360	-0-	-240	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	5492	-0-	-1204	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	5740	-0-	-956	-0-	5740	2			N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232067 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6756 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9021	X	8735	-0-	-286	-0-	8735	2			Y	-0-					7
09	8730	X	6276	-0-	-2454	-0-	6276	2			Y	-0-					7
10	8928	X	7888	-0-	-1040	-0-	7888	2			Y	-0-					7
11	8520	X	705	-0-	-7815	-0-	664	2	41	9	Y	37	24	1			20
12	8742	X	129	-0-	-8613	-0-	129	2			Y	-0-					20
01	8742	X	20	-0-	-8722	-0-	20	2			Y	-0-					20

BARBER W UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232068 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 7894 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3790	-0-	-116	-0-	3790	2			Y	-0-					20
09	3780	X	3774	-0-	-6	-0-	3774	2			Y	-0-					20
10	3906	X	3481	-0-	-425	-0-	3481	2			Y	-0-					20
11	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3766	2	37	9	Y	34	42	1			12
12	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			Y	-0-					12
*01	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			Y	-0-					12

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232069 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7797 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 3 H RRCID -> 232071 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7181 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9548	X	9181	-0-	-367	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	8436	-0-	-804	-0-	8436	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	6151	-0-	-3397	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	4943	-0-	-4207	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	5550	-0-	-3781	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	7792	-0-	-1384	-0-	7792	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRANTS WELL #: 6 H RRCID -> 232073 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6912 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	7508	3			N	-0-					-0-
09	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	3			N	-0-					-0-
10	7502	X	6948	-0-	-554	-0-	6948	3			N	-0-					-0-
11	7260	X	7056	-0-	-204	-0-	7056	3			N	-0-					-0-
12	7502	X	7260	-0-	-242	-0-	7260	3			N	-0-					-0-
01	7502	X	6727	-0-	-775	-0-	6727	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: B 1 H RRCID -> 232077 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7391 - 10299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	5216	-0-	-240	-0-	184	1	5032	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4801	-0-	-149	-0-	169	1	4632	2	N	-0-					-0-
10	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	187	1	5216	2	N	-0-					-0-
11	5220	X	5002	-0-	-218	-0-	172	1	4830	2	N	-0-					-0-
12	5394	X	5098	-0-	-296	-0-	176	1	4922	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	4704	-0-	-690	-0-	165	1	4539	2	N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232078 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7708 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	8565	2			N	-0-					-0-
09	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	8793	2			N	-0-					-0-
10	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	11102	2			N	-0-					-0-
11	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	10383	2			N	-0-					-0-
12	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	10649	-0-	-449	-0-	10649	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232080 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8020 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	11380	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	10727	-0-	-193	-0-	10727	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	11178	-0-	-106	-0-	11178	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	7228	-0-	-3692	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
12	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	11626	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	11311	-0-	-66	-0-	11311	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232081 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8013 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 2 H RRCID -> 232082 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7975 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4379	X	3864	-0-	-515	-0-	335	1	3529	2	N	-0-					-0-
*03	4681	X	4088	-0-	-593	-0-	344	1	3744	2	N	-0-					-0-
*04	4530	X	4147	-0-	-383	-0-	344	1	3803	2	N	-0-					-0-
*05	4650	X	3684	-0-	-966	-0-	357	1	3327	2	N	-0-					-0-
*06	4020	X	3240	-0-	-780	-0-	330	1	2910	2	N	-0-					-0-
*07	3937	X	1771	-0-	-2166	-0-	89	1	1682	2	N	-0-					-0-
08	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3798	-0-	-12	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
10	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3084	-0-	-786	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	2507	-0-	-1492	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3213	-0-	-786	-0-	3213	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD TAPP UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232084 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7530 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10757	X	10403	-0-	-354	-0-	10403	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	10036	-0-	-404	-0-	10036	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	10023	-0-	-765	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	9709	-0-	-731	-0-	9709	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	10084	-0-	-456	-0-	10084	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	9902	-0-	-514	-0-	9902	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 5 H RRCID -> 232085 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7188 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
09	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	7947	-0-	-609	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	7995	-0-	-285	-0-	7995	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	8381	-0-	-175	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	8047	-0-	-354	-0-	8047	2			N	-0-					-0-

JANE MARSHALL C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232087 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8067 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8370	X	7860	-0-	-510	-0-	7860	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	7289	-0-	-811	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
10	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	7374	-0-	-246	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	7378	-0-	-496	-0-	7378	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	7535	-0-	-339	-0-	7535	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232109 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8071 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8897	X	1400	-0-	-7497	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	1111	-0-	-7499	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	810	-0-	-5328	-0-	810	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	2811	-0-	-549	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
12	1984	X	226	-0-	-1758	-0-	226	2			N	-0-					-0-
01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 1 H RRCID -> 232114 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7132 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	6185	-0-	-108	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	6012	-0-	-48	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	6136	-0-	-126	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5853	-0-	-147	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5958	-0-	-242	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5834	-0-	-366	-0-	5834	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 1 H RRCID -> 232117 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7143 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	436	1	2169	2	N	-0-					-0-
09	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	411	1	1763	2	N	-0-					-0-
10	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	417	1	1707	2	N	-0-					-0-
11	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	426	1	2245	2	N	-0-					-0-
12	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	439	1	2251	2	N	-0-					-0-
*01	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	441	1	2208	2	N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 2 H RRCID -> 232119 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6813 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2276	-0-	-669	-0-	2276	2			Y	-0-					-0-
09	2850	X	2171	-0-	-679	-0-	2171	2			Y	-0-					-0-
10	2945	X	2079	-0-	-866	-0-	2079	2			Y	-0-					-0-
11	2610	X	1641	-0-	-969	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-
12	2449	X	1530	-0-	-919	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-
01	2263	X	2157	-0-	-106	-0-	2157	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILEY WELL #: 5 H RRCID -> 232124 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6886 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6386	X	6327	-0-	-59	-0-	6327	2			Y	-0-					102
09	6090	X	6021	-0-	-69	-0-	6021	2			Y	-0-					102
10	6324	X	6030	-0-	-294	-0-	6030	2			Y	-0-					102
11	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6111	2	40	9	Y	36	116	1			22
12	6324	X	6158	-0-	-166	-0-	6158	2			Y	-0-					22
01	6324	X	6097	-0-	-227	-0-	6097	2			Y	-0-					22

YMCA WELL #: B 2 H RRCID -> 232125 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7031 - 9059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232127 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7995 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15048	X	15048	-0-	-0-	-0-	15048	2			N	-0-					-0-
09	14041	X	14041	-0-	-0-	-0-	14041	2			N	-0-					-0-
10	11749	X	11304	-0-	-445	-0-	33	1	11271	2	N	-0-					-0-
11	11460	X	10719	-0-	-741	-0-	44	1	10675	2	N	-0-					-0-
12	15035	X	8187	-0-	-6848	-0-	62	1	8125	2	N	-0-					-0-
01	15035	X	9658	-0-	-5377	-0-	96	1	9562	2	N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 6 H RRCID -> 232129 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7521 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5930	-0-	-160	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5962	-0-	-331	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	6038	-0-	-52	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5400	-0-	-769	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5209	-0-	-960	-0-	5209	2			N	-0-					-0-

JIMENEZ WELL #: 2 H RRCID -> 232130 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7640 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	9877	2			N	-0-					-0-
09	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	9615	2			N	-0-					-0-
10	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	9546	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	9012	-0-	-558	-0-	9012	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	8798	-0-	-1153	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	9055	-0-	-896	-0-	9055	2			N	-0-					-0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232131 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7598 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	X	798	-0-	-163	-0-	347	1	451	2	N	-0-					-0-
09	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	335	1	1364	2	N	-0-					-0-
10	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	347	1	1633	2	N	-0-					-0-
11	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	337	1	1437	2	N	-0-					-0-
12	1767	X	1531	-0-	-236	-0-	321	1	1210	2	N	-0-					-0-
01	1984	X	1709	-0-	-275	-0-	311	1	1398	2	N	-0-					-0-

KLUGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232133 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7129 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2639	-0-	-461	-0-	418	1	2221	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2315	-0-	-385	-0-	365	1	1950	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	2173	-0-	-617	-0-	382	1	1791	2	N	-0-					-0-
11	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	375	1	3951	2	N	-0-					-0-
12	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	364	1	4727	2	N	-0-					-0-
*01	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	412	1	4206	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARSHALL, JANE B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232136 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8339 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7223	X	6893	-0-	-330	-0-	6893	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6433	-0-	-467	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
10	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
11	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	8889	2			N	-0-					-0-
12	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	9286	2			N	-0-					-0-
*01	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	8372	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 1 H RRCID -> 232319 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8220 - 11752

08	22165	X	16319	-0-	-5846	-0-	16319	2			N	-0-					-0-
09	18930	X	15881	-0-	-3049	-0-	15881	2			N	-0-					-0-
10	19561	X	15902	-0-	-3659	-0-	15902	2			N	-0-					-0-
11	17580	X	15058	-0-	-2522	-0-	15058	2			N	-0-					-0-
12	18104	X	11652	-0-	-6452	-0-	11652	2			N	-0-					-0-
01	16399	X	13002	-0-	-3397	-0-	13002	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 2 H RRCID -> 232349 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7085 - 8606

08	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
09	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	9117	2			N	-0-					-0-
10	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	9249	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	8911	-0-	-569	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	9152	-0-	-644	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	8759	-0-	-1037	-0-	8759	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232452 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7435 - 10485

08	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	10129	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	8070	-0-	-1380	-0-	8070	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	7117	-0-	-2648	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	8605	-0-	-845	-0-	8605	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	9649	-0-	-488	-0-	9649	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	9385	-0-	-752	-0-	9385	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232821 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8483 - 10445

08	8029	X	7593	-0-	-436	-0-	510	1	7083	2	N	-0-					-0-
09	14663	X	14663	-0-	-0-	-0-	233	1	14430	2	N	-0-					-0-
10	16738	X	16738	-0-	-0-	-0-	18	1	16720	2	N	-0-					-0-
11	16576	X	16576	-0-	-0-	-0-	16576	2			N	-0-					-0-
12	15462	X	15462	-0-	-0-	-0-	15462	2			N	-0-					-0-
01	16740	X	14511	-0-	-2229	-0-	14511	2			N	-0-					-0-

GREEN MCDRAKE WELL #: 1 H RRCID -> 233110 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7010 - 9212

08	4030	X	3827	-0-	-203	-0-	853	1	2974	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3663	-0-	-237	-0-	897	1	2766	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3917	-0-	-51	-0-	1378	1	2539	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	3721	-0-	-119	-0-	481	1	3240	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	3674	-0-	-232	-0-	483	1	3191	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3736	-0-	-170	-0-	518	1	3218	2	N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 1 H RRCID -> 233389 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8300 - 10171

08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCADOO WELL #: 1 H RRCID -> 233398 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8460 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	2483	-0-	-865	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2143	-0-	-1097	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	2179	-0-	-456	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2385	-0-	-165	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	1943	-0-	-692	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	2039	-0-	-441	-0-	2039	2			N	-0-					-0-

YATES, CAP WELL #: 2 RRCID -> 233406 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233414 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8269 - 11075

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ANNA MARIE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233416 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8043 - 8879

08	5456	X	4869	-0-	-587	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	5010	-0-	-270	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4508	-0-	-762	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4579	-0-	-521	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4714	-0-	-463	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4741	-0-	-436	-0-	4741	2			N	-0-					-0-

YMCA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 233419 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7087 - 8441

08	2883	X	2064	-0-	-819	-0-	261	1	1803	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	1949	-0-	-841	-0-	251	1	1698	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2348	-0-	-535	-0-	229	1	2119	2	N	-0-					-0-
11	2010	X	1629	-0-	-381	-0-	241	1	1388	2	N	-0-					-0-
12	2077	X	1854	-0-	-223	-0-	225	1	1629	2	N	-0-					-0-
01	2356	X	1827	-0-	-529	-0-	228	1	1599	2	N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233425 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7380 - 10180

08	5983	X	5520	-0-	-463	-0-	5520	2			Y	-0-	16	1			-0-
09	5670	X	5280	-0-	-390	-0-	5280	2			Y	-0-					-0-
10	5735	X	5359	-0-	-376	-0-	5359	2			Y	-0-					-0-
11	5550	X	4971	-0-	-579	-0-	4971	2			Y	-0-					-0-
12	5642	X	3996	-0-	-1646	-0-	3996	2			Y	-0-					-0-
01	5518	X	5034	-0-	-484	-0-	5034	2			Y	-0-					-0-

JACOBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233429 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6841 - 9719

08	6789	X	6496	-0-	-293	-0-	6496	2			Y	-0-					28
09	6510	X	6251	-0-	-259	-0-	6251	2			Y	-0-					28
10	6727	X	6448	-0-	-279	-0-	6448	2			Y	-0-					28
11	6510	X	6266	-0-	-244	-0-	6207	2	59	9	Y	54	62	1			20
12	6727	X	6165	-0-	-562	-0-	6165	2			Y	-0-					20
01	6510	X	6216	-0-	-294	-0-	6216	2			Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WC UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233433 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6966 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	4736	-0-	-193	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4651	-0-	-29	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
10	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
11	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
12	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
*01	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233434 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7977 - 10337

08	13547	X	12614	-0-	-933	-0-	12614	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	11386	-0-	-1724	-0-	11386	2			N	-0-					-0-
10	13547	X	11106	-0-	-2441	-0-	11106	2			N	-0-					-0-
11	12210	X	10065	-0-	-2145	-0-	10065	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	10353	-0-	-2264	-0-	10353	2			N	-0-					-0-
01	12617	X	10388	-0-	-2229	-0-	10388	2			N	-0-					-0-

THOMAS, TRUETT E. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233435 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8852 - 11356

08	5890	X	5543	-0-	-347	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	3719	-0-	-1891	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5679	-0-	-25	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	5514	-0-	-6	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	2931	-0-	-2618	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	3242	-0-	-2431	-0-	3242	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233436 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6987 - 8499

08	2232	X	1689	-0-	-543	-0-	450	1	1239	2	N	-0-					-0-
09	2160	X	1855	-0-	-305	-0-	472	1	1383	2	N	-0-					-0-
10	2232	X	1903	-0-	-329	-0-	485	1	1418	2	N	-0-					-0-
11	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	417	1	2624	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1922	N	1195	-0-	-727	-0-	414	1	780	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1891	N	1632	-0-	-259	-0-	394	1	1236	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

JONES WELL #: 1 H RRCID -> 233437 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6347 - 8404

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233438 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7093 - 9549

08	12338	X	11942	-0-	-396	-0-	11942	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	11388	-0-	-552	-0-	11388	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	11343	-0-	-995	-0-	11343	2			N	-0-					-0-
11	11940	X	10554	-0-	-1386	-0-	10554	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	10536	-0-	-2205	-0-	10536	2			N	-0-					-0-
01	11935	X	10456	-0-	-1479	-0-	10456	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233439 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7344 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7006	X	6746	-0-	-260	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6625	-0-	-125	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6460	-0-	-515	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	5962	-0-	-788	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6127	-0-	-724	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	5754	-0-	-1097	-0-	5754	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE WELL #: 2 H RRCID -> 233440 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7769 - 8679

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233441 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7986 - 10058

08	6944	X	5710	-0-	-1234	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
09	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
10	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5502	-0-	-168	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5297	-0-	-934	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	5111	-0-	-1120	-0-	5111	2			N	-0-					-0-

CRISP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233442 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8377 - 10701

08	7967	X	7621	-0-	-346	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	7226	-0-	-484	-0-	7226	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	7569	-0-	-88	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	7231	-0-	-179	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	7441	-0-	-216	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	7317	-0-	-309	-0-	7317	2			N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233443 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8158 - 11023

08	12896	X	12242	-0-	-654	-0-	12242	2			N	-0-					-0-
09	12480	X	11611	-0-	-869	-0-	11611	2			N	-0-					-0-
10	12980	X	12980	-0-	-0-	-0-	12980	2			N	-0-					-0-
11	12480	X	12216	-0-	-264	-0-	12216	2			N	-0-					-0-
12	13485	X	11736	-0-	-1749	-0-	11736	2			N	-0-					-0-
*01	13712	X	13712	-0-	-0-	-0-	13712	2			N	-0-					-0-

ELLIG B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233444 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7151 - 10873

08	12307	X	11296	-0-	-1011	-0-	11296	2			N	-0-					-0-
09	11760	X	10637	-0-	-1123	-0-	10637	2			N	-0-					-0-
10	12152	X	10947	-0-	-1205	-0-	10947	2			N	-0-					-0-
11	11760	X	10743	-0-	-1017	-0-	10743	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	11166	-0-	-738	-0-	11166	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	11086	-0-	-198	-0-	11086	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 3H RRCID -> 233445 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7158 - 10030

08	14105	X	12802	-0-	-1303	-0-	12802	2			N	-0-					-0-
09	13380	X	12315	-0-	-1065	-0-	12315	2			N	-0-					-0-
10	13516	X	12328	-0-	-1188	-0-	12328	2			N	-0-					-0-
11	12780	X	11174	-0-	-1606	-0-	11174	2			N	-0-					-0-
12	12989	X	9847	-0-	-3142	-0-	9847	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	11706	-0-	-1097	-0-	11706	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SDA B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233446 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7719 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	5996	-0-	-1134	-0-	5996	2			N	-0-			-0-
09	6900	X	6763	-0-	-137	-0-	6763	2			N	-0-			-0-
10	7254	X	6500	-0-	-754	-0-	6500	2			N	-0-			-0-
11	7020	X	6239	-0-	-781	-0-	6239	2			N	-0-			-0-
12	7254	X	6110	-0-	-1144	-0-	6110	2			N	-0-			-0-
01	6975	X	6003	-0-	-972	-0-	6003	2			N	-0-			-0-

VANCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233447 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7916 - 10606

08	7781	X	1084	-0-	-6697	-0-	1084	2			N	-0-			-0-
09	6900	X	6502	-0-	-398	-0-	35	1	6467	2	N	-0-			-0-
10	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	8553	2			N	-0-			-0-
11	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	7716	2			N	-0-			-0-
12	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	2			N	-0-			-0-
01	8556	X	7372	-0-	-1184	-0-	7372	2			N	-0-			-0-

HASLET, GREGORY WELL #: 3 H RRCID -> 233505 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 8237 - 10207

08	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-			-0-
09	7110	X	7	-0-	-7103	-0-	7	2			N	-0-			-0-
10	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-			-0-
11	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-			-0-
12	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
01	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233581 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7280 - 10362

08	5425	X	4841	-0-	-584	-0-	382	1	4459	2	N	-0-			-0-
09	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	391	1	4723	2	N	-0-			-0-
10	5084	X	2758	-0-	-2326	-0-	362	1	2396	2	N	-0-			-0-
11	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	435	1	5219	2	N	-0-			-0-
12	5270	X	3212	-0-	-2058	-0-	386	1	2826	2	N	-0-			-0-
01	5270	X	4323	-0-	-947	-0-	446	1	3877	2	N	-0-			-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 2 H RRCID -> 233781 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8150 - 11655

08	18476	X	16750	-0-	-1726	-0-	16750	2			N	-0-			-0-
09	17430	X	14025	-0-	-3405	-0-	14025	2			N	-0-			-0-
10	18011	X	13652	-0-	-4359	-0-	13652	2			N	-0-			-0-
11	17430	X	13342	-0-	-4088	-0-	13342	2			N	-0-			-0-
12	17019	X	8954	-0-	-8065	-0-	8954	2			N	-0-			-0-
01	16740	X	10864	-0-	-5876	-0-	10864	2			N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 1 H RRCID -> 233833 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7258 - 9718

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS MULKEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233912 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9140 - 10539

08	3751	X	338	-0-	-3413	-0-	338	2			N	-0-			-0-
09	3540	X	3525	-0-	-15	-0-	3525	2			N	-0-			-0-
10	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-			-0-
11	2430	X	2389	-0-	-41	-0-	2389	2			N	-0-			-0-
12	3658	X	1172	-0-	-2486	-0-	1172	2			N	-0-			-0-
01	3658	X	802	-0-	-2856	-0-	802	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TODD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233913 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7919 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6846	-0-	-114	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	6878	-0-	-438	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	6522	-0-	-558	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	5855	-0-	-1461	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6648	-0-	-575	-0-	6648	2			N	-0-					-0-

MURPHY A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233915 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8094 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6076	X	5995	-0-	-81	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
09	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
10	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5985	-0-	-15	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	6332	-0-	-147	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	6263	-0-	-216	-0-	6263	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: D 2AH RRCID -> 233916 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8652 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HBB HW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233918 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7838 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8835	X	6986	-0-	-1849	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	8006	-0-	-544	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	7108	-0-	-1727	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	6966	-0-	-1074	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	7052	-0-	-1225	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	6743	-0-	-1534	-0-	6743	2			N	-0-					-0-

ROESER TRWD UNIT B WELL #: 1 H RRCID -> 233919 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7352 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	3520	-0-	-1657	-0-	491	1	3029	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	3873	-0-	-297	-0-	527	1	3346	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	3055	-0-	-572	-0-	495	1	2560	2	N	-0-					-0-
11	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	496	1	3948	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	3458	-0-	-541	-0-	537	1	2921	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	3986	-0-	-13	-0-	502	1	3484	2	N	-0-					-0-

TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233920 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7812 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233921 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8117 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14818	X	14384	-0-	-434	-0-	14384	2			N	-0-					-0-
09	14340	X	12413	-0-	-1927	-0-	12413	2			N	-0-					-0-
10	14818	X	9841	-0-	-4977	-0-	9841	2			N	-0-					-0-
11	13920	X	8465	-0-	-5455	-0-	8465	2			N	-0-					-0-
12	14384	X	9554	-0-	-4830	-0-	9554	2			N	-0-					-0-
01	14384	X	10813	-0-	-3571	-0-	10813	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUICKSHOT WELL #: 1 H RRCID -> 233922 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7111 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233923 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8086 - 9454

08	6324	X	5924	-0-	-400	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
09	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5496	-0-	-828	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5873	-0-	-127	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	6087	-0-	-423	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	6260	-0-	-250	-0-	6260	2			N	-0-					-0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 1 H RRCID -> 233924 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7753 - 9629

08	8308	X	8139	-0-	-169	-0-	8139	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	7254	-0-	-786	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
10	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	7616	-0-	-394	-0-	7616	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	6701	-0-	-1452	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	5383	-0-	-3793	-0-	5383	2			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233925 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7074 - 9044

08	9579	X	8933	-0-	-646	-0-	8933	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	8292	-0-	-618	-0-	8292	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	7872	-0-	-1335	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	8852	-0-	-58	-0-	8852	2			N	-0-					-0-
12	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
*01	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	9117	2			N	-0-					-0-

MERCANTILE B WELL #: 1 H RRCID -> 234477 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7400 - 10676

08	14325	X	14325	-0-	-0-	-0-	673	1	13652	2	N	-0-					-0-
09	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	586	1	12130	2	N	-0-					-0-
10	13880	X	13880	-0-	-0-	-0-	624	1	13256	2	N	-0-					-0-
11	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-	656	1	12630	2	N	-0-					-0-
12	14322	X	12102	-0-	-2220	-0-	640	1	11462	2	N	-0-					-0-
01	14322	X	9588	-0-	-4734	-0-	15	1	9573	2	N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234597 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7084 - 9919

08	19313	X	18547	-0-	-766	-0-	18547	2			N	-0-					-0-
09	18360	X	17996	-0-	-364	-0-	17996	2			N	-0-					-0-
10	18972	X	18334	-0-	-638	-0-	18334	2			N	-0-					-0-
11	18360	X	17626	-0-	-734	-0-	17626	2			N	-0-					-0-
12	18600	X	17902	-0-	-698	-0-	17902	2			N	-0-					-0-
01	18600	X	17570	-0-	-1030	-0-	17570	2			N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234599 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7039 - 8358

08	5797	X	5458	-0-	-339	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5062	-0-	-668	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5327	-0-	-594	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5073	-0-	-657	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	4939	-0-	-734	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	4613	-0-	-843	-0-	4613	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HACKEL, GINGER WELL #: 1 H RRCID -> 234603 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8650 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7099	X	6373	-0-	-726	-0-	343	1	6030	2	N	-0-			-0-
09	6300	X	6130	-0-	-170	-0-	292	1	5838	2	N	-0-			-0-
10	6882	X	6769	-0-	-113	-0-	387	1	6382	2	N	-0-			-0-
11	6660	X	6485	-0-	-175	-0-	372	1	6113	2	N	-0-			-0-
12	6882	X	5974	-0-	-908	-0-	291	1	5683	2	N	-0-			-0-
01	6758	X	5562	-0-	-1196	-0-	239	1	5323	2	N	-0-			-0-

CARTER B WELL #: 6 H RRCID -> 235610 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7706 - 9674

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAKE PLACE WELL #: B 2 H RRCID -> 235612 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7058 - 9028

08	7719	X	6718	-0-	-1001	-0-	6718	2			N	-0-			-0-
09	7410	X	6677	-0-	-733	-0-	6677	2			N	-0-			-0-
10	7657	X	7056	-0-	-601	-0-	7056	2			N	-0-			-0-
11	7410	X	6577	-0-	-833	-0-	6577	2			N	-0-			-0-
12	7564	X	6588	-0-	-976	-0-	6588	2			N	-0-			-0-
*01	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	2			N	-0-			-0-

D LOVE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235614 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8255 - 12069

08	15252	X	14587	-0-	-665	-0-	14587	2			N	-0-			-0-
09	13606	X	13606	-0-	-0-	-0-	13606	2			N	-0-			-0-
10	14216	X	14216	-0-	-0-	-0-	14216	2			N	-0-			-0-
11	14263	X	14263	-0-	-0-	-0-	14263	2			N	-0-			-0-
12	14601	X	13519	-0-	-1082	-0-	13519	2			N	-0-			-0-
01	14601	X	13108	-0-	-1493	-0-	13108	2			N	-0-			-0-

CLARY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235621 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 5814 - 7272

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELLIG C UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235622 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6978 - 9344

08	11749	X	9984	-0-	-1765	-0-	9984	2			N	-0-			-0-
09	10140	X	10043	-0-	-97	-0-	10043	2			N	-0-			-0-
10	10478	X	10146	-0-	-332	-0-	10146	2			N	-0-			-0-
11	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	10430	2			N	-0-			-0-
12	10385	X	9712	-0-	-673	-0-	9712	2			N	-0-			-0-
01	10385	X	9460	-0-	-925	-0-	9460	2			N	-0-			-0-

BISD WELL #: B 2H RRCID -> 235626 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7758 - 9282

08	8308	X	6288	-0-	-2020	-0-	6288	2			N	-0-			-0-
09	8040	X	6876	-0-	-1164	-0-	6876	2			N	-0-			-0-
10	8308	X	6500	-0-	-1808	-0-	6500	2			N	-0-			-0-
11	7620	X	5570	-0-	-2050	-0-	5570	2			N	-0-			-0-
12	7688	X	5018	-0-	-2670	-0-	5018	2			N	-0-			-0-
01	7099	X	6467	-0-	-632	-0-	6467	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GADDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235627 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 5215 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: A 2 H RRCID -> 235630 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8231 - 10115

08	6386	X	5807	-0-	-579	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	4896	-0-	-1134	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	4540	-0-	-1691	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	4804	-0-	-1226	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	4834	-0-	-963	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5086	-0-	-711	-0-	5086	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 235634 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7789 - 9426

08	9734	X	9463	-0-	-271	-0-	9463	3			N	-0-					-0-
09	9450	X	9235	-0-	-215	-0-	9235	3			N	-0-					-0-
10	9765	X	9551	-0-	-214	-0-	9551	3			N	-0-					-0-
11	9450	X	9214	-0-	-236	-0-	9214	3			N	-0-					-0-
12	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	10673	3			N	-0-					-0-
*01	10689	X	10689	-0-	-0-	-0-	10689	3			N	-0-					-0-

BISD WELL #: A 1H RRCID -> 235635 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7679 - 9603

08	9238	X	7979	-0-	-1259	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	6290	-0-	-2650	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	2330	-0-	-6691	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	6957	-0-	-1023	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	7020	-0-	-1226	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	6057	-0-	-1910	-0-	6057	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 2 H RRCID -> 235640 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7160 - 8365

08	2263	X	633	-0-	-1630	-0-	631	3	2	9	N	2	2	1			1
09	2160	X	1428	-0-	-732	-0-	1426	3	2	9	N	2	3	1			-0-
10	2201	X	1878	-0-	-323	-0-	1868	3	10	9	N	9	4	1			5
11	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2886	3	11	9	N	10	14	1			1
12	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2803	3	9	9	N	8	8	1			1
*01	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2422	3	8	9	N	7	7	1			1

EPRI WELL #: 5 H RRCID -> 235643 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7826 - 9463

08	9734	X	9328	-0-	-406	-0-	9328	3			N	-0-					-0-
09	9180	X	9029	-0-	-151	-0-	9029	3			N	-0-					-0-
10	9486	X	9049	-0-	-437	-0-	9049	3			N	-0-					-0-
11	9060	X	8774	-0-	-286	-0-	8774	3			N	-0-					-0-
12	9331	X	8831	-0-	-500	-0-	8831	3			N	-0-					-0-
01	9331	X	8711	-0-	-620	-0-	8711	3			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT G WELL #: 1 H RRCID -> 235649 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6953 - 8436

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOSITES WELL #: C 1 H RRCID -> 235664 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6632 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3600	-0-	-182	-0-	3600	3			Y	-0-					-0-
09	3630	X	3415	-0-	-215	-0-	3415	3			Y	-0-					-0-
10	3844	X	3424	-0-	-420	-0-	2	1	3422	3	Y	-0-					-0-
11	3720	X	3169	-0-	-551	-0-	30	1	3125	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
12	3844	X	3382	-0-	-462	-0-	3382	3			Y	-0-					-0-
01	3596	X	3362	-0-	-234	-0-	3362	3			Y	-0-					-0-

NORTHSTAR WELL #: A 1 H RRCID -> 235665 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7160 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	3229	-0-	-1080	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	2986	-0-	-1184	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	2982	-0-	-707	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	2779	-0-	-341	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2892	-0-	-332	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	2291	-0-	-933	-0-	2291	3			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: 3AH RRCID -> 235666 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7932 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8215	X	8136	-0-	-79	-0-	8136	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	7732	-0-	-368	-0-	7732	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	7799	-0-	-571	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7694	-0-	-406	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	7666	-0-	-518	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	7388	-0-	-734	-0-	7388	2			N	-0-					-0-

ROESER SOUTH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 235669 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7575 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 9 H RRCID -> 235670 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7652 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
09	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
10	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4548	-0-	-222	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4653	-0-	-276	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4844	-0-	-85	-0-	4844	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT H WELL #: 1 H RRCID -> 236049 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7121 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7347	X	6051	-0-	-1296	-0-	6030	3	21	9	N	19	16	1			6
09	7110	X	5458	-0-	-1652	-0-	5439	3	19	9	N	17	20	1			3
10	7347	X	7026	-0-	-321	-0-	6996	3	30	9	N	27	19	1			11
11	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7697	3	33	9	N	30	36	1			5
12	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6701	3	24	9	N	22	25	1			2
01	7037	X	5745	-0-	-1292	-0-	5723	3	22	9	N	20	20	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOOPER UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 236301 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6424 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2017 - PLUGGED 01/10/17

GUY UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237020 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7627 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	4978	-0-	-509	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	4779	-0-	-591	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	4723	-0-	-826	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	4226	-0-	-1144	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4391	-0-	-786	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4550	-0-	-441	-0-	4550	2			N	-0-					-0-

TRWD TAPP A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237021 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 8145 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20491	X	19712	-0-	-779	-0-	19712	2			N	-0-					-0-
09	19530	X	19081	-0-	-449	-0-	19081	2			N	-0-					-0-
10	20181	X	19462	-0-	-719	-0-	19462	2			N	-0-					-0-
11	19410	X	18692	-0-	-718	-0-	18692	2			N	-0-					-0-
12	19747	X	19162	-0-	-585	-0-	19162	2			N	-0-					-0-
01	19716	X	18727	-0-	-989	-0-	18727	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237030 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7977 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12617	X	9446	-0-	-3171	-0-	9446	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	10119	-0-	-2091	-0-	10119	2			N	-0-					-0-
10	12617	X	11013	-0-	-1604	-0-	11013	2			N	-0-					-0-
11	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	11166	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	10479	-0-	-92	-0-	10479	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	9602	-0-	-1403	-0-	9602	2			N	-0-					-0-

PIGG UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237032 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6848 - 8497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	279	1	3734	2	N	-0-					-0-
09	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	231	1	3602	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3103	-0-	-648	-0-	247	1	2856	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3658	-0-	-212	-0-	237	1	3421	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	2895	-0-	-1104	-0-	249	1	2646	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	831	-0-	-3168	-0-	145	1	686	2	N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237035 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8093 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11873	X	9876	-0-	-1997	-0-	9876	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	9303	-0-	-1137	-0-	9303	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	9367	-0-	-1328	-0-	9367	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	9509	-0-	-361	-0-	9509	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	9457	-0-	-742	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	9031	-0-	-858	-0-	9031	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SURBER UNIT CA WELL #: 1 H RRCID -> 237036 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8010 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9145	X	8381	-0-	-764	-0-	8381	3			N	-0-					-0-
09	8490	X	8157	-0-	-333	-0-	8157	3			N	-0-					-0-
10	8742	X	8725	-0-	-17	-0-	8725	3			N	-0-					-0-
11	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	8544	3			N	-0-					-0-
12	8742	X	8623	-0-	-119	-0-	8623	3			N	-0-					-0-
01	8711	X	8431	-0-	-280	-0-	8431	3			N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237039 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7141 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10447	X	10376	-0-	-71	-0-	10376	2			N	-0-					-0-
09	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	10118	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	10247	-0-	-169	-0-	10247	2			N	-0-					-0-
11	10080	X	9805	-0-	-275	-0-	9805	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	10107	-0-	-340	-0-	10107	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	9797	-0-	-650	-0-	9797	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237040 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7002 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8060	X	7744	-0-	-316	-0-	7744	2			Y	-0-					27
09	7620	X	6820	-0-	-800	-0-	6820	2			Y	-0-					27
10	7874	X	7680	-0-	-194	-0-	7680	2			Y	-0-					27
11	7500	X	5787	-0-	-1713	-0-	5787	2			Y	-0-					27
12	7750	X	7634	-0-	-116	-0-	7634	2			Y	-0-					27
01	7750	X	7249	-0-	-501	-0-	7249	2			Y	-0-					27

DEARING WELL #: 1H RRCID -> 237043 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6921 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 10H RRCID -> 237046 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7688 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2377	-0-	-537	-0-	579	1	1798	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2238	-0-	-702	-0-	538	1	1700	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2337	-0-	-701	-0-	584	1	1753	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	1155	-0-	-1785	-0-	535	1	620	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	1655	-0-	-670	-0-	458	1	1197	2	N	-0-					-0-
*01	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	568	1	1911	2	N	-0-					-0-

CALVILLO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237047 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7720 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	2960	-0-	-512	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3242	-0-	-118	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2685	-0-	-446	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2429	-0-	-511	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2637	-0-	-711	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	2594	-0-	-754	-0-	2594	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237050 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7155 - 8889

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	X	408	-0-	-1359	-0-	408	1			N	-0-					-0-
09	1050	X	353	-0-	-697	-0-	346	1	7	9	N	6	6	8			-0-
10	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	362	1	841	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
11	1050	X	654	-0-	-396	-0-	304	1	344	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
12	899	X	899	-0-	-0-	-0-	375	1	505	2	N	17	17	8			-0-
							19	9									
01	1209	X	582	-0-	-627	-0-	284	1	288	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									

SDA C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237054 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8234 - 9086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6820	X	765	-0-	-6055	-0-	765	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	1268	-0-	-5332	-0-	1268	2	N	-0-					-0-
10	5921	X	4796	-0-	-1125	-0-	4796	2	N	-0-					-0-
11	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2	N	-0-					-0-
12	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2	N	-0-					-0-
*01	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2	N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237056 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7017 - 8987

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5735	X	4267	-0-	-1468	-0-	4267	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	4626	-0-	-924	-0-	4626	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	4509	-0-	-1102	-0-	4509	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	4245	-0-	-225	-0-	4245	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	4626	-0-	-148	-0-	4626	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	4322	-0-	-452	-0-	4322	2	N	-0-					-0-

HOLT HICKMAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237057 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7562 - 9170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2	N	-0-					-0-
10	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	4108	-0-	-512	-0-	4108	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	3172	-0-	-1602	-0-	3172	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	1562	-0-	-3212	-0-	1562	2	N	-0-					-0-

ROWAN B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237058 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7333 - 9915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6107	X	5647	-0-	-460	-0-	5647	3	Y	-0-					-0-
09	5910	X	5631	-0-	-279	-0-	5631	3	Y	-0-					-0-
10	5952	X	5814	-0-	-138	-0-	5814	3	Y	-0-					-0-
11	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	3	Y	-0-					-0-
12	5828	X	5822	-0-	-6	-0-	5822	3	Y	-0-					-0-
*01	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	3	Y	-0-					-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237060 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8244 - 10479

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9424	X	5029	-0-	-4395	-0-	5029	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	5002	-0-	-1508	-0-	5002	2	N	-0-					-0-
10	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2	N	-0-					-0-
11	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	2	N	-0-					-0-
12	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2	N	-0-					-0-
*01	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RILEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237062 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 8057 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	2900	N	6119	-0-	3219	3219	337	1	5782	2	N	-0-			-0-
*03	10062	X	6843	-0-	-3219	-0-	362	1	6481	2	N	-0-			-0-
*04	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	331	1	5487	2	N	-0-			-0-
*05	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	329	1	4815	2	N	-0-			-0-
*06	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	351	1	5498	2	N	-0-			-0-
*07	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	362	1	5442	2	N	-0-			-0-
*08	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	362	1	5291	2	N	-0-			-0-
*09	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	350	1	4657	2	N	-0-			-0-
*10	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	362	1	5495	2	N	-0-			-0-
*11	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	351	1	4783	2	N	-0-			-0-
*12	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	362	1	4803	2	N	-0-			-0-
*01	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	362	1	5018	2	N	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 237068 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8316 - 9795

08	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-			-0-
09	4890	X	3934	-0-	-956	-0-	3934	2			N	-0-			-0-
10	5053	X	4038	-0-	-1015	-0-	4038	2			N	-0-			-0-
11	4890	X	3945	-0-	-945	-0-	3945	2			N	-0-			-0-
12	4774	X	4518	-0-	-256	-0-	4518	2			N	-0-			-0-
01	4061	X	3910	-0-	-151	-0-	3910	2			N	-0-			-0-

TXU EML UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237069 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7119 - 9089

08	6541	X	6422	-0-	-119	-0-	6422	2			N	-0-			-0-
09	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	2			N	-0-			-0-
10	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	2			N	-0-			-0-
11	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	2			N	-0-			-0-
12	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	2			N	-0-			-0-
01	7006	X	6220	-0-	-786	-0-	6220	2			N	-0-			-0-

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237070 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7283 - 10155

08	14229	X	13548	-0-	-681	-0-	13548	2			N	-0-			-0-
09	13860	X	13074	-0-	-786	-0-	13074	2			N	-0-			-0-
10	14322	X	13304	-0-	-1018	-0-	13304	2			N	-0-			-0-
11	13860	X	12616	-0-	-1244	-0-	12616	2			N	-0-			-0-
12	13919	X	13158	-0-	-761	-0-	13158	2			N	-0-			-0-
01	13547	X	12715	-0-	-832	-0-	12715	2			N	-0-			-0-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237071 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7345 - 9545

08	5580	X	3387	-0-	-2193	-0-	390	1	2997	3	N	-0-			-0-
09	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	292	1	7309	3	N	-0-			-0-
10	5580	X	4842	-0-	-738	-0-	304	1	4538	3	N	-0-			-0-
11	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	290	1	5074	3	N	-0-			-0-
12	7843	X	4675	-0-	-3168	-0-	308	1	4367	3	N	-0-			-0-
01	7843	X	5278	-0-	-2565	-0-	361	1	4917	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237073 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7237 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	2447	-0-	-250	-0-	146	1	2301	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	1679	-0-	-901	-0-	117	1	1562	2	N	-0-					-0-
10	2015	X	1598	-0-	-417	-0-	109	1	1489	2	N	-0-					-0-
11	2370	X	1572	-0-	-798	-0-	105	1	1466	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2449	X	1391	-0-	-1058	-0-	101	1	1289	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2449	X	1219	-0-	-1230	-0-	67	1	1152	2	N	-0-					-0-

TXU ABRA UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237173 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7891 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
09	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	5412	-0-	-106	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5253	-0-	-657	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5609	-0-	-498	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5281	-0-	-826	-0-	5281	2			N	-0-					-0-

TRWD GANTT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237212 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7331 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10664	X	10559	-0-	-105	-0-	10559	3			N	-0-					-0-
09	10560	X	10542	-0-	-18	-0-	10542	3			N	-0-					-0-
10	11141	X	11141	-0-	-0-	-0-	11141	3			N	-0-					-0-
11	10560	X	10256	-0-	-304	-0-	10256	3			N	-0-					-0-
12	10881	X	10730	-0-	-151	-0-	10730	3			N	-0-					-0-
01	11129	X	10813	-0-	-316	-0-	10813	3			N	-0-					-0-

ROESER TRWD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 237258 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 8180 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237260 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8573 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	X	496	-0-	-372	-0-	496	2			N	-0-					-0-
09	510	N	437	-0-	-73	-0-	437	2			N	-0-					-0-
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3320	-0-	320	320	3320	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3472	-0-	372	692	3472	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3130	-0-	30	722	3130	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237283 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8167 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7254	X	4053	-0-	-3201	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	2021	-0-	-4309	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	2175	-0-	-4366	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	4057	-0-	-2273	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
12	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
*01	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RICHARDSON, SID WELL #: C 2 H RRCID -> 237285 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7107 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	325	1	4690	2	N	-0-					-0-
09	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	295	1	4018	2	N	-0-					-0-
10	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	309	1	4348	2	N	-0-					-0-
11	4860	X	4449	-0-	-411	-0-	296	1	4153	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	4105	-0-	-917	-0-	291	1	3814	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	4390	-0-	-632	-0-	303	1	4087	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237287 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7915 - 11652

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD GANTT B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237289 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 7550 - 10386

08	14601	X	13177	-0-	-1424	-0-	13177	3			N	-0-					-0-
09	13980	X	12988	-0-	-992	-0-	12988	3			N	-0-					-0-
10	14446	X	13339	-0-	-1107	-0-	13339	3			N	-0-					-0-
11	13980	X	12584	-0-	-1396	-0-	12584	3			N	-0-					-0-
12	13888	X	12993	-0-	-895	-0-	12993	3			N	-0-					-0-
01	13423	X	11440	-0-	-1983	-0-	11440	3			N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237291 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7892 - 10640

08	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
09	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	3382	-0-	-3283	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	25	-0-	-6425	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					-0-
01	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					-0-

ROWAN C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237299 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7247 - 10675

08	10571	X	9970	-0-	-601	-0-	9970	3			N	-0-					-0-
09	10230	X	9565	-0-	-665	-0-	9565	3			N	-0-					-0-
10	10292	X	9769	-0-	-523	-0-	9769	3			N	-0-					-0-
11	9870	X	9402	-0-	-468	-0-	9402	3			N	-0-					-0-
12	10044	X	9771	-0-	-273	-0-	9771	3			N	-0-					-0-
01	9982	X	9696	-0-	-286	-0-	9696	3			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237301 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7297 - 8809

08	1395	X	290	-0-	-1105	-0-	290	1			N	-0-					-0-
09	1350	X	1049	-0-	-301	-0-	391	1	649	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
10	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	440	1	1538	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	383	1	1186	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	391	1	795	2	N	16	16	8			-0-
							18	9									
*01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	351	1	1587	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SUPERIOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237302 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8037 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9672	X	6268	-0-	-3404	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	5991	-0-	-3369	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	6059	-0-	-3613	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	6043	-0-	-2507	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	4973	-0-	-3366	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	4853	-0-	-1409	-0-	4853	2			N	-0-					-0-

ROESER TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237304 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7391 - 11107

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE WELL #: 1 H RRCID -> 237307 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6359 - 8093

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237308 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7214 - 9268

08	3627	X	987	-0-	-2640	-0-	169	1	818	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	2940	-0-	-240	-0-	159	1	2781	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	2986	-0-	-300	-0-	184	1	2802	2	N	-0-					-0-
11	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	160	1	3205	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	163	1	2881	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*01	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	147	1	3255	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

KNAPP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237309 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8254 - 9418

08	5611	X	4674	-0-	-937	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4311	-0-	-819	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	4595	-0-	-706	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	3751	-0-	-1229	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4494	-0-	-311	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4600	-0-	-81	-0-	4600	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237311 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7965 - 9198

08	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	138	1	2736	2	N	-0-					-0-
09	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	100	1	3206	2	N	-0-					-0-
10	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	138	1	3407	2	N	-0-					-0-
11	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	173	1	3275	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	1995	-0-	-1415	-0-	233	1	1762	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	1735	-0-	-1799	-0-	153	1	1582	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRANTS WELL #: 7 H RRCID -> 237314 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7210 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	6758	-0-	-52	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	7352	-0-	-336	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	6997	-0-	-443	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	7245	-0-	-443	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	6924	-0-	-609	-0-	6924	2			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 4 H RRCID -> 237317 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7893 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	4569	-0-	-81	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4441	-0-	-29	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4608	-0-	-11	-0-	4607	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4440	X	4318	-0-	-122	-0-	4317	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4588	X	4215	-0-	-373	-0-	4212	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	4619	X	4003	-0-	-616	-0-	4000	2	3	9	N	3	3	8			-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 237318 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7064 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2743	-0-	-437	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	2940	-0-	-532	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	3013	-0-	-347	-0-	3012	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3472	X	2897	-0-	-575	-0-	2896	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3379	X	2851	-0-	-528	-0-	2851	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 1 H RRCID -> 237340 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7007 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, JAMES DALE WELL #: C 1HR RRCID -> 237344 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8789 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	4118	-0-	-98	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3745	-0-	-335	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3950	-0-	-204	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3712	-0-	-308	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3488	-0-	-666	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3433	-0-	-690	-0-	3433	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: A 2 H RRCID -> 237353 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 7064 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	3689	-0-	-1519	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
09	5040	X	3736	-0-	-1304	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	2631	-0-	-2422	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	3959	-0-	-241	-0-	3959	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	3403	-0-	-472	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	3191	-0-	-684	-0-	3191	3			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 1 H RRCID -> 237359 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7103 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOSITES WELL #: B 1 H RRCID -> 237362 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7053 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9331	X	8663	-0-	-668	-0-	8663	3			Y	-0-					-0-
09	8940	X	7613	-0-	-1327	-0-	7613	3			Y	-0-					-0-
10	10354	X	7735	-0-	-2619	-0-	7735	3			Y	-0-					-0-
11	10020	X	5760	-0-	-4260	-0-	5735	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
12	9858	X	7879	-0-	-1979	-0-	7879	3			Y	-0-					-0-
01	8649	X	7800	-0-	-849	-0-	7800	3			Y	-0-					-0-

SUPERIOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237368 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8087 - 10261

08	7285	X	5066	-0-	-2219	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	5004	-0-	-2046	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6697	-0-	-464	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5893	-0-	-467	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	6183	-0-	-265	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	5760	-0-	-936	-0-	5760	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 237677 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 7211 - 10949

08	8680	X	8155	-0-	-525	-0-	8155	2			Y	-0-					-0-
09	8400	X	7840	-0-	-560	-0-	7840	2			Y	-0-					-0-
10	8680	X	8061	-0-	-619	-0-	8061	2			Y	-0-					-0-
11	7980	X	7474	-0-	-506	-0-	7474	2			Y	-0-					-0-
12	8246	X	7866	-0-	-380	-0-	7866	2			Y	-0-					-0-
01	8153	X	7793	-0-	-360	-0-	7793	2			Y	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237679 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7613 - 8921

08	7285	X	4397	-0-	-2888	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-					-0-
10	6975	X	236	-0-	-6739	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	1329	-0-	-5271	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	1748	-0-	-4793	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	2206	-0-	-2196	-0-	2206	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 2H RRCID -> 237680 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7363 - 9230

08	4867	X	1421	-0-	-3446	-0-	266	1	1155	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	1265	-0-	-2785	-0-	283	1	982	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	914	-0-	-1876	-0-	311	1	603	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	2442	-0-	-258	-0-	305	1	2137	2	N	-0-					-0-
12	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	300	1	2640	2	N	-0-					-0-
*01	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	298	1	3582	2	N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 1BH RRCID -> 237681 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8463 - 10315

08	3534	X	3252	-0-	-282	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3699	-0-	-501	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	4313	-0-	-27	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
11	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3595	-0-	-218	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4174	-0-	-135	-0-	4174	2			N	-0-					-0-

NORMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237682 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7594 - 9232

08	7068	X	5119	-0-	-1949	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6273	-0-	-567	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6123	-0-	-945	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
11	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	6048	-0-	-431	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	6117	-0-	-362	-0-	6117	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237683 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7677 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	154	-0-	-1954	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	738	-0-	-702	-0-	738	2			N	-0-					-0-
10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
12	775	N	559	-0-	-216	-0-	559	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237686 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7723 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	4896	-0-	-374	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4838	-0-	-52	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4479	-0-	-605	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4319	-0-	-601	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
12	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
*01	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 237687 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7339 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	277	1	4529	3	Y	-0-					-0-
09	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	185	1	5598	3	Y	-0-					-0-
10	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	203	1	4439	3	Y	-0-					-0-
11	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	187	1	5215	3	Y	-0-					-0-
12	5983	X	5611	-0-	-372	-0-	187	1	5424	3	Y	-0-					-0-
*01	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	167	1	6279	3	Y	-0-					-0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237702 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7724 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	5783	-0-	-944	-0-	372	1	5411	2	N	-0-					-0-
09	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	360	1	4685	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4856	-0-	-42	-0-	375	1	4481	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	4707	-0-	-903	-0-	365	1	4342	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	4321	-0-	-1476	-0-	281	1	4040	2	N	-0-					-0-
01	5797	X	232	-0-	-5565	-0-	232	1			N	-0-					-0-

RIDDLE WELL #: A 3H RRCID -> 237703 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6978 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
10	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	1052	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1116	N	570	-0-	-546	-0-	570	2			N	-0-					-0-
*01	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-

RILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237704 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8208 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5797	X	4382	-0-	-1415	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	3829	-0-	-1331	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4474	-0-	-269	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4071	-0-	-519	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
12	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4107	-0-	-357	-0-	4107	2			N	-0-					-0-

CLAYTON WELL #: 1H RRCID -> 237705 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6908 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LEWIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237706 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8277 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3540	-0-	-273	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	2360	-0-	-1990	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
10	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
11	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
12	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	9651	2			N	-0-					-0-
*01	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	2			N	-0-					-0-

ALLEN, MIKE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237708 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7819 - 9891

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRBP WELL #: 1H RRCID -> 237711 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7701 - 8971

08	5394	X	5211	-0-	-183	-0-	134	1	5077	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	4783	-0-	-197	-0-	150	1	4633	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	4877	-0-	-269	-0-	134	1	4743	2	N	-0-					-0-
11	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	107	1	5286	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	5187	-0-	-21	-0-	116	1	5071	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	5082	-0-	-126	-0-	126	1	4956	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237712 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7934 - 9626

08	3100	X	2845	-0-	-255	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2709	-0-	-291	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2686	-0-	-197	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2515	-0-	-275	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
12	2790	N	1808	-0-	-982	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	2450	-0-	-247	-0-	2450	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237715 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10456

08	11408	X	5562	-0-	-5846	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
09	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-	13421	2			N	-0-					-0-
10	13493	X	13493	-0-	-0-	-0-	13493	2			N	-0-					-0-
11	12900	X	11941	-0-	-959	-0-	11941	2			N	-0-					-0-
12	13857	X	12083	-0-	-1774	-0-	12083	2			N	-0-					-0-
01	13857	X	12683	-0-	-1174	-0-	12683	2			N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 237716 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7598 - 9853

08	4309	X	3745	-0-	-564	-0-	295	1	3450	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3206	-0-	-784	-0-	342	1	2864	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	3590	-0-	-533	-0-	349	1	3241	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	1599	-0-	-2031	-0-	326	1	1273	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	3688	-0-	-63	-0-	309	1	3379	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	225	-0-	-3526	-0-	225	1			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237719 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8129 - 10033

08	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
09	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	7966	-0-	-497	-0-	7966	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	7835	-0-	-475	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	7938	-0-	-649	-0-	7938	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	7980	-0-	-607	-0-	7980	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C.V.MOORE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237720 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7993 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	3051	-0-	-1630	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4176	-0-	-354	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3561	-0-	-934	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	2633	-0-	-1687	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	3829	-0-	-635	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3529	-0-	-780	-0-	3529	2			N	-0-					-0-

TRBP-RAILHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237769 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7640 - 8690

08	4030	X	1815	-0-	-2215	-0-	162	1	1653	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	1553	-0-	-1777	-0-	164	1	1389	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	2639	-0-	-616	-0-	155	1	2484	2	N	-0-					-0-
11	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	144	1	3141	2	N	-0-					-0-
12	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	133	1	2685	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	2156	-0-	-479	-0-	90	1	2066	2	N	-0-					-0-

WILKERSON OLSOVSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237937 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7109 - 9351

08	3503	X	3177	-0-	-326	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	2908	-0-	-482	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2295	-0-	-1053	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2069	-0-	-1171	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3274	-0-	-43	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
*01	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-

SAU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238059 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5052 - 10928

08	9455	X	9270	-0-	-185	-0-	287	1	8983	2	N	-0-					-0-
09	9150	X	9116	-0-	-34	-0-	235	1	8881	2	N	-0-					-0-
10	9300	X	8782	-0-	-518	-0-	270	1	8512	2	N	-0-					-0-
11	8970	X	7870	-0-	-1100	-0-	217	1	7653	2	N	-0-					-0-
12	9424	X	8294	-0-	-1130	-0-	251	1	8040	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	9424	X	7916	-0-	-1508	-0-	221	1	7694	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 238075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6736 - 8353

08	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			Y	-0-					11
09	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			Y	-0-					11
10	2201	X	2076	-0-	-125	-0-	2076	2			Y	-0-					11
11	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-					11
12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					11
01	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					11

MCDANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238078 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7138 - 9210

08	2883	X	2743	-0-	-140	-0-	316	1	2427	2	Y	-0-					8
09	2790	X	2490	-0-	-300	-0-	304	1	2186	2	Y	-0-					8
10	3007	X	2521	-0-	-486	-0-	290	1	2231	2	Y	-0-					8
11	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	310	1	2634	2	Y	-0-					8
12	2573	N	2455	-0-	-118	-0-	287	1	2168	2	Y	-0-					8
*01	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	305	1	2353	2	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238082 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 5726 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 2H RRCID -> 238090 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7011 - 10331

08	7316	X	6176	-0-	-1140	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	6422	-0-	-208	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	6584	-0-	-143	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	6339	-0-	-171	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6501	-0-	-226	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	6374	-0-	-260	-0-	6374	2			N	-0-					-0-

TXI WELL #: A 1H RRCID -> 238092 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8369 - 11406

08	6820	X	3878	-0-	-2942	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	4539	-0-	-1851	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	4042	-0-	-1972	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5415	-0-	-15	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
12	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	3657	-0-	-1024	-0-	3657	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ WEST WELL #: B 1CH RRCID -> 238095 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8500 - 10293

08	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
09	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
10	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3413	-0-	-67	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	2976	-0-	-713	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	2912	-0-	-963	-0-	2912	2			N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 238096 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 6892 - 8509

08	3627	X	3455	-0-	-172	-0-	3455	2			Y	-0-					24
09	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			Y	-0-					24
10	3689	X	3562	-0-	-127	-0-	3562	2			Y	-0-					24
11	3570	X	3449	-0-	-121	-0-	3449	2			Y	-0-					24
12	3751	X	3515	-0-	-236	-0-	3515	2			Y	-0-					24
01	3751	X	3469	-0-	-282	-0-	3469	2			Y	-0-					24

STEPHENS, RP WELL #: 1H RRCID -> 238104 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7378 - 9350

08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238109 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8332 - 11068

08	7006	X	6587	-0-	-419	-0-	105	1	6482	2	N	-0-					-0-
09	6780	X	6302	-0-	-478	-0-	95	1	6207	2	N	-0-					-0-
10	6696	X	6515	-0-	-181	-0-	101	1	6414	2	N	-0-					-0-
11	6480	X	2990	-0-	-3490	-0-	70	1	2920	2	N	-0-					-0-
12	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	116	1	7266	2	N	-0-					-0-
*01	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	112	1	6503	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHOEBAR RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 238114 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 4919 PERF. 5381 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	344	1	3344	3	Y	-0-					1
09	3300	X	3094	-0-	-206	-0-	348	1	2746	3	Y	-0-					1
10	3410	X	3213	-0-	-197	-0-	360	1	2853	3	Y	-0-					1
11	3570	X	2264	-0-	-1306	-0-	235	1	2028	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3689	X	2434	-0-	-1255	-0-	336	1	2098	3	Y	-0-					1
01	3689	X	2461	-0-	-1228	-0-	358	1	2103	3	Y	-0-					1

MOSITES WELL #: C 2H RRCID -> 238121 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6672 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	4371	-0-	-62	-0-	4371	3			Y	-0-					-0-
09	4290	X	3955	-0-	-335	-0-	9	1	3946	3	Y	-0-					-0-
10	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	3			Y	-0-					-0-
11	4290	X	4075	-0-	-215	-0-	10	1	4014	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
12	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	3			Y	-0-					-0-
01	4495	X	4460	-0-	-35	-0-	4460	3			Y	-0-					-0-

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238127 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7790 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6200	X	4708	-0-	-1492	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5129	-0-	-871	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	4446	-0-	-1754	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4424	-0-	-286	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4005	-0-	-1296	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	3754	-0-	-1547	-0-	3754	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK G UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238130 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7672 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	X	428	-0-	-6	-0-	428	1			N	-0-					-0-
09	420	X	396	-0-	-24	-0-	396	1			N	-0-					-0-
10	434	X	393	-0-	-41	-0-	393	1			N	-0-					-0-
11	420	X	416	-0-	-4	-0-	416	1			N	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	1			N	-0-					-0-
01	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	1			N	-0-					-0-

TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238133 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8079 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HBB HW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238138 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7908 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12896	X	11608	-0-	-1288	-0-	11608	2			N	-0-					-0-
09	11970	X	11012	-0-	-958	-0-	11012	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	10759	-0-	-1517	-0-	10759	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	10585	-0-	-1205	-0-	10585	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	10936	-0-	-999	-0-	10936	2			N	-0-					-0-
01	11594	X	10722	-0-	-872	-0-	10722	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LEDBETTER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238140 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7213 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238141 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8253 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7657	X	6628	-0-	-1029	-0-	200	1	6428	2	N	-0-					-0-
09	7410	X	6728	-0-	-682	-0-	195	1	6533	2	N	-0-					-0-
10	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	202	1	7599	2	N	-0-					-0-
11	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	174	1	7233	2	N	-0-					-0-
12	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	153	1	7229	2	N	-0-					-0-
*01	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	156	1	7700	2	N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 2AH RRCID -> 238144 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8839 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238145 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7944 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	231	1	5069	2	N	-0-					-0-
09	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	237	1	4314	2	N	-0-					-0-
10	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	225	1	5218	2	N	-0-					-0-
11	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	223	1	3622	2	N	-0-					-0-
12	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	195	1	3614	2	N	-0-					-0-
*01	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	227	1	5074	2	N	-0-					-0-

SAMMONS WELL #: 1H RRCID -> 238174 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7380 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2446	-0-	-654	-0-	204	1	2242	3	N	-0-					80
09	3030	X	2400	-0-	-630	-0-	214	1	2186	3	N	-0-					80
10	3131	X	2680	-0-	-451	-0-	199	1	2481	3	N	-0-					80
11	3030	X	2736	-0-	-294	-0-	188	1	2548	3	N	-0-					80
12	2790	X	2672	-0-	-118	-0-	183	1	2489	3	N	-0-					80
01	2666	X	2521	-0-	-145	-0-	184	1	2337	3	N	-0-					80

JACKSON JERRY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238185 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8067 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238186 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7437 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	X	1662	-0-	-663	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
09	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
10	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
11	1620	X	562	-0-	-1058	-0-	562	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDANIEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238189 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7078 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	N	2564	-0-	-164	-0-	210	1	2354	2	Y	-0-					8
09	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	232	1	2392	2	Y	-0-					8
10	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	234	1	2329	2	Y	-0-					8
11	2490	N	2318	-0-	-172	-0-	190	1	2128	2	Y	-0-					8
12	2697	N	2316	-0-	-381	-0-	195	1	2121	2	Y	-0-					8
*01	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	181	1	2404	2	Y	-0-					8

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238227 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7129 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	X	1877	-0-	-510	-0-	158	1	1719	2	N	-0-					-0-
09	2640	X	1572	-0-	-1068	-0-	131	1	1439	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	2728	X	1514	-0-	-1214	-0-	153	1	1358	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	2640	X	1676	-0-	-964	-0-	130	1	1544	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	1612	N	1559	-0-	-53	-0-	117	1	1439	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	1519	N	660	-0-	-859	-0-	81	1	578	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

OWEN WELL #: 1H RRCID -> 238230 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7199 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	2226	-0-	-54	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	2242	-0-	-114	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	2260	-0-	-20	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
12	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2365	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*01	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2243	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238231 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7896 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	X	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TRWD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238233 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7508 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12498	X	12498	-0-	-0-	-0-	12498	2			N	-0-					-0-
09	13685	X	13685	-0-	-0-	-0-	13685	2			N	-0-					-0-
10	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	10310	2			N	-0-					-0-
11	12090	X	8964	-0-	-3126	-0-	8964	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	10660	-0-	-3476	-0-	10660	2			N	-0-					-0-
01	14136	X	11303	-0-	-2833	-0-	11303	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238235 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7907 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7905	X	6532	-0-	-1373	-0-	215	1	6317	2	N	-0-					-0-
09	7020	X	6271	-0-	-749	-0-	216	1	6055	2	N	-0-					-0-
10	7254	X	2514	-0-	-4740	-0-	219	1	2295	2	N	-0-					-0-
11	7020	X	4758	-0-	-2262	-0-	229	1	4529	2	N	-0-					-0-
12	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	66	1	11782	2	N	-0-					-0-
*01	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	11902	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAMPTON UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238250 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7415 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9114	X	6404	-0-	-2710	-0-	6404	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	6304	-0-	-2516	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	6910	-0-	-1522	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	5966	-0-	-1474	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	6951	-0-	-427	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6737	-0-	-176	-0-	6737	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238251 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8047 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	4901	-0-	-369	-0-	121	1	4780	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	4491	-0-	-609	-0-	116	1	4375	2	N	-0-					-0-
10	5394	X	4594	-0-	-800	-0-	119	1	4475	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	4398	-0-	-672	-0-	112	1	4286	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	4455	-0-	-443	-0-	104	1	4351	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4589	-0-	-309	-0-	111	1	4478	2	N	-0-					-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238254 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7969 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10261	X	9619	-0-	-642	-0-	9619	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	9352	-0-	-398	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	9801	-0-	-274	-0-	9801	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	9272	-0-	-478	-0-	9272	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	9557	-0-	-115	-0-	9557	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	8543	-0-	-1253	-0-	8543	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238255 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7800 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8432	X	7494	-0-	-938	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7354	-0-	-476	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	7801	-0-	-104	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
11	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
12	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
*01	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	7881	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238256 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7175 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13361	X	10655	-0-	-2706	-0-	196	1	10459	2	N	-0-					-0-
09	12930	X	5619	-0-	-7311	-0-	193	1	5426	2	N	-0-					-0-
10	11129	X	8180	-0-	-2949	-0-	168	1	8012	2	N	-0-					-0-
11	10829	X	10829	-0-	-0-	-0-	131	1	10698	2	N	-0-					-0-
12	10664	X	8234	-0-	-2430	-0-	135	1	8099	2	N	-0-					-0-
*01	11987	X	11987	-0-	-0-	-0-	129	1	11858	2	N	-0-					-0-

TORNADO WELL #: 1H RRCID -> 238259 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7950 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8525	X	8076	-0-	-449	-0-	8076	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	7357	-0-	-893	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	7559	-0-	-966	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	6845	-0-	-1405	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	7307	-0-	-1125	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	7300	-0-	-791	-0-	7300	2			N	-0-					-0-

TUBBS WELL #: 1H RRCID -> 238272 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8350 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
09	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6795	-0-	-397	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	6546	-0-	-1224	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	6720	-0-	-1309	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	5775	-0-	-2254	-0-	5775	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEACEFUL VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 238278 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7970 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
09	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
10	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
11	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
12	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
*01	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	8230	2			N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238397 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7790 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	8792	2			N	-0-					-0-
09	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
10	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
11	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
12	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	7864	2			N	-0-					-0-
*01	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7946	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238403 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7083 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6665	X	6539	-0-	-126	-0-	6539	2			Y	-0-					2
09	6480	X	6323	-0-	-157	-0-	6323	2			Y	-0-					2
10	6696	X	6079	-0-	-617	-0-	6079	2			Y	-0-					2
11	6480	X	6040	-0-	-440	-0-	6040	2			Y	-0-					2
12	6541	X	6351	-0-	-190	-0-	6351	2			Y	-0-					2
01	6541	X	6170	-0-	-371	-0-	6170	2			Y	-0-					2

HARPER NEJ WEST WELL #: B 2CH RRCID -> 238407 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8268 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	4794	-0-	-11	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
09	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
10	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4443	-0-	-207	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4305	-0-	-562	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4072	-0-	-795	-0-	4072	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238408 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7132 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	5642	-0-	-868	-0-	5642	2			Y	-0-					2
09	5850	X	5340	-0-	-510	-0-	5340	2			Y	-0-					2
10	5797	X	5410	-0-	-387	-0-	5410	2			Y	-0-					2
11	5610	X	5088	-0-	-522	-0-	5088	2			Y	-0-					2
12	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5729	2			Y	-0-					2
01	5642	X	3946	-0-	-1696	-0-	3946	2			Y	-0-					2

HRS JIMENEZ WELL #: 2H RRCID -> 238416 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8130 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HRS JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 238418 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7885 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
09	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
10	1364	X	918	-0-	-446	-0-	918	2			N	-0-					-0-
11	1320	X	455	-0-	-865	-0-	455	2			N	-0-					-0-
12	1581	X	1307	-0-	-274	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
01	1581	X	1024	-0-	-557	-0-	1024	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH, GERY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238421 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8179 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
09	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
*12	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	1			N	-0-					-0-
01	T. A.		162	-0-	162	162	162	1			N	-0-					-0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238424 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7850 - 9902

08	10292	X	9245	-0-	-1047	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	8743	-0-	-1217	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
10	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	9583	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	8382	-0-	-558	-0-	8382	2			N	-0-					-0-
12	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	9668	2			N	-0-					-0-
*01	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	10012	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 1 H RRCID -> 238431 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 7228 - 9454

08	14167	X	11447	-0-	-2720	-0-	11447	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	11378	-0-	-1942	-0-	11378	2			N	-0-					-0-
10	12648	X	11707	-0-	-941	-0-	11707	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	11966	-0-	-4	-0-	11966	2			N	-0-					-0-
12	12214	X	10986	-0-	-1228	-0-	10986	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	9629	-0-	-2120	-0-	9629	2			N	-0-					-0-

TRAULSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238434 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7414 - 9043

08	5549	X	5502	-0-	-47	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
09	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
10	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5323	-0-	-226	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	5128	-0-	-421	-0-	5128	2			N	-0-					-0-

SOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238436 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7866 - 8898

08	9486	X	8645	-0-	-841	-0-	8645	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	8124	-0-	-1056	-0-	8124	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	7670	-0-	-1413	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	7393	-0-	-1307	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	7618	-0-	-1031	-0-	7618	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	7240	-0-	-1409	-0-	7240	2			N	-0-					-0-

HAVENER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238455 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7133 - 9433

08	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	187 73	1 9	4683	2	N	66	192	1			-0-
09	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	188	1	4454	2	N	-0-					-0-
10	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	202	1	4088	2	N	-0-					-0-
11	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	199	1	4310	2	N	-0-					-0-
12	4929	X	4824	-0-	-105	-0-	236	1	4588	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	4422	-0-	-507	-0-	193	1	4229	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD MCNEIL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238462 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 8618 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238466 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7312 - 9928

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238472 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8363 - 11887

08	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	444	1	5104	2	N	-0-					-0-
09	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	438	1	3703	2	N	-0-					-0-
10	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	430	1	3380	2	N	-0-					-0-
11	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	419	1	3026	2	N	-0-					-0-
12	457	X	457	-0-	-0-	-0-	362	1	95	2	N	-0-					-0-
*01	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	356	1	695	2	N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238478 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7545 - 9855

08	12586	X	9911	-0-	-2675	-0-	9911	2			N	-0-					-0-
09	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	13704	2			N	-0-					-0-
10	14058	X	14058	-0-	-0-	-0-	14058	2			N	-0-					-0-
11	12940	X	12940	-0-	-0-	-0-	12940	2			N	-0-					-0-
12	14167	X	13019	-0-	-1148	-0-	13019	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	12662	-0-	-1505	-0-	12662	2			N	-0-					-0-

DEARING WELL #: 2H RRCID -> 238483 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7320 - 9196

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONG UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238486 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5477 - 7889

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

WILDLIFE WELL #: B 1H RRCID -> 238490 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 7049 - 8591

08	11811	X	11416	-0-	-395	-0-	11416	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	10756	-0-	-674	-0-	10756	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	11109	-0-	-702	-0-	11109	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	10901	-0-	-319	-0-	10901	2			N	-0-					-0-
12	11532	X	11234	-0-	-298	-0-	11234	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	10965	-0-	-443	-0-	10965	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITEHEAD, MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238494 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7814 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3442	-0-	-402	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3273	-0-	-417	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3329	-0-	-360	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3219	-0-	-351	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3306	-0-	-135	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3316	-0-	-125	-0-	3316	2			N	-0-					-0-

TRWD E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238544 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6879 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
01	341	N	146	-0-	-195	-0-	146	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 238546 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7216 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6851	X	6706	-0-	-145	-0-	6706	2			Y	-0-					-0-
09	6630	X	6431	-0-	-199	-0-	6431	2			Y	-0-					-0-
10	6851	X	6475	-0-	-376	-0-	6475	2			Y	-0-					-0-
11	6570	X	5688	-0-	-882	-0-	5688	2			Y	-0-					-0-
12	6758	X	6088	-0-	-670	-0-	6088	2			Y	-0-					-0-
01	6696	X	6051	-0-	-645	-0-	6051	2			Y	-0-					-0-

TRWD HEARNE WELL #: A 1H RRCID -> 238547 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 7338 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 3H RRCID -> 238551 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7001 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10323	X	10056	-0-	-267	-0-	10056	3			N	-0-					-0-
09	9990	X	9827	-0-	-163	-0-	9827	3			N	-0-					-0-
10	10602	X	10498	-0-	-104	-0-	10498	3			N	-0-					-0-
11	10260	X	10046	-0-	-214	-0-	10046	3			N	-0-					-0-
12	10602	X	10406	-0-	-196	-0-	10406	3			N	-0-					-0-
01	10509	X	10323	-0-	-186	-0-	10323	3			N	-0-					-0-

WYSE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238557 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9432 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	2827	-0-	-1451	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3269	-0-	-871	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	2436	-0-	-168	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2103	-0-	-627	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
12	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
*01	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 10H RRCID -> 238560 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7389 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
09	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2365	-0-	-921	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	199	-0-	-2981	-0-	199	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	48	-0-	-5222	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	10	-0-	-3493	-0-	10	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: S 3H RRCID -> 238562 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7174 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	4719	-0-	-675	-0-	4704	3	15	9	N	14	11	1			5
09	4770	X	4511	-0-	-259	-0-	4502	3	9	9	N	8	12	1			1
10	4929	X	4713	-0-	-216	-0-	4691	3	22	9	N	20	15	1			6
11	4770	X	4596	-0-	-174	-0-	4576	3	20	9	N	18	21	1			3
12	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4740	3	13	9	N	12	14	1			1
01	4712	X	4175	-0-	-537	-0-	4160	3	15	9	N	14	14	1			1

WILSON HANCOCK "C" WELL #: 1H RRCID -> 238582 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9026 - 11340

08	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	8320	2			N	-0-					-0-
09	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	9121	2			N	-0-					-0-
10	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
11	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	8262	2			N	-0-					-0-
12	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
*01	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2			N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 3H RRCID -> 238774 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7893 - 9126

*07	6014	X	4236	-0-	-1778	-0-	94	1	4142	2	N	-0-					-0-
*08	5642	X	2949	-0-	-2693	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
*09	5460	X	2573	-0-	-2887	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
*10	5208	X	3586	-0-	-1622	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
*11	5040	X	3721	-0-	-1319	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
*12	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
*01	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238781 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7155 - 9660

08	11893	X	11893	-0-	-0-	-0-	11893	2			N	-0-					-0-
09	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	11502	2			N	-0-					-0-
10	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	11482	2			N	-0-					-0-
11	11520	X	11226	-0-	-294	-0-	11226	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	10996	-0-	-908	-0-	10996	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	11085	-0-	-819	-0-	11085	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: B 2H RRCID -> 238784 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7268 - 9700

08	8029	X	7612	-0-	-417	-0-	269	1	7343	2	N	-0-					-0-
09	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	263	1	7219	2	N	-0-					-0-
10	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	251	1	7006	2	N	-0-					-0-
11	7380	X	7112	-0-	-268	-0-	245	1	6867	2	N	-0-					-0-
12	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	285	1	7946	2	N	-0-					-0-
01	7719	X	7703	-0-	-16	-0-	270	1	7433	2	N	-0-					-0-

LATHAM TRWD WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238787 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 8570 - 11241

08	6293	X	5150	-0-	-1143	-0-	454	1	4696	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	5311	-0-	-779	-0-	457	1	4854	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	5750	-0-	-543	-0-	483	1	5267	2	N	-0-					-0-
11	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	462	1	5559	2	N	-0-					-0-
12	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	466	1	6506	2	N	-0-					-0-
*01	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	465	1	6109	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 2H RRCID -> 238831 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7711 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10757	X	7949	-0-	-2808	-0-	7949	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	9571	-0-	-839	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	8452	-0-	-1313	-0-	8452	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	8856	-0-	-594	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	7489	-0-	-2400	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	8220	-0-	-1669	-0-	8220	2			N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238834 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7734 - 10044

08	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	10103	2			N	-0-					-0-
09	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	9559	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	9540	-0-	-101	-0-	9540	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	8399	-0-	-931	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	4017	-0-	-6089	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	6746	-0-	-3360	-0-	6746	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238837 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8737 - 10522

08	9238	X	7347	-0-	-1891	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	6290	-0-	-2650	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	6370	-0-	-47	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	6571	-0-	-539	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
12	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
*01	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	9111	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 3H RRCID -> 238847 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7050 - 9346

08	4061	X	3633	-0-	-428	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
09	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	2670	-0-	-957	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3167	-0-	-343	-0-	3166	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3627	X	2557	-0-	-1070	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3468	-0-	-159	-0-	356	1	3112	2	N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238855 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6515 - 9181

08	2914	X	2566	-0-	-348	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2527	-0-	-293	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2446	-0-	-313	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	2322	-0-	-168	-0-	2320	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2604	X	2488	-0-	-116	-0-	2487	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2604	X	2546	-0-	-58	-0-	2544	2	2	9	N	2	2	8			-0-

PIGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238863 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6946 - 8806

08	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
09	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	7029	-0-	-70	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	6444	-0-	-1116	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	6759	-0-	-1053	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	5723	-0-	-2089	-0-	5723	2			N	-0-					-0-

YANDELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238867 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 5825 - 8861

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 238868 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8726 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6200	X	5811	-0-	-389	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5502	-0-	-438	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
10	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
11	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
12	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
*01	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	2			N	-0-					-0-

TXU SFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238872 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7780 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 238881 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5523 - 8471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	2309	-0-	-357	-0-	343	1	1960	3	Y	5					17
							6	9									
09	2580	X	2385	-0-	-195	-0-	379	1	2006	3	Y	-0-					17
10	2666	X	2224	-0-	-442	-0-	392	1	1809	3	Y	21					38
							23	9									
11	2220	X	1684	-0-	-536	-0-	278	1	1400	3	Y	5	31	1	1	8	11
							6	9									
12	2480	N	1460	-0-	-1020	-0-	382	1	1078	3	Y	-0-					11
01	2232	N	1480	-0-	-752	-0-	342	1	1123	3	Y	14					25
							15	9									

SDA BURLESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238882 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7417 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7254	X	6314	-0-	-940	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	5862	-0-	-1008	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	6334	-0-	-703	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	6087	-0-	-723	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6207	-0-	-737	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
*01	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2			N	-0-					-0-

POCKRUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238883 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8763 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6789	X	6051	-0-	-738	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	5842	-0-	-728	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	5991	-0-	-767	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	6123	-0-	-57	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	6334	-0-	-52	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
*01	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238884 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7364 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	4197	-0-	-81	-0-	4197	2			Y	-0-					14
09	4110	X	4062	-0-	-48	-0-	4062	2			Y	-0-					14
10	4247	X	4110	-0-	-137	-0-	4110	2			Y	-0-					14
11	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			Y	-0-					14
12	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			Y	-0-					14
01	4185	X	4026	-0-	-159	-0-	4026	2			Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEAL WELL #: 2H RRCID -> 238885 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7588 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8556	X	7562	-0-	-994	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	8121	-0-	-159	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	6259	-0-	-1398	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	5348	-0-	-1972	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	6389	-0-	-2012	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	5999	-0-	-2402	-0-	5999	2			N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238886 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8218 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	338	1	8297	2	N	-0-					-0-
09	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
10	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	6486	-0-	-1884	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	8677	-0-	-778	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	8399	-0-	-1056	-0-	8399	2			N	-0-					-0-

LIBERTY CHAPEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238887 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8256 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238888 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7128 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	4404	-0-	-215	-0-	4404	2			Y	-0-					16
09	4470	X	4421	-0-	-49	-0-	4421	2			Y	-0-					16
10	4619	X	4614	-0-	-5	-0-	4614	2			Y	-0-					16
11	4410	X	4326	-0-	-84	-0-	4326	2			Y	-0-					16
12	4557	X	4437	-0-	-120	-0-	4437	2			Y	-0-					16
01	4619	X	4152	-0-	-467	-0-	4152	2			Y	-0-					16

DAVIS, J. WELL #: 1H RRCID -> 238894 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 8893 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2848	2	15	9	N	14					143
09	2730	N	2699	-0-	-31	-0-	2677	2	22	9	N	20					163
10	2852	N	2791	-0-	-61	-0-	2773	2	18	9	N	16					179
11	2760	N	2706	-0-	-54	-0-	2684	2	22	9	N	20	70	1			129
12	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2796	2	21	9	N	19					148
01	2790	N	2788	-0-	-2	-0-	2764	2	24	9	N	22					170

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238896 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7738 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROGDEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238912 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7859 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	4924	-0-	-563	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4965	-0-	-105	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	5009	-0-	-168	-0-	5008	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4980	X	4670	-0-	-310	-0-	4668	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	5146	X	4982	-0-	-164	-0-	4978	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	5146	X	4910	-0-	-236	-0-	4907	2	3	9	N	3	3	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239182 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7569 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8835	X	8428	-0-	-407	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	8196	-0-	-204	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	8442	-0-	-238	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	8319	-0-	-81	-0-	8319	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	7979	-0-	-670	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	7886	-0-	-577	-0-	7886	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 17H RRCID -> 239282 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7067 - 12769

08	22382	X	20328	-0-	-2054	-0-	20328	2			N	-0-					-0-
09	21180	X	19453	-0-	-1727	-0-	19453	2			N	-0-					-0-
10	22196	X	20122	-0-	-2074	-0-	20122	2			N	-0-					-0-
11	21480	X	19434	-0-	-2046	-0-	19434	2			N	-0-					-0-
12	22196	X	19689	-0-	-2507	-0-	19689	2			N	-0-					-0-
01	20336	X	19976	-0-	-360	-0-	19976	2			N	-0-					-0-

BUNNY LEECH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8059 - 9743

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 4H RRCID -> 239294 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7428 - 10014

08	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	9021	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	8612	-0-	-238	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	8617	-0-	-528	-0-	8617	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	8296	-0-	-554	-0-	8296	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	7763	-0-	-1382	-0-	7763	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	6800	-0-	-2221	-0-	6800	2			N	-0-					-0-

PACE, J C UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 239295 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7803 - 9336

08	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	9876	2			N	-0-					-0-
09	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	8787	2			N	-0-					-0-
10	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	9939	2			N	-0-					-0-
11	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	11796	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	9835	-0-	-54	-0-	9835	2			N	-0-					-0-
*01	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	10684	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 3H RRCID -> 239298 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8074 - 10084

08	5518	X	5094	-0-	-424	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4867	-0-	-443	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4887	-0-	-259	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4755	-0-	-225	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4870	-0-	-245	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4779	-0-	-305	-0-	4779	2			N	-0-					-0-

ATKINS, T. H. WELL #: 1H RRCID -> 239299 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8838 - 10819

08	3162	X	3150	-0-	-12	-0-	3119	2	31	9	N	28	109	1			84
09	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3092	2	43	9	N	39					123
10	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3148	2	64	9	N	58					181
11	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3030	2	58	9	N	53	125	1			109
12	3255	X	3104	-0-	-151	-0-	3042	2	62	9	N	56					165
01	3255	X	3037	-0-	-218	-0-	2989	2	48	9	N	44					209

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAMPTON UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 239310 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
10	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
11	1710	X	7	-0-	-1703	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
*01	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6626	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239311 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7091 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14415	X	13234	-0-	-1181	-0-	13234	2			N	-0-					-0-
09	13950	X	13015	-0-	-935	-0-	13015	2			N	-0-					-0-
10	14322	X	13246	-0-	-1076	-0-	13246	2			N	-0-					-0-
11	13860	X	10775	-0-	-3085	-0-	10775	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	12665	-0-	-1254	-0-	12665	2			N	-0-					-0-
01	13454	X	12697	-0-	-757	-0-	12697	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 4H RRCID -> 239313 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8168 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	3763	-0-	-236	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3676	-0-	-194	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3739	-0-	-136	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3652	-0-	-68	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3745	-0-	-99	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
*01	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-

ELLIG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239317 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7445 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11408	X	11382	-0-	-26	-0-	11382	2			N	-0-					-0-
09	10860	X	10540	-0-	-320	-0-	10540	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	10353	-0-	-869	-0-	10353	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	10091	-0-	-919	-0-	10091	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	10505	-0-	-872	-0-	10505	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	11051	-0-	-326	-0-	11051	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 4H RRCID -> 239319 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7658 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3445	-0-	-151	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3148	-0-	-572	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	2922	-0-	-922	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	2789	-0-	-931	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	2874	-0-	-784	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	2389	-0-	-1052	-0-	2389	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 11H RRCID -> 239321 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8021 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 9H RRCID -> 239432 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7647 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	7053	-0-	-627	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	7527	-0-	-409	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	7610	-0-	-70	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
12	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
*01	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	7613	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: H 6H RRCID -> 239434 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7697 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
09	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	6777	-0-	-2151	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	7295	-0-	-1345	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	7617	-0-	-1311	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	7689	-0-	-991	-0-	7689	2			N	-0-					-0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239459 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8688 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7223	X	7127	-0-	-96	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6801	-0-	-129	-0-	6801	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	7143	-0-	-18	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6836	-0-	-94	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6858	-0-	-303	-0-	6858	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	6868	-0-	-262	-0-	6868	2			N	-0-					-0-

CORNUM WELL #: 1H RRCID -> 239546 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7700 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	2548	-0-	-2102	-0-	101	1	2447	2	N	-0-					-0-
09	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	120	1	4393	2	N	-0-					-0-
10	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	119	1	4559	2	N	-0-					-0-
11	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	134	1	3647	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	3245	-0-	-1405	-0-	164	1	3081	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	2066	-0-	-2615	-0-	271	1	1795	2	N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239549 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8163 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	1			N	-0-					-0-
09	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	1			N	-0-					-0-
10	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	1754	1	1500	2	N	-0-					-0-
11	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	1377	1	6549	2	N	-0-					-0-
12	1581	X	1568	-0-	-13	-0-	874	1	694	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	1102	-0-	-2153	-0-	1102	1			N	-0-					-0-

MERCANTILE C WELL #: 2H RRCID -> 239742 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7530 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
09	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
10	217	X	61	-0-	-156	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239916 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7252 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			Y	-0-					42
09	4170	X	3201	-0-	-969	-0-	3201	2			Y	-0-					42
10	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			Y	-0-					42
11	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			Y	-0-					42
12	4991	X	4781	-0-	-210	-0-	4781	2			Y	-0-					42
01	4991	X	4421	-0-	-570	-0-	4421	2			Y	-0-					42

PONDEROSA WELL #: 1H RRCID -> 240023 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8165 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	4530	-0-	-1019	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	4431	-0-	-939	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	4379	-0-	-1170	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	4304	-0-	-76	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4034	-0-	-554	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4457	-0-	-131	-0-	4456	2	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUFFMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240055 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7597 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11408	X	10776	-0-	-632	-0-	10776	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	10297	-0-	-713	-0-	10297	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	10211	-0-	-1166	-0-	10211	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	9874	-0-	-776	-0-	9874	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	9806	-0-	-1199	-0-	9806	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	9511	-0-	-1277	-0-	9511	2			N	-0-					-0-

JACOBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240065 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6861 - 9507

08	8401	X	8002	-0-	-399	-0-	8002	2			Y	-0-					22
09	8130	X	7626	-0-	-504	-0-	7626	2			Y	-0-					22
10	8401	X	7890	-0-	-511	-0-	7890	2			Y	-0-					22
11	7950	X	7617	-0-	-333	-0-	7559	2	58	9	Y	53	57	1			18
12	8215	X	7774	-0-	-441	-0-	7774	2			Y	-0-					18
01	7998	X	7749	-0-	-249	-0-	7749	2			Y	-0-					18

BLASINGAME A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240204 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7131 - 9943

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 1H RRCID -> 240235 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7750 - 10392

08	8711	X	8359	-0-	-352	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	8044	-0-	-386	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	8010	-0-	-639	-0-	8010	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	7863	-0-	-507	-0-	7863	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	7710	-0-	-784	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	6740	-0-	-1630	-0-	6739	2	1	9	N	1	1	8			-0-

KNAPP SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 240251 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8240 - 9482

08	6541	X	3873	-0-	-2668	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	3765	-0-	-2475	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	3948	-0-	-2500	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	3272	-0-	-2968	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4015	-0-	-1038	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
*01	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2			N	-0-					-0-

WADSWORTH WELL #: 1H RRCID -> 240255 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8093 - 11402

08	11997	X	8522	-0-	-3475	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
09	11610	X	7998	-0-	-3612	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	8326	-0-	-3485	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	7963	-0-	-3257	-0-	7963	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	8387	-0-	-1502	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
*01	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	33	1	10366	2	N	-0-					-0-

BEADLES WELL #: 1H RRCID -> 240258 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8052 - 10582

08	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	109	1	8249	2	N	-0-					-0-
09	7830	X	426	-0-	-7404	-0-	12	1	414	2	N	-0-					-0-
10	8091	X	26	-0-	-8065	-0-	4	1	22	2	N	-0-					-0-
11	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-					N	-0-					-0-
12	8370	X	2269	-0-	-6101	-0-	92	1	2177	2	N	-0-					-0-
*01	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	67	1	9671	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TODD UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 240263 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7938 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	10179	2	N	-0-					-0-
09	9690	X	9576	-0-	-114	-0-	9576	2	N	-0-					-0-
10	10106	X	9564	-0-	-542	-0-	9564	2	N	-0-					-0-
11	9840	X	8905	-0-	-935	-0-	8905	2	N	-0-					-0-
12	10168	X	9521	-0-	-647	-0-	9521	2	N	-0-					-0-
01	10168	X	9087	-0-	-1081	-0-	9087	2	N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 240266 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7853 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7006	X	6645	-0-	-361	-0-	176	1	6469	2	N	-0-					-0-
09	6780	X	6243	-0-	-537	-0-	111	1	6132	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	6516	-0-	-490	-0-	144	1	6372	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	5695	-0-	-725	-0-	171	1	5524	2	N	-0-					-0-
12	6634	X	5292	-0-	-1342	-0-	188	1	5104	2	N	-0-					-0-
01	6634	X	4992	-0-	-1642	-0-	158	1	4834	2	N	-0-					-0-

HARPER NEJ WEST WELL #: B 3BH RRCID -> 240270 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8592 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	1611	-0-	-2853	-0-	1611	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	525	-0-	-2535	-0-	525	2	N	-0-					-0-
10	2449	X	215	-0-	-2234	-0-	215	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2	N	-0-					-0-
12	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2	N	-0-					-0-
*01	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2	N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240273 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8233 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6634	X	5746	-0-	-888	-0-	128	1	5618	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	5863	-0-	-557	-0-	122	1	5741	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	5421	-0-	-1213	-0-	136	1	5285	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	2338	-0-	-4022	-0-	96	1	2242	2	N	-0-					-0-
12	6262	X	3904	-0-	-2358	-0-	135	1	3769	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	4232	-0-	-1813	-0-	187	1	4045	2	N	-0-					-0-

KLUGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240275 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7107 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7967	X	7238	-0-	-729	-0-	389	1	6849	2	N	-0-					-0-
09	7710	X	6723	-0-	-987	-0-	377	1	6346	2	N	-0-					-0-
10	7967	X	7182	-0-	-785	-0-	407	1	6775	2	N	-0-					-0-
11	7590	X	7482	-0-	-108	-0-	383	1	7099	2	N	-0-					-0-
12	7223	X	6708	-0-	-515	-0-	345	1	6363	2	N	-0-					-0-
01	7223	X	6185	-0-	-1038	-0-	393	1	5792	2	N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240280 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 9311 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17868	X	17868	-0-	-0-	-0-	17868	2	N	-0-					-0-
09	16938	X	16938	-0-	-0-	-0-	16938	2	N	-0-					-0-
10	17211	X	17211	-0-	-0-	-0-	17211	2	N	-0-					-0-
11	16162	X	16162	-0-	-0-	-0-	16162	2	N	-0-					-0-
12	18135	X	15679	-0-	-2456	-0-	15679	2	N	-0-					-0-
01	17856	X	16022	-0-	-1834	-0-	16022	2	N	-0-					-0-

BUZZYS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240284 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8002 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9703	X	2373	-0-	-7330	-0-	2373	2	N	-0-					-0-
09	9750	X	3560	-0-	-6190	-0-	3560	2	N	-0-					-0-
10	10075	X	1573	-0-	-8502	-0-	1573	2	N	-0-					-0-
11	9750	X	2185	-0-	-7565	-0-	2185	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	1027	-0-	-4956	-0-	1027	2	N	-0-					-0-
*01	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWEN WELL #: 7H RRCID -> 240294 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7286 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	4114	-0-	-71	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3964	-0-	-56	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3831	-0-	-323	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3812	-0-	-208	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3843	-0-	-280	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3946	-0-	-177	-0-	3946	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240295 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8330 - 10340

08	6975	X	3721	-0-	-3254	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6507	-0-	-243	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6279	-0-	-696	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	6261	-0-	-399	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	5960	-0-	-767	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	6286	-0-	-441	-0-	6286	2			N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 240299 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6945 - 9553

08	7843	X	6680	-0-	-1163	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	6773	-0-	-517	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	6584	-0-	-949	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6187	-0-	-983	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	5811	-0-	-1350	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6613	-0-	-393	-0-	6613	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240302 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8184 - 10602

08	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
09	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
10	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
11	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
12	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
*01	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240307 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7163 - 8887

08	7223	X	6894	-0-	-329	-0-	6894	2			Y	-0-					-0-
09	6990	X	6530	-0-	-460	-0-	6530	2			Y	-0-					-0-
10	7223	X	6659	-0-	-564	-0-	6659	2			Y	-0-					-0-
11	6960	X	6281	-0-	-679	-0-	6281	2			Y	-0-					-0-
12	6882	X	6724	-0-	-158	-0-	6724	2			Y	-0-					-0-
*01	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240309 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7469 - 9841

08	5053	X	4730	-0-	-323	-0-	4730	2			Y	-0-					-0-
09	4650	X	4250	-0-	-400	-0-	4250	2			Y	-0-					-0-
10	4960	X	4427	-0-	-533	-0-	4427	2			Y	-0-					-0-
11	4800	X	4455	-0-	-345	-0-	4455	2			Y	-0-					-0-
12	4960	X	4022	-0-	-938	-0-	4022	2			Y	-0-					-0-
01	4743	X	4723	-0-	-20	-0-	4723	2			Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 1H RRCID -> 240315 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7839 - 9032

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEAL WELL #: 3H RRCID -> 240316 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7671 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 4H RRCID -> 240319 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7773 - 8465

08	8153	X	7834	-0-	-319	-0-	7834	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	7391	-0-	-409	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	6742	-0-	-1690	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	6961	-0-	-1199	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7644	-0-	-478	-0-	7644	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	7663	-0-	-180	-0-	7663	2			N	-0-					-0-

PEARL WELL #: 1H RRCID -> 240321 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6150 - 7795

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 240323 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7747 - 9331

08	5983	X	4795	-0-	-1188	-0-	159	1	4636	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	4133	-0-	-457	-0-	125	1	4008	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	4392	-0-	-692	-0-	186	1	4206	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	4033	-0-	-887	-0-	204	1	3829	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	4497	-0-	-587	-0-	233	1	4264	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	4372	-0-	-433	-0-	183	1	4189	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240324 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6950 - 9596

08	9331	X	2817	-0-	-6514	-0-	449	1	2368	2	N	-0-					-0-
09	8850	X	2367	-0-	-6483	-0-	497	1	1870	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	427	-0-	-3789	-0-	332	1	95	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
12	3441	X	86	-0-	-3355	-0-	86	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	40	-0-	-2781	-0-	40	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 5H RRCID -> 240327 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7635 - 9895

08	6417	X	6396	-0-	-21	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
09	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
10	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	6100	-0-	-80	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	6119	-0-	-267	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	5652	-0-	-734	-0-	5652	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIGG CW BEATIS WELL #: 4H RRCID -> 240341 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6474 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	2606	-0-	-1331	-0-	363	1	2232	2	Y	10					50
							11	9									
09	3750	X	1927	-0-	-1823	-0-	366	1	1535	2	Y	24					74
							26	9									
10	2852	X	1442	-0-	-1410	-0-	408	1	1034	2	Y	-0-					74
11	2760	X	2298	-0-	-462	-0-	385	1	1888	2	Y	23	77	1			20
							25	9									
12	2604	X	1354	-0-	-1250	-0-	424	1	907	2	Y	21					41
							23	9									
01	2604	X	1585	-0-	-1019	-0-	337	1	1235	2	Y	12					53
							13	9									

INDIAN CREEK WELL #: M 5H RRCID -> 240350 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7283 - 9719

08	7192	X	6185	-0-	-1007	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	6048	-0-	-762	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
10	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	9712	2			N	-0-					-0-
11	11300	X	11300	-0-	-0-	-0-	11300	2			N	-0-					-0-
12	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	10883	2			N	-0-					-0-
*01	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	10576	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 13H RRCID -> 240352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7696 - 8972

08	6448	X	5680	-0-	-768	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5258	-0-	-922	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5450	-0-	-781	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5445	-0-	-345	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5665	-0-	-39	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5594	-0-	-79	-0-	5594	2			N	-0-					-0-

LUNT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240354 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 9667 - 10025

08	3565	X	2665	-0-	-900	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	2360	-0-	-1090	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	1931	-0-	-1324	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	1908	-0-	-672	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	2224	-0-	-442	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	1669	-0-	-997	-0-	1669	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240356 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8010 - 9794

08	3813	X	1775	-0-	-2038	-0-	382	1	1393	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2257	-0-	-833	-0-	376	1	1881	2	N	-0-					-0-
10	2728	X	388	-0-	-2340	-0-	388	1			N	-0-					-0-
11	2640	X	2303	-0-	-337	-0-	401	1	1902	2	N	-0-					-0-
12	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	420	1	2418	2	N	-0-					-0-
*01	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	423	1	2738	2	N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240358 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8106 - 9770

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240361 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8124 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
09	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
10	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
11	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
12	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3525	-0-	-288	-0-	3525	2			N	-0-					-0-

LONGHORN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240363 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7380 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	3879	-0-	-381	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	2102	-0-	-2300	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	2590	-0-	-1850	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
12	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
*01	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240367 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7515 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11005	X	10987	-0-	-18	-0-	284	1	10703	2	N	-0-					-0-
09	10560	X	10482	-0-	-78	-0-	287	1	10195	2	N	-0-					-0-
10	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	298	1	10270	2	N	-0-					-0-
11	10620	X	9851	-0-	-769	-0-	306	1	9545	2	N	-0-					-0-
12	10974	X	9870	-0-	-1104	-0-	333	1	9537	2	N	-0-					-0-
01	10974	X	7715	-0-	-3259	-0-	431	1	7284	2	N	-0-					-0-

HOLYBEE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240370 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7901 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	650	1	4783	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	4692	-0-	-198	-0-	598	1	4094	2	N	-0-					-0-
10	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	618	1	4801	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	4370	-0-	-880	-0-	578	1	3792	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	5273	-0-	-152	-0-	565	1	4708	2	N	-0-					-0-
*01	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	590	1	5485	2	N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240373 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7385 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	N	2381	-0-	-285	-0-	379	1	2002	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	6219	-0-	3219	3219	358	1	5861	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	11791	-0-	8691	11910	408	1	11383	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	10001	-0-	7001	18911	409	1	9592	2	N	-0-					-0-
12	27624	X	8713	-0-	-18911	-0-	436	1	8277	2	N	-0-					-0-
*01	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	501	1	7435	2	N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240382 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7262 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7409	X	6877	-0-	-532	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	6646	-0-	-524	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	6904	-0-	-505	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6729	-0-	-141	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6888	-0-	-180	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6669	-0-	-244	-0-	6669	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 240383 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8167 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	8481	2			N	-0-					-0-
09	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	9016	2			N	-0-					-0-
10	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	9775	2			N	-0-					-0-
11	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	8918	2			N	-0-					-0-
12	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	10006	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	9362	-0-	-403	-0-	9362	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: E 8H RRCID -> 240385 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8406 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7037	X	5534	-0-	-1503	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	5371	-0-	-1379	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	5468	-0-	-949	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5179	-0-	-1031	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5547	-0-	-219	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
*01	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	2			N	-0-					-0-

MERCANTILE WELL #: 2H RRCID -> 240386 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7460 - 9501

08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 7H RRCID -> 240530 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 7241 - 9767

08	10881	X	10663	-0-	-218	-0-	10663	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	10003	-0-	-377	-0-	10003	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	9867	-0-	-642	-0-	9867	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	9226	-0-	-1094	-0-	9226	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	8796	-0-	-1868	-0-	8796	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	10017	-0-	-647	-0-	10017	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 240533 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8744 - 10310

08	5456	X	4369	-0-	-1087	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4100	-0-	-970	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4252	-0-	-305	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	1923	-0-	-2487	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	3568	-0-	-989	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
*01	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240566 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7807 - 9666

08	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
09	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
10	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
11	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
12	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
*01	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240613 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8698 - 11438

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURSEY WELL #: 1H RRCID -> 240614 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6855 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	X	2154	-0-	-16	-0-	410	1	1744	2	N	-0-					-0-
09	2100	X	2055	-0-	-45	-0-	407	1	1647	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2139	X	1967	-0-	-172	-0-	401	1	1566	2	N	-0-					-0-
11	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	416	1	1733	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2139	N	1654	-0-	-485	-0-	252	1	1401	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	378	1	1686	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

NIX WELL #: 6H RRCID -> 240615 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5663 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST H UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240617 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7052 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7502	X	7144	-0-	-358	-0-	7121	3	23	9	N	21	17	1			7
09	7050	X	6986	-0-	-64	-0-	6972	3	14	9	N	13	18	1			2
10	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7262	3	32	9	N	29	22	1			9
11	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	7162	3	30	9	N	27	32	1			4
12	7223	X	6718	-0-	-505	-0-	6698	3	20	9	N	18	21	1			1
01	7285	X	7200	-0-	-85	-0-	7175	3	25	9	N	23	22	1			2

RAFAEL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240685 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8167 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	9715	2			N	-0-					-0-
09	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	8531	2			N	-0-					-0-
10	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	5586	-0-	-3804	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	6315	-0-	-3388	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	7293	-0-	-2410	-0-	7293	2			N	-0-					-0-

MARTIN, DON D. WELL #: 1H RRCID -> 240687 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8081 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	5305	-0-	-275	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	5063	-0-	-37	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5514	-0-	-66	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	5144	-0-	-256	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	4955	-0-	-625	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5155	-0-	-363	-0-	5155	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 7H RRCID -> 240697 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7558 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	2042	-0-	-1895	-0-	362	1	1680	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	1670	-0-	-2140	-0-	351	1	1319	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	1923	-0-	-2014	-0-	362	1	1561	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	3335	-0-	-325	-0-	351	1	2984	2	N	-0-					-0-
12	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	346	1	3035	2	N	-0-					-0-
*01	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	362	1	3890	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MANNING TRWD A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240698 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7226 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12183	X	11685	-0-	-498	-0-	11685	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	10665	-0-	-1125	-0-	10665	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	11355	-0-	-828	-0-	11355	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	10830	-0-	-480	-0-	10830	2			N	-0-					-0-
12	11687	X	10442	-0-	-1245	-0-	10442	2			N	-0-					-0-
01	11687	X	10652	-0-	-1035	-0-	10652	2			N	-0-					-0-

TRWD H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240717 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7222 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15748	X	14822	-0-	-926	-0-	14822	2			N	-0-					-0-
09	14820	X	14012	-0-	-808	-0-	14012	2			N	-0-					-0-
10	15283	X	14235	-0-	-1048	-0-	14235	2			N	-0-					-0-
11	14640	X	13264	-0-	-1376	-0-	13264	2			N	-0-					-0-
12	15066	X	11082	-0-	-3984	-0-	11082	2			N	-0-					-0-
01	14818	X	10063	-0-	-4755	-0-	10063	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 1H RRCID -> 240742 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7241 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	385	-0-	-4265	-0-	385	1			N	-0-					-0-
09	4500	X	335	-0-	-4165	-0-	335	1			N	-0-					-0-
10	2108	X	366	-0-	-1742	-0-	366	1			N	-0-					-0-
11	1530	X	313	-0-	-1217	-0-	313	1			N	-0-					-0-
12	620	X	339	-0-	-281	-0-	339	1			N	-0-					-0-
01	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	1			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: 1 RRCID -> 240767 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7999 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 6H RRCID -> 240798 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7688 - 9371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5893	-0-	-47	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	5871	-0-	-205	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5436	-0-	-504	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	6078	-0-	-60	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5755	-0-	-383	-0-	5755	2			N	-0-					-0-

HAVENER WELL #: 2H RRCID -> 240799 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7042 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7533	X	6875	-0-	-658	-0-	246	1	6629	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	6471	-0-	-819	-0-	243	1	6228	2	N	-0-					-0-
10	7502	X	6989	-0-	-513	-0-	256	1	6733	2	N	-0-					-0-
11	7260	X	6600	-0-	-660	-0-	252	1	6348	2	N	-0-					-0-
12	7347	X	7194	-0-	-153	-0-	281	1	6913	2	N	-0-					-0-
*01	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	195	1	7099	2	N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 4H RRCID -> 240801 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7280 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	507	1	1349	2	N	-0-					-0-
09	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	491	1	1222	2	N	-0-					-0-
10	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	489	1	1103	2	N	-0-					-0-
11	1800	X	1782	-0-	-18	-0-	491	1	1291	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1649	-0-	-118	-0-	502	1	1147	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1307	-0-	-274	-0-	493	1	814	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWEN WELL #: 5H RRCID -> 240850 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7384 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3914	-0-	-54	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3796	-0-	-44	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3879	-0-	-89	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3755	-0-	-85	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3843	-0-	-94	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3822	-0-	-115	-0-	3822	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240854 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7872 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 3AH RRCID -> 240855 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8536 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7998	X	4418	-0-	-3580	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	6577	-0-	-1043	-0-	6577	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	1822	-0-	-6486	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	3504	-0-	-4536	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	4493	-0-	-3815	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	4571	-0-	-2218	-0-	4571	2			N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240860 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8107 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240861 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8902 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12183	X	12145	-0-	-38	-0-	12145	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	10455	-0-	-1785	-0-	10455	2			N	-0-					-0-
10	12648	X	10423	-0-	-2225	-0-	10423	2			N	-0-					-0-
11	12240	X	8966	-0-	-3274	-0-	8966	2			N	-0-					-0-
12	12400	X	9643	-0-	-2757	-0-	9643	2			N	-0-					-0-
01	12152	X	9385	-0-	-2767	-0-	9385	2			N	-0-					-0-

WANN WELL #: 5H RRCID -> 240880 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 4722 PERF. 7469 - 7473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	389	1	3024	3	N	-0-					78
09	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	393	1	3111	3	N	-0-					78
10	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	407	1	3109	3	N	41					119
							45	9									
11	3300	X	3025	-0-	-275	-0-	392	1	2632	3	N	1	104	1	1	8	15
							1	9									
12	3627	X	3409	-0-	-218	-0-	412	1	2997	3	N	-0-					15
*01	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	397	1	3262	3	N	1	1	8			15
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BULLARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240881 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7982 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-			-0-
09	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	246	1	6345	2	N	-0-			-0-
10	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	322	1	7602	2	N	-0-			-0-
11	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	302	1	7208	2	N	-0-			-0-
12	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	334	1	5769	2	N	-0-			-0-
*01	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-			-0-

NORTH DALLAS BROKERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240954 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9228 - 10958

08	13177	X	13177	-0-	-0-	-0-	501	1	12676	2	N	-0-			-0-
09	12420	X	11482	-0-	-938	-0-	538	1	10944	2	N	-0-			-0-
10	13144	X	11372	-0-	-1772	-0-	577	1	10795	2	N	-0-			-0-
11	12720	X	9942	-0-	-2778	-0-	549	1	9393	2	N	-0-			-0-
12	14415	X	8925	-0-	-5490	-0-	450	1	8475	2	N	-0-			-0-
01	13175	X	8925	-0-	-4250	-0-	496	1	8429	2	N	-0-			-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240980 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7738 - 9198

08	7564	X	6053	-0-	-1511	-0-	6053	2			N	-0-			-0-
09	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	2			N	-0-			-0-
10	7564	X	6929	-0-	-635	-0-	6929	2			N	-0-			-0-
11	7050	X	6745	-0-	-305	-0-	6745	2			N	-0-			-0-
12	7626	X	6688	-0-	-938	-0-	6688	2			N	-0-			-0-
01	7626	X	6948	-0-	-678	-0-	6948	2			N	-0-			-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240986 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7392 - 10236

08	10323	X	9330	-0-	-993	-0-	9330	2			N	-0-			-0-
09	9690	X	7894	-0-	-1796	-0-	7894	2			N	-0-			-0-
10	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	10205	2			N	-0-			-0-
11	9030	X	8102	-0-	-928	-0-	8102	2			N	-0-			-0-
12	9331	X	7863	-0-	-1468	-0-	7863	2			N	-0-			-0-
01	10199	X	7029	-0-	-3170	-0-	7029	2			N	-0-			-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 241008 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8141 - 10727

08	13206	X	12427	-0-	-779	-0-	12427	2			N	-0-			-0-
09	12450	X	10772	-0-	-1678	-0-	10772	2			N	-0-			-0-
10	12462	X	11863	-0-	-599	-0-	11863	2			N	-0-			-0-
11	12060	X	11148	-0-	-912	-0-	11148	2			N	-0-			-0-
12	12462	X	11102	-0-	-1360	-0-	11102	2			N	-0-			-0-
01	12431	X	10942	-0-	-1489	-0-	10942	2			N	-0-			-0-

MERCANTILE C WELL #: 1H RRCID -> 241022 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7450 - 10510

*07	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	350	1	6788	2	N	-0-			-0-
*08	6045	X	2922	-0-	-3123	-0-	152	1	2770	2	N	-0-			-0-
*09	7920	X	6705	-0-	-1215	-0-	205	1	6500	2	N	-0-			-0-
*10	8184	X	4812	-0-	-3372	-0-	161	1	4651	2	N	-0-			-0-
*11	7920	X	3645	-0-	-4275	-0-	175	1	3470	2	N	-0-			-0-
*12	7502	X	3766	-0-	-3736	-0-	148	1	3618	2	N	-0-			-0-
01	7285	X	3736	-0-	-3549	-0-	132	1	3604	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241107 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7040 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
09	4170	X	3106	-0-	-1064	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	2842	-0-	-1467	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3149	-0-	-481	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
12	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	1901	-0-	-1323	-0-	1901	2			N	-0-					-0-

ANTHONY WELL #: 1H RRCID -> 241188 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8594 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
09	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
10	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
11	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
12	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
01	2077	X	1904	-0-	-173	-0-	1904	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241190 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8797 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
09	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
10	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5845	-0-	-245	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5977	-0-	-316	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5868	-0-	-425	-0-	5868	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 241201 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7944 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	104	1	7192	2	N	-0-					-0-
09	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	25	1	9296	2	N	-0-					-0-
10	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	8452	2			N	-0-					-0-
11	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
12	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
*01	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	7985	2			N	-0-					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241235 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8581 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8029	X	7522	-0-	-507	-0-	129	1	7393	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	4598	-0-	-952	-0-	199	1	4399	2	N	-0-					-0-
10	8060	X	2857	-0-	-5203	-0-	227	1	2630	2	N	-0-					-0-
11	7800	X	250	-0-	-7550	-0-	250	1			N	-0-					-0-
12	9021	X	5068	-0-	-3953	-0-	284	1	4784	2	N	-0-					-0-
01	7533	X	6079	-0-	-1454	-0-	241	1	5838	2	N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241236 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8277 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7192	X	903	-0-	-6289	-0-	903	2			N	-0-					-0-
09	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	11290	2			N	-0-					-0-
10	12839	X	12839	-0-	-0-	-0-	12839	2			N	-0-					-0-
11	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	11943	2			N	-0-					-0-
12	15784	X	15784	-0-	-0-	-0-	15784	2			N	-0-					-0-
01	12400	X	6781	-0-	-5619	-0-	6781	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 3H RRCID -> 241237 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7164 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15283	X	14662	-0-	-621	-0-	14662	2			N	-0-					-0-
09	14790	X	14082	-0-	-708	-0-	14082	2			N	-0-					-0-
10	15066	X	14414	-0-	-652	-0-	14414	2			N	-0-					-0-
11	14460	X	13810	-0-	-650	-0-	13810	2			N	-0-					-0-
12	14787	X	14172	-0-	-615	-0-	14172	2			N	-0-					-0-
01	14663	X	14603	-0-	-60	-0-	14603	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WELL #: M 2H RRCID -> 241238 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6956 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7750	X	7064	-0-	-686	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
09	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	7091	-0-	-411	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6085	-0-	-1175	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	6244	-0-	-1475	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	6425	-0-	-1294	-0-	6425	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241240 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7084 - 11612

08	16337	X	15490	-0-	-847	-0-	15490	2			N	-0-					-0-
09	15990	X	15319	-0-	-671	-0-	15319	2			N	-0-					-0-
10	16523	X	14628	-0-	-1895	-0-	14628	2			N	-0-					-0-
11	15990	X	13651	-0-	-2339	-0-	13651	2			N	-0-					-0-
12	15841	X	14344	-0-	-1497	-0-	14344	2			N	-0-					-0-
01	15841	X	13652	-0-	-2189	-0-	13652	2			N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241291 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7596 - 10032

08	11058	X	11058	-0-	-0-	-0-	309	1	10746	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	10140	X	9633	-0-	-507	-0-	330	1	9299	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	377	1	11064	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	11070	X	10472	-0-	-598	-0-	361	1	10108	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
12	11439	X	9676	-0-	-1763	-0-	370	1	9297	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
01	11439	X	8863	-0-	-2576	-0-	324	1	8533	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									

MORRIS FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 241299 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7905 - 10455

08	1147	X	686	-0-	-461	-0-	447	1	239	2	N	-0-					-0-
09	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	454	1	4833	2	N	-0-					-0-
10	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	388	1	6949	2	N	-0-					-0-
11	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	462	1	8621	2	N	-0-					-0-
12	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	378	1	7065	2	N	-0-					-0-
01	6975	X	6606	-0-	-369	-0-	357	1	6249	2	N	-0-					-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241307 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 8739 - 10802

08	23157	X	21944	-0-	-1213	-0-	21944	2			N	-0-					-0-
09	22410	X	21503	-0-	-907	-0-	21503	2			N	-0-					-0-
10	23157	X	22073	-0-	-1084	-0-	22073	2			N	-0-					-0-
11	21900	X	20119	-0-	-1781	-0-	20119	2			N	-0-					-0-
12	22630	X	18235	-0-	-4395	-0-	18235	2			N	-0-					-0-
01	22227	X	21577	-0-	-650	-0-	21577	2			N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241342 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8093 - 10103

08	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	411	1	7057	2	N	-0-					-0-
09	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	393	1	9475	2	N	-0-					-0-
10	17108	X	17108	-0-	-0-	-0-	21	1	17087	2	N	-0-					-0-
11	16148	X	16148	-0-	-0-	-0-	4	1	16144	2	N	-0-					-0-
12	15060	X	15060	-0-	-0-	-0-	21	1	15039	2	N	-0-					-0-
01	15314	X	13119	-0-	-2195	-0-	13119	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RFS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241343 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8118 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15268	X	15268	-0-	-0-	-0-	15268	2			N	-0-					-0-
09	13781	X	13781	-0-	-0-	-0-	13781	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	3849	-0-	-4273	-0-	136	1	3713	2	N	-0-					-0-
11	7860	X	3694	-0-	-4166	-0-	189	1	3505	2	N	-0-					-0-
12	15965	X	8163	-0-	-7802	-0-	222	1	7941	2	N	-0-					-0-
01	15283	X	2091	-0-	-13192	-0-	358	1	1733	2	N	-0-					-0-

HAMPTON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 241344 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7563 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 241348 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7702 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	N	1558	-0-	-1449	-0-	155	1	1403	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2312	-0-	-688	-0-	149	1	2163	2	N	-0-					-0-
10	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	140	1	3049	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
11	3000	X	2908	-0-	-92	-0-	136	1	2772	2	N	-0-					-0-
12	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	125	1	2867	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	3100	X	1975	-0-	-1125	-0-	56	1	1918	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

RAFAEL UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 241353 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8082 - 11168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14773	X	14773	-0-	-0-	-0-	14773	2			N	-0-					-0-
09	12961	X	12961	-0-	-0-	-0-	12961	2			N	-0-					-0-
10	12950	X	12950	-0-	-0-	-0-	12950	2			N	-0-					-0-
11	13681	X	13681	-0-	-0-	-0-	30	1	13651	2	N	-0-					-0-
12	14818	X	13005	-0-	-1813	-0-	71	1	12934	2	N	-0-					-0-
01	14787	X	10370	-0-	-4417	-0-	96	1	10274	2	N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241354 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7399 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11501	X	10575	-0-	-926	-0-	10575	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	9633	-0-	-2517	-0-	9633	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	7197	-0-	-5358	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
11	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	12519	2			N	-0-					-0-
12	12342	X	12342	-0-	-0-	-0-	12342	2			N	-0-					-0-
*01	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	12127	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 3H RRCID -> 241422 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7314 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12617	X	2719	-0-	-9898	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	1939	-0-	-6281	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
10	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
11	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
12	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
*01	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241423 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7545 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	298	1	9136	2	N	-0-					-0-
09	10290	X	5402	-0-	-4888	-0-	260	1	5142	2	N	-0-					-0-
10	10633	X	7494	-0-	-3139	-0-	262	1	7232	2	N	-0-					-0-
11	10290	X	9398	-0-	-892	-0-	215	1	9183	2	N	-0-					-0-
12	9703	X	9276	-0-	-427	-0-	184	1	9092	2	N	-0-					-0-
*01	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	174	1	9598	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 8H RRCID -> 241430 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7404 - 9622

08	8308	X	7987	-0-	-321	-0-	7987	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7318	-0-	-512	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	7499	-0-	-375	-0-	7499	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7131	-0-	-609	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	7405	-0-	-593	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7511	-0-	-487	-0-	7511	2			N	-0-					-0-

LANE WELL #: 1H RRCID -> 241500 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7781 - 9772

08	8773	X	8085	-0-	-688	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	7860	-0-	-630	-0-	7860	2			N	-0-					-0-
10	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	8366	2			N	-0-					-0-
11	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
12	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	8717	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	8222	-0-	-148	-0-	8222	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241501 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7810 - 9997

08	7781	X	7011	-0-	-770	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	6915	-0-	-615	-0-	6915	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	6856	-0-	-398	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6834	-0-	-96	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6679	-0-	-482	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	5965	-0-	-1196	-0-	5965	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 241737 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6809 - 9234

08	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	8269	3	46	9	Y	42	43	1			24
09	19616	X	19616	-0-	-0-	-0-	19563	3	53	9	Y	48	36	1			36
10	6138	X	3421	-0-	-2717	-0-	3399	3	22	9	Y	20	22	1			34
11	8040	X	3542	-0-	-4498	-0-	3516	3	26	9	Y	24	18	1			40
12	20274	X	3376	-0-	-16898	-0-	3351	3	25	9	Y	23	30	1			33
01	20274	X	3540	-0-	-16734	-0-	3533	3	7	9	Y	6	24	1			15

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243131 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7548 - 9933

08	11439	X	9355	-0-	-2084	-0-	9355	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	8631	-0-	-2439	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	8439	-0-	-2535	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	7643	-0-	-2677	-0-	7643	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	7921	-0-	-2216	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	8104	-0-	-1258	-0-	8104	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243133 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8101 - 10236

08	14229	X	12767	-0-	-1462	-0-	12767	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	11967	-0-	-1683	-0-	11967	2			N	-0-					-0-
10	14105	X	11971	-0-	-2134	-0-	11971	2			N	-0-					-0-
11	12360	X	11153	-0-	-1207	-0-	11153	2			N	-0-					-0-
12	12772	X	10744	-0-	-2028	-0-	10744	2			N	-0-					-0-
01	12772	X	10800	-0-	-1972	-0-	10800	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 243143 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7474 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7440	X	6592	-0-	-848	-0-	108	1	6484	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	5821	-0-	-989	-0-	103	1	5718	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	5790	-0-	-1247	-0-	124	1	5666	2	N	-0-					-0-
11	6600	X	5329	-0-	-1271	-0-	109	1	5220	2	N	-0-					-0-
12	6758	X	5654	-0-	-1104	-0-	107	1	5547	2	N	-0-					-0-
01	6603	X	4979	-0-	-1624	-0-	103	1	4876	2	N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 3H RRCID -> 243149 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6635 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	5498	-0-	-795	-0-	5498	3			Y	-0-					-0-
09	5460	X	5288	-0-	-172	-0-	5288	3			Y	-0-					-0-
10	5611	X	5442	-0-	-169	-0-	5442	3			Y	-0-					-0-
11	5400	X	5306	-0-	-94	-0-	5245	3	61	9	Y	55	55	1			-0-
12	5580	X	5327	-0-	-253	-0-	5327	3			Y	-0-					-0-
01	5487	X	5230	-0-	-257	-0-	5230	3			Y	-0-					-0-

BYRD WELL #: A 1H RRCID -> 243150 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 5643 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

KILLOUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243327 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5897 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	451	1	7200	2	N	23					110
							25	9									
09	7680	X	7386	-0-	-294	-0-	398	1	6988	2	N	-0-					110
10	7936	X	7416	-0-	-520	-0-	421	1	6966	2	N	26	114	1			22
							29	9									
11	7680	X	6988	-0-	-692	-0-	425	1	6555	2	N	7	7	8			22
							8	9									
12	7688	X	7014	-0-	-674	-0-	438	1	6575	2	N	1	1	8			22
							1	9									
01	7688	X	7075	-0-	-613	-0-	380	1	6653	2	N	38	3	8			57
							42	9									

RIVER BEND WELL #: 1H RRCID -> 243328 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8331 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODEO GUSHER WELL #: 2H RRCID -> 243345 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8290 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
09	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	3602	-0-	-645	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
11	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
12	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
*01	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LEWIS UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 243359 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8232 - 9329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6603	X	5520	-0-	-1083	-0-	5520	2			N	-0-			-0-
09	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	2			N	-0-			-0-
10	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	2			N	-0-			-0-
11	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	2			N	-0-			-0-
12	6789	X	5963	-0-	-826	-0-	5963	2			N	-0-			-0-
01	7688	X	6597	-0-	-1091	-0-	6597	2			N	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 243360 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8173 - 9270

08	5456	X	5298	-0-	-158	-0-	5298	2			N	-0-			-0-
09	5220	X	4833	-0-	-387	-0-	4833	2			N	-0-			-0-
10	5394	X	4951	-0-	-443	-0-	4951	2			N	-0-			-0-
11	5130	X	3669	-0-	-1461	-0-	3669	2			N	-0-			-0-
12	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	2			N	-0-			-0-
01	5301	X	4588	-0-	-713	-0-	4588	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 243361 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7350 - 9735

08	7192	X	6947	-0-	-245	-0-	6947	2			N	-0-			-0-
09	6960	X	6774	-0-	-186	-0-	6774	2			N	-0-			-0-
10	7192	X	6064	-0-	-1128	-0-	6064	2			N	-0-			-0-
11	6960	X	5826	-0-	-1134	-0-	5826	2			N	-0-			-0-
12	7037	X	4816	-0-	-2221	-0-	4816	2			N	-0-			-0-
01	7006	X	6773	-0-	-233	-0-	6773	2			N	-0-			-0-

VANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243374 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7892 - 11279

08	7471	X	7325	-0-	-146	-0-	91	1	7234	2	N	-0-			-0-
09	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	118	1	7063	2	N	-0-			-0-
10	7967	X	7005	-0-	-962	-0-	129	1	6876	2	N	-0-			-0-
11	7710	X	6605	-0-	-1105	-0-	122	1	6483	2	N	-0-			-0-
12	7967	X	7351	-0-	-616	-0-	118	1	7233	2	N	-0-			-0-
*01	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	75	1	7690	2	N	-0-			-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 243375 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6897 - 9593

08	9982	X	6739	-0-	-3243	-0-	6739	3			N	-0-			51
09	9960	X	9022	-0-	-938	-0-	9022	3			N	-0-			51
10	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	11544	3			N	-0-			51
11	9960	X	8648	-0-	-1312	-0-	8648	3			N	-0-			51
12	9920	X	9593	-0-	-327	-0-	9593	3			N	-0-			51
01	11532	X	8687	-0-	-2845	-0-	8687	3			N	-0-			51

INDIAN CREEK WELL #: F 5H RRCID -> 243402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7448 - 10394

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 12H RRCID -> 243403 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7456 - 9682

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 243404 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7297 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12098	X	12098	-0-	-0-	-0-	12098	2			N	-0-					-0-
09	11400	X	11158	-0-	-242	-0-	11158	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	11652	-0-	-66	-0-	11652	2			N	-0-					-0-
11	11700	X	11207	-0-	-493	-0-	11207	2			N	-0-					-0-
12	12090	X	11638	-0-	-452	-0-	11638	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	10501	-0-	-1589	-0-	10501	2			N	-0-					-0-

TRWD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243409 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 8525 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10633	X	9494	-0-	-1139	-0-	9494	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	8781	-0-	-1509	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	9937	-0-	-696	-0-	9937	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	9426	-0-	-474	-0-	9426	2			N	-0-					-0-
12	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
*01	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	10309	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8H RRCID -> 243414 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7363 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13206	X	13025	-0-	-181	-0-	13025	2			N	-0-					-0-
09	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	12615	2			N	-0-					-0-
10	13022	X	13022	-0-	-0-	-0-	13022	2			N	-0-					-0-
11	12714	X	12714	-0-	-0-	-0-	12714	2			N	-0-					-0-
12	13332	X	13332	-0-	-0-	-0-	13332	2			N	-0-					-0-
01	13051	X	12874	-0-	-177	-0-	12874	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 243416 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7714 - 9007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	2084	-0-	-1543	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	2330	-0-	-1420	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	2487	-0-	-1388	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	2943	-0-	-807	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
12	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
*01	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243417 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8142 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	4441	-0-	-1790	-0-	230	1	4211	2	N	-0-					-0-
09	6300	X	5374	-0-	-926	-0-	236	1	5138	2	N	-0-					-0-
10	6541	X	5728	-0-	-813	-0-	237	1	5491	2	N	-0-					-0-
11	6330	X	5865	-0-	-465	-0-	222	1	5643	2	N	-0-					-0-
12	6541	X	4977	-0-	-1564	-0-	210	1	4767	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	5304	-0-	-431	-0-	208	1	5096	2	N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243420 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7943 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9176	X	6890	-0-	-2286	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	7639	-0-	-1241	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
10	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	8817	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	8100	2			N	-0-					-0-
12	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	8212	-0-	-592	-0-	8212	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 243426 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8124 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15897	X	15897	-0-	-0-	-0-	15897	2			N	-0-					-0-
09	15067	X	15067	-0-	-0-	-0-	15067	2			N	-0-					-0-
10	16208	X	16208	-0-	-0-	-0-	16208	2			N	-0-					-0-
11	15150	X	14568	-0-	-582	-0-	14568	2			N	-0-					-0-
12	15965	X	8020	-0-	-7945	-0-	43	1	7977	2	N	-0-					-0-
01	16213	X	11237	-0-	-4976	-0-	60	1	11177	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NW TARRANT PARTNERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243427 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7120 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10695	X	10166	-0-	-529	-0-	10166	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	9750	-0-	-360	-0-	9750	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	9303	-0-	-1051	-0-	9303	2			N	-0-					-0-
11	10020	X	8545	-0-	-1475	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	9478	-0-	-752	-0-	9478	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	9707	-0-	-461	-0-	9707	2			N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243429 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7277 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	3048	-0-	-1602	-0-	3020	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
09	4500	X	3847	-0-	-653	-0-	3847	2			Y	-0-					-0-
10	4464	X	3438	-0-	-1026	-0-	3438	2			Y	-0-					-0-
11	4230	X	2699	-0-	-1531	-0-	116	1	2531	2	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
12	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	231	1	4280	2	Y	-0-					-0-
*01	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	206	1	4231	2	Y	-0-					-0-

CREAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243434 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7858 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7781	X	7474	-0-	-307	-0-	144	1	7330	2	N	-0-					-0-
09	7530	X	7004	-0-	-526	-0-	137	1	6867	2	N	-0-					-0-
10	7719	X	6481	-0-	-1238	-0-	127	1	6354	2	N	-0-					-0-
11	7230	X	6475	-0-	-755	-0-	141	1	6334	2	N	-0-					-0-
12	7471	X	6931	-0-	-540	-0-	136	1	6795	2	N	-0-					-0-
01	7471	X	7122	-0-	-349	-0-	141	1	6981	2	N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 14H RRCID -> 243440 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8137 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6851	X	6119	-0-	-732	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	5637	-0-	-963	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	6445	-0-	-96	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
11	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
12	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	6130	-0-	-318	-0-	6130	2			N	-0-					-0-

FWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243441 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7301 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8091	X	7851	-0-	-240	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
09	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
10	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	6978	-0-	-612	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7583	-0-	-260	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	6814	-0-	-1029	-0-	6814	2			N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 2H RRCID -> 243442 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8231 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8184	X	6720	-0-	-1464	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	6846	-0-	-1074	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	7040	-0-	-865	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	5965	-0-	-935	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6128	-0-	-940	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	4805	-0-	-2263	-0-	4805	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 10BH RRCID -> 243444 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9222 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7409	X	4618	-0-	-2791	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	4472	-0-	-1798	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4279	-0-	-1177	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4427	-0-	-433	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4051	-0-	-971	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4195	-0-	-424	-0-	4195	2			N	-0-					-0-

KWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243448 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8078 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	11168	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	11763	X	11763	-0-	-0-	-0-	11763	2			N	-0-					-0-
10	11808	X	11808	-0-	-0-	-0-	11808	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	10875	-0-	-465	-0-	10874	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	12152	X	10620	-0-	-1532	-0-	10616	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	12152	X	10122	-0-	-2030	-0-	10122	2			N	-0-					-0-

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243453 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7073 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	354	1	3306	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3129	-0-	-351	-0-	329	1	2800	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	3296	-0-	-300	-0-	321	1	2975	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	2770	-0-	-770	-0-	273	1	2497	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	3278	-0-	-380	-0-	253	1	3025	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	3426	-0-	-232	-0-	258	1	3168	2	N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 4H RRCID -> 243494 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6790 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	X	581	-0-	-1899	-0-	501	1	80	3	Y	-0-					-0-
09	2400	X	416	-0-	-1984	-0-	416	1			Y	-0-					-0-
10	1581	X	429	-0-	-1152	-0-	429	1			Y	-0-					-0-
11	1380	X	480	-0-	-900	-0-	465	1	15	9	Y	14	14	1			-0-
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	1			Y	-0-					-0-
*01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	1			Y	-0-					-0-

DULANEY WELL #: 1H RRCID -> 243498 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7540 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	2250	-0-	-1129	-0-	244	1	2006	2	N	-0-					72
09	3270	X	2203	-0-	-1067	-0-	231	1	1972	2	N	-0-					72
10	2697	X	2374	-0-	-323	-0-	240	1	2134	2	N	-0-					72
11	2610	X	2546	-0-	-64	-0-	230	1	2316	2	N	-0-					72
12	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	236	1	2848	2	N	-0-					72
*01	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	231	1	3843	2	N	-0-					72

TRWD C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243637 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 8614 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8835	X	8169	-0-	-666	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	8061	-0-	-99	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	7951	-0-	-481	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	7700	-0-	-460	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	7650	-0-	-689	-0-	7650	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	7710	-0-	-629	-0-	7710	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243644 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7786 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14043	X	13561	-0-	-482	-0-	13561	2			N	-0-					-0-
09	13350	X	12250	-0-	-1100	-0-	12250	2			N	-0-					-0-
10	13423	X	12310	-0-	-1113	-0-	12310	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	11158	-0-	-1952	-0-	11158	2			N	-0-					-0-
12	13547	X	4542	-0-	-9005	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
01	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: I 8H RRCID -> 243649 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7239 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7626	X	2210	-0-	-5416	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
09	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	5999	-0-	-1193	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
11	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	7531	-0-	-498	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	7493	-0-	-536	-0-	7493	2			N	-0-					-0-

TRWD II A UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 243654 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7180 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12648	X	12001	-0-	-647	-0-	12001	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	11539	-0-	-491	-0-	11539	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	11837	-0-	-594	-0-	11837	2			N	-0-					-0-
11	11910	X	11411	-0-	-499	-0-	11411	2			N	-0-					-0-
12	12152	X	11662	-0-	-490	-0-	11662	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	11534	-0-	-463	-0-	11534	2			N	-0-					-0-

HOPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243655 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7018 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	5722	-0-	-1005	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	6327	-0-	-183	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	6698	-0-	-29	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
11	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
12	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	6316	-0-	-380	-0-	6316	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243925 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8345 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA TRUST WELL #: D 1H RRCID -> 243927 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 9223 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3867	-0-	-163	-0-	505	1	3359	2	N	3					76
							3	9									
09	3900	X	3774	-0-	-126	-0-	478	1	3272	2	N	22					98
							24	9									
10	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	502	1	3394	2	N	12					110
							13	9									
11	3750	X	3681	-0-	-69	-0-	479	1	3202	2	N	-0-					110
12	3906	X	3777	-0-	-129	-0-	495	1	3270	2	N	11	96	1			25
							12	9									
01	3906	X	3197	-0-	-709	-0-	90	1	3076	2	N	28					53
							31	9									

HOLYBEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243934 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7917 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14632	X	12324	-0-	-2308	-0-	239	1	12085	2	N	-0-					-0-
09	14160	X	11135	-0-	-3025	-0-	214	1	10921	2	N	-0-					-0-
10	14167	X	12964	-0-	-1203	-0-	70	1	12894	2	N	-0-					-0-
11	13110	X	12860	-0-	-250	-0-	12860	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	10461	-0-	-1877	-0-	10461	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	10704	-0-	-2192	-0-	5	1	10699	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRBP WELL #: 3H RRCID -> 243941 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7625 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	1871	-0-	-2531	-0-	303	1	1568	2	N	-0-			-0-
09	2490	X	1051	-0-	-1439	-0-	243	1	808	2	N	-0-			-0-
10	1209	X	164	-0-	-1045	-0-	164	1			N	-0-			-0-
11	1800	X	1398	-0-	-402	-0-	315	1	1083	2	N	-0-			-0-
12	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	348	1	2807	2	N	-0-			-0-
*01	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	399	1	2905	2	N	-0-			-0-

TRWD III WELL #: J 3H RRCID -> 243942 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7403 - 10343

08	4650	X	3178	-0-	-1472	-0-	3178	2			N	-0-			-0-
09	4500	X	3162	-0-	-1338	-0-	3162	2			N	-0-			-0-
10	4650	X	3870	-0-	-780	-0-	3870	2			N	-0-			-0-
11	4470	X	3425	-0-	-1045	-0-	3425	2			N	-0-			-0-
12	4123	X	3500	-0-	-623	-0-	3500	2			N	-0-			-0-
01	3875	X	3332	-0-	-543	-0-	3332	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 243943 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7511 - 11809

08	16523	X	11016	-0-	-5507	-0-	11016	2			N	-0-			-0-
09	15990	X	13557	-0-	-2433	-0-	13557	2			N	-0-			-0-
10	14570	X	13294	-0-	-1276	-0-	13294	2			N	-0-			-0-
11	13500	X	13102	-0-	-398	-0-	13102	2			N	-0-			-0-
12	14012	X	4555	-0-	-9457	-0-	4555	2			N	-0-			-0-
01	14012	X	-0-	-0-	-14012	-0-					N	-0-			-0-

FREIGHT TRAIN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243944 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9489 - 11624

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243957 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8708 - 11194

08	14415	X	5943	-0-	-8472	-0-	5943	2			N	-0-			-0-
09	14752	X	14752	-0-	-0-	-0-	14752	2			N	-0-			-0-
10	14415	X	7833	-0-	-6582	-0-	7833	2			N	-0-			-0-
11	13290	X	6212	-0-	-7078	-0-	6212	2			N	-0-			-0-
12	15252	X	8699	-0-	-6553	-0-	8699	2			N	-0-			-0-
01	15252	X	5825	-0-	-9427	-0-	5825	2			N	-0-			-0-

WARREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243968 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7932 - 9616

08	8959	X	8140	-0-	-819	-0-	8140	2			N	-0-			-0-
09	8340	X	8123	-0-	-217	-0-	8123	2			N	-0-			-0-
10	8773	X	8341	-0-	-432	-0-	8341	2			N	-0-			-0-
11	8490	X	8025	-0-	-465	-0-	8025	2			N	-0-			-0-
12	8773	X	7862	-0-	-911	-0-	7862	2			N	-0-			-0-
01	8401	X	7453	-0-	-948	-0-	7453	2			N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244014 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8237 - 10823

08	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	326	1	6366	2	N	-0-			-0-
09	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	352	1	7972	2	N	-0-			-0-
10	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	311	1	9176	2	N	-0-			-0-
11	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	323	1	8556	2	N	-0-			-0-
12	8587	X	7899	-0-	-688	-0-	334	1	7565	2	N	-0-			-0-
01	9486	X	8390	-0-	-1096	-0-	337	1	8053	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PETRIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6979 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10664	X	10342	-0-	-322	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	9863	-0-	-457	-0-	9863	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	10397	-0-	-267	-0-	10397	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	10016	-0-	-304	-0-	10016	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	10369	-0-	-295	-0-	10369	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	9912	-0-	-473	-0-	9912	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244046 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7406 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7099	X	6999	-0-	-100	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6673	-0-	-197	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
10	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6493	-0-	-287	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6721	-0-	-285	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6654	-0-	-383	-0-	6654	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244052 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7952 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12710	X	11831	-0-	-879	-0-	11831	2			N	-0-					-0-
09	12300	X	6047	-0-	-6253	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
10	12369	X	8916	-0-	-3453	-0-	8916	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	8115	-0-	-3555	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
12	11842	X	5781	-0-	-6061	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
01	11842	X	7591	-0-	-4251	-0-	7591	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 2H RRCID -> 244081 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7311 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16647	X	14715	-0-	-1932	-0-	14715	3			N	-0-					-0-
09	16110	X	14410	-0-	-1700	-0-	14410	3			N	-0-					-0-
10	16647	X	13266	-0-	-3381	-0-	13266	3			N	-0-					-0-
11	15330	X	13107	-0-	-2223	-0-	13107	3			N	-0-					-0-
12	15841	X	12520	-0-	-3321	-0-	12520	3			N	-0-					-0-
01	14880	X	10656	-0-	-4224	-0-	10656	3			N	-0-					-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244106 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7975 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	3906	-0-	-1116	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
09	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4597	-0-	-549	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4192	-0-	-788	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4279	-0-	-929	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4340	-0-	-868	-0-	4340	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 244123 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7380 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12989	X	12297	-0-	-692	-0-	12297	2			N	-0-					-0-
09	12570	X	11281	-0-	-1289	-0-	11281	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	11006	-0-	-1983	-0-	11006	2			N	-0-					-0-
11	12240	X	10707	-0-	-1533	-0-	10707	2			N	-0-					-0-
12	12307	X	10990	-0-	-1317	-0-	10990	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	10507	-0-	-1800	-0-	10507	2			N	-0-					-0-

C.V. MOORE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244124 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7976 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: F 7H RRCID -> 244125 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7275 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13113	X	12200	-0-	-913	-0-	12200	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	11645	-0-	-595	-0-	11645	2			N	-0-					-0-
10	12648	X	11806	-0-	-842	-0-	11806	2			N	-0-					-0-
11	12120	X	11116	-0-	-1004	-0-	11116	2			N	-0-					-0-
12	12400	X	11205	-0-	-1195	-0-	11205	2			N	-0-					-0-
01	12214	X	10517	-0-	-1697	-0-	10517	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 6H RRCID -> 244127 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7383 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9424	X	8424	-0-	-1000	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	6383	-0-	-1597	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	6709	-0-	-1506	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	6488	-0-	-1672	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	6347	-0-	-2085	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	6525	-0-	-1907	-0-	6525	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244133 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 9026 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10106	X	7473	-0-	-2633	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	6292	-0-	-2528	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	8218	-0-	-462	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7463	-0-	-397	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6675	-0-	-796	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	7490	-0-	-725	-0-	7490	2			N	-0-					-0-

HOLYBEE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 244289 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7940 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	X	457	-0-	-907	-0-	457	1			N	-0-					-0-
09	1320	X	428	-0-	-892	-0-	428	1			N	-0-					-0-
10	1364	X	112	-0-	-1252	-0-	112	1			N	-0-					-0-
11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
*01	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	184	1	2031	2	N	-0-					-0-

FINCHER, C. D. UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244294 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8084 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11470	X	6664	-0-	-4806	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	5584	-0-	-1496	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
10	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
11	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	3643	-0-	-3425	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	1464	-0-	-6224	-0-	62	1	1402	2	N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244295 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8276 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7409	X	4871	-0-	-2538	-0-	779	1	4092	2	N	-0-					-0-
09	7170	X	6269	-0-	-901	-0-	1244	1	5025	2	N	-0-					-0-
10	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	1279	1	7456	2	N	-0-					-0-
11	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	1234	1	8004	2	N	-0-					-0-
12	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	1125	1	8790	2	N	-0-					-0-
01	8742	X	5478	-0-	-3264	-0-	1093	1	4385	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MERCANTILE C WELL #: 3H RRCID -> 244306 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7625 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-
*08	5580	X	89	-0-	-5491	-0-	52	1	37	2	N	-0-					-0-
*09	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
*10	5332	X	30	-0-	-5302	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*11	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	111	1	3594	2	N	-0-					-0-
*12	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	314	1	7999	2	N	-0-					-0-
*01	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	178	1	2449	2	N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244333 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8143 - 10113

08	7161	X	6701	-0-	-460	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6483	-0-	-447	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6180	-0-	-888	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	5845	-0-	-905	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	5740	-0-	-1235	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	4571	-0-	-2125	-0-	4571	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 6H RRCID -> 244335 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7383 - 9485

08	7316	X	5972	-0-	-1344	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6412	-0-	-668	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	5085	-0-	-2231	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	3251	-0-	-3349	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	5980	-0-	-840	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	5646	-0-	-988	-0-	5646	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244336 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8381 - 11989

08	10571	X	8277	-0-	-2294	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	7861	-0-	-1439	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	7954	-0-	-1625	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
11	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	8560	2			N	-0-					-0-
12	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
*01	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244351 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8386 - 11412

08	15655	X	14217	-0-	-1438	-0-	14217	2			N	-0-					-0-
09	14388	X	14388	-0-	-0-	-0-	14388	2			N	-0-					-0-
10	15613	X	15613	-0-	-0-	-0-	15613	2			N	-0-					-0-
11	14965	X	14965	-0-	-0-	-0-	14965	2			N	-0-					-0-
12	14880	X	14138	-0-	-742	-0-	14138	2			N	-0-					-0-
01	15624	X	15371	-0-	-253	-0-	15371	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244353 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7912 - 9696

08	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	399	1	2347	2	N	-0-					-0-
09	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	387	1	2179	2	N	-0-					-0-
10	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	401	1	2820	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	2298	-0-	-372	-0-	375	1	1923	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	1756	-0-	-1003	-0-	367	1	1389	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	1272	-0-	-1952	-0-	370	1	902	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OLE GIESER UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 244357 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8006 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13808	X	13808	-0-	-0-	-0-	13808	2			N	-0-					-0-
09	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	13319	2			N	-0-					-0-
10	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	12979	2			N	-0-					-0-
11	12579	X	12579	-0-	-0-	-0-	12579	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	11250	-0-	-2545	-0-	11250	2			N	-0-					-0-
01	13795	X	8229	-0-	-5566	-0-	8229	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244358 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8187 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	7369	-0-	-131	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	7624	-0-	-250	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	4971	-0-	-2649	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	6324	-0-	-1550	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
*01	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	8043	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 1H RRCID -> 244371 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7150 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6417	X	5763	-0-	-654	-0-	5763	3			N	-0-					-0-
09	6210	X	5354	-0-	-856	-0-	5354	3			N	-0-					-0-
10	6076	X	5614	-0-	-462	-0-	5614	3			N	-0-					-0-
11	5580	X	5009	-0-	-571	-0-	5009	3			N	-0-					-0-
12	5766	X	5261	-0-	-505	-0-	5261	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	5143	-0-	-623	-0-	5143	3			N	-0-					-0-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244373 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7637 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	456	1	3431	2	N	-0-					-0-
09	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	449	1	2510	2	N	-0-					-0-
10	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	472	1	2451	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	449	1	2401	2	N	-0-					-0-
12	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	448	1	2477	2	N	-0-					-0-
*01	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	444	1	2410	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE "D" WELL #: 1H RRCID -> 244737 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7505 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8122	X	7757	-0-	-365	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
09	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	7890	-0-	-1999	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	6542	-0-	-3028	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	8235	-0-	-1654	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	7359	-0-	-2313	-0-	7359	2			N	-0-					-0-

DEMARAIS WELL #: 1H RRCID -> 244766 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8146 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	3056	-0-	-1324	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4209	-0-	-317	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	3807	-0-	-573	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3654	-0-	-562	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3972	-0-	-244	-0-	3972	2			N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244768 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8047 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	284	1	9431	2	N	-0-					-0-
09	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	10271	2			N	-0-					-0-
10	10579	X	10579	-0-	-0-	-0-	10579	2			N	-0-					-0-
11	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	5	1	9851	2	N	-0-					-0-
12	10602	X	9894	-0-	-708	-0-	9894	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	9768	-0-	-834	-0-	9768	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 6H RRCID -> 244770 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8093 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	4474	-0-	-889	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4349	-0-	-391	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
10	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4863	-0-	-27	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4484	-0-	-569	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	4232	-0-	-1348	-0-	4232	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 244797 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8063 - 10323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	12062	2			N	-0-					-0-
09	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	11284	2			N	-0-					-0-
10	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	11319	2			N	-0-					-0-
11	10860	X	10604	-0-	-256	-0-	10604	2			N	-0-					-0-
12	12214	X	10140	-0-	-2074	-0-	10140	2			N	-0-					-0-
01	12059	X	9411	-0-	-2648	-0-	9411	2			N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 244821 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6810 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244826 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7689 - 11276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17949	X	15597	-0-	-2352	-0-	15597	2			N	-0-					-0-
09	16890	X	15136	-0-	-1754	-0-	15136	2			N	-0-					-0-
10	16337	X	14953	-0-	-1384	-0-	14953	2			N	-0-					-0-
11	15660	X	14124	-0-	-1536	-0-	14124	2			N	-0-					-0-
12	16058	X	14578	-0-	-1480	-0-	14578	2			N	-0-					-0-
01	15655	X	13250	-0-	-2405	-0-	13250	2			N	-0-					-0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244837 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8110 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7657	X	6886	-0-	-771	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	6330	-0-	-1080	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6788	-0-	-280	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6437	-0-	-403	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6709	-0-	-173	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
*01	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	2			N	-0-					-0-

ARANGO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244903 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8842 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	11671	2			N	-0-					-0-
09	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	10881	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	10567	-0-	-66	-0-	10567	2			N	-0-					-0-
11	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	10302	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	10135	-0-	-1862	-0-	10135	2			N	-0-					-0-
01	11656	X	10020	-0-	-1636	-0-	10020	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 12H RRCID -> 244965 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7150 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	5202	-0-	-1277	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	4789	-0-	-881	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	4435	-0-	-1393	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	4327	-0-	-1313	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	4577	-0-	-1003	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4638	-0-	-570	-0-	4638	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: J 7H RRCID -> 245023 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7216 - 9251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245068 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6055 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	4670	-0-	-538	-0-	4670	2			Y	-0-					29
09	5040	X	4589	-0-	-451	-0-	4583	2	6	9	Y	5	14	1			20
10	4681	X	4322	-0-	-359	-0-	4299	2	23	9	Y	21	5	1			36
11	4830	X	4000	-0-	-830	-0-	3988	2	12	9	Y	11	16	1	3	8	28
12	4743	X	4003	-0-	-740	-0-	4001	2	2	9	Y	2	25	1			5
01	4743	X	3468	-0-	-1275	-0-	3448	2	20	9	Y	18	16	1	1	8	6

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245069 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6486 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9052	X	8423	-0-	-629	-0-	8423	3			N	-0-					44
09	8460	X	7898	-0-	-562	-0-	7895	3	3	9	N	3					47
10	8587	X	8168	-0-	-419	-0-	8167	3	1	9	N	1	4	1			44
11	8310	X	8061	-0-	-249	-0-	8059	3	2	9	N	2					46
12	8556	X	8323	-0-	-233	-0-	8321	3	2	9	N	2					48
*01	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	8891	3	2	9	N	2	4	1			46

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245071 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6028 - 8163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	6240	-0-	-270	-0-	6240	3			N	-0-					106
09	6210	X	5899	-0-	-311	-0-	5896	3	3	9	N	3					109
10	6324	X	5876	-0-	-448	-0-	5876	3			N	-0-	4	1			105
11	6030	X	5637	-0-	-393	-0-	5636	3	1	9	N	1					106
12	6231	X	5812	-0-	-419	-0-	5782	3	30	9	N	27	56	1			77
01	6231	X	5634	-0-	-597	-0-	5632	3	2	9	N	2	4	1			75

DUNCAN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245072 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8012 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	1206	1	3404	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	3070	-0-	-1250	-0-	1019	1	2051	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3118	-0-	-850	-0-	1083	1	2035	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	2488	-0-	-1982	-0-	1036	1	1452	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	4341	-0-	-278	-0-	815	1	3526	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	3470	-0-	-1149	-0-	904	1	2566	2	N	-0-					-0-

CONTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245085 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7412 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611	X	3908	-0-	-1703	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
09	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5637	-0-	-98	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	5298	-0-	-252	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5778	-0-	-577	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	6226	-0-	-129	-0-	6226	2			N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 245089 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7529 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

POYNOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245091 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8105 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	4769	-0-	-408	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
09	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
10	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
11	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
12	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
*01	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6269	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245137 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7943 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12741	X	7443	-0-	-5298	-0-	242	1	7201	2	N	-0-					-0-
09	9900	X	6985	-0-	-2915	-0-	234	1	6751	2	N	-0-					-0-
10	8277	X	6892	-0-	-1385	-0-	244	1	6648	2	N	-0-					-0-
11	8010	X	6470	-0-	-1540	-0-	232	1	6238	2	N	-0-					-0-
12	8215	X	7525	-0-	-690	-0-	229	1	7296	2	N	-0-					-0-
01	7440	X	6677	-0-	-763	-0-	189	1	6488	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245219 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8198 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	9740	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	9012	-0-	-318	-0-	9012	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	7430	-0-	-2800	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	6412	-0-	-3488	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	7887	-0-	-2343	-0-	7887	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	8596	-0-	-1138	-0-	8596	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245220 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7040 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
10	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	2			N	-0-					-0-
11	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5128	-0-	-1320	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
*01	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245222 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7972 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7223	X	3160	-0-	-4063	-0-	353	1	2807	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	5219	-0-	-1591	-0-	356	1	4863	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	4596	-0-	-2441	-0-	362	1	4234	2	N	-0-					-0-
11	5430	X	5107	-0-	-323	-0-	377	1	4730	2	N	-0-					-0-
12	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	413	1	5922	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	4215	-0-	-1179	-0-	352	1	3863	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE "D" WELL #: 3H RRCID -> 245243 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7749 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	13556	2			N	-0-					-0-
09	14850	X	2777	-0-	-12073	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
10	15345	X	1	-0-	-15344	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	14850	X	14681	-0-	-169	-0-	14681	2			N	-0-					-0-
12	20181	X	20181	-0-	-0-	-0-	20181	2			N	-0-					-0-
*01	20366	X	20366	-0-	-0-	-0-	20366	2			N	-0-					-0-

TRWD II UNIT WELL #: I 2H RRCID -> 245298 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 7015 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14918	X	14918	-0-	-0-	-0-	14918	2			N	-0-					-0-
09	14778	X	14778	-0-	-0-	-0-	14778	2			N	-0-					-0-
10	14225	X	14225	-0-	-0-	-0-	14225	2			N	-0-					-0-
11	14430	X	13792	-0-	-638	-0-	13792	2			N	-0-					-0-
12	15283	X	14008	-0-	-1275	-0-	14008	2			N	-0-					-0-
01	15283	X	13726	-0-	-1557	-0-	13726	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 245303 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7450 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18941	X	13130	-0-	-5811	-0-	13130	2			N	-0-					-0-
09	14550	X	11298	-0-	-3252	-0-	11298	2			N	-0-					-0-
10	14663	X	5742	-0-	-8921	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
11	13140	X	10805	-0-	-2335	-0-	10805	2			N	-0-					-0-
12	13764	X	13764	-0-	-0-	-0-	13764	2			N	-0-					-0-
*01	13834	X	13834	-0-	-0-	-0-	13834	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 3H RRCID -> 245348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7273 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8308	X	4794	-0-	-3514	-0-	4794	3			N	-0-					-0-
09	7200	X	5208	-0-	-1992	-0-	5208	3			N	-0-					-0-
10	7440	X	5100	-0-	-2340	-0-	5100	3			N	-0-					-0-
11	6030	X	4837	-0-	-1193	-0-	4837	3			N	-0-					-0-
12	5394	X	553	-0-	-4841	-0-	553	3			N	-0-					-0-
01	5394	X	1805	-0-	-3589	-0-	1805	3			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8H RRCID -> 245392 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7197 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9672	X	8849	-0-	-823	-0-	8849	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	8683	-0-	-677	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	8872	-0-	-800	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8650	-0-	-230	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
12	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	9524	2			N	-0-					-0-
*01	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	8975	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 5H RRCID -> 245394 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7228 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10633	X	9517	-0-	-1116	-0-	9517	3			N	-0-					-0-
09	10290	X	8900	-0-	-1390	-0-	8900	3			N	-0-					-0-
10	10633	X	9129	-0-	-1504	-0-	9129	3			N	-0-					-0-
11	9360	X	8752	-0-	-608	-0-	8752	3			N	-0-					-0-
12	9610	X	9226	-0-	-384	-0-	9226	3			N	-0-					-0-
01	9517	X	8740	-0-	-777	-0-	8740	3			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 4H RRCID -> 245416 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7410 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10912	X	10273	-0-	-639	-0-	10273	3			N	-0-					-0-
09	10560	X	9968	-0-	-592	-0-	9968	3			N	-0-					-0-
10	10912	X	9543	-0-	-1369	-0-	9543	3			N	-0-					-0-
11	10050	X	9352	-0-	-698	-0-	9352	3			N	-0-					-0-
12	10385	X	5553	-0-	-4832	-0-	5553	3			N	-0-					-0-
01	10292	X	-0-	-0-	-10292	-0-					N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245417 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8298 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15903	X	15552	-0-	-351	-0-	15552	2			N	-0-					-0-
09	15390	X	14854	-0-	-536	-0-	14854	2			N	-0-					-0-
10	15903	X	14796	-0-	-1107	-0-	14796	2			N	-0-					-0-
11	15300	X	14111	-0-	-1189	-0-	14111	2			N	-0-					-0-
12	15562	X	14948	-0-	-614	-0-	14948	2			N	-0-					-0-
01	15562	X	15396	-0-	-166	-0-	15396	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245419 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7066 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10385	X	7222	-0-	-3163	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	6760	-0-	-2300	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	7172	-0-	-1663	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	6913	-0-	-1067	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	7262	-0-	-736	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	7029	-0-	-194	-0-	7029	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARKSDALE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245503 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9162 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14816	X	14816	-0-	-0-	-0-	14816	2			N	-0-					-0-
09	14137	X	14137	-0-	-0-	-0-	14137	2			N	-0-					-0-
10	14385	X	14385	-0-	-0-	-0-	14385	2			N	-0-					-0-
11	13410	X	12866	-0-	-544	-0-	12866	2			N	-0-					-0-
12	15190	X	12974	-0-	-2216	-0-	12974	2			N	-0-					-0-
01	14818	X	12578	-0-	-2240	-0-	12578	2			N	-0-					-0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 245512 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8457 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5735	X	3595	-0-	-2140	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
09	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
10	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
11	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
12	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
*01	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	7353	2			N	-0-					-0-

WATERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245685 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6417 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING TRWD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246092 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7629 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9579	X	8725	-0-	-854	-0-	8725	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	8704	-0-	-416	-0-	8704	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8846	-0-	-516	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	8521	-0-	-419	-0-	8521	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	8813	-0-	-177	-0-	8813	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	8654	-0-	-336	-0-	8654	2			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246094 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7129 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10168	X	9124	-0-	-1044	-0-	9124	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	8614	-0-	-1166	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	8622	-0-	-1484	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	9015	-0-	-735	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
12	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	9586	2			N	-0-					-0-
*01	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	9246	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246134 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8333 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	1			N	-0-					-0-
11	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	254	1	1385	2	N	-0-					-0-
*12	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	1			N	-0-					-0-
01	T. A.		518	-0-	518	518	243	1	275	2	N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 246148 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7976 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8525	X	4530	-0-	-3995	-0-	523	1	4007	2	N	-0-					-0-
09	10620	X	2843	-0-	-7777	-0-	448	1	2395	2	N	-0-					-0-
10	10974	X	5725	-0-	-5249	-0-	540	1	5185	2	N	-0-					-0-
11	10620	X	6076	-0-	-4544	-0-	162	1	5914	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	4039	-0-	-487	-0-	357	1	3682	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	415	-0-	-5320	-0-	415	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KASAL WELL #: 6H RRCID -> 246270 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8313 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	6011	-0-	-139	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	2660	-0-	-3385	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
11	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	5892	-0-	-649	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	4513	-0-	-2028	-0-	4513	2			N	-0-					-0-

SAU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246415 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7945 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3754	-0-	-183	-0-	401	1	3353	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	1512	-0-	-2118	-0-	333	1	1179	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3305	-0-	-446	-0-	410	1	2895	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	2909	-0-	-721	-0-	348	1	2561	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	1788	-0-	-1963	-0-	369	1	1419	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	2323	-0-	-1428	-0-	354	1	1969	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 12H RRCID -> 246432 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7368 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246481 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8211 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6696	X	5433	-0-	-1263	-0-	332	1	5101	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	6128	-0-	-352	-0-	367	1	5761	2	N	-0-					-0-
10	6696	X	6564	-0-	-132	-0-	399	1	6165	2	N	-0-					-0-
11	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	402	1	5922	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	4599	-0-	-1725	-0-	359	1	4240	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	5232	-0-	-1340	-0-	337	1	4895	2	N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 3H RRCID -> 246487 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7203 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7115 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13849	X	13849	-0-	-0-	-0-	13849	2			N	-0-					-0-
09	12838	X	12838	-0-	-0-	-0-	12838	2			N	-0-					-0-
10	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-	11635	2			N	-0-					-0-
11	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	11842	2			N	-0-					-0-
12	13857	X	12910	-0-	-947	-0-	12910	2			N	-0-					-0-
01	13857	X	12167	-0-	-1690	-0-	12167	2			N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246902 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7360 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	3670	-0-	-1011	-0-	306	1	3364	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	3985	-0-	-665	-0-	279	1	3706	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	3029	-0-	-1776	-0-	313	1	2716	2	N	-0-					-0-
11	4650	X	4604	-0-	-46	-0-	261	1	4343	2	N	-0-					-0-
12	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	277	1	4397	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	3971	-0-	-152	-0-	272	1	3699	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MANOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246968 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5239 PERF. 5844 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

INDIAN CREEK WELL #: I 7H RRCID -> 247018 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7326 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6107	X	6054	-0-	-53	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5589	-0-	-321	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5401	-0-	-551	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5291	-0-	-559	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5523	-0-	-522	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5320	-0-	-725	-0-	5320	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 4H RRCID -> 247619 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6974 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	1123	3	4	9	N	4	2	1			2
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1167	3	1	9	N	1	3	1			-0-
10	992	N	928	-0-	-64	-0-	924	3	4	9	N	4	3	1			1
11	1080	N	897	-0-	-183	-0-	894	3	3	9	N	3	4	1			-0-
12	1209	N	566	-0-	-643	-0-	558	3	8	9	N	7	4	1			3
*01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	998	3	3	9	N	3	6	1			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 6H RRCID -> 247766 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7160 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	3196	-0-	-28	-0-	3185	3	11	9	N	10	8	1			3
09	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3095	3	7	9	N	6	8	1			1
10	3255	X	2993	-0-	-262	-0-	2980	3	13	9	N	12	9	1			4
11	3150	X	2488	-0-	-662	-0-	2478	3	10	9	N	9	12	1			1
12	3255	X	3136	-0-	-119	-0-	3126	3	10	9	N	9	9	1			1
01	3193	X	2859	-0-	-334	-0-	2849	3	10	9	N	9	9	1			1

BONHAM UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 247872 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7785 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13919	X	12441	-0-	-1478	-0-	12441	2			N	-0-					-0-
09	13470	X	12287	-0-	-1183	-0-	12287	2			N	-0-					-0-
10	13640	X	12436	-0-	-1204	-0-	12436	2			N	-0-					-0-
11	12630	X	11671	-0-	-959	-0-	11671	2			N	-0-					-0-
12	12710	X	12049	-0-	-661	-0-	12049	2			N	-0-					-0-
01	12710	X	11753	-0-	-957	-0-	11753	2			N	-0-					-0-

USA TRUST WELL #: B 1H RRCID -> 248091 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9040 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	5855	-0-	-500	-0-	761	1	5061	2	Y	30					98
							33	9									
09	6030	X	5715	-0-	-315	-0-	724	1	4955	2	Y	33	83	1			48
							36	9									
10	6231	X	5730	-0-	-501	-0-	732	1	4947	2	Y	46					94
							51	9									
11	5880	X	5659	-0-	-221	-0-	730	1	4871	2	Y	53	68	1			79
							58	9									
12	5983	X	5796	-0-	-187	-0-	753	1	4973	2	Y	64	82	1			61
							70	9									
01	5921	X	5229	-0-	-692	-0-	147	1	5024	2	Y	53					114
							58	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PAC GROUP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248103 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8898 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1871	-0-	-20	-0-	362	1	1494	2	N	14					167
							15	9									
09	1830	N	1802	-0-	-28	-0-	351	1	1436	2	N	14					181
							15	9									
10	1891	N	1860	-0-	-31	-0-	362	1	1483	2	N	14					195
							15	9									
11	1800	N	1778	-0-	-22	-0-	351	1	1412	2	N	14					209
							15	9									
12	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	362	1	1451	2	N	17					226
							19	9									
01	1860	N	1690	-0-	-170	-0-	362	1	1315	2	N	12					238
							13	9									

FLOWERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248121 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8714 - 11700

08	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-					-0-
09	9600	X	-0-	-0-	-9600	-0-					N	-0-					-0-
10	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-					N	-0-					-0-
11	9390	X	-0-	-0-	-9390	-0-					N	-0-					-0-
12	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248131 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9046 - 10172

08	5022	X	4519	-0-	-503	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	3629	-0-	-1231	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4054	-0-	-875	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4026	-0-	-594	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	3970	-0-	-804	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4149	-0-	-377	-0-	4149	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 2H RRCID -> 248155 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7230 - 9816

08	11470	X	10035	-0-	-1435	-0-	10035	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	9223	-0-	-677	-0-	9223	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	9422	-0-	-1025	-0-	9422	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	9934	-0-	-176	-0-	9934	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	9746	-0-	-701	-0-	9746	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	9818	-0-	-226	-0-	9818	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248157 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8235 - 10675

08	13727	X	13727	-0-	-0-	-0-	13727	2			N	-0-					-0-
09	13141	X	13141	-0-	-0-	-0-	13141	2			N	-0-					-0-
10	14074	X	12453	-0-	-1621	-0-	12453	2			N	-0-					-0-
11	13620	X	11597	-0-	-2023	-0-	11597	2			N	-0-					-0-
12	14074	X	11889	-0-	-2185	-0-	11889	2			N	-0-					-0-
01	13733	X	12057	-0-	-1676	-0-	12057	2			N	-0-					-0-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248251 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7162 - 9602

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDREWS WELL #: M 1H RRCID -> 248340 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7239 - 8535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2890	-0-	-55	-0-	250	1	2640	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2737	-0-	-113	-0-	238	1	2499	2	N	-0-					-0-
10	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	289	1	2874	2	N	-0-					-0-
*11	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	270	1	2653	2	N	244	196	1			48
							268	9									
*12	3007	X	2926	-0-	-81	-0-	265	1	2661	2	N	-0-					48
*01	3162	X	3039	-0-	-123	-0-	259	1	2780	2	N	-0-					48

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248353 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7162 - 8718

08	7471	X	7372	-0-	-99	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	6459	-0-	-741	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
10	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6676	-0-	-464	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	7049	-0-	-329	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	6679	-0-	-823	-0-	6679	2			N	-0-					-0-

FULLER FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248554 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8962 - 11948

08	4774	X	3972	-0-	-802	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3655	-0-	-695	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3712	-0-	-783	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
11	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
12	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
*01	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	2			N	-0-					-0-

RODEO GUSHER WELL #: 1H RRCID -> 248627 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7876 - 9216

08	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
09	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
10	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	2067	-0-	-1803	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	1607	-0-	-2392	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	445	-0-	-3554	-0-	445	2			N	-0-					-0-

HARRISON UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 248705 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 7316 - 8892

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLAGE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248948 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7752 - 11440

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248949 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7975 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	1315	-0-	-4823	-0-	1315	2			N	-0-			-0-
09	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			N	-0-			-0-
10	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			N	-0-			-0-
11	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			N	-0-			-0-
12	5456	X	5273	-0-	-183	-0-	5273	2			N	-0-			-0-
01	5456	X	5433	-0-	-23	-0-	5433	2			N	-0-			-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248951 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8014 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12882	X	12882	-0-	-0-	-0-	287	1	12595	2	N	-0-			-0-
09	10560	X	6725	-0-	-3835	-0-	283	1	6442	2	N	-0-			-0-
10	12834	X	6911	-0-	-5923	-0-	291	1	6620	2	N	-0-			-0-
11	12480	X	6214	-0-	-6266	-0-	296	1	5918	2	N	-0-			-0-
12	12896	X	8783	-0-	-4113	-0-	262	1	8521	2	N	-0-			-0-
01	12896	X	9771	-0-	-3125	-0-	180	1	9591	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 5H RRCID -> 248952 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7446 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 248953 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8096 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9858	X	8906	-0-	-952	-0-	8906	2			N	-0-			-0-
09	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	9342	2			N	-0-			-0-
10	9579	X	9042	-0-	-537	-0-	9042	2			N	-0-			-0-
11	8820	X	8412	-0-	-408	-0-	8412	2			N	-0-			-0-
12	9641	X	8170	-0-	-1471	-0-	8170	2			N	-0-			-0-
01	9641	X	8412	-0-	-1229	-0-	8412	2			N	-0-			-0-

HBB HW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248954 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7637 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8711	X	8409	-0-	-302	-0-	8409	2			N	-0-			-0-
09	8430	X	7859	-0-	-571	-0-	7859	2			N	-0-			-0-
10	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	8471	2			N	-0-			-0-
11	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	8191	2			N	-0-			-0-
12	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	8798	2			N	-0-			-0-
*01	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	2			N	-0-			-0-

MARTI WELL #: 2H RRCID -> 248955 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6922 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2			N	-0-			-0-
09	5670	X	5509	-0-	-161	-0-	5509	2			N	-0-			-0-
10	5859	X	5706	-0-	-153	-0-	5706	2			N	-0-			-0-
11	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-			-0-
12	6231	X	5753	-0-	-478	-0-	5753	2			N	-0-			-0-
01	6045	X	5813	-0-	-232	-0-	5813	2			N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 248956 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8127 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13672	X	13672	-0-	-0-	-0-	13672	2			N	-0-			-0-
09	13133	X	13133	-0-	-0-	-0-	13133	2			N	-0-			-0-
10	13179	X	13179	-0-	-0-	-0-	13179	2			N	-0-			-0-
11	12824	X	12824	-0-	-0-	-0-	12824	2			N	-0-			-0-
12	13033	X	13033	-0-	-0-	-0-	13033	2			N	-0-			-0-
*01	12907	X	12907	-0-	-0-	-0-	12907	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: L 7H RRCID -> 248958 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7376 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9827	X	9731	-0-	-96	-0-	362	1	9369	2	N	-0-					-0-
09	9510	X	8088	-0-	-1422	-0-	351	1	7737	2	N	-0-					-0-
10	9951	X	9325	-0-	-626	-0-	362	1	8963	2	N	-0-					-0-
11	9630	X	7248	-0-	-2382	-0-	351	1	6897	2	N	-0-					-0-
12	9951	X	6661	-0-	-3290	-0-	362	1	6299	2	N	-0-					-0-
01	9734	X	5785	-0-	-3949	-0-	362	1	5423	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 10H RRCID -> 248959 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7152 - 9938

08	5394	X	5028	-0-	-366	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4848	-0-	-372	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4964	-0-	-306	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4918	-0-	-122	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4922	-0-	-224	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4746	-0-	-276	-0-	4746	2			N	-0-					-0-

QUINCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248960 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 8214 - 11130

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248962 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7783 - 9793

08	9672	X	8766	-0-	-906	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	8245	-0-	-665	-0-	8245	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	8090	-0-	-993	-0-	8090	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	7804	-0-	-866	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	8181	-0-	-592	-0-	8181	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	8215	-0-	-558	-0-	8215	2			N	-0-					-0-

MCKEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248964 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7920 - 9078

08	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
09	2010	X	789	-0-	-1221	-0-	789	2			N	-0-					-0-
10	2294	X	1596	-0-	-698	-0-	1595	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3528	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3638	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*01	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2176	2	1	9	N	1	1	8			-0-

RUDD ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 248965 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8786 - 10444

08	6820	X	6660	-0-	-160	-0-	362	1	6297	2	N	1					60
							1	9									
09	6540	X	6402	-0-	-138	-0-	351	1	6051	2	N	-0-					60
10	6634	X	6553	-0-	-81	-0-	362	1	6191	2	N	-0-					60
11	6450	X	5905	-0-	-545	-0-	351	1	5553	2	N	1					61
							1	9									
12	6665	X	6424	-0-	-241	-0-	362	1	6034	2	N	25					86
							28	9									
01	6665	X	6427	-0-	-238	-0-	362	1	6047	2	N	16					102
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: M 9H RRCID -> 248967 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7230 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7843	X	6750	-0-	-1093	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6522	-0-	-858	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6551	-0-	-424	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6521	-0-	-229	-0-	6521	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	6500	-0-	-413	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	6246	-0-	-512	-0-	6246	2			N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248969 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7801 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7719	X	7688	-0-	-31	-0-	7688	2			N	-0-					-0-
09	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	7730	-0-	-20	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	7456	-0-	-44	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	7691	-0-	-59	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	7222	-0-	-528	-0-	7222	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 11H RRCID -> 248970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6163 PERF. 7235 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248971 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7013 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	4270	-0-	-628	-0-	309	1	3961	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	3969	-0-	-771	-0-	281	1	3688	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4725	-0-	-142	-0-	307	1	4418	2	N	-0-					-0-
11	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	393	1	4566	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4441	-0-	-426	-0-	397	1	4044	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	4295	-0-	-417	-0-	367	1	3928	2	N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248972 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7901 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6696	X	1132	-0-	-5564	-0-	333	1	799	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	3291	-0-	-2859	-0-	311	1	2980	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	5024	-0-	-835	-0-	349	1	4675	2	N	-0-					-0-
11	5010	X	4141	-0-	-869	-0-	329	1	3812	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	4712	-0-	-93	-0-	305	1	4407	2	N	-0-					-0-
*01	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	289	1	5268	2	N	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248973 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7866 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	X	1746	-0-	-114	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
09	1560	X	1450	-0-	-110	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
10	1705	X	1666	-0-	-39	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
11	1680	X	1072	-0-	-608	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
12	1736	X	1586	-0-	-150	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
*01	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHOEBAR RANCH WELL #: J 3H RRCID -> 248974 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 5713 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	2544	-0-	-990	-0-	456	1	2082	3	Y	5					9
							6	9									
09	3420	X	2620	-0-	-800	-0-	512	1	2108	3	Y	-0-					9
10	3534	X	2200	-0-	-1334	-0-	531	1	1646	3	Y	21					30
							23	9									
11	2670	X	869	-0-	-1801	-0-	399	1	462	3	Y	7	31	1	3	8	3
							8	9									
12	2759	X	2158	-0-	-601	-0-	532	1	1626	3	Y	-0-					3
01	2697	X	366	-0-	-2331	-0-	349	1	17	9	Y	15	1	8			17

HYLES WELL #: 2H RRCID -> 248975 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6716 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	5557	-0-	-302	-0-	70	1	5487	2	Y	-0-					61
09	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	67	1	5098	2	Y	19	65	1			15
							21	9									
10	5828	X	5339	-0-	-489	-0-	70	1	5269	2	Y	-0-					15
11	5640	X	5179	-0-	-461	-0-	67	1	5112	2	Y	-0-					15
12	5828	X	5130	-0-	-698	-0-	78	1	5052	2	Y	-0-					15
*01	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	62	1	5563	2	Y	-0-					15

INDIAN CREEK WELL #: A 5H RRCID -> 248976 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7503 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248977 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7925 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4441	-0-	-29	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
10	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
11	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
12	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	6908	-0-	-997	-0-	6908	2			N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248978 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7963 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	11741	2			N	-0-					-0-
09	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	10886	2			N	-0-					-0-
10	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	8761	2			N	-0-					-0-
11	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	10224	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	9323	-0-	-2426	-0-	9323	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	8760	-0-	-2989	-0-	8760	2			N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248979 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8313 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9207	X	8833	-0-	-374	-0-	8833	3			N	-0-					-0-
09	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	10166	3			N	-0-					-0-
10	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	10614	3			N	-0-					-0-
11	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	9509	3			N	-0-					-0-
12	10509	X	9415	-0-	-1094	-0-	9415	3			N	-0-					-0-
01	10602	X	6943	-0-	-3659	-0-	6943	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JOE POOL BARKSDALE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249010 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8917 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14601	X	13417	-0-	-1184	-0-	13417	2			N	-0-					-0-
09	14130	X	12552	-0-	-1578	-0-	12552	2			N	-0-					-0-
10	14477	X	12587	-0-	-1890	-0-	12587	2			N	-0-					-0-
11	13710	X	11843	-0-	-1867	-0-	11843	2			N	-0-					-0-
12	13764	X	11760	-0-	-2004	-0-	11760	2			N	-0-					-0-
01	13423	X	11276	-0-	-2147	-0-	11276	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249011 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7918 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13978	X	13978	-0-	-0-	-0-	13978	2			N	-0-					-0-
09	14029	X	14029	-0-	-0-	-0-	14029	2			N	-0-					-0-
10	12343	X	12343	-0-	-0-	-0-	12343	2			N	-0-					-0-
11	13620	X	13620	-0-	-0-	-0-	13620	2			N	-0-					-0-
12	15872	X	11958	-0-	-3914	-0-	11958	2			N	-0-					-0-
01	14508	X	10364	-0-	-4144	-0-	10364	2			N	-0-					-0-

SKETTER J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249015 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8087 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYFFEL WELL #: A 1H RRCID -> 249017 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7144 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	X	2188	-0-	-168	-0-	383	1	1805	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	415	1	2405	2	N	-0-					-0-
10	2356	X	2305	-0-	-51	-0-	391	1	1914	2	N	-0-					-0-
11	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	377	1	2193	2	N	-0-					-0-
12	2480	X	985	-0-	-1495	-0-	150	1	835	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249032 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 6140 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
09	5940	X	2483	-0-	-3457	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	1031	-0-	-5107	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					-0-
12	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
01	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-

LEROUX SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249047 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9065 - 14287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAKMONT WELL #: 1H RRCID -> 249048 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7215 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8432	X	7981	-0-	-451	-0-	7981	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	7651	-0-	-449	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	7779	-0-	-591	-0-	7779	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	7477	-0-	-533	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7630	-0-	-492	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7381	-0-	-586	-0-	7381	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249050 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6398 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

ELM FLAT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249579 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6318 - 8202

08	3906	X	3815	-0-	-91	-0-	3748	2	67	9	N	61					163
09	3930	X	3635	-0-	-295	-0-	3584	2	51	9	N	46	173	1			36
10	4061	X	3735	-0-	-326	-0-	3680	2	55	9	N	50					86
11	3930	X	3601	-0-	-329	-0-	3544	2	57	9	N	52					138
12	3906	X	3676	-0-	-230	-0-	3622	2	54	9	N	49					187
01	3813	X	3712	-0-	-101	-0-	3602	2	110	9	N	100	189	1			98

INDIAN CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 249680 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7527 - 9687

08	3534	X	2960	-0-	-574	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2712	-0-	-558	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2685	-0-	-415	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2994	-0-	-6	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
12	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2724	-0-	-221	-0-	2724	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 249723 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8216 - 10326

08	13981	X	13344	-0-	-637	-0-	13344	2			N	-0-					-0-
09	13500	X	11934	-0-	-1566	-0-	11934	2			N	-0-					-0-
10	13981	X	13473	-0-	-508	-0-	13473	2			N	-0-					-0-
11	14408	X	14408	-0-	-0-	-0-	14408	2			N	-0-					-0-
12	15252	X	14129	-0-	-1123	-0-	14129	2			N	-0-					-0-
*01	14336	X	14336	-0-	-0-	-0-	14336	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 249724 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7274 - 9772

08	11521	X	11521	-0-	-0-	-0-	365	1	11156	2	N	-0-					-0-
09	10440	X	10424	-0-	-16	-0-	338	1	10086	2	N	-0-					-0-
10	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	239	1	11747	2	N	-0-					-0-
11	11160	X	9933	-0-	-1227	-0-	286	1	9647	2	N	-0-					-0-
12	11532	X	9348	-0-	-2184	-0-	273	1	9075	2	N	-0-					-0-
01	11997	X	9908	-0-	-2089	-0-	319	1	9589	2	N	-0-					-0-

STANFORD, SHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249725 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8333 - 12047

08	14074	X	12119	-0-	-1955	-0-	12119	2			N	-0-					-0-
09	13170	X	11464	-0-	-1706	-0-	11464	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	12450	-0-	-911	-0-	12450	2			N	-0-					-0-
11	12750	X	12703	-0-	-47	-0-	12703	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	12696	-0-	-169	-0-	12696	2			N	-0-					-0-
*01	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	12786	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249726 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7346 - 10884

08	17825	X	16644	-0-	-1181	-0-	16644	2			N	-0-					-0-
09	17250	X	15412	-0-	-1838	-0-	15412	2			N	-0-					-0-
10	17825	X	15151	-0-	-2674	-0-	15151	2			N	-0-					-0-
11	17190	X	15418	-0-	-1772	-0-	15418	2			N	-0-					-0-
12	17732	X	16012	-0-	-1720	-0-	16012	2			N	-0-					-0-
01	16647	X	16406	-0-	-241	-0-	16406	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FINCHER, C. D. UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249727 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7993 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11129	X	9847	-0-	-1282	-0-	9847	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	7192	-0-	-3578	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	10072	-0-	-1057	-0-	10072	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	9868	-0-	-692	-0-	9868	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	10640	-0-	-272	-0-	10640	2			N	-0-					-0-
*01	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	10349	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 8H RRCID -> 249728 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7390 - 9820

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 11H RRCID -> 249776 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7294 - 9848

08	11532	X	1642	-0-	-9890	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	1335	-0-	-9705	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	5572	-0-	-5185	-0-	186	1	5386	2	N	-0-					-0-
11	12376	X	12376	-0-	-0-	-0-	1	1	12375	2	N	-0-					-0-
12	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	11689	2			N	-0-					-0-
*01	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	11400	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8515 PERF.10020 - 11804

08	5301	X	1964	-0-	-3337	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	1805	-0-	-2305	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	2049	-0-	-2198	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
11	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
12	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
01	2046	X	1404	-0-	-642	-0-	1404	2			N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249778 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8381 - 10696

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KL COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249779 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8093 - 11029

08	7874	X	6852	-0-	-1022	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	6759	-0-	-501	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	7083	-0-	-202	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6199	-0-	-671	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6796	-0-	-303	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
*01	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	7175	2			N	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249780 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7816 - 10285

08	3038	X	2964	-0-	-74	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2658	-0-	-282	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2863	-0-	-175	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
11	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
12	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2291	-0-	-685	-0-	2291	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRITT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 249781 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7973 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10447	X	9049	-0-	-1398	-0-	9049	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	8746	-0-	-764	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	8590	-0-	-1051	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	9046	-0-	-44	-0-	9046	2			N	-0-					-0-
12	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
*01	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	9141	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249816 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7443 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
09	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4297	-0-	-477	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	3435	-0-	-1185	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	3587	-0-	-2613	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	3310	-0-	-2890	-0-	3310	2			N	-0-					-0-

TXI WELL #: A 2H RRCID -> 249818 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8485 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	301	1	5644	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	5013	-0-	-387	-0-	284	1	4729	2	N	-0-					-0-
10	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	314	1	5570	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	5497	-0-	-53	-0-	303	1	5194	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	5067	-0-	-978	-0-	45	1	5022	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	4879	-0-	-1073	-0-	4879	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249819 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7083 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6851	X	6326	-0-	-525	-0-	6326	3			N	-0-					32
09	6510	X	6129	-0-	-381	-0-	6129	3			N	-0-					32
10	6417	X	6281	-0-	-136	-0-	6281	3			N	-0-					32
11	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	3			N	-0-					32
12	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8110	3			N	-0-					32
01	6324	X	6232	-0-	-92	-0-	6232	3			N	-0-					32

TXU EML UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249820 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7082 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7471	X	6334	-0-	-1137	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	6517	-0-	-1253	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	6375	-0-	-1654	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	5497	-0-	-2273	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	4264	-0-	-3207	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	6369	-0-	-358	-0-	6369	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249821 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 7161 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10571	X	10069	-0-	-502	-0-	10069	3			N	-0-					33
09	10110	X	9277	-0-	-833	-0-	9277	3			N	-0-					33
10	10106	X	8784	-0-	-1322	-0-	8784	3			N	-0-					33
11	9750	X	8696	-0-	-1054	-0-	8696	3			N	-0-					33
12	10075	X	8780	-0-	-1295	-0-	8780	3			N	-0-					33
01	10075	X	8935	-0-	-1140	-0-	8935	3			N	-0-					33

TRWD B UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 249855 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7080 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12370	X	12370	-0-	-0-	-0-	12370	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	10238	-0-	-142	-0-	10238	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	10893	-0-	-1569	-0-	10893	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	10225	-0-	-1835	-0-	10225	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	10298	-0-	-2443	-0-	10298	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	9923	-0-	-2446	-0-	9923	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SANSOM PARK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249857 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7359 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12152	X	9093	-0-	-3059	-0-	89	1	9004	2	N	-0-					-0-
09	11760	X	8029	-0-	-3731	-0-	96	1	7933	2	N	-0-					-0-
10	12152	X	4265	-0-	-7887	-0-	81	1	4184	2	N	-0-					-0-
11	11730	X	4896	-0-	-6834	-0-	93	1	4803	2	N	-0-					-0-
12	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	101	1	10090	2	N	-0-					-0-
01	9083	X	8309	-0-	-774	-0-	96	1	8213	2	N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 249858 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7234 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14198	X	11782	-0-	-2416	-0-	11782	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	11632	-0-	-818	-0-	11632	2			N	-0-					-0-
10	12617	X	11659	-0-	-958	-0-	11659	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	11504	-0-	-466	-0-	11504	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	2804	-0-	-9255	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
*01	12028	X	1640	-0-	-10388	-0-	1640	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 249867 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7241 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 2H RRCID -> 249884 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7315 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT I WELL #: 3H RRCID -> 249896 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7300 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6200	X	5614	-0-	-586	-0-	5596	3	18	9	N	16	13	1			5
09	6000	X	5065	-0-	-935	-0-	5055	3	10	9	N	9	13	1			1
10	6200	X	4771	-0-	-1429	-0-	4757	3	14	9	N	13	8	1			6
11	6000	X	5384	-0-	-616	-0-	5361	3	23	9	N	21	24	1			3
12	5704	X	5616	-0-	-88	-0-	5599	3	17	9	N	15	17	1			1
01	5611	X	5228	-0-	-383	-0-	5207	3	21	9	N	19	18	1			2

CARTER NE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 249907 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 7316 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HYLES WELL #: 3H RRCID -> 249908 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6980 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611	X	5145	-0-	-466	-0-	69	1	5076	2	Y	-0-					59
09	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	89	1	5230	2	Y	17	62	1			14
							19	9									
10	5456	X	5109	-0-	-347	-0-	69	1	5040	2	Y	-0-					14
11	5280	X	4955	-0-	-325	-0-	67	1	4888	2	Y	-0-					14
12	5518	X	4642	-0-	-876	-0-	69	1	4573	2	Y	-0-					14
01	5518	X	5105	-0-	-413	-0-	61	1	5044	2	Y	-0-					14

JAKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9039 - 11199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10168	X	9370	-0-	-798	-0-	9370	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	9119	-0-	-661	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	9443	-0-	-198	-0-	9443	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	8815	-0-	-485	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	9048	-0-	-562	-0-	9048	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	8760	-0-	-695	-0-	8760	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249919 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8056 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	456	1	7560	2	N	-0-					-0-
09	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	416	1	7146	2	N	-0-					-0-
10	8525	X	7829	-0-	-696	-0-	410	1	7419	2	N	-0-					-0-
11	8250	X	6793	-0-	-1457	-0-	357	1	6436	2	N	-0-					-0-
12	8525	X	7378	-0-	-1147	-0-	211	1	7167	2	N	-0-					-0-
*01	8029	X	2078	-0-	-5951	-0-	98	1	1980	2	N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 12H RRCID -> 249937 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7133 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEROUX NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249938 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9065 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	3074	-0-	-2940	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	279	-0-	-4491	-0-	279	2			N	-0-					-0-
10	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
11	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2069	-0-	-1000	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	2515	-0-	-2972	-0-	2515	2			N	-0-					-0-

TRWD A UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 249940 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7103 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10013	X	9324	-0-	-689	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	9175	-0-	-515	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	9214	-0-	-799	-0-	9214	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	8794	-0-	-626	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	9385	-0-	-101	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
*01	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	9859	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD C UNIT D WELL #: 5H RRCID -> 249946 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7080 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15798	X	15798	-0-	-0-	-0-	15798	2	N	-0-					-0-
09	14761	X	14761	-0-	-0-	-0-	14761	2	N	-0-					-0-
10	15487	X	15487	-0-	-0-	-0-	15487	2	N	-0-					-0-
11	15212	X	15212	-0-	-0-	-0-	15212	2	N	-0-					-0-
12	16103	X	16103	-0-	-0-	-0-	16103	2	N	-0-					-0-
*01	15433	X	15433	-0-	-0-	-0-	15433	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 2H RRCID -> 249950 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7044 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2299	-0-	-770	-0-	2291	3 8 9	N	7	6	1			2
09	2970	X	1808	-0-	-1162	-0-	1805	3 3 9	N	3	5	1			-0-
10	2945	X	2142	-0-	-803	-0-	2134	3 8 9	N	7	4	1			3
11	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2918	3 12 9	N	11	12	1			2
12	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2383	3 6 9	N	5	7	1			-0-
*01	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2542	3 9 9	N	8	7	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: H 3H RRCID -> 249957 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7023 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	8160	3 26 9	N	24	19	1			8
09	7530	X	7317	-0-	-213	-0-	7302	3 15 9	N	14	20	1			2
10	8029	X	7441	-0-	-588	-0-	7408	3 33 9	N	30	23	1			9
11	7920	X	7043	-0-	-877	-0-	7013	3 30 9	N	27	32	1			4
12	8184	X	7480	-0-	-704	-0-	7457	3 23 9	N	21	23	1			2
01	8184	X	6456	-0-	-1728	-0-	6432	3 24 9	N	22	22	1			2

PROPS FINDLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249958 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6047 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7843	X	7718	-0-	-125	-0-	7648	2 70 9	N	64	130	1			42
09	7590	X	7366	-0-	-224	-0-	7337	2 29 9	N	26					68
10	7843	X	7465	-0-	-378	-0-	7423	2 42 9	N	38	13	1			93
11	7470	X	7118	-0-	-352	-0-	7111	2 7 9	N	6					99
12	7719	X	7302	-0-	-417	-0-	7296	2 6 9	N	5					104
01	7719	X	7334	-0-	-385	-0-	7266	2 68 9	N	62	99	1			67

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249959 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9678 - 13789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16182	X	13952	-0-	-2230	-0-	13952	2	N	-0-					-0-
09	15420	X	13844	-0-	-1576	-0-	13844	2	N	-0-					-0-
10	14601	X	13579	-0-	-1022	-0-	13579	2	N	-0-					-0-
11	14130	X	10645	-0-	-3485	-0-	10645	2	N	-0-					-0-
12	14291	X	12650	-0-	-1641	-0-	12650	2	N	-0-					-0-
01	14291	X	12506	-0-	-1785	-0-	12506	2	N	-0-					-0-

DAMRON, SHARON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249960 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8172 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	4882	-0-	-47	-0-	4882	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4315	-0-	-635	-0-	4315	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	4235	-0-	-880	-0-	4235	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	4602	-0-	-348	-0-	4602	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4821	-0-	-46	-0-	4821	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	4680	-0-	-187	-0-	4680	2	N	-0-					-0-

WEST LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 250142 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8064 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250177 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7238 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12028	X	9308	-0-	-2720	-0-	9273	3	35	9	N	32	25	1			11
09	11130	X	6972	-0-	-4158	-0-	6943	3	29	9	N	26	33	1			4
10	11005	X	10054	-0-	-951	-0-	10008	3	46	9	N	42	33	1			13
11	10350	X	9154	-0-	-1196	-0-	9106	3	48	9	N	44	51	1			6
12	10664	X	9498	-0-	-1166	-0-	9470	3	28	9	N	25	29	1			2
01	10044	X	9875	-0-	-169	-0-	9839	3	36	9	N	33	32	1			3

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 2H RRCID -> 250506 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6708 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 9H RRCID -> 250508 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7385 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	9036	2			N	-0-					-0-
09	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	8713	2			N	-0-					-0-
10	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	9178	2			N	-0-					-0-
11	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	8695	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	8873	-0-	-148	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	8517	-0-	-659	-0-	8517	2			N	-0-					-0-

ICI LEJ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250510 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7710 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	409	1	5871	2	N	-0-					-0-
09	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	412	1	3716	2	N	-0-					-0-
10	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	391	1	2362	2	N	-0-					-0-
11	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	411	1	2830	2	N	-0-					-0-
12	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	360	1	1122	2	N	-0-					-0-
*01	972	X	972	-0-	-0-	-0-	370	1	602	2	N	-0-					-0-

EULESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250515 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8273 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6758	X	3899	-0-	-2859	-0-	348	1	3551	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	4007	-0-	-1753	-0-	323	1	3684	2	N	-0-					-0-
10	6386	X	2055	-0-	-4331	-0-	260	1	1795	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	5266	-0-	-914	-0-	239	1	5027	2	N	-0-					-0-
12	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	176	1	7793	2	N	-0-					-0-
*01	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	135	1	8608	2	N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250519 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6870 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

INDIAN CREEK WELL #: I 9H RRCID -> 250522 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7260 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10571	X	10378	-0-	-193	-0-	10378	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	9399	-0-	-741	-0-	9399	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	9315	-0-	-419	-0-	9315	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	8910	-0-	-1140	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	9582	-0-	-803	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	10097	-0-	-288	-0-	10097	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

AZLE TRWD UNIT — WELL #: 1H — RRCID -> 250526 — COMPL. DATE 11/01/2008 — TOTAL DEPTH 6683 — PERF. 8098 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2721	-0-	-348	-0-	450	1	2271	2	N	-0-			-0-
09	2850	X	2702	-0-	-148	-0-	441	1	2261	2	N	-0-			-0-
10	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	457	1	2406	2	N	-0-			-0-
11	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	431	1	2579	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	3240	-0-	140	140	407	1	2833	2	N	-0-			-0-
*01	3100	N	3381	-0-	281	421	421	1	2960	2	N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT — WELL #: C 2H — RRCID -> 250538 — COMPL. DATE 10/07/2008 — TOTAL DEPTH 7725 — PERF. 8390 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13207	X	13207	-0-	-0-	-0-	13207	2			N	-0-			-0-
09	13618	X	13618	-0-	-0-	-0-	13618	2			N	-0-			-0-
10	13001	X	13001	-0-	-0-	-0-	13001	2			N	-0-			-0-
11	13940	X	13940	-0-	-0-	-0-	13940	2			N	-0-			-0-
12	15002	X	15002	-0-	-0-	-0-	15002	2			N	-0-			-0-
*01	14602	X	14602	-0-	-0-	-0-	14602	2			N	-0-			-0-

BASPED UNIT — WELL #: B 4H — RRCID -> 250541 — COMPL. DATE 02/12/2009 — TOTAL DEPTH 7769 — PERF. 8184 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	328	1	3248	2	N	-0-			-0-
09	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	387	1	3677	2	N	-0-			-0-
10	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	403	1	3803	2	N	-0-			-0-
11	3870	X	3248	-0-	-622	-0-	365	1	2883	2	N	-0-			-0-
12	4185	X	4082	-0-	-103	-0-	410	1	3672	2	N	-0-			-0-
01	4216	X	3967	-0-	-249	-0-	412	1	3555	2	N	-0-			-0-

TXU EML UNIT — WELL #: B 1H — RRCID -> 250545 — COMPL. DATE 01/23/2009 — TOTAL DEPTH 6739 — PERF. 7029 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12524	X	10474	-0-	-2050	-0-	10474	2			N	-0-			-0-
09	11580	X	7689	-0-	-3891	-0-	7689	2			N	-0-			-0-
10	11811	X	10370	-0-	-1441	-0-	10370	2			N	-0-			-0-
11	11070	X	8992	-0-	-2078	-0-	8992	2			N	-0-			-0-
12	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	11577	2			N	-0-			-0-
*01	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	12134	2			N	-0-			-0-

TXU TRWD S UNIT — WELL #: 13H — RRCID -> 250627 — COMPL. DATE 02/05/2009 — TOTAL DEPTH 6720 — PERF. 7214 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	30194	X	27894	-0-	-2300	-0-	27894	2			N	-0-			-0-
09	28200	X	27030	-0-	-1170	-0-	27030	2			N	-0-			-0-
10	29016	X	28014	-0-	-1002	-0-	28014	2			N	-0-			-0-
11	27810	X	27103	-0-	-707	-0-	27103	2			N	-0-			-0-
12	28055	X	27720	-0-	-335	-0-	27720	2			N	-0-			-0-
01	28024	X	27377	-0-	-647	-0-	27377	2			N	-0-			-0-

BISD — WELL #: B 4H — RRCID -> 250629 — COMPL. DATE 09/01/2009 — TOTAL DEPTH 7338 — PERF. 7709 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	5081	-0-	-1057	-0-	5081	2			N	-0-			-0-
09	5820	X	3996	-0-	-1824	-0-	3996	2			N	-0-			-0-
10	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	7151	2			N	-0-			-0-
11	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-			-0-
12	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2			N	-0-			-0-
01	7161	X	6066	-0-	-1095	-0-	6066	2			N	-0-			-0-

FINKE UNIT — WELL #: 1H — RRCID -> 250632 — COMPL. DATE 11/24/2008 — TOTAL DEPTH 8701 — PERF. 9185 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11563	X	8062	-0-	-3501	-0-	8062	2			N	-0-			-0-
09	11190	X	6921	-0-	-4269	-0-	6921	2			N	-0-			-0-
10	11563	X	6903	-0-	-4660	-0-	6903	2			N	-0-			-0-
11	10020	X	6220	-0-	-3800	-0-	6220	2			N	-0-			-0-
12	9021	X	6032	-0-	-2989	-0-	6032	2			N	-0-			-0-
01	8060	X	5789	-0-	-2271	-0-	5789	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAFFORD UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 250636 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8331 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11563	X	10437	-0-	-1126	-0-	10437	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	9722	-0-	-601	-0-	9722	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	9216	-0-	-894	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	6185	-0-	-4262	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	6218	-0-	-4229	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 250638 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8670 - 10430																	
08	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	94	1	6983	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	5950	-0-	-860	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	3185	-0-	-3418	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	259	-0-	-6581	-0-	232	1	27	2	N	-0-					-0-
12	7068	X	147	-0-	-6921	-0-	147	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	2	-0-	-7066	-0-	2	2			N	-0-					-0-
MARYS CREEK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250642 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6811 - 8821																	
08	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	3			N	-0-					-0-
09	5670	X	5591	-0-	-79	-0-	5591	3			N	-0-					-0-
10	6014	X	5379	-0-	-635	-0-	5379	3			N	-0-					-0-
11	5820	X	5339	-0-	-481	-0-	5339	3			N	-0-					-0-
12	6014	X	4834	-0-	-1180	-0-	4834	3			N	-0-					-0-
01	6014	X	5288	-0-	-726	-0-	5288	3			N	-0-					-0-
WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250644 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7279 - 9897																	
08	9920	X	8822	-0-	-1098	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	8479	-0-	-1061	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	8005	-0-	-1450	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
11	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	8895	2			N	-0-					-0-
12	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	9231	2			N	-0-					-0-
*01	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250645 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7373 - 9423																	
08	7006	X	6310	-0-	-696	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	5975	-0-	-355	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	6033	-0-	-694	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5640	-0-	-870	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5854	-0-	-594	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	5686	-0-	-638	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
JACKSON JERRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250653 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7881 - 9465																	
08	9641	X	3659	-0-	-5982	-0-	446	1	3213	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	4863	-0-	-2217	-0-	433	1	4430	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	3216	-0-	-1279	-0-	464	1	2752	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	3396	-0-	-144	-0-	481	1	2915	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	2329	-0-	-2693	-0-	500	1	1829	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	2643	-0-	-2379	-0-	504	1	2139	2	N	-0-					-0-
OLE GIESER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250656 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8489 - 10874																	
08	7533	X	3959	-0-	-3574	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	8020	-0-	-2060	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	9342	-0-	-1074	-0-	9342	2			N	-0-					-0-
11	10080	X	2651	-0-	-7429	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
12	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	10688	2			N	-0-					-0-
*01	12113	X	12113	-0-	-0-	-0-	12113	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250657 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8943 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	213	1	11745	2	N	-0-					-0-
09	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	157	1	10325	2	N	-0-					-0-
10	9176	X	247	-0-	-8929	-0-	247	1			N	-0-					-0-
11	11580	X	8040	-0-	-3540	-0-	279	1	7761	2	N	-0-					-0-
12	11966	X	10467	-0-	-1499	-0-	173	1	10294	2	N	-0-					-0-
01	11966	X	10312	-0-	-1654	-0-	140	1	10172	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 9H RRCID -> 250670 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7578 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6541	X	4047	-0-	-2494	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	4513	-0-	-917	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
10	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	3652	-0-	-2258	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	4028	-0-	-2079	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	3916	-0-	-3059	-0-	3916	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 250671 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7128 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	1	4	1			1
09	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	2	1	1			1
11	2220	X	138	-0-	-2082	-0-	137	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
*01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	38	2	1	9	Y	1	1	1			1

INDIAN CREEK WELL #: E 10H RRCID -> 250673 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7360 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11408	X	9758	-0-	-1650	-0-	9758	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	10144	-0-	-566	-0-	10144	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	9220	-0-	-1568	-0-	9220	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	10100	-0-	-160	-0-	10100	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	8361	-0-	-2241	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	7294	-0-	-3184	-0-	7294	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250675 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8282 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14663	X	13802	-0-	-861	-0-	13802	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	12998	-0-	-652	-0-	12998	2			N	-0-					-0-
10	14105	X	13379	-0-	-726	-0-	13379	2			N	-0-					-0-
11	13350	X	11437	-0-	-1913	-0-	11437	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	12910	-0-	-885	-0-	12910	2			N	-0-					-0-
01	13795	X	12334	-0-	-1461	-0-	12334	2			N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: L 2H RRCID -> 250677 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5101 PERF. 7758 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3257	-0-	-463	-0-	406	1	2851	3	N	-0-					28
09	3600	X	2786	-0-	-814	-0-	395	1	2391	3	N	-0-					28
10	3720	X	3180	-0-	-540	-0-	446	1	2721	3	N	12					40
							13	9									
11	3150	X	2570	-0-	-580	-0-	323	1	2244	3	N	3	3	8			40
							3	9									
12	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	436	1	3316	3	N	1	1	8			40
							1	9									
01	3255	X	3166	-0-	-89	-0-	350	1	2813	3	N	3	3	8			40
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LITOGRAFIA WELL #: C 3H RRCID -> 250678 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7325 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6386	X	5841	-0-	-545	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5874	-0-	-306	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5240	-0-	-960	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5112	-0-	-888	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5240	-0-	-929	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	4934	-0-	-1142	-0-	4934	2			N	-0-					-0-

SIDDONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250902 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7623 - 9499

08	5518	X	5343	-0-	-175	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	5122	-0-	-158	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
10	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4314	-0-	-846	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4773	-0-	-559	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	5062	-0-	-301	-0-	5062	2			N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 250914 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 4944 PERF. 5486 - 8288

08	3379	X	3027	-0-	-352	-0-	393	1	2609	3	Y	23					86
							25	9									
09	3270	X	2719	-0-	-551	-0-	410	1	2309	3	Y	-0-					86
10	3379	X	2225	-0-	-1154	-0-	367	1	1852	3	Y	5					91
							6	9									
11	2940	X	1488	-0-	-1452	-0-	275	1	1198	3	Y	14	81	1	1	8	23
							15	9									
12	3038	X	1765	-0-	-1273	-0-	400	1	1364	3	Y	1	1	8			23
							1	9									
01	3038	X	1741	-0-	-1297	-0-	399	1	1299	3	Y	39	1	8			61
							43	9									

MERCANTILE D WELL #: 2H RRCID -> 251062 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7619 - 10420

08	10819	X	6749	-0-	-4070	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	-0-	-0-	-10470	-0-					N	-0-					-0-
10	11935	X	-0-	-0-	-11935	-0-					N	-0-					-0-
11	11550	X	689	-0-	-10861	-0-	689	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	925	-0-	-11041	-0-	925	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-

SDA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251066 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7791 - 9501

08	8246	X	7961	-0-	-285	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	7887	-0-	-93	-0-	7887	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	7692	-0-	-430	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
11	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	7546	-0-	-607	-0-	7546	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	7591	-0-	-562	-0-	7591	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 251092 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8059 - 10795

08	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	10386	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	8719	-0-	-2051	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	8556	-0-	-2573	-0-	8556	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	7424	-0-	-3346	-0-	7424	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	4615	-0-	-6421	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	9192	-0-	-1193	-0-	9192	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILEY WELL #: 4H RRCID -> 251139 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6934 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WALSH RANCH WEST WELL #: T 4H RRCID -> 251144 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 7149 - 8911

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2821	-0-	-124	-0-	2811	3	10	9	N	9	7	1			3
09	2970	X	2771	-0-	-199	-0-	2765	3	6	9	N	5	7	1			1
10	3069	X	3001	-0-	-68	-0-	2988	3	13	9	N	12	9	1			4
11	2970	X	2767	-0-	-203	-0-	2755	3	12	9	N	11	13	1			2
12	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2945	3	10	9	N	9	10	1			1
*01	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	3062	3	12	9	N	11	11	1			1

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251187 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7325 - 10561

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	6126	-0-	-12	-0-	6126	2			Y	-0-	16	1			-0-
09	6090	X	5544	-0-	-546	-0-	5544	2			Y	-0-					-0-
10	6293	X	3805	-0-	-2488	-0-	3805	2			Y	-0-					-0-
11	6090	X	4078	-0-	-2012	-0-	4078	2			Y	-0-					-0-
12	6727	X	5060	-0-	-1667	-0-	5060	2			Y	-0-					-0-
01	6138	X	5239	-0-	-899	-0-	5239	2			Y	-0-					-0-

C. V. MOORE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251322 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7866 - 9650

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9858	X	8289	-0-	-1569	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	7766	-0-	-1474	-0-	7766	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	7903	-0-	-1273	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	7289	-0-	-1411	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	7156	-0-	-1307	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	7474	-0-	-803	-0-	7474	2			N	-0-					-0-

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251374 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8142 - 9545

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6913	X	5731	-0-	-1182	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	4805	-0-	-1885	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	5184	-0-	-1729	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	4817	-0-	-1573	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5717	-0-	-18	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	5442	-0-	-293	-0-	5442	2			N	-0-					-0-

TRWD II WELL #: I 1H RRCID -> 251376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6896 - 8282

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10323	X	8657	-0-	-1666	-0-	8657	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	8424	-0-	-1236	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	7992	-0-	-1680	-0-	7992	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	8896	-0-	-104	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	8174	-0-	-940	-0-	8174	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	7434	-0-	-1277	-0-	7434	2			N	-0-					-0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251392 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8257 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251431 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7779 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6107	X	5653	-0-	-454	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5418	-0-	-492	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5557	-0-	-550	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	5319	-0-	-141	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5512	-0-	-130	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5370	-0-	-272	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
WALSH RANCH WEST WELL #: L 2H RRCID -> 251441 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7781 - 9555																	
08	6169	X	3893	-0-	-2276	-0-	3880	3	13	9	N	12	11	1			4
09	7350	X	3785	-0-	-3565	-0-	3776	3	9	9	N	8	11	1			1
10	7595	X	3003	-0-	-4592	-0-	2990	3	13	9	N	12	10	1			3
11	7350	X	3106	-0-	-4244	-0-	3091	3	15	9	N	14	16	1			1
12	6851	X	2540	-0-	-4311	-0-	2532	3	8	9	N	7	8	1			-0-
01	3906	X	2084	-0-	-1822	-0-	2077	3	7	9	N	6	6	1			-0-
FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 1AH RRCID -> 251449 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8299 - 10371																	
08	4123	X	2366	-0-	-1757	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	2765	-0-	-805	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2068	-0-	-1063	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	2242	-0-	-38	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	1723	-0-	-1129	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	1064	-0-	-1788	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251468 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7867 - 10807																	
08	14521	X	14521	-0-	-0-	-0-	14521	2			N	-0-					-0-
09	13590	X	13284	-0-	-306	-0-	13284	2			N	-0-					-0-
10	14043	X	10817	-0-	-3226	-0-	10817	2			N	-0-					-0-
11	13590	X	12633	-0-	-957	-0-	12633	2			N	-0-					-0-
12	14942	X	12811	-0-	-2131	-0-	12811	2			N	-0-					-0-
01	14508	X	13132	-0-	-1376	-0-	13132	2			N	-0-					-0-
MADEWELL WELL #: 1H RRCID -> 251506 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9176 - 10575																	
08	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
09	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
10	1829	X	1334	-0-	-495	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
11	1770	X	1597	-0-	-173	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
12	1829	X	1584	-0-	-245	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
01	1674	X	1082	-0-	-592	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 251518 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6881 - 10048																	
08	7068	X	6032	-0-	-1036	-0-	6032	3			N	-0-					21
09	6840	X	5606	-0-	-1234	-0-	5606	3			N	-0-					21
10	7037	X	6527	-0-	-510	-0-	6527	3			N	-0-					21
11	6510	X	2706	-0-	-3804	-0-	2706	3			N	-0-					21
12	6665	X	3219	-0-	-3446	-0-	3219	3			N	-0-					21
01	6541	X	5195	-0-	-1346	-0-	5195	3			N	-0-					21
WALSH RANCH WEST WELL #: C 2H RRCID -> 251521 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7165 - 8616																	
08	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
N SID RICHARDSON WELL #: F 1H RRCID -> 251522 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7379 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8680	X	8368	-0-	-312	-0-	295	1	8073	2	N	-0-					-0-
09	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	294	1	8082	2	N	-0-					-0-
10	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	303	1	8436	2	N	-0-					-0-
11	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	287	1	8048	2	N	-0-					-0-
12	8649	X	8403	-0-	-246	-0-	291	1	8112	2	N	-0-					-0-
01	8742	X	8215	-0-	-527	-0-	288	1	7927	2	N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 251523 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7133 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	4108	-0-	-15	-0-	4084	2	24	9	Y	22	27	1			12
09	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4162	2	14	9	Y	13	12	1			13
10	4216	X	4209	-0-	-7	-0-	4184	2	25	9	Y	23	13	1			23
11	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4254	2	30	9	Y	27	14	1			36
12	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4547	2	40	9	Y	36	28	1			44
*01	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4395	2	8	9	Y	7	32	1			19

CRUMBIE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 251525 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7998 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SDA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251526 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7870 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9362	X	7272	-0-	-2090	-0-	493	1	6779	2	N	-0-					-0-
09	8670	X	6887	-0-	-1783	-0-	442	1	6445	2	N	-0-					-0-
10	8959	X	6740	-0-	-2219	-0-	428	1	6312	2	N	-0-					-0-
11	8370	X	7710	-0-	-660	-0-	421	1	7289	2	N	-0-					-0-
12	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	405	1	7044	2	N	-0-					-0-
*01	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	396	1	8449	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 10H RRCID -> 251529 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	528	1	2120	2	N	-0-					-0-
09	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	495	1	1388	2	N	-0-					-0-
10	620	X	484	-0-	-136	-0-	484	1			N	-0-					-0-
11	600	X	481	-0-	-119	-0-	481	1			N	-0-					-0-
12	833	X	833	-0-	-0-	-0-	517	1	316	2	N	-0-					-0-
*01	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	455	1	1372	2	N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251628 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7425 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18445	X	17248	-0-	-1197	-0-	17248	2			N	-0-					-0-
09	17670	X	11195	-0-	-6475	-0-	11195	2			N	-0-					-0-
10	18073	X	15381	-0-	-2692	-0-	15381	2			N	-0-					-0-
11	17873	X	17873	-0-	-0-	-0-	17873	2			N	-0-					-0-
12	18073	X	17505	-0-	-568	-0-	17505	2			N	-0-					-0-
*01	17394	X	17394	-0-	-0-	-0-	17394	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 3H RRCID -> 251630 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6957 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10075	X	8925	-0-	-1150	-0-	308	1	8617	2	N	-0-					-0-
09	10440	X	8788	-0-	-1652	-0-	264	1	8524	2	N	-0-					-0-
10	10788	X	8536	-0-	-2252	-0-	233	1	8303	2	N	-0-					-0-
11	10440	X	8891	-0-	-1549	-0-	244	1	8647	2	N	-0-					-0-
12	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	230	1	9735	2	N	-0-					-0-
*01	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	165	1	10556	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: F 6H RRCID -> 251653 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7260 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8556	X	7819	-0-	-737	-0-	146	1	7673	3	Y	-0-			-0-
09	7620	X	6409	-0-	-1211	-0-	202	1	6207	3	Y	-0-			-0-
10	8029	X	6138	-0-	-1891	-0-	216	1	5922	3	Y	-0-			-0-
11	7770	X	5581	-0-	-2189	-0-	218	1	5363	3	Y	-0-			-0-
12	8029	X	5454	-0-	-2575	-0-	217	1	5237	3	Y	-0-			-0-
01	7812	X	5085	-0-	-2727	-0-	202	1	4883	3	Y	-0-			-0-

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 251654 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8122 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	3191	-0-	-126	-0-	3191	2			N	-0-			-0-
09	3180	X	3024	-0-	-156	-0-	3024	2			N	-0-			-0-
10	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-			-0-
11	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			N	-0-			-0-
12	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-			-0-
*01	3255	X	3151	-0-	-104	-0-	3151	2			N	-0-			-0-

KASAL WELL #: 2H RRCID -> 251679 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8190 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	12205	2			N	-0-			-0-
09	11220	X	9507	-0-	-1713	-0-	9507	2			N	-0-			-0-
10	11594	X	11303	-0-	-291	-0-	11303	2			N	-0-			-0-
11	11820	X	10704	-0-	-1116	-0-	10704	2			N	-0-			-0-
12	12214	X	8901	-0-	-3313	-0-	8901	2			N	-0-			-0-
01	12214	X	9109	-0-	-3105	-0-	9109	2			N	-0-			-0-

KNAPP B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251919 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8115 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8432	X	5090	-0-	-3342	-0-	138	1	4952	2	N	-0-			-0-
09	7500	X	5148	-0-	-2352	-0-	95	1	5053	2	N	-0-			-0-
10	7347	X	4399	-0-	-2948	-0-	127	1	4272	2	N	-0-			-0-
11	5640	X	3844	-0-	-1796	-0-	99	1	3745	2	N	-0-			-0-
12	5332	X	3314	-0-	-2018	-0-	121	1	3193	2	N	-0-			-0-
01	5332	X	3739	-0-	-1593	-0-	135	1	3604	2	N	-0-			-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 251920 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7613 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9424	X	9109	-0-	-315	-0-	9109	2			N	-0-			-0-
09	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	10645	2			N	-0-			-0-
10	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	11013	2			N	-0-			-0-
11	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	9648	2			N	-0-			-0-
12	11005	X	9486	-0-	-1519	-0-	9486	2			N	-0-			-0-
01	11005	X	9265	-0-	-1740	-0-	9265	2			N	-0-			-0-

TARRAGON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251921 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7149 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	12992	2			N	-0-			-0-
09	12591	X	12591	-0-	-0-	-0-	12591	2			N	-0-			-0-
10	12057	X	12057	-0-	-0-	-0-	12057	2			N	-0-			-0-
11	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-	12293	2			N	-0-			-0-
12	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	11965	2			N	-0-			-0-
*01	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	12213	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 7H RRCID -> 251922 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7558 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8339	X	7303	-0-	-1036	-0-	7303	2			N	-0-			-0-
09	7770	X	7509	-0-	-261	-0-	7509	2			N	-0-			-0-
10	7874	X	7216	-0-	-658	-0-	7216	2			N	-0-			-0-
11	7200	X	6604	-0-	-596	-0-	6604	2			N	-0-			-0-
12	7750	X	7473	-0-	-277	-0-	7473	2			N	-0-			-0-
01	7750	X	6881	-0-	-869	-0-	6881	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 7H RRCID -> 251923 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6962 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8773	X	7865	-0-	-908	-0-	87	1	7778	2	Y	-0-					-0-
09	8190	X	7343	-0-	-847	-0-	92	1	7251	2	Y	-0-					-0-
10	8463	X	7492	-0-	-971	-0-	95	1	7397	2	Y	-0-					-0-
11	8070	X	7524	-0-	-546	-0-	93	1	7431	2	Y	-0-					-0-
12	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	107	1	8041	2	Y	-0-					-0-
*01	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	107	1	8233	2	Y	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 13H RRCID -> 251924 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7506 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18786	X	14865	-0-	-3921	-0-	14865	2			N	-0-					-0-
09	17130	X	13510	-0-	-3620	-0-	13510	2			N	-0-					-0-
10	16957	X	15822	-0-	-1135	-0-	15822	2			N	-0-					-0-
11	16200	X	12545	-0-	-3655	-0-	12545	2			N	-0-					-0-
12	16740	X	13229	-0-	-3511	-0-	13229	2			N	-0-					-0-
01	15810	X	13415	-0-	-2395	-0-	13415	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 7H RRCID -> 251931 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7048 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			Y	-0-					13
09	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			Y	-0-					13
10	5208	X	5019	-0-	-189	-0-	5019	2			Y	-0-					13
11	5100	X	4806	-0-	-294	-0-	4806	2			Y	-0-					13
12	5270	X	4971	-0-	-299	-0-	4971	2			Y	-0-					13
01	5270	X	4856	-0-	-414	-0-	4856	2			Y	-0-					13

SHOEBAR RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 251933 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 6913 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	1529	-0-	-889	-0-	441	1	1082	3	Y	5					9
							6	9									
09	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	490	1	1505	3	Y	-0-					9
10	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	529	1	2312	3	Y	21					30
							23	9									
11	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	394	1	2479	3	Y	8	31	1	4	8	3
							9	9									
12	3100	N	3798	-0-	698	698	468	1	3329	3	Y	1	1	8			3
							1	9									
*01	3100	N	3547	-0-	447	1145	346	1	3184	3	Y	15	1	8			17
							17	9									

MCCOWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251935 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7567 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9858	X	9052	-0-	-806	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	7532	-0-	-1828	-0-	7532	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	8699	-0-	-880	-0-	8699	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	8909	-0-	-361	-0-	8909	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	8775	-0-	-277	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	8587	-0-	-465	-0-	8587	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SOUTH JACOBS BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 251936 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6351 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	4342	-0-	-370	-0-	307	1	3984	2	N	46					93
							51	9									
09	4470	X	4310	-0-	-160	-0-	304	1	4006	2	N	-0-					93
10	4588	X	4163	-0-	-425	-0-	311	1	3848	2	N	4	75	1			22
							4	9									
11	4440	X	4108	-0-	-332	-0-	310	1	3761	2	N	34	3	8			53
							37	9									
12	4464	X	4081	-0-	-383	-0-	389	1	3691	2	N	1	1	8			53
							1	9									
01	4464	X	3612	-0-	-852	-0-	301	1	3309	2	N	2	2	8			53
							2	9									

BASPED UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 251949 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8170 - 11006

08	9300	X	8298	-0-	-1002	-0-	8298	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	7573	-0-	-1097	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	7529	-0-	-1430	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	7022	-0-	-1648	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	7753	-0-	-896	-0-	7753	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	7721	-0-	-587	-0-	7721	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 2H RRCID -> 251951 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7024 - 8738

08	6138	X	4419	-0-	-1719	-0-	4419	2			N	-0-					116
09	5370	X	3789	-0-	-1581	-0-	3789	2			N	-0-					116
10	5549	X	3627	-0-	-1922	-0-	3627	2			N	-0-					116
11	4770	X	3134	-0-	-1636	-0-	3134	2			N	-0-					116
12	4929	X	3527	-0-	-1402	-0-	3527	2			N	-0-					116
01	4433	X	3300	-0-	-1133	-0-	3300	2			N	-0-					116

TXU TRWD S UNIT WELL #: 21H RRCID -> 251954 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7020 - 12998

08	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	637	1	3454	2	N	-0-					-0-
09	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	230	1	9661	2	N	-0-					-0-
10	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	9363	2			N	-0-					-0-
11	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
12	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	2			N	-0-					-0-
*01	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2			N	-0-					-0-

PONDEROSA UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251960 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8364 - 11634

08	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5156	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
10	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5016	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4980	X	4867	-0-	-113	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	5048	-0-	-98	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4149	-0-	-997	-0-	4148	2	1	9	N	1	1	8			-0-

QUARRY WELL #: B 5H RRCID -> 251961 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7324 - 10218

08	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	277	1	2713	2	N	-0-					-0-
09	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	289	1	2996	2	N	-0-					-0-
10	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	292	1	2983	2	N	-0-					-0-
11	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	301	1	3112	2	N	-0-					-0-
12	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	277	1	3045	2	N	-0-					-0-
*01	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	275	1	4111	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251962 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8271 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12547	X	12547	-0-	-0-	-0-	12547	2			N	-0-					-0-
09	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	11546	2			N	-0-					-0-
10	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	10932	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	8064	-0-	-1416	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
12	12555	X	9440	-0-	-3115	-0-	9440	2			N	-0-					-0-
01	12555	X	11286	-0-	-1269	-0-	11286	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 12H RRCID -> 251963 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7263 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26226	X	23473	-0-	-2753	-0-	23473	2			N	-0-					-0-
09	25350	X	23473	-0-	-1877	-0-	23473	2			N	-0-					-0-
10	25420	X	24048	-0-	-1372	-0-	24048	2			N	-0-					-0-
11	23880	X	22985	-0-	-895	-0-	22985	2			N	-0-					-0-
12	24242	X	22175	-0-	-2067	-0-	22175	2			N	-0-					-0-
01	24242	X	22353	-0-	-1889	-0-	22353	2			N	-0-					-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251966 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8324 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9920	X	8789	-0-	-1131	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	7228	-0-	-2192	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	9093	-0-	-114	-0-	9093	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	8373	-0-	-537	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8175	-0-	-629	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	4974	-0-	-4109	-0-	4974	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: C 3H RRCID -> 251968 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7988 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10137	X	9905	-0-	-232	-0-	9905	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	9512	-0-	-238	-0-	9512	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	9663	-0-	-412	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	9261	-0-	-459	-0-	9261	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	9487	-0-	-433	-0-	9487	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	9332	-0-	-588	-0-	9332	2			N	-0-					-0-

BISD WELL #: A 3H RRCID -> 251970 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7720 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9052	X	8226	-0-	-826	-0-	8226	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	6677	-0-	-2083	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	8098	-0-	-954	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
11	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	6155	-0-	-2060	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	4894	-0-	-3321	-0-	4894	2			N	-0-					-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251972 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8147 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13423	X	7370	-0-	-6053	-0-	102	1	7268	2	N	-0-					-0-
09	12840	X	10422	-0-	-2418	-0-	10422	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	9274	-0-	-3312	-0-	15	1	9259	2	N	-0-					-0-
11	12090	X	9704	-0-	-2386	-0-	9704	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	9844	-0-	-913	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	7209	-0-	-3548	-0-	25	1	7184	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
USA TRUST WELL #: A 1H RRCID -> 251978 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 9036 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3514	-0-	-206	-0-	458	1	3043	2	N	12	98	1	1	8	128
							13	9									
09	3540	X	3420	-0-	-120	-0-	434	1	2967	2	N	17					145
							19	9									
10	3627	X	3578	-0-	-49	-0-	460	1	3112	2	N	5					150
							6	9									
11	3510	X	3414	-0-	-96	-0-	442	1	2953	2	N	17					167
							19	9									
12	3534	X	3524	-0-	-10	-0-	460	1	3039	2	N	23	72	1			118
							25	9									
01	3565	X	3189	-0-	-376	-0-	90	1	3078	2	N	19					137
							21	9									

USA TRUST WELL #: A 2H RRCID -> 251979 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9117 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	5452	-0-	-593	-0-	711	1	4729	2	N	11	78	1			42
							12	9									
09	5820	X	5770	-0-	-50	-0-	733	1	5013	2	N	22					64
							24	9									
10	6014	X	5807	-0-	-207	-0-	746	1	5042	2	N	17					81
							19	9									
11	5820	X	5537	-0-	-283	-0-	720	1	4805	2	N	11					92
							12	9									
12	5952	X	5648	-0-	-304	-0-	740	1	4886	2	N	20					112
							22	9									
01	5952	X	5085	-0-	-867	-0-	144	1	4917	2	N	22					134
							24	9									

INDIAN CREEK WELL #: B 6H RRCID -> 251983 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7537 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4811	-0-	-149	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4595	-0-	-205	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4791	-0-	-169	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4361	-0-	-379	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4440	-0-	-458	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4602	-0-	-203	-0-	4602	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 9H RRCID -> 251984 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7183 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8277	X	7098	-0-	-1179	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	6819	-0-	-951	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	6957	-0-	-1072	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6609	-0-	-261	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6373	-0-	-726	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6872	-0-	-227	-0-	6872	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8H RRCID -> 251985 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7328 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9176	X	8596	-0-	-580	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	7879	-0-	-971	-0-	7879	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	8130	-0-	-1015	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	2027	-0-	-6373	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
12	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	8884	2			N	-0-					-0-
*01	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	8908	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARY ANN WHITE WELL #: B 1H RRCID -> 251986 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 6213 - 10311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CWS COMMUNITIES WELL #: 1H RRCID -> 251987 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8109 - 10005

08	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	11915	2			N	-0-					-0-
09	11028	X	11028	-0-	-0-	-0-	11028	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	10869	-0-	-12	-0-	10869	2			N	-0-					-0-
11	11520	X	8893	-0-	-2627	-0-	8893	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	10100	-0-	-1804	-0-	10100	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	10920	-0-	-984	-0-	10920	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 4H RRCID -> 251988 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7292 - 9130

08	5549	X	5348	-0-	-201	-0-	193	1	5155	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	4854	-0-	-516	-0-	187	1	4667	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	4738	-0-	-811	-0-	197	1	4541	2	N	-0-					-0-
11	5220	X	4570	-0-	-650	-0-	194	1	4376	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	4360	-0-	-1003	-0-	193	1	4167	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	4093	-0-	-1270	-0-	184	1	3909	2	N	-0-					-0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251989 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7997 - 9764

08	3131	X	77	-0-	-3054	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	1212	-0-	-1398	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
12	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251991 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8097 - 10677

08	14557	X	14557	-0-	-0-	-0-	14557	2			N	-0-					-0-
09	14042	X	14042	-0-	-0-	-0-	14042	2			N	-0-					-0-
10	14601	X	13767	-0-	-834	-0-	13767	2			N	-0-					-0-
11	14130	X	13159	-0-	-971	-0-	13159	2			N	-0-					-0-
12	14601	X	14011	-0-	-590	-0-	14011	2			N	-0-					-0-
01	14570	X	13350	-0-	-1220	-0-	13350	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251998 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6955 - 10373

08	13888	X	13202	-0-	-686	-0-	13202	2			N	-0-					-0-
09	13102	X	13102	-0-	-0-	-0-	13102	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	12649	-0-	-185	-0-	12649	2			N	-0-					-0-
11	12780	X	11997	-0-	-783	-0-	11997	2			N	-0-					-0-
12	13547	X	12404	-0-	-1143	-0-	12404	2			N	-0-					-0-
01	13547	X	12350	-0-	-1197	-0-	12350	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: C 2H RRCID -> 251999 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7900 - 10200

08	8711	X	8347	-0-	-364	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	7814	-0-	-766	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	7945	-0-	-921	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	7630	-0-	-950	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	7983	-0-	-542	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	7951	-0-	-388	-0-	7951	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252025 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7690 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
09	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	7785	2			N	-0-					-0-
10	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	7138	-0-	-812	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7091	-0-	-1124	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	6912	-0-	-1303	-0-	6912	2			N	-0-					-0-

TRWD UNIT WELL #: H 8H RRCID -> 252027 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6988 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13020	X	12311	-0-	-709	-0-	12311	2			N	-0-					-0-
09	12845	X	12845	-0-	-0-	-0-	12845	2			N	-0-					-0-
10	13613	X	13613	-0-	-0-	-0-	13613	2			N	-0-					-0-
11	13009	X	13009	-0-	-0-	-0-	13009	2			N	-0-					-0-
12	13268	X	12315	-0-	-953	-0-	12315	2			N	-0-					-0-
01	13609	X	11813	-0-	-1796	-0-	11813	2			N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252030 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8169 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
09	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
10	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
11	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
12	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	7454	2			N	-0-					-0-
*01	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252031 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9059 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11842	X	10072	-0-	-1770	-0-	10072	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	4190	-0-	-7270	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
10	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	11862	2			N	-0-					-0-
11	11250	X	5970	-0-	-5280	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	10915	-0-	-710	-0-	10915	2			N	-0-					-0-
01	11873	X	10659	-0-	-1214	-0-	10659	2			N	-0-					-0-

KNAPP E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252033 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8414 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	X	17	-0-	-107	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	983	X	983	-0-	-0-	-0-	186	1	797	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		7636	-0-	7636	7636	431	1	7205	2	N	-0-					-0-

KNAPP B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252046 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8031 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	4733	-0-	-847	-0-	77	1	4656	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	3955	-0-	-1445	-0-	120	1	3835	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	3582	-0-	-1936	-0-	109	1	3473	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	3660	-0-	-1590	-0-	101	1	3559	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	3597	-0-	-1146	-0-	127	1	3470	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	4062	-0-	-681	-0-	92	1	3970	2	N	-0-					-0-

KNAPP C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252049 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8193 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	1807	-0-	-1696	-0-	437	1	1370	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	862	-0-	-2408	-0-	400	1	462	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	1067	-0-	-2312	-0-	392	1	675	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	941	-0-	-1969	-0-	347	1	594	2	N	-0-					-0-
12	2542	X	880	-0-	-1662	-0-	302	1	578	2	N	-0-					-0-
01	1798	X	940	-0-	-858	-0-	308	1	632	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNAPP D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252050 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8226 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNAPP F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252051 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8511 - 11147

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDY'S DREAM WELL #: 1H RRCID -> 252052 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8900 - 9206

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 252053 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8190 - 10582

08	10137	X	7729	-0-	-2408	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	6927	-0-	-2883	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	7660	-0-	-2167	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	5505	-0-	-3585	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
12	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
*01	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	8612	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252079 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8968 - 11939

08	15081	X	15081	-0-	-0-	-0-	15081	2			N	-0-					-0-
09	14322	X	14322	-0-	-0-	-0-	14322	2			N	-0-					-0-
10	14549	X	14549	-0-	-0-	-0-	14549	2			N	-0-					-0-
11	13731	X	13731	-0-	-0-	-0-	13731	2			N	-0-					-0-
12	15438	X	13730	-0-	-1708	-0-	13730	2			N	-0-					-0-
01	15066	X	13531	-0-	-1535	-0-	13531	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252080 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8353 - 11289

08	7874	X	7739	-0-	-135	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	6774	-0-	-996	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	7609	-0-	-420	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	6918	-0-	-852	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	7129	-0-	-683	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	7108	-0-	-642	-0-	7108	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 252081 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8086 - 10478

08	8308	X	5318	-0-	-2990	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	5358	-0-	-2622	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	5685	-0-	-2561	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	4794	-0-	-3186	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
12	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
*01	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6568	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252083 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7253 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	294	1	1346	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	960	-0-	-270	-0-	232	1	728	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	1869	-0-	-332	-0-	330	1	1539	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1161	-0-	-429	-0-	287	1	873	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	357	1	1200	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	795	-0-	-1065	-0-	259	1	536	2	N	-0-					-0-

TRWD GIRL SCOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252216 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7660 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	4677	-0-	-438	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4239	-0-	-711	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4806	-0-	-588	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	3370	-0-	-1850	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4696	-0-	-698	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4446	-0-	-359	-0-	4446	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252233 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7137 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12400	X	11400	-0-	-1000	-0-	11361	3	39	9	N	35	28	1			12
09	11910	X	10829	-0-	-1081	-0-	10806	3	23	9	N	21	30	1			3
10	11935	X	11250	-0-	-685	-0-	11199	3	51	9	N	46	35	1			14
11	11550	X	10884	-0-	-666	-0-	10837	3	47	9	N	43	51	1			6
12	11439	X	11011	-0-	-428	-0-	10977	3	34	9	N	31	35	1			2
01	11408	X	10728	-0-	-680	-0-	10688	3	40	9	N	36	35	1			3

GERY SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252338 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7922 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					-0-
09	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					-0-
10	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
*12	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	1			N	-0-					-0-
01	T. A.		299	-0-	299	299	234	1	65	2	N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 252340 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8242 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12214	X	12024	-0-	-190	-0-	12024	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	11003	-0-	-817	-0-	11003	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	11603	-0-	-456	-0-	11603	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	11364	-0-	-306	-0-	11364	2			N	-0-					-0-
12	12028	X	11383	-0-	-645	-0-	11383	2			N	-0-					-0-
01	12028	X	11449	-0-	-579	-0-	11449	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 252341 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8267 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13594	X	13594	-0-	-0-	-0-	13594	2			N	-0-					-0-
09	12404	X	12404	-0-	-0-	-0-	12404	2			N	-0-					-0-
10	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	12038	2			N	-0-					-0-
11	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	11700	2			N	-0-					-0-
12	13609	X	11939	-0-	-1670	-0-	11939	2			N	-0-					-0-
01	13609	X	11681	-0-	-1928	-0-	11681	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: J 8H RRCID -> 252342 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7126 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7998	X	7531	-0-	-467	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	7198	-0-	-542	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	7724	-0-	-274	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	6929	-0-	-361	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	5313	-0-	-2220	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	5838	-0-	-1881	-0-	5838	2			N	-0-					-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252343 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6945 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	4514	-0-	-167	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4482	-0-	-48	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
10	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4276	-0-	-434	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
12	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
*01	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6349	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: H 7H RRCID -> 252346 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6954 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11501	X	9950	-0-	-1551	-0-	9950	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	9150	-0-	-3300	-0-	9150	2			N	-0-					-0-
10	13082	X	9467	-0-	-3615	-0-	9467	2			N	-0-					-0-
11	12660	X	9287	-0-	-3373	-0-	9287	2			N	-0-					-0-
12	13082	X	9644	-0-	-3438	-0-	9644	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	9481	-0-	-470	-0-	9481	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 5H RRCID -> 252347 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7331 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	633	1	4741	2	N	-0-					-0-
09	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	604	1	4310	2	N	-0-					-0-
10	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	547	1	4687	2	N	-0-					-0-
11	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	518	1	4821	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	5170	-0-	-193	-0-	525	1	4645	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	4867	-0-	-496	-0-	519	1	4348	2	N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252353 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7327 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12462	X	11969	-0-	-493	-0-	11934	2	35	9	Y	32	45	1			-0-
09	11670	X	11472	-0-	-198	-0-	11472	2			Y	-0-					-0-
10	11935	X	11414	-0-	-521	-0-	11414	2			Y	-0-					-0-
11	11580	X	10896	-0-	-684	-0-	10896	2			Y	-0-					-0-
12	11966	X	10799	-0-	-1167	-0-	10799	2			Y	-0-					-0-
01	11966	X	10972	-0-	-994	-0-	10972	2			Y	-0-					-0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252354 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7882 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	4056	-0-	-780	-0-	476	1	3580	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	4247	-0-	-433	-0-	442	1	3805	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	3138	-0-	-1450	-0-	427	1	2711	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	2733	-0-	-1707	-0-	446	1	2287	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	1961	-0-	-2627	-0-	439	1	1522	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	2704	-0-	-1698	-0-	448	1	2256	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252355 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8302 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11625	X	7529	-0-	-4096	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	10259	-0-	-991	-0-	10259	2			N	-0-					-0-
10	10943	X	8621	-0-	-2322	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	6703	-0-	-3647	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	9661	-0-	-941	-0-	9661	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	9959	-0-	-643	-0-	9959	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252356 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8587 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNAPP D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252364 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8256 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	1			N	-0-					-0-

KNAPP C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252366 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8069 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 1H RRCID -> 252367 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6099 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	4318	-0-	-146	-0-	354	1	3899	2	N	59	115	1			37
							65	9									
09	4320	X	4119	-0-	-201	-0-	328	1	3791	2	N	-0-					37
10	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	321	1	4157	2	N	23					60
							25	9									
11	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	321	1	3948	2	N	38	1	8			97
							42	9									
12	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	282	1	4517	2	N	-0-					97
*01	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	279	1	4360	2	N	31	1	8			127
							34	9									

MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 252369 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8518 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10912	X	9850	-0-	-1062	-0-	9850	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	9644	-0-	-676	-0-	9644	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	9686	-0-	-699	-0-	9686	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	9381	-0-	-549	-0-	9381	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	9444	-0-	-693	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	9461	-0-	-490	-0-	9461	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: A 2H RRCID -> 252386 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7560 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5952	X	5751	-0-	-201	-0-	243	1	5508	2	N	-0-					-0-
09	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	196	1	5846	2	N	-0-					-0-
10	5952	X	5930	-0-	-22	-0-	368	1	5562	2	N	-0-					-0-
11	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	382	1	6071	2	N	-0-					-0-
12	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	356	1	6654	2	N	-0-					-0-
*01	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	353	1	6908	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252388 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7126 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9238	X	7696	-0-	-1542	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	7449	-0-	-1491	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	8626	-0-	-85	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
11	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	8611	2			N	-0-					-0-
12	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	8086	-0-	-532	-0-	8086	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 14H RRCID -> 252389 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7647 - 9653

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 252390 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7284 - 9724

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 3H RRCID -> 252392 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8402 - 9485

08	10263	X	3031	-0-	-7232	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
09	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
10	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
11	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
12	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
*01	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 5H RRCID -> 252393 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8132 - 9215

08	6014	X	4661	-0-	-1353	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	4685	-0-	-1135	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4839	-0-	-369	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4323	-0-	-687	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4204	-0-	-849	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4019	-0-	-817	-0-	4019	2			N	-0-					-0-

FLOWERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252394 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8752 - 10076

08	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
09	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
10	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252396 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7747 - 9833

08	14558	X	14558	-0-	-0-	-0-	14558	2			N	-0-					-0-
09	14813	X	14813	-0-	-0-	-0-	14813	2			N	-0-					-0-
10	14489	X	14489	-0-	-0-	-0-	14489	2			N	-0-					-0-
11	14100	X	13925	-0-	-175	-0-	13925	2			N	-0-					-0-
12	15314	X	13726	-0-	-1588	-0-	13726	2			N	-0-					-0-
01	15314	X	13577	-0-	-1737	-0-	13577	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 252398 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7424 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8711	X	7905	-0-	-806	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	7572	-0-	-618	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	7439	-0-	-900	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	7311	-0-	-759	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	7256	-0-	-1083	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	6481	-0-	-1424	-0-	6481	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 252400 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7509 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9331	X	8935	-0-	-396	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	6745	-0-	-2285	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	8308	-0-	-837	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	7850	-0-	-1000	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	7220	-0-	-1708	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	7419	-0-	-1509	-0-	7419	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 6H RRCID -> 252402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7410 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 13H RRCID -> 252463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7350 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 14H RRCID -> 252465 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6205 PERF. 7288 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 15H RRCID -> 252467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6171 PERF. 7289 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 5H RRCID -> 252469 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7390 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10013	X	9728	-0-	-285	-0-	9728	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	9613	-0-	-107	-0-	9613	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	9802	-0-	-242	-0-	9802	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	9476	-0-	-244	-0-	9476	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	9734	-0-	-186	-0-	9734	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	9213	-0-	-707	-0-	9213	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: N 6H RRCID -> 252470 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7350 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9641	X	8947	-0-	-694	-0-	8947	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	8525	-0-	-565	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	8683	-0-	-555	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	8437	-0-	-353	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	8649	-0-	-403	-0-	8649	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	8508	-0-	-451	-0-	8508	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252471 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8083 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8091	X	6145	-0-	-1946	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	7333	-0-	-557	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	7312	-0-	-841	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	6828	-0-	-1062	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	5386	-0-	-2178	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	4094	-0-	-3470	-0-	4094	2			N	-0-					-0-

KATES CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252472 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7625 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	317	1	9943	2	N	-0-					-0-
09	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	320	1	9977	2	N	-0-					-0-
10	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	341	1	10276	2	N	-0-					-0-
11	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	338	1	9912	2	N	-0-					-0-
12	10633	X	7891	-0-	-2742	-0-	326	1	7565	2	N	-0-					-0-
01	10633	X	4420	-0-	-6213	-0-	288	1	4132	2	N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252474 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8248 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13485	X	11889	-0-	-1596	-0-	11889	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	11158	-0-	-1292	-0-	11158	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	11589	-0-	-966	-0-	11589	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	10802	-0-	-1198	-0-	10802	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	10845	-0-	-1524	-0-	10845	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	10774	-0-	-1130	-0-	10774	2			N	-0-					-0-

MIDWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252477 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8197 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	4629	-0-	-672	-0-	41	1	4588	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	2444	-0-	-2806	-0-	229	1	2215	2	N	-0-					-0-
10	5425	X	3919	-0-	-1506	-0-	209	1	3710	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	2930	-0-	-2320	-0-	185	1	2745	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	2221	-0-	-3049	-0-	291	1	1930	2	N	-0-					-0-
*01	4619	X	1443	-0-	-3176	-0-	478	1	965	2	N	-0-					-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252482 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7936 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13361	X	11233	-0-	-2128	-0-	11233	2			N	-0-					-0-
09	12570	X	10639	-0-	-1931	-0-	10639	2			N	-0-					-0-
10	12710	X	11704	-0-	-1006	-0-	11704	2			N	-0-					-0-
11	12120	X	11004	-0-	-1116	-0-	11004	2			N	-0-					-0-
12	12090	X	11161	-0-	-929	-0-	11161	2			N	-0-					-0-
01	11718	X	11006	-0-	-712	-0-	11006	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252484 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7830 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11067	X	9784	-0-	-1283	-0-	9784	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	9606	-0-	-1104	-0-	9606	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	9970	-0-	-291	-0-	9970	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	9213	-0-	-717	-0-	9213	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	8945	-0-	-975	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	9977	-0-	-5	-0-	9977	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252488 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8335 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17422	X	16567	-0-	-855	-0-	16567	2			N	-0-					-0-
09	16860	X	15701	-0-	-1159	-0-	15701	2			N	-0-					-0-
10	17422	X	14758	-0-	-2664	-0-	14758	2			N	-0-					-0-
11	16620	X	14843	-0-	-1777	-0-	14843	2			N	-0-					-0-
12	16678	X	15049	-0-	-1629	-0-	15049	2			N	-0-					-0-
01	16554	X	15210	-0-	-1344	-0-	15210	2			N	-0-					-0-

RAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252491 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7382 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10323	X	9061	-0-	-1262	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	8055	-0-	-1455	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	8826	-0-	-567	-0-	8826	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	8185	-0-	-665	-0-	8185	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	8831	-0-	-221	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	8386	-0-	-666	-0-	8386	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252493 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8025 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
11	870	N	348	-0-	-522	-0-	348	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
01	651	N	574	-0-	-77	-0-	574	2			N	-0-					-0-

SKILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252494 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6707 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	3607	-0-	-702	-0-	432	1	3175	2	N	-0-					27
09	4170	X	3765	-0-	-405	-0-	434	1	3331	2	N	-0-					27
10	4247	X	3770	-0-	-477	-0-	428	1	3342	2	N	-0-					27
11	4110	X	3385	-0-	-725	-0-	473	1	2912	2	N	-0-					27
12	3906	X	3078	-0-	-828	-0-	463	1	2615	2	N	-0-					27
01	3906	X	3773	-0-	-133	-0-	503	1	3270	2	N	-0-					27

TRWD BBC E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252495 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 7296 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22072	X	20838	-0-	-1234	-0-	20838	2			N	-0-					-0-
09	21150	X	20592	-0-	-558	-0-	20592	2			N	-0-					-0-
10	21855	X	20067	-0-	-1788	-0-	20067	2			N	-0-					-0-
11	20610	X	19746	-0-	-864	-0-	19746	2			N	-0-					-0-
12	21266	X	19567	-0-	-1699	-0-	19567	2			N	-0-					-0-
01	21266	X	17951	-0-	-3315	-0-	17951	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252496 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8065 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9858	X	8567	-0-	-1291	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
09	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	10523	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	10461	-0-	-265	-0-	10461	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	8825	-0-	-1555	-0-	8825	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	8755	-0-	-2126	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
01	10881	X	9217	-0-	-1664	-0-	9217	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252498 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8866	X	7308	-0-	-1558	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	7213	-0-	-1367	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
10	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	9398	2			N	-0-					-0-
11	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	9370	2			N	-0-					-0-
12	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	8255	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	8120	-0-	-1273	-0-	8120	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRWD J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252499 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6815 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9176	X	8378	-0-	-798	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	8019	-0-	-441	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
10	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	8778	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	8303	-0-	-157	-0-	8303	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	8063	-0-	-307	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	7971	-0-	-802	-0-	7971	2			N	-0-					-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252501 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6862 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13919	X	8172	-0-	-5747	-0-	8172	2			N	-0-					20
09	13470	X	6163	-0-	-7307	-0-	6163	2			N	-0-					20
10	11129	X	808	-0-	-10321	-0-	808	2			N	-0-					20
11	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	11790	2			N	-0-					20
12	10635	X	10635	-0-	-0-	-0-	10635	2			N	-0-					20
*01	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8835	2			N	-0-					20

CD FINCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 252600 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8066 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8277	X	4501	-0-	-3776	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	5543	-0-	-2467	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	406	-0-	-7871	-0-	406	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	329	-0-	-7051	-0-	329	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	2920	-0-	-3745	-0-	150	1	2770	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	4716	-0-	-1019	-0-	129	1	4587	2	N	-0-					-0-

FLOWERS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252604 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8597 - 11545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-					-0-
09	10110	X	-0-	-0-	-10110	-0-					N	-0-					-0-
10	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					N	-0-					-0-
11	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252605 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8878 - 11219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10943	X	9524	-0-	-1419	-0-	9524	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	9038	-0-	-1342	-0-	9038	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	9145	-0-	-1488	-0-	9145	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	8765	-0-	-1435	-0-	8765	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	8920	-0-	-907	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	8848	-0-	-669	-0-	8848	2			N	-0-					-0-

CE OWENS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252606 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6959 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9641	X	9233	-0-	-408	-0-	9233	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	8588	-0-	-742	-0-	8588	2			N	-0-					-0-
10	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	9573	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	9018	-0-	-162	-0-	9018	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	9226	-0-	-74	-0-	9226	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	9205	-0-	-374	-0-	9205	2			N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252607 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8158 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14384	X	13315	-0-	-1069	-0-	13315	2			N	-0-					-0-
09	13470	X	11179	-0-	-2291	-0-	11179	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	11099	-0-	-2262	-0-	11099	2			N	-0-					-0-
11	12900	X	10990	-0-	-1910	-0-	10990	2			N	-0-					-0-
12	13330	X	12280	-0-	-1050	-0-	12280	2			N	-0-					-0-
*01	14059	X	14059	-0-	-0-	-0-	14059	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 252612 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7141 - 8299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2793	3	15	9	Y	14	16	1			8
09	2310	X	2032	-0-	-278	-0-	2025	3	7	9	Y	6	7	1			7
10	2170	X	1930	-0-	-240	-0-	1919	3	11	9	Y	10	6	1			11
11	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3481	3	25	9	Y	23	7	1			27
12	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3161	3	24	9	Y	22	21	1			28
*01	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3011	3	6	9	Y	5	20	1			13

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252640 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6881 - 8437

08	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252641 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 8022 - 9867

08	8525	X	4829	-0-	-3696	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	6684	-0-	-2196	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	8598	-0-	-578	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	7831	-0-	-1049	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	1029	-0-	-7620	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 2H RRCID -> 252643 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6933 - 8832

08	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3166	2	18	9	Y	16	19	1			9
09	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3145	2	9	9	Y	8	8	1			9
10	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3405	2	20	9	Y	18	10	1			17
11	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3137	2	21	9	Y	19	11	1			25
12	3255	X	3249	-0-	-6	-0-	3223	2	26	9	Y	24	19	1			30
01	3410	X	3094	-0-	-316	-0-	3088	2	6	9	Y	5	22	1			13

ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252744 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6864 - 10748

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	303					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	303					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	303					N	-0-					-0-
11	669	X	366	-0-	-303	-0-	366	1			N	-0-					-0-
*12	252744	X	451	-0-	-252293	-0-	451	1			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1426	-0-	1426	1426	453	1	973	2	N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252759 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8529 - 10869

08	19682	X	19682	-0-	-0-	-0-	170	1	19512	2	N	-0-					-0-
09	19980	X	18501	-0-	-1479	-0-	146	1	18355	2	N	-0-					-0-
10	20863	X	18607	-0-	-2256	-0-	149	1	18458	2	N	-0-					-0-
11	20190	X	16550	-0-	-3640	-0-	143	1	16407	2	N	-0-					-0-
12	20863	X	10748	-0-	-10115	-0-	194	1	10554	2	N	-0-					-0-
01	19685	X	9165	-0-	-10520	-0-	335	1	8830	2	N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252760 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8170 - 10058

08	4216	X	3940	-0-	-276	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3680	-0-	-430	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3442	-0-	-867	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	2770	-0-	-1400	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	2337	-0-	-1972	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3052	-0-	-885	-0-	3052	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RED HOT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252766 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8565 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10447	X	7881	-0-	-2566	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	7270	-0-	-2240	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	8280	-0-	-1547	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	8003	-0-	-1417	-0-	8003	2			N	-0-					-0-
12	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	8344	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	8258	-0-	-19	-0-	8258	2			N	-0-					-0-

SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252774 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8193 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	X	340	-0-	-683	-0-	340	1			N	-0-					-0-
09	1140	X	734	-0-	-406	-0-	386	1	348	2	N	-0-					-0-
10	1178	X	479	-0-	-699	-0-	392	1	87	2	N	-0-					-0-
11	1140	X	438	-0-	-702	-0-	438	1			N	-0-					-0-
12	744	X	400	-0-	-344	-0-	161	1	239	2	N	-0-					-0-
01	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 6H RRCID -> 252796 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7402 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5239	X	4336	-0-	-903	-0-	4336	2			Y	-0-					13
09	4680	X	4358	-0-	-322	-0-	4358	2			Y	-0-					13
10	4495	X	3942	-0-	-553	-0-	3942	2			Y	-0-					13
11	4350	X	3683	-0-	-667	-0-	3683	2			Y	-0-					13
12	4495	X	3847	-0-	-648	-0-	3847	2			Y	-0-					13
01	4495	X	3977	-0-	-518	-0-	3977	2			Y	-0-					13

YATES. CAP WELL #: 1H RRCID -> 252850 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6890 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8027 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14322	X	12022	-0-	-2300	-0-	12022	2			N	-0-					-0-
09	13860	X	11345	-0-	-2515	-0-	11345	2			N	-0-					-0-
10	14322	X	11995	-0-	-2327	-0-	11995	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	11478	-0-	-672	-0-	11478	2			N	-0-					-0-
12	12555	X	11941	-0-	-614	-0-	11941	2			N	-0-					-0-
01	12028	X	11995	-0-	-33	-0-	11995	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 11BH RRCID -> 252913 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8738 - 13878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7440	X	7227	-0-	-213	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	7016	-0-	-184	-0-	7016	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	7407	-0-	-126	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	6925	-0-	-365	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	7410	-0-	-123	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	7036	-0-	-373	-0-	7036	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 252915 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6853 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	5308	-0-	-1016	-0-	5278	2	30	9	Y	27	35	1			16
09	6300	X	5454	-0-	-846	-0-	5435	2	19	9	Y	17	16	1			17
10	6510	X	5924	-0-	-586	-0-	5889	2	35	9	Y	32	18	1			31
11	6300	X	4722	-0-	-1578	-0-	4690	2	32	9	Y	29	16	1			44
12	5642	X	4346	-0-	-1296	-0-	4309	2	37	9	Y	34	33	1			45
01	5921	X	4474	-0-	-1447	-0-	4467	2	7	9	Y	6	33	1			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HRS PARKER WELL #: 1H RRCID -> 252956 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8334 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	5521	-0-	-927	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5064	-0-	-1236	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	6159	-0-	-351	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5433	-0-	-867	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5126	-0-	-1136	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5199	-0-	-970	-0-	5199	2			N	-0-					-0-

BUZZYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253012 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8149 - 11451

08	15841	X	10891	-0-	-4950	-0-	10891	2			N	-0-					-0-
09	15330	X	7495	-0-	-7835	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
10	12772	X	10670	-0-	-2102	-0-	10670	2			N	-0-					-0-
11	12360	X	12136	-0-	-224	-0-	12136	2			N	-0-					-0-
12	12772	X	4824	-0-	-7948	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
01	10881	X	2294	-0-	-8587	-0-	2294	2			N	-0-					-0-

SUMMIT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253035 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7915 - 8537

08	4960	X	1366	-0-	-3594	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	1899	-0-	-1881	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	1800	-0-	-1796	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	1883	-0-	-667	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
12	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
*01	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					-0-

SHERRY STANFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253097 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8280 - 12080

08	12214	X	11331	-0-	-883	-0-	11331	2			N	-0-					-0-
09	11610	X	10870	-0-	-740	-0-	10870	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	11028	-0-	-628	-0-	11028	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	10673	-0-	-427	-0-	10673	2			N	-0-					-0-
12	11346	X	10858	-0-	-488	-0-	10858	2			N	-0-					-0-
01	11346	X	10557	-0-	-789	-0-	10557	2			N	-0-					-0-

RIM PROPERTIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253099 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 6094 - 10652

08	12159	X	12159	-0-	-0-	-0-	12126	2	33	9	N	30					50
09	11563	X	11563	-0-	-0-	-0-	11550	2	13	9	N	12					62
10	11935	X	11764	-0-	-171	-0-	11720	2	44	9	N	40					102
11	11760	X	11089	-0-	-671	-0-	11053	2	36	9	N	33	54	1	1	8	80
12	12152	X	11160	-0-	-992	-0-	11159	2	1	9	N	1	1	8			80
01	12152	X	11741	-0-	-411	-0-	11652	2	89	9	N	81	144	1	1	8	16

NEAL WELL #: 5H RRCID -> 253102 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7845 - 8928

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253105 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7212 - 10696

08	5828	X	5237	-0-	-591	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	4959	-0-	-651	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5091	-0-	-706	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4157	-0-	-1003	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4898	-0-	-403	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4792	-0-	-447	-0-	4792	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EULESS D UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 253114 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8433 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7843	X	6232	-0-	-1611	-0-	313	1	5919	2	N	-0-					-0-
09	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	351	1	6502	2	N	-0-					-0-
10	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	394	1	7106	2	N	-0-					-0-
11	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	372	1	6235	2	N	-0-					-0-
12	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	356	1	6498	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	6158	-0-	-941	-0-	376	1	5782	2	N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253118 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8295 - 12219

08	10199	X	10058	-0-	-141	-0-	317	1	9741	2	N	-0-					-0-
09	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	168	1	13086	2	N	-0-					-0-
10	18195	X	18195	-0-	-0-	-0-	18195	2			N	-0-					-0-
11	17058	X	17058	-0-	-0-	-0-	8	1	17050	2	N	-0-					-0-
12	18556	X	18556	-0-	-0-	-0-	2	1	18554	2	N	-0-					-0-
01	18383	X	15968	-0-	-2415	-0-	15968	2			N	-0-					-0-

CASON HOLLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253119 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6557 - 8692

08	10881	X	9618	-0-	-1263	-0-	9618	2			N	-0-					22
09	10530	X	9641	-0-	-889	-0-	9641	2			N	-0-					22
10	10881	X	10788	-0-	-93	-0-	10788	2			N	-0-					22
11	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	10303	2	330	9	N	300	190	1			132
12	10168	X	10063	-0-	-105	-0-	10063	2			N	-0-					132
01	10788	X	10339	-0-	-449	-0-	10339	2			N	-0-					132

BRITT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253121 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7394 - 9312

08	7378	X	6510	-0-	-868	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6369	-0-	-591	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6345	-0-	-475	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5628	-0-	-672	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	5734	-0-	-838	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	5901	-0-	-671	-0-	5901	2			N	-0-					-0-

BA PEPPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253122 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7717 - 10075

08	5053	X	3462	-0-	-1591	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	2972	-0-	-658	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	2861	-0-	-642	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	3158	-0-	-202	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	2761	-0-	-711	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	2591	-0-	-881	-0-	2591	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253125 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8213 - 9927

08	7688	X	6671	-0-	-1017	-0-	326	1	6345	2	N	-0-					-0-
09	8820	X	5939	-0-	-2881	-0-	299	1	5640	2	N	-0-					-0-
10	9424	X	5379	-0-	-4045	-0-	317	1	5062	2	N	-0-					-0-
11	9120	X	5816	-0-	-3304	-0-	338	1	5478	2	N	-0-					-0-
12	6665	X	5230	-0-	-1435	-0-	341	1	4889	2	N	-0-					-0-
01	6665	X	4972	-0-	-1693	-0-	314	1	4658	2	N	-0-					-0-

SDA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253136 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7757 - 9371

08	4185	X	3864	-0-	-321	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	3475	-0-	-1025	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	3685	-0-	-965	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	3265	-0-	-1235	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4494	-0-	-63	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
*01	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253138 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7925 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	5106	-0-	-54	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	4630	-0-	-702	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	4338	-0-	-1032	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4366	-0-	-1183	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	4477	-0-	-1072	-0-	4477	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253141 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8111 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8091	X	7831	-0-	-260	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
09	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	7708	-0-	-662	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	6709	-0-	-1391	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	6562	-0-	-2056	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	6902	-0-	-1716	-0-	6902	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253195 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7501 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7223	X	6511	-0-	-712	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	5846	-0-	-994	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6370	-0-	-698	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	5997	-0-	-753	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6318	-0-	-471	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	5760	-0-	-750	-0-	5760	2			N	-0-					-0-

ROSE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253264 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8478 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	43772	X	40053	-0-	-3719	-0-	40053	2			N	-0-					-0-
09	41400	X	37667	-0-	-3733	-0-	37667	2			N	-0-					-0-
10	41974	X	37391	-0-	-4583	-0-	37391	2			N	-0-					-0-
11	39990	X	34801	-0-	-5189	-0-	34801	2			N	-0-					-0-
12	40579	X	35090	-0-	-5489	-0-	35090	2			N	-0-					-0-
01	40052	X	34073	-0-	-5979	-0-	34073	2			N	-0-					-0-

WTW RADIOSHACK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253266 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7369 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16368	X	15232	-0-	-1136	-0-	15232	2			N	-0-					-0-
09	15330	X	14154	-0-	-1176	-0-	14154	2			N	-0-					-0-
10	15283	X	14258	-0-	-1025	-0-	14258	2			N	-0-					-0-
11	14790	X	13577	-0-	-1213	-0-	13577	2			N	-0-					-0-
12	15283	X	13806	-0-	-1477	-0-	13806	2			N	-0-					-0-
01	15221	X	13707	-0-	-1514	-0-	13707	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253268 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7094 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9579	X	9019	-0-	-560	-0-	9019	2			Y	-0-					-0-
09	9210	X	8591	-0-	-619	-0-	8591	2			Y	-0-					-0-
10	9517	X	8754	-0-	-763	-0-	8754	2			Y	-0-					-0-
11	9180	X	8339	-0-	-841	-0-	8339	2			Y	-0-					-0-
12	9207	X	7718	-0-	-1489	-0-	7718	2			Y	-0-					-0-
01	9021	X	8373	-0-	-648	-0-	8373	2			Y	-0-					-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253270 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7820 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	394	-0-	-2830	-0-	394	1			N	-0-					-0-
09	4050	X	2305	-0-	-1745	-0-	574	1	1731	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	2221	-0-	-1964	-0-	515	1	1706	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	2073	-0-	-1977	-0-	484	1	1589	2	N	-0-					-0-
12	2387	X	1021	-0-	-1366	-0-	488	1	533	2	N	-0-					-0-
01	2387	X	469	-0-	-1918	-0-	469	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LEWIS UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253271 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8219 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	4128	-0-	-1080	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	3624	-0-	-1026	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	3651	-0-	-1154	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	3335	-0-	-1315	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	3448	-0-	-1295	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3168	-0-	-955	-0-	3168	2			N	-0-					-0-

WATERS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253272 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6319 - 9055

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253274 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8072 - 10108

08	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	10525	2			N	-0-					-0-
09	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	9584	2			N	-0-					-0-
10	10647	X	10647	-0-	-0-	-0-	10647	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	9921	-0-	-279	-0-	9921	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	9791	-0-	-749	-0-	9791	2			N	-0-					-0-
01	10633	X	10315	-0-	-318	-0-	10315	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253283 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8059 - 11593

08	11873	X	10122	-0-	-1751	-0-	10122	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	8494	-0-	-2336	-0-	5	1	8489	2	N	-0-					-0-
10	10974	X	8672	-0-	-2302	-0-	8672	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	8977	-0-	-833	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	8925	-0-	-1212	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	8699	-0-	-1438	-0-	8699	2			N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253286 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8409 - 10584

08	16399	X	13908	-0-	-2491	-0-	13908	2			N	-0-					-0-
09	12900	X	10240	-0-	-2660	-0-	10240	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	10147	-0-	-827	-0-	10147	2			N	-0-					-0-
11	13470	X	9365	-0-	-4105	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	9813	-0-	-4106	-0-	9813	2			N	-0-					-0-
01	13919	X	9999	-0-	-3920	-0-	9999	2			N	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253288 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8282 - 11118

08	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9610	2			N	-0-					-0-
09	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	9128	-0-	-761	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	8647	-0-	-923	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	8690	-0-	-1199	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	8671	-0-	-939	-0-	8671	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253298 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8967 - 11102

08	13578	X	10980	-0-	-2598	-0-	10980	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	10697	-0-	-1993	-0-	10697	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	10591	-0-	-2088	-0-	10591	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	8458	-0-	-3422	-0-	8458	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	9293	-0-	-2022	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	9256	-0-	-1811	-0-	9256	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEAL WELL #: 6H RRCID -> 253302 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7546 - 9175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 1GG RRCID -> 253326 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7213 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 1H RRCID -> 253329 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7135 - 10185

08	6045 X	5868	-0-	-177	-0-	5834	2	34	9	Y	31	38	1			18
09	5850 X	5752	-0-	-98	-0-	5733	2	19	9	Y	17	17	1			18
10	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	6050	2	37	9	Y	34	19	1			33
11	5730 X	5675	-0-	-55	-0-	5634	2	41	9	Y	37	20	1			50
12	5952 X	5657	-0-	-295	-0-	5611	2	46	9	Y	42	38	1			54
01	6076 X	5163	-0-	-913	-0-	5154	2	9	9	Y	8	40	1			22

GUY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253423 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7721 - 8879

08	4774 X	4462	-0-	-312	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
09	4470 X	4284	-0-	-186	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
10	4619 X	4210	-0-	-409	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
11	4470 X	4000	-0-	-470	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
12	4526 X	4370	-0-	-156	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
01	4464 X	4348	-0-	-116	-0-	4348	2			N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253488 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6858 - 9363

08	9486 X	8847	-0-	-639	-0-	8847	2			Y	-0-					36
09	9060 X	8442	-0-	-618	-0-	8442	2			Y	-0-					36
10	9448 X	9448	-0-	-0-	-0-	9448	2			Y	-0-					36
11	8980 X	8980	-0-	-0-	-0-	8957	2	23	9	Y	21	41	1			16
12	9249 X	9249	-0-	-0-	-0-	9249	2			Y	-0-					16
01	9455 X	8585	-0-	-870	-0-	8585	2			Y	-0-					16

SHIPMAN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253521 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8183 - 10643

08	7843 X	7438	-0-	-405	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
09	7590 X	6552	-0-	-1038	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
10	7843 X	6706	-0-	-1137	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
11	7560 X	7001	-0-	-559	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
12	7595 X	7373	-0-	-222	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
01	7440 X	7002	-0-	-438	-0-	7002	2			N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253553 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7799 - 12403

08	10408 X	10408	-0-	-0-	-0-	450	1	9958	2	N	-0-					-0-
09	9540 X	8883	-0-	-657	-0-	455	1	8428	2	N	-0-					-0-
10	9858 X	6803	-0-	-3055	-0-	470	1	6333	2	N	-0-					-0-
11	10080 X	9018	-0-	-1062	-0-	398	1	8620	2	N	-0-					-0-
12	17916 X	17916	-0-	-0-	-0-	50	1	17866	2	N	-0-					-0-
*01	18611 X	18611	-0-	-0-	-0-	18611	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERMINAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253565 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7640 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21006	X	21006	-0-	-0-	-0-	21006	2			N	-0-					-0-
09	18870	X	17810	-0-	-1060	-0-	17810	2			N	-0-					-0-
10	19499	X	16777	-0-	-2722	-0-	16777	2			N	-0-					-0-
11	18870	X	16872	-0-	-1998	-0-	16872	2			N	-0-					-0-
12	22010	X	17471	-0-	-4539	-0-	17471	2			N	-0-					-0-
01	21018	X	15673	-0-	-5345	-0-	15673	2			N	-0-					-0-

N SID RICHARDSON WELL #: H 1H RRCID -> 253566 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7705 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15407	X	13902	-0-	-1505	-0-	491	1	13411	2	N	-0-					-0-
09	13982	X	13982	-0-	-0-	-0-	491	1	13491	2	N	-0-					-0-
10	14849	X	14812	-0-	-37	-0-	513	1	14299	2	N	-0-					-0-
11	14370	X	14109	-0-	-261	-0-	485	1	13624	2	N	-0-					-0-
12	14849	X	14171	-0-	-678	-0-	491	1	13680	2	N	-0-					-0-
01	14818	X	13582	-0-	-1236	-0-	476	1	13106	2	N	-0-					-0-

RITCHIE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253593 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7244 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14136	X	13732	-0-	-404	-0-	13732	2			N	-0-					-0-
09	13500	X	12971	-0-	-529	-0-	12971	2			N	-0-					-0-
10	13950	X	13067	-0-	-883	-0-	13067	2			N	-0-					-0-
11	13320	X	12685	-0-	-635	-0-	12685	2			N	-0-					-0-
12	13764	X	12543	-0-	-1221	-0-	12543	2			N	-0-					-0-
01	13733	X	12966	-0-	-767	-0-	12966	2			N	-0-					-0-

JD SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253598 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6630 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7564	X	7432	-0-	-132	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	7070	-0-	-250	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	7004	-0-	-808	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	4657	-0-	-2903	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	6184	-0-	-1628	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	5866	-0-	-1574	-0-	5866	2			N	-0-					-0-

ELLIG B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253599 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7146 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16306	X	14908	-0-	-1398	-0-	14908	2			N	-0-					-0-
09	15780	X	13816	-0-	-1964	-0-	13816	2			N	-0-					-0-
10	16306	X	14286	-0-	-2020	-0-	14286	2			N	-0-					-0-
11	14970	X	13614	-0-	-1356	-0-	13614	2			N	-0-					-0-
12	15283	X	14160	-0-	-1123	-0-	14160	2			N	-0-					-0-
01	14911	X	14033	-0-	-878	-0-	14033	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253639 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8084 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	191	1	5938	2	N	-0-					-0-
09	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	186	1	6062	2	N	-0-					-0-
10	6014	X	5673	-0-	-341	-0-	227	1	5446	2	N	-0-					-0-
11	5940	X	5292	-0-	-648	-0-	234	1	5058	2	N	-0-					-0-
12	6448	X	5214	-0-	-1234	-0-	237	1	4977	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	5437	-0-	-1011	-0-	240	1	5197	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253640 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15035	X	13385	-0-	-1650	-0-	13385	2			N	-0-					-0-
09	14220	X	12767	-0-	-1453	-0-	12767	2			N	-0-					-0-
10	14384	X	12903	-0-	-1481	-0-	12903	2			N	-0-					-0-
11	13560	X	12135	-0-	-1425	-0-	12135	2			N	-0-					-0-
12	13485	X	12346	-0-	-1139	-0-	12346	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	12134	-0-	-1258	-0-	12134	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KASAL TRUST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253680 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8452 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10788	X	8785	-0-	-2003	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	9172	-0-	-728	-0-	9172	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	9303	-0-	-431	-0-	9303	2			N	-0-					-0-
11	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	10053	2			N	-0-					-0-
12	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	11541	2			N	-0-					-0-
*01	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	11970	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253681 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8323 - 10835

08	7440	X	5646	-0-	-1794	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	5816	-0-	-1384	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
10	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
11	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	9634	2			N	-0-					-0-
12	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	9660	2			N	-0-					-0-
*01	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	9598	2			N	-0-					-0-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253683 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8212 - 9998

08	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	228	1	9903	2	N	-0-					-0-
09	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	180	1	9660	2	N	-0-					-0-
10	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	170	1	10470	2	N	-0-					-0-
11	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	158	1	9082	2	N	-0-					-0-
12	10819	X	8828	-0-	-1991	-0-	154	1	8674	2	N	-0-					-0-
*01	10633	X	6694	-0-	-3939	-0-	190	1	6504	2	N	-0-					-0-

CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253706 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8631 - 10135

08	10168	X	9320	-0-	-848	-0-	9320	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	8900	-0-	-940	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	8803	-0-	-714	-0-	8803	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	8470	-0-	-560	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	8583	-0-	-748	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	6841	-0-	-2490	-0-	6841	2			N	-0-					-0-

D LOVE UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253708 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7929 - 10160

08	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	6795	-0-	-525	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	6759	-0-	-1053	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	6429	-0-	-1131	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	5894	-0-	-1918	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	6175	-0-	-1420	-0-	6175	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253709 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8199 - 10385

08	17980	X	8224	-0-	-9756	-0-	8224	2			N	-0-					-0-
09	18030	X	11359	-0-	-6671	-0-	11359	2			N	-0-					-0-
10	18631	X	14160	-0-	-4471	-0-	14160	2			N	-0-					-0-
11	18030	X	14734	-0-	-3296	-0-	14734	2			N	-0-					-0-
12	17298	X	13747	-0-	-3551	-0-	13747	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	13798	-0-	-369	-0-	13798	2			N	-0-					-0-

MURRAY WHITEHEAD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253710 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7939 - 11697

08	5983	X	5024	-0-	-959	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3596	-0-	-574	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4491	-0-	-369	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	2248	-0-	-2774	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	3769	-0-	-1253	-0-	3769	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROSE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253713 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8594 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253716 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7593 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253717 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7793 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21266	X	20531	-0-	-735	-0-	20531	2			N	-0-					-0-
09	20580	X	19516	-0-	-1064	-0-	19516	2			N	-0-					-0-
10	21142	X	19014	-0-	-2128	-0-	19014	2			N	-0-					-0-
11	20310	X	18633	-0-	-1677	-0-	18633	2			N	-0-					-0-
12	20770	X	19589	-0-	-1181	-0-	19589	2			N	-0-					-0-
01	20522	X	19882	-0-	-640	-0-	19882	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253718 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8754 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
09	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	660	X	279	-0-	-381	-0-	279	2			N	-0-					-0-
12	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
*01	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-					-0-

HOWLING HOUND COA WELL #: 4H RRCID -> 253720 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8304 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253721 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7214 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	4355	-0-	-729	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4155	-0-	-765	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4422	-0-	-662	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	3973	-0-	-677	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	2643	-0-	-1697	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4079	-0-	-354	-0-	4079	2			N	-0-					-0-

TORNADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253724 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7658 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8649	X	7329	-0-	-1320	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	8291	-0-	-79	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	8322	-0-	-327	-0-	8322	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	7451	-0-	-709	-0-	7451	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	8002	-0-	-554	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	8200	-0-	-356	-0-	8200	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253734 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8253 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10788	X	6807	-0-	-3981	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	7247	-0-	-2803	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	6761	-0-	-2105	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	6664	-0-	-1856	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	7023	-0-	-1781	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	6670	-0-	-832	-0-	6670	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253750 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7506 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11687	X	9377	-0-	-2310	-0-	488	1	8889	2	N	-0-					-0-
09	10740	X	10407	-0-	-333	-0-	491	1	9916	2	N	-0-					-0-
10	10819	X	10631	-0-	-188	-0-	510	1	10121	2	N	-0-					-0-
11	10470	X	9497	-0-	-973	-0-	506	1	8991	2	N	-0-					-0-
12	10819	X	6903	-0-	-3916	-0-	478	1	6425	2	N	-0-					-0-
01	10757	X	7070	-0-	-3687	-0-	514	1	6556	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 6H RRCID -> 253752 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7870 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	453	X	453	-0-	-0-	-0-	212	1	241	2	N	-0-					-0-
09	663	X	663	-0-	-0-	-0-	224	1	439	2	N	-0-					-0-
10	620	X	548	-0-	-72	-0-	225	1	323	2	N	-0-					-0-
11	766	X	766	-0-	-0-	-0-	231	1	535	2	N	-0-					-0-
12	682	N	482	-0-	-200	-0-	233	1	249	2	N	-0-					-0-
01	558	N	296	-0-	-262	-0-	222	1	74	2	N	-0-					-0-

HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253753 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8838 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253761 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18817	X	16635	-0-	-2182	-0-	16635	2			N	-0-					-0-
09	17310	X	15090	-0-	-2220	-0-	15090	2			N	-0-					-0-
10	17980	X	15925	-0-	-2055	-0-	15925	2			N	-0-					-0-
11	17400	X	14454	-0-	-2946	-0-	14454	2			N	-0-					-0-
12	17980	X	14320	-0-	-3660	-0-	14320	2			N	-0-					-0-
01	16647	X	14538	-0-	-2109	-0-	14538	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253763 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8198 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253764 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8108 - 13286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ENGLAND ISLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253765 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7660 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15190	X	10887	-0-	-4303	-0-	10887	2			N	-0-					-0-
09	13200	X	12755	-0-	-445	-0-	12755	2			N	-0-					-0-
10	13534	X	13534	-0-	-0-	-0-	13534	2			N	-0-					-0-
11	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	11782	2			N	-0-					-0-
12	13175	X	8335	-0-	-4840	-0-	8335	2			N	-0-					-0-
01	13547	X	12652	-0-	-895	-0-	12652	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253766 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8232 - 12716

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253767 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7167 - 10851

08	13051	X	12481	-0-	-570	-0-	12481	2			N	-0-					-0-
09	12330	X	11532	-0-	-798	-0-	11532	2			N	-0-					-0-
10	12741	X	11369	-0-	-1372	-0-	11369	2			N	-0-					-0-
11	12090	X	11261	-0-	-829	-0-	11261	2			N	-0-					-0-
12	12493	X	11082	-0-	-1411	-0-	11082	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	11099	-0-	-1394	-0-	11099	2			N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253769 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7027 - 9613

08	6665	X	22	-0-	-6643	-0-	22	2			N	-0-					108
09	6090	X	132	-0-	-5958	-0-	132	1			N	-0-					108
10	5952	X	5447	-0-	-505	-0-	291	1	5156	2	N	-0-					108
11	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	268	1	6255	2	N	-0-					108
12	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	271	1	5885	2	N	-0-					108
*01	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	261	1	5420	2	N	-0-					108

TARRAGON MSP WELL #: 3H RRCID -> 253812 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7410 - 11524

08	24108	X	24108	-0-	-0-	-0-	24108	2			N	-0-					-0-
09	23115	X	23115	-0-	-0-	-0-	23115	2			N	-0-					-0-
10	23126	X	21047	-0-	-2079	-0-	21047	2			N	-0-					-0-
11	22760	X	22760	-0-	-0-	-0-	22760	2			N	-0-					-0-
12	24118	X	23698	-0-	-420	-0-	23698	2			N	-0-					-0-
01	24118	X	23485	-0-	-633	-0-	23485	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253819 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8433 - 13253

08	12307	X	11951	-0-	-356	-0-	11951	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	11687	-0-	-223	-0-	11687	2			N	-0-					-0-
10	12307	X	10413	-0-	-1894	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	11363	-0-	-427	-0-	11363	2			N	-0-					-0-
12	16806	X	16806	-0-	-0-	-0-	16806	2			N	-0-					-0-
*01	15635	X	15635	-0-	-0-	-0-	15635	2			N	-0-					-0-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253822 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8291 - 10011

08	9672	X	9242	-0-	-430	-0-	217	1	9025	2	N	-0-					-0-
09	9360	X	8764	-0-	-596	-0-	155	1	8609	2	N	-0-					-0-
10	9641	X	5834	-0-	-3807	-0-	260	1	5574	2	N	-0-					-0-
11	8940	X	7562	-0-	-1378	-0-	239	1	7323	2	N	-0-					-0-
12	9238	X	9101	-0-	-137	-0-	152	1	8949	2	N	-0-					-0-
*01	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	10474	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EULESS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253823 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8148 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14570	X	9415	-0-	-5155	-0-	9415	2			N	-0-					-0-
09	14100	X	10028	-0-	-4072	-0-	10028	2			N	-0-					-0-
10	14570	X	10617	-0-	-3953	-0-	10617	2			N	-0-					-0-
11	13036	X	13036	-0-	-0-	-0-	13036	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	4955	-0-	-5399	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
*01	16604	X	16604	-0-	-0-	-0-	16604	2			N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253829 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7954 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13810	X	13810	-0-	-0-	-0-	13810	2			N	-0-					-0-
09	13529	X	13529	-0-	-0-	-0-	13529	2			N	-0-					-0-
10	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	13114	2			N	-0-					-0-
11	14059	X	14059	-0-	-0-	-0-	14059	2			N	-0-					-0-
12	14160	X	14160	-0-	-0-	-0-	14160	2			N	-0-					-0-
*01	14083	X	14083	-0-	-0-	-0-	14083	2			N	-0-					-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253831 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 8061 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15841	X	13996	-0-	-1845	-0-	13996	2			N	-0-					-0-
09	14880	X	13884	-0-	-996	-0-	13884	2			N	-0-					-0-
10	15190	X	14115	-0-	-1075	-0-	14115	2			N	-0-					-0-
11	14460	X	12850	-0-	-1610	-0-	12850	2			N	-0-					-0-
12	14539	X	13965	-0-	-574	-0-	13965	2			N	-0-					-0-
01	14353	X	13823	-0-	-530	-0-	13823	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253832 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7813 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	5698	-0-	-68	-0-	318	1	5380	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	5678	-0-	-982	-0-	326	1	5352	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	5506	-0-	-1376	-0-	460	1	5046	2	N	-0-					-0-
11	6660	X	4763	-0-	-1897	-0-	560	1	4203	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	4280	-0-	-2075	-0-	386	1	3894	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	3544	-0-	-2315	-0-	344	1	3200	2	N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253834 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8255 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11594	X	9337	-0-	-2257	-0-	153	1	9184	2	N	-0-					-0-
09	9900	X	8843	-0-	-1057	-0-	175	1	8668	2	N	-0-					-0-
10	10230	X	9843	-0-	-387	-0-	132	1	9711	2	N	-0-					-0-
11	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	9	1	9074	2	N	-0-					-0-
12	9331	X	7242	-0-	-2089	-0-	69	1	7173	2	N	-0-					-0-
01	9858	X	4062	-0-	-5796	-0-	186	1	3876	2	N	-0-					-0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253835 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8918 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	X	1954	-0-	-681	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	1876	-0-	-584	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	1770	-0-	-679	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
11	2130	X	1559	-0-	-571	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
12	1953	X	1492	-0-	-461	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
01	1953	X	1345	-0-	-608	-0-	1345	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253837 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8922 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26598	X	23596	-0-	-3002	-0-	23596	2			N	-0-					-0-
09	23880	X	21121	-0-	-2759	-0-	21121	2			N	-0-					-0-
10	24645	X	21156	-0-	-3489	-0-	21156	2			N	-0-					-0-
11	23850	X	20835	-0-	-3015	-0-	20835	2			N	-0-					-0-
12	24645	X	17734	-0-	-6911	-0-	17734	2			N	-0-					-0-
01	23591	X	17775	-0-	-5816	-0-	17775	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS CLEAR FORK EAST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253838 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7286 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9052	X	7625	-0-	-1427	-0-	225	1	7400	2	N	-0-			-0-
09	8760	X	7121	-0-	-1639	-0-	212	1	6909	2	N	-0-			-0-
10	8308	X	6893	-0-	-1415	-0-	230	1	6663	2	N	-0-			-0-
11	7410	X	6150	-0-	-1260	-0-	215	1	5935	2	N	-0-			-0-
12	7626	X	5733	-0-	-1893	-0-	239	1	5494	2	N	-0-			-0-
01	7626	X	6051	-0-	-1575	-0-	263	1	5788	2	N	-0-			-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253839 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7674 - 10970

08	8680	X	6350	-0-	-2330	-0-	143	1	6207	2	N	-0-			-0-
09	8400	X	6537	-0-	-1863	-0-	160	1	6377	2	N	-0-			-0-
10	8091	X	6549	-0-	-1542	-0-	172	1	6377	2	N	-0-			-0-
11	7080	X	5798	-0-	-1282	-0-	161	1	5637	2	N	-0-			-0-
12	6913	X	5848	-0-	-1065	-0-	179	1	5669	2	N	-0-			-0-
01	6758	X	6388	-0-	-370	-0-	158	1	6230	2	N	-0-			-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253840 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7367 - 10428

08	14818	X	13718	-0-	-1100	-0-	13718	2			N	-0-			-0-
09	14010	X	12689	-0-	-1321	-0-	12689	2			N	-0-			-0-
10	13671	X	12539	-0-	-1132	-0-	1	1	12538	2	N	-0-			-0-
11	13290	X	12729	-0-	-561	-0-	12729	2			N	-0-			-0-
12	13733	X	11200	-0-	-2533	-0-	11200	2			N	-0-			-0-
01	13733	X	11762	-0-	-1971	-0-	135	1	11627	2	N	-0-			-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253843 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7413 - 11241

08	20584	X	18872	-0-	-1712	-0-	18872	2			N	-0-			-0-
09	19920	X	18075	-0-	-1845	-0-	18075	2			N	-0-			-0-
10	20584	X	18226	-0-	-2358	-0-	18226	2			N	-0-			-0-
11	18810	X	17398	-0-	-1412	-0-	17398	2			N	-0-			-0-
12	18879	X	17581	-0-	-1298	-0-	17581	2			N	-0-			-0-
01	18879	X	17140	-0-	-1739	-0-	17140	2			N	-0-			-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253844 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7456 - 12276

08	21049	X	19006	-0-	-2043	-0-	19006	2			N	-0-			-0-
09	20310	X	18124	-0-	-2186	-0-	18124	2			N	-0-			-0-
10	20305	X	18416	-0-	-1889	-0-	18416	2			N	-0-			-0-
11	19380	X	17490	-0-	-1890	-0-	17490	2			N	-0-			-0-
12	19654	X	17818	-0-	-1836	-0-	17818	2			N	-0-			-0-
01	19003	X	17632	-0-	-1371	-0-	17632	2			N	-0-			-0-

BEADLES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253897 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8082 - 9842

08	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	95	1	10325	2	N	-0-			-0-
09	6480	X	3866	-0-	-2614	-0-	3	1	3863	2	N	-0-			-0-
10	6696	X	45	-0-	-6651	-0-	45	2			N	-0-			-0-
11	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-			-0-
12	11067	X	2648	-0-	-8419	-0-	116	1	2532	2	N	-0-			-0-
01	10416	X	9592	-0-	-824	-0-	81	1	9511	2	N	-0-			-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253955 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8632 - 10465

08	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	9295	2			N	-0-			-0-
09	8220	X	5707	-0-	-2513	-0-	5707	2			N	-0-			-0-
10	10075	X	8464	-0-	-1611	-0-	8464	2			N	-0-			-0-
11	9750	X	6837	-0-	-2913	-0-	6837	2			N	-0-			-0-
12	10075	X	10049	-0-	-26	-0-	10049	2			N	-0-			-0-
01	9300	X	7506	-0-	-1794	-0-	7506	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253956 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8684 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14911	X	13635	-0-	-1276	-0-	13635	2			N	-0-					-0-
09	13140	X	10920	-0-	-2220	-0-	10920	2			N	-0-					-0-
10	15252	X	5	-0-	-15247	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	14760	X	-0-	-0-	-14760	-0-					N	-0-					-0-
12	14725	X	12921	-0-	-1804	-0-	12921	2			N	-0-					-0-
01	13640	X	8861	-0-	-4779	-0-	8861	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253957 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7034 - 9194

08	8835	X	7509	-0-	-1326	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	8030	-0-	-520	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	8662	-0-	-111	-0-	8662	2			N	-0-					-0-
11	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
12	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	8809	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	8503	-0-	-146	-0-	8503	2			N	-0-					-0-

SID RICHARDSON WELL #: D 2H RRCID -> 253958 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7191 - 10819

08	3720	X	3518	-0-	-202	-0-	558	1	2960	2	N	-0-					-0-
09	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	560	1	3112	2	N	-0-					-0-
10	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	584	1	3250	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	3178	-0-	-212	-0-	518	1	2660	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	2675	-0-	-1107	-0-	528	1	2147	2	N	-0-					-0-
*01	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	581	1	3270	2	N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253959 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7782 - 9626

08	5921	X	5113	-0-	-808	-0-	349	1	4764	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	4660	-0-	-80	-0-	398	1	4262	2	N	-0-					-0-
10	5704	X	4779	-0-	-925	-0-	383	1	4396	2	N	-0-					-0-
11	5520	X	3862	-0-	-1658	-0-	378	1	3484	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	3919	-0-	-1785	-0-	371	1	3548	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	2715	-0-	-2400	-0-	342	1	2373	2	N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253960 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8205 - 11903

08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253961 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7415 - 10163

08	11098	X	8213	-0-	-2885	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	9320	-0-	-1420	-0-	9320	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	8531	-0-	-2567	-0-	8531	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	7343	-0-	-2857	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	3860	-0-	-5781	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	341	-0-	-9300	-0-	341	2			N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253962 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7604 - 9244

08	6169	X	5481	-0-	-688	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5240	-0-	-730	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5445	-0-	-352	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5377	-0-	-233	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5493	-0-	-149	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	5293	-0-	-194	-0-	5293	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 7H RRCID -> 253970 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7886 - 11729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	X	4	-0-	-399	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253974 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7582 - 10088

08	9176	X	8749	-0-	-427	-0-	8749	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	8512	-0-	-98	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	8497	-0-	-400	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	8201	-0-	-409	-0-	8201	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	7862	-0-	-942	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	8319	-0-	-485	-0-	8319	2			N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253990 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7676 - 10008

08	11718	X	10839	-0-	-879	-0-	10839	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	9975	-0-	-1365	-0-	9975	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	9530	-0-	-2188	-0-	9530	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	8696	-0-	-2644	-0-	8696	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	9106	-0-	-1744	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	9402	-0-	-1448	-0-	9402	2			N	-0-					-0-

ROSEN HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253992 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7964 - 11878

08	10292	X	7874	-0-	-2418	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	8185	-0-	-1145	-0-	8185	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	8376	-0-	-1234	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	7457	-0-	-1213	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	5577	-0-	-3382	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	7654	-0-	-809	-0-	7654	2			N	-0-					-0-

SORROW NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253993 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7403 - 10647

08	26226	X	26198	-0-	-28	-0-	26198	2			N	-0-					-0-
09	25148	X	25148	-0-	-0-	-0-	25148	2			N	-0-					-0-
10	25854	X	25739	-0-	-115	-0-	25739	2			N	-0-					-0-
11	25350	X	24641	-0-	-709	-0-	24641	2			N	-0-					-0-
12	26195	X	25132	-0-	-1063	-0-	25132	2			N	-0-					-0-
01	26195	X	24889	-0-	-1306	-0-	24889	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253994 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7046 - 10976

08	15097	X	10638	-0-	-4459	-0-	10638	2			N	-0-					-0-
09	14190	X	10483	-0-	-3707	-0-	10483	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	10482	-0-	-1794	-0-	10482	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	9947	-0-	-883	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	10610	-0-	-426	-0-	10610	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	10506	-0-	-313	-0-	10506	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAUNTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254050 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5354 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7564	X	6914	-0-	-650	-0-	320	1	6594	3	N	-0-					107
09	7200	X	6679	-0-	-521	-0-	351	1	6328	3	N	-0-					107
10	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	362	1	6646	3	N	-0-					107
11	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	351	1	6417	3	N	3	3	8			107
							3	9									
12	6944	X	6683	-0-	-261	-0-	362	1	6317	3	N	4	1	8			110
							4	9									
*01	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	362	1	6653	3	N	8	98	1	2	8	18
							9	9									

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254101 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7193 - 10437

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 15H RRCID -> 254102 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7999 - 9807

08	7285	X	6392	-0-	-893	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6596	-0-	-454	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6731	-0-	-399	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6478	-0-	-212	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	6434	-0-	-479	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6817	-0-	-3	-0-	6817	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254161 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7729 - 11065

08	12400	X	11062	-0-	-1338	-0-	11062	2			N	-0-					-0-
09	12000	X	10617	-0-	-1383	-0-	10617	2			N	-0-					-0-
10	12400	X	11186	-0-	-1214	-0-	11186	2			N	-0-					-0-
11	11850	X	10968	-0-	-882	-0-	10968	2			N	-0-					-0-
12	12245	X	10662	-0-	-1583	-0-	10662	2			N	-0-					-0-
01	11191	X	10240	-0-	-951	-0-	10240	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254247 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8922 - 13033

08	10478	X	8862	-0-	-1616	-0-	8862	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	9175	-0-	-335	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	7841	-0-	-1707	-0-	7841	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	8011	-0-	-1019	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	5146	-0-	-4340	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	5304	-0-	-4182	-0-	5304	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND SE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254248 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7499 - 12105

08	4216	X	3345	-0-	-871	-0-	343	1	3002	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	2944	-0-	-1256	-0-	333	1	2611	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	2855	-0-	-1485	-0-	327	1	2528	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	2783	-0-	-1417	-0-	305	1	2478	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	2684	-0-	-1315	-0-	269	1	2415	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	2541	-0-	-807	-0-	314	1	2227	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS OVERLAND SE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254249 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7692 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	4205	-0-	-1654	-0-	502	1	3703	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	3571	-0-	-2099	-0-	474	1	3097	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	2658	-0-	-3201	-0-	509	1	2149	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	1947	-0-	-3633	-0-	491	1	1456	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	2208	-0-	-3000	-0-	450	1	1758	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	3343	-0-	-873	-0-	463	1	2880	2	N	-0-					-0-

WINNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254323 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6975 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2665	-0-	-187	-0-	279	1	2386	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2624	-0-	-496	-0-	286	1	2338	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	2562	-0-	-662	-0-	279	1	2283	2	N	-0-					-0-
11	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	251	1	3196	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	1836	-0-	-861	-0-	161	1	1675	2	N	-0-					-0-
*01	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	224	1	3404	2	N	-0-					-0-

MFG WELL #: 1H RRCID -> 254329 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8019 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18321	X	16120	-0-	-2201	-0-	16120	2			N	-0-					-0-
09	17160	X	14931	-0-	-2229	-0-	14931	2			N	-0-					-0-
10	16213	X	13684	-0-	-2529	-0-	13684	2			N	-0-					-0-
11	15690	X	13189	-0-	-2501	-0-	13189	2			N	-0-					-0-
12	16120	X	12957	-0-	-3163	-0-	12957	2			N	-0-					-0-
01	16120	X	12015	-0-	-4105	-0-	12015	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254331 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8189 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10695	X	9654	-0-	-1041	-0-	9654	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	8735	-0-	-2905	-0-	8735	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	9786	-0-	-2242	-0-	9786	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	9364	-0-	-2276	-0-	9364	2			N	-0-					-0-
12	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	10276	2			N	-0-					-0-
*01	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	10584	2			N	-0-					-0-

NOLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254346 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 8847 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7502	X	15	-0-	-7487	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	20	-0-	-6940	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	3986	-0-	-2803	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
11	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	8207	2			N	-0-					-0-
12	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
*01	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	232	1	6706	2	N	-0-					-0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254371 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9107 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4794	-0-	-6	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4678	-0-	-406	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4659	-0-	-261	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4872	-0-	-212	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4838	-0-	-215	-0-	4838	2			N	-0-					-0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254375 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9049 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	X	450	-0-	-1503	-0-	450	2			N	-0-					-0-
09	1890	X	1127	-0-	-763	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
10	1488	X	1119	-0-	-369	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
11	1260	X	998	-0-	-262	-0-	998	2			N	-0-					-0-
12	1178	X	723	-0-	-455	-0-	723	2			N	-0-					-0-
01	1178	X	639	-0-	-539	-0-	639	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCUTCHIN WELL #: 3H RRCID -> 254439 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8463 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12183	X	11217	-0-	-966	-0-	11217	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	10682	-0-	-808	-0-	10682	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	10930	-0-	-664	-0-	10930	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	10459	-0-	-551	-0-	10459	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	10728	-0-	-649	-0-	10728	2			N	-0-					-0-
01	11222	X	10579	-0-	-643	-0-	10579	2			N	-0-					-0-

LINDSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8146 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8866	X	6368	-0-	-2498	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	7203	-0-	-537	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	6774	-0-	-1224	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6583	-0-	-587	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	6460	-0-	-980	-0-	6458	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	7440	X	5596	-0-	-1844	-0-	5596	2			N	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254666 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8685 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
09	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	6320	-0-	-2329	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	5526	-0-	-2844	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	5716	-0-	-2809	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	5387	-0-	-2673	-0-	5387	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 9H RRCID -> 254667 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7293 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12679	X	9135	-0-	-3544	-0-	130	1	9005	2	N	-0-					-0-
09	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	246	1	7251	2	N	-0-					-0-
10	7130	X	2921	-0-	-4209	-0-	143	1	2778	2	N	-0-					-0-
11	8850	X	16	-0-	-8834	-0-	16	1			N	-0-					-0-
12	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-					-0-
01	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 13H RRCID -> 254669 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7268 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17112	X	14244	-0-	-2868	-0-	113	1	14131	2	N	-0-					-0-
09	15930	X	15783	-0-	-147	-0-	15783	2			N	-0-					-0-
10	15961	X	15961	-0-	-0-	-0-	15961	2			N	-0-					-0-
11	15442	X	15442	-0-	-0-	-0-	15442	2			N	-0-					-0-
12	18535	X	18535	-0-	-0-	-0-	18535	2			N	-0-					-0-
*01	17754	X	17754	-0-	-0-	-0-	17754	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254670 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19654	X	17782	-0-	-1872	-0-	17782	2			N	-0-					-0-
09	18810	X	16431	-0-	-2379	-0-	16431	2			N	-0-					-0-
10	19437	X	17661	-0-	-1776	-0-	17661	2			N	-0-					-0-
11	18330	X	17293	-0-	-1037	-0-	17293	2			N	-0-					-0-
12	18445	X	17720	-0-	-725	-0-	17720	2			N	-0-					-0-
01	17794	X	17386	-0-	-408	-0-	17386	2			N	-0-					-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254672 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8224 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13733	X	11338	-0-	-2395	-0-	11338	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	11247	-0-	-2013	-0-	11247	2			N	-0-					-0-
10	13423	X	11669	-0-	-1754	-0-	11669	2			N	-0-					-0-
11	11160	X	11154	-0-	-6	-0-	11154	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	10578	-0-	-1047	-0-	10578	2			N	-0-					-0-
01	11656	X	9961	-0-	-1695	-0-	9961	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALEDO ISD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254744 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7140 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	194	1	3507	2	N	-0-					164
09	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	187	1	3235	2	N	-0-					164
10	3844	X	3578	-0-	-266	-0-	214	1	3364	2	N	-0-					164
11	3720	X	2669	-0-	-1051	-0-	183	1	2451	2	N	32	76	1			120
							35	9									
12	3844	X	1818	-0-	-2026	-0-	189	1	1629	2	N	-0-					120
01	3689	X	3529	-0-	-160	-0-	175	1	3354	2	N	-0-					120

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254784 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8317 PERF. 9055 - 11293

08	7409	X	4191	-0-	-3218	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	3492	-0-	-3288	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	1552	-0-	-4710	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	945	-0-	-5115	-0-	945	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	66	-0-	-5886	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-

TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254822 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6861 PERF.10986 - 12956

08	9455	X	8755	-0-	-700	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	7596	-0-	-1554	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	8522	-0-	-530	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	8311	-0-	-149	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	7633	-0-	-1109	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	7191	-0-	-1551	-0-	7191	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 18H RRCID -> 254970 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7629 - 9569

08	12555	X	12236	-0-	-319	-0-	12236	2			N	-0-					-0-
09	12774	X	12774	-0-	-0-	-0-	12774	2			N	-0-					-0-
10	13870	X	13870	-0-	-0-	-0-	13870	2			N	-0-					-0-
11	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	13488	2			N	-0-					-0-
12	13813	X	13813	-0-	-0-	-0-	13813	2			N	-0-					-0-
01	13857	X	13139	-0-	-718	-0-	13139	2			N	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 255080 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8441 - 11189

08	11377	X	10665	-0-	-712	-0-	10665	2			N	-0-					-0-
09	10860	X	10305	-0-	-555	-0-	10305	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	10049	-0-	-1080	-0-	10049	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	9800	-0-	-970	-0-	9800	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	10347	-0-	-317	-0-	10347	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	10111	-0-	-553	-0-	10111	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 12AH RRCID -> 255153 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 8666 - 11030

08	3782	X	3616	-0-	-166	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
09	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	3693	-0-	-771	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	3911	-0-	-409	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	2592	-0-	-1872	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3306	-0-	-910	-0-	3306	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255156 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8657 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13082	X	11695	-0-	-1387	-0-	11695	2			N	-0-					-0-
09	11970	X	11026	-0-	-944	-0-	11026	2			N	-0-					-0-
10	12369	X	11062	-0-	-1307	-0-	11062	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	10610	-0-	-970	-0-	10610	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	9893	-0-	-2042	-0-	9893	2			N	-0-					-0-
01	11687	X	10677	-0-	-1010	-0-	10677	2			N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255158 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7014 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7595	X	7349	-0-	-246	-0-	7349	2			Y	-0-					30
09	7350	X	7000	-0-	-350	-0-	7000	2			Y	-0-					30
10	7595	X	7244	-0-	-351	-0-	7244	2			Y	-0-					30
11	7200	X	6920	-0-	-280	-0-	6903	2	17	9	Y	15	32	1			13
12	7347	X	6970	-0-	-377	-0-	6970	2			Y	-0-					13
01	7347	X	7168	-0-	-179	-0-	7168	2			Y	-0-					13

N SID RICHARDSON WELL #: G 1H RRCID -> 255185 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7511 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16647	X	14678	-0-	-1969	-0-	518	1	14160	2	N	-0-					-0-
09	14850	X	14394	-0-	-456	-0-	505	1	13889	2	N	-0-					-0-
10	15345	X	15235	-0-	-110	-0-	528	1	14707	2	N	-0-					-0-
11	14987	X	14987	-0-	-0-	-0-	515	1	14472	2	N	-0-					-0-
12	15190	X	13788	-0-	-1402	-0-	477	1	13311	2	N	-0-					-0-
01	15221	X	13673	-0-	-1548	-0-	479	1	13194	2	N	-0-					-0-

EULESS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255191 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8146 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10416	X	9746	-0-	-670	-0-	402	1	9344	2	N	-0-					-0-
09	8400	X	7937	-0-	-463	-0-	388	1	7549	2	N	-0-					-0-
10	9331	X	8476	-0-	-855	-0-	352	1	8124	2	N	-0-					-0-
11	9420	X	7259	-0-	-2161	-0-	277	1	6982	2	N	-0-					-0-
12	9734	X	8730	-0-	-1004	-0-	289	1	8441	2	N	-0-					-0-
01	9734	X	9491	-0-	-243	-0-	286	1	9205	2	N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255233 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 7113 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	2116	-0-	-1697	-0-	2116	3			N	-0-					30
09	3540	X	2779	-0-	-761	-0-	2779	3			N	-0-					30
10	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	3			N	-0-					30
11	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			N	-0-					30
12	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3			N	-0-					30
01	3813	X	3341	-0-	-472	-0-	3341	3			N	-0-					30

CARTER NE UNIT WELL #: B 17H RRCID -> 255235 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7312 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26939	X	26515	-0-	-424	-0-	26515	2			N	-0-					-0-
09	26070	X	25166	-0-	-904	-0-	25166	2			N	-0-					-0-
10	26846	X	26072	-0-	-774	-0-	26072	2			N	-0-					-0-
11	25980	X	24513	-0-	-1467	-0-	24513	2			N	-0-					-0-
12	26629	X	25303	-0-	-1326	-0-	25303	2			N	-0-					-0-
01	26505	X	25583	-0-	-922	-0-	25583	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255236 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8982 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14477	X	12989	-0-	-1488	-0-	12989	2			N	-0-					-0-
09	14010	X	11815	-0-	-2195	-0-	11815	2			N	-0-					-0-
10	13919	X	11844	-0-	-2075	-0-	11844	2			N	-0-					-0-
11	13140	X	11988	-0-	-1152	-0-	11988	2			N	-0-					-0-
12	12989	X	11505	-0-	-1484	-0-	11505	2			N	-0-					-0-
01	12989	X	10839	-0-	-2150	-0-	10839	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255255 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8964 - 12411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
09	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
10	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
11	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
12	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	10844	2			N	-0-					-0-
*01	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	10810	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 255281 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8870 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
09	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
10	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
11	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5638	-0-	-624	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5187	-0-	-1075	-0-	5187	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255286 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8820 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33170	X	29207	-0-	-3963	-0-	29207	2			N	-0-					-0-
09	31290	X	27332	-0-	-3958	-0-	27332	2			N	-0-					-0-
10	32116	X	27398	-0-	-4718	-0-	27398	2			N	-0-					-0-
11	30000	X	25613	-0-	-4387	-0-	25613	2			N	-0-					-0-
12	29698	X	25977	-0-	-3721	-0-	25977	2			N	-0-					-0-
01	29202	X	25628	-0-	-3574	-0-	25628	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 4H RRCID -> 255308 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7373 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15314	X	14199	-0-	-1115	-0-	14199	2			N	-0-					-0-
09	14820	X	13362	-0-	-1458	-0-	13362	2			N	-0-					-0-
10	13485	X	11388	-0-	-2097	-0-	11388	2			N	-0-					-0-
11	13740	X	10044	-0-	-3696	-0-	10044	2			N	-0-					-0-
12	14198	X	2568	-0-	-11630	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
01	14198	X	250	-0-	-13948	-0-	250	2			N	-0-					-0-

MOSITES G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255354 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7023 - 8419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	4995	-0-	-523	-0-	4995	2			N	-0-					56
09	5220	X	4812	-0-	-408	-0-	4812	2			N	-0-					56
10	5301	X	4442	-0-	-859	-0-	4442	2			N	-0-					56
11	4830	X	4641	-0-	-189	-0-	4641	2			N	-0-					56
12	4991	X	4570	-0-	-421	-0-	4570	2			N	-0-					56
01	4991	X	4105	-0-	-886	-0-	4105	2			N	-0-					56

TRWD III WELL #: L 1H RRCID -> 255361 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 7016 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6386	X	5453	-0-	-933	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5213	-0-	-607	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	4733	-0-	-971	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	3738	-0-	-1542	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	3620	-0-	-1836	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	2987	-0-	-2469	-0-	2987	2			N	-0-					-0-

VETERAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255377 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8646 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	200	1	9277	2	N	-0-					-0-
09	8130	X	8012	-0-	-118	-0-	247	1	7765	2	N	-0-					-0-
10	10602	X	7261	-0-	-3341	-0-	251	1	7010	2	N	-0-					-0-
11	10260	X	7407	-0-	-2853	-0-	235	1	7172	2	N	-0-					-0-
12	10199	X	7881	-0-	-2318	-0-	284	1	7597	2	N	-0-					-0-
01	9486	X	7773	-0-	-1713	-0-	319	1	7454	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CWS COMMUNITIES WELL #: 2H RRCID -> 255388 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8063 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	3132	-0-	-1890	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
09	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
10	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	8864	2			N	-0-					-0-
11	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
12	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	4971	-0-	-3740	-0-	4971	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 255389 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 9007 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12059	X	10238	-0-	-1821	-0-	10238	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	7676	-0-	-3034	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
10	11904	X	6588	-0-	-5316	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
11	11520	X	5965	-0-	-5555	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	9893	-0-	-2011	-0-	9893	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	5902	-0-	-4328	-0-	5902	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 255475 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8319 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 8H RRCID -> 255476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8843 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10726	X	9664	-0-	-1062	-0-	9664	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	9684	-0-	-726	-0-	9684	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	9514	-0-	-1243	-0-	9514	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	9346	-0-	-1064	-0-	9346	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	8828	-0-	-1185	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
01	10013	X	8379	-0-	-1634	-0-	8379	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 4H RRCID -> 255490 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7482 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	11736	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	10567	-0-	-563	-0-	10567	2			N	-0-					-0-
10	11501	X	10505	-0-	-996	-0-	10505	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	10161	-0-	-1209	-0-	10161	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	10383	-0-	-1366	-0-	10383	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	9997	-0-	-1752	-0-	9997	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 16H RRCID -> 255517 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8164 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	3770	-0-	-2275	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	2603	-0-	-3247	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	350	-0-	-5447	-0-	350	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					-0-
12	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
01	3782	X	1999	-0-	-1783	-0-	1999	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255518 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7950 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	11922	2			N	-0-					-0-
09	12055	X	12055	-0-	-0-	-0-	12055	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	10975	-0-	-1704	-0-	10975	2			N	-0-					-0-
11	12270	X	10136	-0-	-2134	-0-	10136	2			N	-0-					-0-
12	12679	X	10600	-0-	-2079	-0-	10600	2			N	-0-					-0-
01	12462	X	10972	-0-	-1490	-0-	10972	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEXAS STEEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255531 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7609 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10013	X	8538	-0-	-1475	-0-	245	1	8293	2	N	-0-			-0-
09	9480	X	8325	-0-	-1155	-0-	191	1	8134	2	N	-0-			-0-
10	9424	X	9363	-0-	-61	-0-	181	1	9182	2	N	-0-			-0-
11	9120	X	8369	-0-	-751	-0-	165	1	8204	2	N	-0-			-0-
12	9269	X	6352	-0-	-2917	-0-	224	1	6128	2	N	-0-			-0-
01	9362	X	7496	-0-	-1866	-0-	233	1	7263	2	N	-0-			-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 2H RRCID -> 255575 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 983 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CV MOORE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255600 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 8341 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9486	X	9336	-0-	-150	-0-	9336	2			N	-0-			-0-
09	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	9868	2			N	-0-			-0-
10	11315	X	9125	-0-	-2190	-0-	9125	2			N	-0-			-0-
11	10950	X	9241	-0-	-1709	-0-	9241	2			N	-0-			-0-
12	11315	X	8995	-0-	-2320	-0-	8995	2			N	-0-			-0-
01	10199	X	8168	-0-	-2031	-0-	8168	2			N	-0-			-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255601 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8203 - 12607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11422	X	11422	-0-	-0-	-0-	11422	2			N	-0-			-0-
09	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	10852	2			N	-0-			-0-
10	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	11006	2			N	-0-			-0-
11	11040	X	10582	-0-	-458	-0-	10582	2			N	-0-			-0-
12	11408	X	10944	-0-	-464	-0-	10944	2			N	-0-			-0-
01	11408	X	10846	-0-	-562	-0-	10846	2			N	-0-			-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255621 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7433 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	20150	X	18715	-0-	-1435	-0-	18715	2			N	-0-			-0-
09	19500	X	17758	-0-	-1742	-0-	17758	2			N	-0-			-0-
10	20150	X	17383	-0-	-2767	-0-	17383	2			N	-0-			-0-
11	19110	X	16148	-0-	-2962	-0-	16148	2			N	-0-			-0-
12	19282	X	16190	-0-	-3092	-0-	16190	2			N	-0-			-0-
01	18724	X	12714	-0-	-6010	-0-	12714	2			N	-0-			-0-

WEAVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255654 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7056 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-			-0-
09	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	1			Y	-0-			-0-
10	3100	N	5581	-0-	2481	2481	88	1	5493	2	Y	-0-			-0-
11	3000	N	5596	-0-	2596	5077	5596	2			Y	-0-			-0-
12	9837	X	4760	-0-	-5077	-0-	4760	2			Y	-0-			-0-
01	5580	X	5509	-0-	-71	-0-	5509	2			Y	-0-			-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255658 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7867 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	16306	X	13767	-0-	-2539	-0-	16	1	13751	2	N	-0-			-0-
09	16928	X	16928	-0-	-0-	-0-	16928	2			N	-0-			-0-
10	17360	X	17088	-0-	-272	-0-	17088	2			N	-0-			-0-
11	16800	X	11906	-0-	-4894	-0-	2	1	11904	2	N	-0-			-0-
12	17484	X	9410	-0-	-8074	-0-	3	1	9407	2	N	-0-			-0-
01	17484	X	13331	-0-	-4153	-0-	13331	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD H W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255661 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7290 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7347	X	6713	-0-	-634	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6207	-0-	-903	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	6709	-0-	-638	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
11	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6647	-0-	-80	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
*01	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255667 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8980 - 12276

08	7223	X	6632	-0-	-591	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	3716	-0-	-3274	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6102	-0-	-1121	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	4767	-0-	-1953	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	4612	-0-	-2270	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	5518	-0-	-1116	-0-	5518	2			N	-0-					-0-

POLAND FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255702 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7652 - 10538

08	6944	X	6025	-0-	-919	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	4663	-0-	-2057	-0-	4659	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	6479	X	5411	-0-	-1068	-0-	5403	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	6210	X	4995	-0-	-1215	-0-	4991	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	6417	X	3914	-0-	-2503	-0-	3904	2	10	9	N	9	9	8			-0-
01	6014	X	1205	-0-	-4809	-0-	1201	2	4	9	N	4	4	8			-0-

RENEGADE CHENILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255723 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6848 - 9890

08	9455	X	7872	-0-	-1583	-0-	7872	2			Y	-0-					47
09	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	9295	2			Y	-0-					47
10	8680	X	8160	-0-	-520	-0-	7920	2	240	9	Y	218	122	1			143
11	8130	X	7074	-0-	-1056	-0-	7052	2	22	9	Y	20	116	1			47
12	9610	X	8092	-0-	-1518	-0-	8092	2			Y	-0-					47
01	9610	X	7710	-0-	-1900	-0-	7710	2			Y	-0-					47

ANNETTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255729 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6885 - 9677

08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					128
09	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					128
10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					128
11	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					128
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

HILLS OF BEAR CREEK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255745 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6859 - 8657

08	7223	X	904	-0-	-6319	-0-	904	3			N	-0-					82
09	6990	X	5950	-0-	-1040	-0-	5950	3			N	-0-					82
10	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	3			N	-0-					82
11	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	3			N	-0-					82
12	6138	X	5897	-0-	-241	-0-	5897	3			N	-0-					82
*01	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	3			N	-0-					82

RITCHIE WELL #: A 2H RRCID -> 255818 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7227 - 9509

08	4061	X	2578	-0-	-1483	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	1937	-0-	-2563	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	1845	-0-	-2805	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	1908	-0-	-2592	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	1937	-0-	-1659	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
01	2573	X	1961	-0-	-612	-0-	1961	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNAPP SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 255864 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8243 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	3500	-0-	-2514	-0-	3500	2			N	-0-			-0-
09	5820	X	5440	-0-	-380	-0-	5440	2			N	-0-			-0-
10	5890	X	5279	-0-	-611	-0-	5279	2			N	-0-			-0-
11	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-			-0-
12	5611	X	3993	-0-	-1618	-0-	3993	2			N	-0-			-0-
01	5611	X	3950	-0-	-1661	-0-	3950	2			N	-0-			-0-

PEGGY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 255880 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7969 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12400	X	10153	-0-	-2247	-0-	10153	2			N	-0-			-0-
09	12000	X	10351	-0-	-1649	-0-	10351	2			N	-0-			-0-
10	12152	X	10959	-0-	-1193	-0-	10959	2			N	-0-			-0-
11	11760	X	10563	-0-	-1197	-0-	10563	2			N	-0-			-0-
12	12276	X	12276	-0-	-0-	-0-	12276	2			N	-0-			-0-
*01	13188	X	13188	-0-	-0-	-0-	13188	2			N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255903 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8075 - 11307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	15078	X	15078	-0-	-0-	-0-	15078	2			N	-0-			-0-
09	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	11125	2			N	-0-			-0-
10	15238	X	15238	-0-	-0-	-0-	15238	2			N	-0-			-0-
11	15557	X	15557	-0-	-0-	-0-	15557	2			N	-0-			-0-
12	15066	X	12339	-0-	-2727	-0-	12339	2			N	-0-			-0-
01	15252	X	10056	-0-	-5196	-0-	10056	2			N	-0-			-0-

TEXAS STEEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255928 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7559 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAPLE TREE WELL #: 3H RRCID -> 256045 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7747 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			N	-0-			-0-
09	6480	X	5114	-0-	-1366	-0-	5114	2			N	-0-			-0-
10	6696	X	5095	-0-	-1601	-0-	5095	2			N	-0-			-0-
11	6480	X	4191	-0-	-2289	-0-	4191	2			N	-0-			-0-
12	6324	X	3952	-0-	-2372	-0-	3952	2			N	-0-			-0-
01	5456	X	4401	-0-	-1055	-0-	4401	2			N	-0-			-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256053 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7614 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	366	1	2163	2	N	-0-			-0-
09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	246	1	1571	2	N	-0-			-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			-0-
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256057 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7379 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	15593	X	14596	-0-	-997	-0-	293	1	14303	2	N	-0-			-0-
09	14970	X	14567	-0-	-403	-0-	286	1	14281	2	N	-0-			-0-
10	15469	X	13705	-0-	-1764	-0-	263	1	13442	2	N	-0-			-0-
11	14760	X	13344	-0-	-1416	-0-	282	1	13062	2	N	-0-			-0-
12	15252	X	14250	-0-	-1002	-0-	268	1	13982	2	N	-0-			-0-
01	15066	X	13873	-0-	-1193	-0-	288	1	13585	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CARTER SE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256065 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7911 - 9661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 256095 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9488 - 11837

08	5859 X	5571	-0-	-288	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
09	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
10	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
11	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
12	5797 X	5575	-0-	-222	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
01	5797 X	5170	-0-	-627	-0-	5170	2			N	-0-					-0-

PETRIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256141 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7057 - 9283

08	11191 X	10469	-0-	-722	-0-	10469	2			N	-0-					-0-
09	10830 X	9392	-0-	-1438	-0-	9392	2			N	-0-					-0-
10	11036 X	9676	-0-	-1360	-0-	9676	2			N	-0-					-0-
11	10440 X	9622	-0-	-818	-0-	9622	2			N	-0-					-0-
12	10633 X	9590	-0-	-1043	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
01	10478 X	10389	-0-	-89	-0-	10389	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256148 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8175 - 9819

08	4278 X	1031	-0-	-3247	-0-	166	1	865	2	N	-0-					-0-
09	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	186	1	3546	2	N	-0-					-0-
10	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	192	1	4185	2	N	-0-					-0-
11	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	193	1	4266	2	N	-0-					-0-
12	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	187	1	4577	2	N	-0-					-0-
*01	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	180	1	4328	2	N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 256171 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8291 - 10035

08	5177 X	5078	-0-	-99	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
09	5010 X	4599	-0-	-411	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
10	4929 X	4232	-0-	-697	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
11	4920 X	4726	-0-	-194	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
12	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
*01	5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 5H RRCID -> 256180 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7205 - 9233

08	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	536	1	5790	2	N	-0-					-0-
09	6120 X	6023	-0-	-97	-0-	501	1	5522	2	N	-0-					-0-
10	6324 X	5524	-0-	-800	-0-	457	1	5067	2	N	-0-					-0-
11	6120 X	5743	-0-	-377	-0-	482	1	5261	2	N	-0-					-0-
12	6324 X	5524	-0-	-800	-0-	454	1	5070	2	N	-0-					-0-
01	6324 X	4314	-0-	-2010	-0-	454	1	3860	2	N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 4H RRCID -> 256181 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7402 - 9174

08	9579 X	7953	-0-	-1626	-0-	7953	2			N	-0-					-0-
09	9030 X	8348	-0-	-682	-0-	8348	2			N	-0-					-0-
10	9176 X	8104	-0-	-1072	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
11	8880 X	8112	-0-	-768	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
12	8928 X	5970	-0-	-2958	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
01	8618 X	6751	-0-	-1867	-0-	6751	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256182 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7419 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	17949	X	17084	-0-	-865	-0-	388	1	16696	2	N	-0-			-0-
09	17070	X	15946	-0-	-1124	-0-	376	1	15570	2	N	-0-			-0-
10	17639	X	15439	-0-	-2200	-0-	345	1	15094	2	N	-0-			-0-
11	16530	X	15340	-0-	-1190	-0-	371	1	14969	2	N	-0-			-0-
12	17081	X	14553	-0-	-2528	-0-	352	1	14201	2	N	-0-			-0-
01	17081	X	15360	-0-	-1721	-0-	382	1	14978	2	N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256183 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8267 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12834	X	10910	-0-	-1924	-0-	10910	2			N	-0-			-0-
09	12420	X	11021	-0-	-1399	-0-	11021	2			N	-0-			-0-
10	12524	X	11538	-0-	-986	-0-	11538	2			N	-0-			-0-
11	12120	X	4912	-0-	-7208	-0-	4912	2			N	-0-			-0-
12	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	12794	2			N	-0-			-0-
*01	12424	X	12424	-0-	-0-	-0-	12424	2			N	-0-			-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 5H RRCID -> 256192 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6767 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2			N	-0-			-0-
09	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			N	-0-			-0-
10	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	2			N	-0-			-0-
11	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-			-0-
12	6076	X	4683	-0-	-1393	-0-	4683	2			N	-0-			-0-
01	6076	X	4600	-0-	-1476	-0-	122	1	4478	2	N	-0-			-0-

HOWLING HOUND COA WELL #: 1H RRCID -> 256228 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8405 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-			-0-
09	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-			-0-
*01	3100	N	5180	-0-	2080	2080	5180	2			N	-0-			-0-

VETERAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256229 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8705 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	11640	2			N	-0-			-0-
09	13170	X	10493	-0-	-2677	-0-	12	1	10481	2	N	-0-			-0-
10	13609	X	9927	-0-	-3682	-0-	15	1	9912	2	N	-0-			-0-
11	13170	X	8235	-0-	-4935	-0-	22	1	8213	2	N	-0-			-0-
12	12834	X	10133	-0-	-2701	-0-	10133	2			N	-0-			-0-
01	11625	X	10870	-0-	-755	-0-	10870	2			N	-0-			-0-

HOPKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256230 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7402 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3460	-0-	-43	-0-	3460	2			N	-0-			-0-
09	3240	X	2988	-0-	-252	-0-	2988	2			N	-0-			-0-
10	3348	X	3235	-0-	-113	-0-	3235	2			N	-0-			-0-
11	3360	X	3026	-0-	-334	-0-	3026	2			N	-0-			-0-
12	3472	X	2843	-0-	-629	-0-	2843	2			N	-0-			-0-
01	3472	X	2887	-0-	-585	-0-	2887	2			N	-0-			-0-

RITCHIE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 256319 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7303 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	4557	-0-	-651	-0-	4557	2			N	-0-			-0-
09	5040	X	4429	-0-	-611	-0-	4429	2			N	-0-			-0-
10	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-			-0-
11	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-			-0-
12	4588	X	4506	-0-	-82	-0-	4506	2			N	-0-			-0-
01	5208	X	4334	-0-	-874	-0-	4334	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256371 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7658 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	342	1	3826	2	N	-0-					-0-
09	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	306	1	3861	2	N	-0-					-0-
10	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	299	1	3256	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	2797	-0-	-1223	-0-	366	1	2431	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	3182	-0-	-1127	-0-	368	1	2814	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	3194	-0-	-1115	-0-	388	1	2806	2	N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256454 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7202 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	172	1	5176	2	N	-0-					-0-
09	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	167	1	4895	2	N	-0-					-0-
10	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	202	1	4675	2	N	-0-					-0-
11	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	167	1	4706	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	5310	-0-	-53	-0-	168	1	5142	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	4916	-0-	-447	-0-	172	1	4744	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256519 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7695 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20274	X	17858	-0-	-2416	-0-	17858	2			N	-0-					-0-
09	19620	X	16825	-0-	-2795	-0-	16825	2			N	-0-					-0-
10	19561	X	17750	-0-	-1811	-0-	17750	2			N	-0-					-0-
11	17730	X	17172	-0-	-558	-0-	17172	2			N	-0-					-0-
12	17856	X	17420	-0-	-436	-0-	17420	2			N	-0-					-0-
01	17856	X	17518	-0-	-338	-0-	17518	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 256566 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6941 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3496	-0-	-317	-0-	3476	2	20	9	Y	18	23	1			10
09	3420	X	3307	-0-	-113	-0-	3295	2	12	9	Y	11	10	1			11
10	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3528	2	21	9	Y	19	11	1			19
11	3390	X	3332	-0-	-58	-0-	3309	2	23	9	Y	21	11	1			29
12	3503	X	3395	-0-	-108	-0-	3367	2	28	9	Y	25	22	1			32
01	3534	X	3321	-0-	-213	-0-	3314	2	7	9	Y	6	24	1			14

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256570 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7211 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19933	X	18584	-0-	-1349	-0-	18584	2			N	-0-					-0-
09	19050	X	17464	-0-	-1586	-0-	17464	2			N	-0-					-0-
10	19251	X	17821	-0-	-1430	-0-	17821	2			N	-0-					-0-
11	18360	X	16805	-0-	-1555	-0-	16805	2			N	-0-					-0-
12	18569	X	17088	-0-	-1481	-0-	17088	2			N	-0-					-0-
01	18569	X	16809	-0-	-1760	-0-	16809	2			N	-0-					-0-

BUNNY LEECH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256571 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 8094 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256572 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7206 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256573 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7603 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12710	X	11670	-0-	-1040	-0-	206	1	11464	2	N	-0-			-0-
09	12090	X	10959	-0-	-1131	-0-	210	1	10749	2	N	-0-			-0-
10	12276	X	10814	-0-	-1462	-0-	313	1	10501	2	N	-0-			-0-
11	11610	X	10590	-0-	-1020	-0-	295	1	10295	2	N	-0-			-0-
12	11780	X	10805	-0-	-975	-0-	314	1	10491	2	N	-0-			-0-
01	11656	X	10870	-0-	-786	-0-	69	1	10801	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256574 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7461 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	18755	X	17384	-0-	-1371	-0-	17384	2			N	-0-			-0-
09	19170	X	17058	-0-	-2112	-0-	17058	2			N	-0-			-0-
10	19809	X	16946	-0-	-2863	-0-	16946	2			N	-0-			-0-
11	19170	X	15489	-0-	-3681	-0-	15489	2			N	-0-			-0-
12	17639	X	15872	-0-	-1767	-0-	15872	2			N	-0-			-0-
01	17639	X	15625	-0-	-2014	-0-	15625	2			N	-0-			-0-

RYFFEL WELL #: A 2H RRCID -> 256575 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7069 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1519	X	829	-0-	-690	-0-	418	1	411	2	N	-0-			-0-
09	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	393	1	1062	2	N	-0-			-0-
10	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	410	1	935	2	N	-0-			-0-
11	1230	X	748	-0-	-482	-0-	174	1	574	2	N	-0-			-0-
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			-0-
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 256610 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7171 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	22289	X	20654	-0-	-1635	-0-	20654	2			N	-0-			-0-
09	21390	X	19801	-0-	-1589	-0-	19801	2			N	-0-			-0-
10	21390	X	20513	-0-	-877	-0-	20513	2			N	-0-			-0-
11	20460	X	19252	-0-	-1208	-0-	19252	2			N	-0-			-0-
12	20801	X	20098	-0-	-703	-0-	20098	2			N	-0-			-0-
01	20646	X	20005	-0-	-641	-0-	20005	2			N	-0-			-0-

ROSEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256673 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7293 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11563	X	9416	-0-	-2147	-0-	9416	2			N	-0-			-0-
09	11190	X	5709	-0-	-5481	-0-	5709	2			N	-0-			-0-
10	11563	X	8970	-0-	-2593	-0-	8970	2			N	-0-			-0-
11	11010	X	8934	-0-	-2076	-0-	8934	2			N	-0-			-0-
12	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	9894	2			N	-0-			-0-
*01	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	10477	2			N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256710 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8179 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-			-0-
09	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-			-0-
10	4185	X	4128	-0-	-57	-0-	4128	2			N	-0-			-0-
11	4050	X	3593	-0-	-457	-0-	3593	2			N	-0-			-0-
12	4619	X	4257	-0-	-362	-0-	4257	2			N	-0-			-0-
01	4619	X	2821	-0-	-1798	-0-	2821	2			N	-0-			-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256816 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8869 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	93	X	1	-0-	-92	-0-	1	1			N	-0-			-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			-0-
11	1140	X	2	-0-	-1138	-0-	2	1			N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NW TARRANT PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 256822 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7293 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10602	X	9464	-0-	-1138	-0-	9464	2			N	-0-			-0-
09	10260	X	8719	-0-	-1541	-0-	8719	2			N	-0-			-0-
10	9734	X	8929	-0-	-805	-0-	8929	2			N	-0-			-0-
11	9210	X	8621	-0-	-589	-0-	8621	2			N	-0-			-0-
12	9517	X	8668	-0-	-849	-0-	8668	2			N	-0-			-0-
01	9455	X	8719	-0-	-736	-0-	8719	2			N	-0-			-0-

QUARRY WELL #: B 3H RRCID -> 256828 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7962 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7254	X	4892	-0-	-2362	-0-	268	1	4624	2	N	-0-			-0-
09	7020	X	4182	-0-	-2838	-0-	283	1	3899	2	N	-0-			-0-
10	5363	X	3385	-0-	-1978	-0-	269	1	3116	2	N	-0-			-0-
11	4860	X	3764	-0-	-1096	-0-	291	1	3473	2	N	-0-			-0-
12	4898	X	2995	-0-	-1903	-0-	260	1	2735	2	N	-0-			-0-
01	4898	X	2731	-0-	-2167	-0-	257	1	2474	2	N	-0-			-0-

TEXAS STEEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256832 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7692 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	158	1	6647	2	N	-0-			-0-
09	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	194	1	6015	2	N	-0-			-0-
10	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	230	1	6555	2	N	-0-			-0-
11	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	198	1	6457	2	N	-0-			-0-
12	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	178	1	5580	2	N	-0-			-0-
*01	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	198	1	6394	2	N	-0-			-0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256843 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7131 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12121	X	10504	-0-	-1617	-0-	10504	2			N	-0-			-0-
09	11520	X	9739	-0-	-1781	-0-	9739	2			N	-0-			-0-
10	11842	X	9734	-0-	-2108	-0-	9734	2			N	-0-			-0-
11	11460	X	8944	-0-	-2516	-0-	8944	2			N	-0-			-0-
12	10509	X	9140	-0-	-1369	-0-	9140	2			N	-0-			-0-
01	10509	X	9253	-0-	-1256	-0-	9253	2			N	-0-			-0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256849 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7080 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10385	X	9498	-0-	-887	-0-	9498	2			N	-0-			-0-
09	9330	X	9054	-0-	-276	-0-	9054	2			N	-0-			-0-
10	10168	X	9774	-0-	-394	-0-	9774	2			N	-0-			-0-
11	9840	X	9636	-0-	-204	-0-	9636	2			N	-0-			-0-
12	10168	X	9911	-0-	-257	-0-	9911	2			N	-0-			-0-
01	9765	X	9679	-0-	-86	-0-	9679	2			N	-0-			-0-

CE OWENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256857 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6950 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARTNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256878 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8191 - 9849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	7252	2			N	-0-			-0-
09	6840	X	6699	-0-	-141	-0-	6699	2			N	-0-			-0-
10	7068	X	6722	-0-	-346	-0-	6722	2			N	-0-			-0-
11	6840	X	5969	-0-	-871	-0-	5969	2			N	-0-			-0-
12	7254	X	6151	-0-	-1103	-0-	6151	2			N	-0-			-0-
01	7254	X	5257	-0-	-1997	-0-	5257	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BONHAM UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256881 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7870 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10106	X	7913	-0-	-2193	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	7333	-0-	-1967	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	6482	-0-	-2880	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
11	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	7864	2			N	-0-					-0-
12	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	8608	2			N	-0-					-0-
*01	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	8432	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256888 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 8096 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10416	X	9554	-0-	-862	-0-	9554	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	8838	-0-	-522	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	8074	-0-	-2032	-0-	52	1	8022	2	N	-0-					-0-
11	9780	X	7528	-0-	-2252	-0-	47	1	7481	2	N	-0-					-0-
12	10106	X	8361	-0-	-1745	-0-	43	1	8318	2	N	-0-					-0-
01	9548	X	7971	-0-	-1577	-0-	47	1	7924	2	N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256892 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8345 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	10173	2			N	-0-					-0-
09	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	11470	2			N	-0-					-0-
10	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
11	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	10964	2			N	-0-					-0-
12	11842	X	9651	-0-	-2191	-0-	9651	2			N	-0-					-0-
01	11873	X	10430	-0-	-1443	-0-	10430	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256895 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8055 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12524	X	11046	-0-	-1478	-0-	11046	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	10538	-0-	-1522	-0-	10538	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	10528	-0-	-1500	-0-	10528	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	10358	-0-	-712	-0-	10358	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	10052	-0-	-1232	-0-	10052	2			N	-0-					-0-
01	11036	X	10490	-0-	-546	-0-	10490	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256897 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7433 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18569	X	17247	-0-	-1322	-0-	17247	2			N	-0-					-0-
09	17790	X	16401	-0-	-1389	-0-	16401	2			N	-0-					-0-
10	18042	X	16648	-0-	-1394	-0-	16648	2			N	-0-					-0-
11	17250	X	15705	-0-	-1545	-0-	15705	2			N	-0-					-0-
12	17577	X	16027	-0-	-1550	-0-	16027	2			N	-0-					-0-
01	17236	X	15852	-0-	-1384	-0-	15852	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256898 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7346 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9951	X	9297	-0-	-654	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
09	9480	X	8869	-0-	-611	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	9046	-0-	-750	-0-	9046	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	8568	-0-	-702	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	8816	-0-	-670	-0-	8816	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	8723	-0-	-577	-0-	8723	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256922 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7230 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14911	X	13247	-0-	-1664	-0-	13247	2			N	-0-					-0-
09	14310	X	12159	-0-	-2151	-0-	12159	2			N	-0-					-0-
10	14787	X	12219	-0-	-2568	-0-	12219	2			N	-0-					-0-
11	13290	X	12670	-0-	-620	-0-	12670	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	12629	-0-	-1104	-0-	12629	2			N	-0-					-0-
01	13237	X	10904	-0-	-2333	-0-	10904	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONHAM UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 256944 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7933 - 11691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6107	X	372	-0-	-5735	-0-	372	1			N	-0-			-0-
09	5910	X	394	-0-	-5516	-0-	394	1			N	-0-			-0-
10	6572	X	301	-0-	-6271	-0-	301	1			N	-0-			-0-
11	6360	X	29	-0-	-6331	-0-	2	1	27	2	N	-0-			-0-
12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-			-0-
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256971 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7239 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14787	X	12886	-0-	-1901	-0-	12886	2			N	-0-			-0-
09	14040	X	12321	-0-	-1719	-0-	12321	2			N	-0-			-0-
10	14508	X	12210	-0-	-2298	-0-	12210	2			N	-0-			-0-
11	13560	X	11469	-0-	-2091	-0-	11469	2			N	-0-			-0-
12	13578	X	10881	-0-	-2697	-0-	10881	2			N	-0-			-0-
01	12896	X	11391	-0-	-1505	-0-	11391	2			N	-0-			-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256973 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8753 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10509	X	8382	-0-	-2127	-0-	172	1	8210	2	N	-0-			-0-
09	10170	X	7008	-0-	-3162	-0-	197	1	6811	2	N	-0-			-0-
10	10478	X	4263	-0-	-6215	-0-	249	1	4014	2	N	-0-			-0-
11	10140	X	4213	-0-	-5927	-0-	214	1	3999	2	N	-0-			-0-
12	10478	X	7657	-0-	-2821	-0-	206	1	7451	2	N	-0-			-0-
01	8370	X	7094	-0-	-1276	-0-	201	1	6893	2	N	-0-			-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256976 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7291 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10881	X	10607	-0-	-274	-0-	10607	2			N	-0-			-0-
09	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	10403	2			N	-0-			-0-
10	10509	X	10380	-0-	-129	-0-	10380	2			N	-0-			-0-
11	10260	X	9576	-0-	-684	-0-	9576	2			N	-0-			-0-
12	10757	X	9566	-0-	-1191	-0-	9566	2			N	-0-			-0-
01	10757	X	9662	-0-	-1095	-0-	9662	2			N	-0-			-0-

EDGAR L HUFFMAN WELL #: 3H RRCID -> 256978 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8490 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6572	X	6554	-0-	-18	-0-	6554	2			N	-0-			-0-
09	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	2			N	-0-			-0-
10	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	2			N	-0-			-0-
11	6330	X	6167	-0-	-163	-0-	6167	2			N	-0-			-0-
12	6541	X	5244	-0-	-1297	-0-	5244	2			N	-0-			-0-
01	6789	X	5940	-0-	-849	-0-	5940	2			N	-0-			-0-

TODD UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256988 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7966 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10907	X	10907	-0-	-0-	-0-	10907	2			N	-0-			-0-
09	11516	X	11516	-0-	-0-	-0-	11516	2			N	-0-			-0-
10	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	11540	2			N	-0-			-0-
11	12556	X	12556	-0-	-0-	-0-	12556	2			N	-0-			-0-
12	11904	X	10429	-0-	-1475	-0-	19	1	10410	2	N	-0-			-0-
01	11904	X	11624	-0-	-280	-0-	11624	2			N	-0-			-0-

HATCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257013 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7675 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	342	1	7891	2	N	-0-			-0-
09	10410	X	7355	-0-	-3055	-0-	330	1	7025	2	N	-0-			-0-
10	10757	X	7723	-0-	-3034	-0-	424	1	7299	2	N	-0-			-0-
11	10410	X	7157	-0-	-3253	-0-	361	1	6796	2	N	-0-			-0-
12	9021	X	6889	-0-	-2132	-0-	384	1	6505	2	N	-0-			-0-
01	8246	X	6082	-0-	-2164	-0-	365	1	5717	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HATCHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257014 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8092 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9858	X	9797	-0-	-61	-0-	448	1	9349	2	N	-0-					-0-
09	10260	X	8780	-0-	-1480	-0-	387	1	8393	2	N	-0-					-0-
10	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	310	1	10769	2	N	-0-					-0-
11	10260	X	9647	-0-	-613	-0-	289	1	9358	2	N	-0-					-0-
12	9889	X	9062	-0-	-827	-0-	291	1	8771	2	N	-0-					-0-
01	10943	X	7694	-0-	-3249	-0-	286	1	7408	2	N	-0-					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 2H RRCID -> 257017 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6011 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	4159	-0-	-150	-0-	408	1	3722	2	N	26	76	1			43
							29	9									
09	4320	X	4234	-0-	-86	-0-	426	1	3808	2	N	-0-					43
10	4464	X	4366	-0-	-98	-0-	389	1	3960	2	N	15					58
							17	9									
11	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	422	1	3934	2	N	33	6	8			85
							36	9									
12	4030	X	3387	-0-	-643	-0-	384	1	3002	2	N	1	1	8			85
							1	9									
01	4371	X	4172	-0-	-199	-0-	363	1	3807	2	N	2	2	8			85
							2	9									

EULESS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257061 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8159 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11935	X	9845	-0-	-2090	-0-	198	1	9647	2	N	-0-					-0-
09	11550	X	9842	-0-	-1708	-0-	183	1	9659	2	N	-0-					-0-
10	11935	X	10417	-0-	-1518	-0-	189	1	10228	2	N	-0-					-0-
11	10140	X	9771	-0-	-369	-0-	175	1	9596	2	N	-0-					-0-
12	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	100	1	10239	2	N	-0-					-0-
*01	11622	X	11622	-0-	-0-	-0-	2	1	11620	2	N	-0-					-0-

TRWD B UNIT WELL #: D 10H RRCID -> 257062 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7641 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11532	X	6660	-0-	-4872	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
09	11160	X	7488	-0-	-3672	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	7579	-0-	-2837	-0-	7579	2			N	-0-					-0-
11	10080	X	8084	-0-	-1996	-0-	8084	2			N	-0-					-0-
12	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
*01	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257077 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7655 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31496	X	24846	-0-	-6650	-0-	24846	2			N	-0-					-0-
09	30480	X	23724	-0-	-6756	-0-	23724	2			N	-0-					-0-
10	27001	X	24326	-0-	-2675	-0-	24326	2			N	-0-					-0-
11	24960	X	22935	-0-	-2025	-0-	22935	2			N	-0-					-0-
12	25420	X	22810	-0-	-2610	-0-	22810	2			N	-0-					-0-
01	24831	X	22239	-0-	-2592	-0-	22239	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257086 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8069 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17546	X	17528	-0-	-18	-0-	17528	2			N	-0-					-0-
09	16980	X	9866	-0-	-7114	-0-	9866	2			N	-0-					-0-
10	18352	X	53	-0-	-18299	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	17760	X	2322	-0-	-15438	-0-	351	1	1971	2	N	-0-					-0-
12	18166	X	8129	-0-	-10037	-0-	364	1	7765	2	N	-0-					-0-
01	17515	X	9277	-0-	-8238	-0-	311	1	8965	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GAFFORD UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 257087 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8090 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	9225	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	7595	-0-	-685	-0-	7595	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	7269	-0-	-1287	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	8023	-0-	-257	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	7531	-0-	-1707	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	7395	-0-	-1843	-0-	7395	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 257131 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8027 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15314	X	14874	-0-	-440	-0-	14874	2			N	-0-					-0-
09	14160	X	13302	-0-	-858	-0-	13302	2			N	-0-					-0-
10	14632	X	11534	-0-	-3098	-0-	11534	2			N	-0-					-0-
11	14400	X	7573	-0-	-6827	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
12	14880	X	9638	-0-	-5242	-0-	9638	2			N	-0-					-0-
01	14880	X	9330	-0-	-5550	-0-	9330	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257172 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8352 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17236	X	16696	-0-	-540	-0-	16696	2			N	-0-					-0-
09	16204	X	16204	-0-	-0-	-0-	16204	2			N	-0-					-0-
10	16926	X	15486	-0-	-1440	-0-	15486	2			N	-0-					-0-
11	16380	X	14824	-0-	-1556	-0-	14824	2			N	-0-					-0-
12	16926	X	15175	-0-	-1751	-0-	15175	2			N	-0-					-0-
01	16740	X	14061	-0-	-2679	-0-	14061	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257224 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7908 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8897	X	8435	-0-	-462	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	8106	-0-	-924	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	7708	-0-	-1623	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	7256	-0-	-1774	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	7430	-0-	-1312	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	7353	-0-	-1079	-0-	7353	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257236 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7722 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	12031	2			N	-0-					-0-
09	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	11879	2			N	-0-					-0-
10	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	13064	2			N	-0-					-0-
11	14730	X	14730	-0-	-0-	-0-	14730	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	9492	-0-	-2784	-0-	9492	2			N	-0-					-0-
01	13051	X	7894	-0-	-5157	-0-	7894	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257262 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7437 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
09	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	1085	-0-	-2449	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
12	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					-0-
01	7006	X	1405	-0-	-5601	-0-	1405	2			N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257267 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8647 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14105	X	13405	-0-	-700	-0-	13405	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	12605	-0-	-715	-0-	12605	2			N	-0-					-0-
10	13764	X	12712	-0-	-1052	-0-	12712	2			N	-0-					-0-
11	13290	X	11680	-0-	-1610	-0-	11680	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	12055	-0-	-1678	-0-	12055	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	11752	-0-	-1640	-0-	11752	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257268 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8896 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6882	X	6368	-0-	-514	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5612	-0-	-898	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	6237	-0-	-87	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5654	-0-	-496	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	4970	-0-	-1385	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5410	-0-	-945	-0-	5410	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257270 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8701 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31961	X	27062	-0-	-4899	-0-	27062	2			N	-0-					-0-
09	29760	X	24740	-0-	-5020	-0-	24740	2			N	-0-					-0-
10	29450	X	26128	-0-	-3322	-0-	26128	2			N	-0-					-0-
11	27720	X	24074	-0-	-3646	-0-	24074	2			N	-0-					-0-
12	28117	X	22815	-0-	-5302	-0-	22815	2			N	-0-					-0-
01	27063	X	22662	-0-	-4401	-0-	22662	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 9H RRCID -> 257289 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6584 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7564	X	7197	-0-	-367	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
09	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	7015	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	6499	-0-	-817	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	7016	-0-	-64	-0-	7015	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	7316	X	7063	-0-	-253	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6528	-0-	-726	-0-	6528	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257300 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7270 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257393 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8096 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	11275	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	10294	-0-	-416	-0-	10294	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	9853	-0-	-1245	-0-	9853	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	9255	-0-	-1665	-0-	9255	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	9790	-0-	-1494	-0-	9790	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	9473	-0-	-1811	-0-	9473	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MOUSER UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 257397 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8282 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	236	1	8072	2	N	-0-					-0-
09	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	178	1	9101	2	N	-0-					-0-
10	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	169	1	9246	2	N	-0-					-0-
11	8040	X	5057	-0-	-2983	-0-	176	1	4881	2	N	-0-					-0-
12	9579	X	5541	-0-	-4038	-0-	240	1	5301	2	N	-0-					-0-
01	9579	X	5533	-0-	-4046	-0-	267	1	5266	2	N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257398 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8339 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13454	X	12404	-0-	-1050	-0-	12404	2			N	-0-					-0-
09	13020	X	11737	-0-	-1283	-0-	11737	2			N	-0-					-0-
10	13175	X	11233	-0-	-1942	-0-	11233	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	10652	-0-	-1948	-0-	10652	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	10611	-0-	-2409	-0-	10611	2			N	-0-					-0-
01	12400	X	10909	-0-	-1491	-0-	10909	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257401 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8224 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	273	1	2809	2	N	-0-					-0-
09	2130	X	329	-0-	-1801	-0-	329	1			N	-0-					-0-
10	589	X	394	-0-	-195	-0-	394	1			N	-0-					-0-
11	2970	X	383	-0-	-2587	-0-	383	1			N	-0-					-0-
12	3069	X	378	-0-	-2691	-0-	378	1			N	-0-					-0-
01	3069	X	369	-0-	-2700	-0-	369	1			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257402 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7519 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15438	X	13020	-0-	-2418	-0-	13020	2			N	-0-					-0-
09	14940	X	12498	-0-	-2442	-0-	12498	2			N	-0-					-0-
10	15438	X	12398	-0-	-3040	-0-	12398	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	11883	-0-	-717	-0-	11883	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	12208	-0-	-812	-0-	12208	2			N	-0-					-0-
01	13020	X	11469	-0-	-1551	-0-	11469	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257458 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7366 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13144	X	12052	-0-	-1092	-0-	12052	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	11774	-0-	-136	-0-	11774	2			N	-0-					-0-
10	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	12236	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	11424	-0-	-246	-0-	11424	2			N	-0-					-0-
12	12152	X	11483	-0-	-669	-0-	11483	2			N	-0-					-0-
01	12245	X	11473	-0-	-772	-0-	11473	2			N	-0-					-0-

TRADITION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257467 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7172 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7285	X	6073	-0-	-1212	-0-	344 70	1 9	5659	2	N	64					124
09	7050	X	5566	-0-	-1484	-0-	397	1	5169	2	N	-0-	65	1			59
10	6448	X	5492	-0-	-956	-0-	381	1	5111	2	N	-0-					59
11	6150	X	5155	-0-	-995	-0-	375	1	4780	2	N	-0-					59
12	6107	X	5153	-0-	-954	-0-	358	1	4795	2	N	-0-					59
01	6076	X	5076	-0-	-1000	-0-	365	1	4711	2	N	-0-					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRWD C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257698 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7067 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19530	X	18358	-0-	-1172	-0-	18358	2			N	-0-					-0-
09	18450	X	17414	-0-	-1036	-0-	17414	2			N	-0-					-0-
10	18786	X	17611	-0-	-1175	-0-	17611	2			N	-0-					-0-
11	18090	X	16446	-0-	-1644	-0-	16446	2			N	-0-					-0-
12	18507	X	17206	-0-	-1301	-0-	17206	2			N	-0-					-0-
01	18352	X	16960	-0-	-1392	-0-	16960	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 257769 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8004 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7626	X	7162	-0-	-464	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6292	-0-	-1088	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6428	-0-	-206	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	5594	-0-	-1336	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	5915	-0-	-1246	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	6295	-0-	-866	-0-	6295	2			N	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257832 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8209 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	11017	2			N	-0-					-0-
09	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	10486	2			N	-0-					-0-
10	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	10528	2			N	-0-					-0-
11	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	9952	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	10459	-0-	-670	-0-	10459	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	10562	-0-	-443	-0-	10562	2			N	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 30H RRCID -> 257833 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7295 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-	199	1	11558	2	N	-0-					-0-
09	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	186	1	11240	2	N	-0-					-0-
10	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	183	1	11141	2	N	-0-					-0-
11	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	155	1	11318	2	N	-0-					-0-
12	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	127	1	11337	2	N	-0-					-0-
*01	11951	X	11951	-0-	-0-	-0-	134	1	11817	2	N	-0-					-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257837 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7711 - 12355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22857	X	22857	-0-	-0-	-0-	22857	2			N	-0-					-0-
09	21960	X	21724	-0-	-236	-0-	21724	2			N	-0-					-0-
10	22692	X	15792	-0-	-6900	-0-	15792	2			N	-0-					-0-
11	22110	X	2604	-0-	-19506	-0-	104	1	2500	2	N	-0-					-0-
12	22847	X	13193	-0-	-9654	-0-	246	1	12947	2	N	-0-					-0-
01	22847	X	16030	-0-	-6817	-0-	203	1	15827	2	N	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 257840 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8100 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6634	X	5842	-0-	-792	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5313	-0-	-1137	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6354	-0-	-311	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	5398	-0-	-1052	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5550	-0-	-681	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5244	-0-	-1111	-0-	5244	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 25H RRCID -> 257849 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7179 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10106	X	9763	-0-	-343	-0-	199	1	9564	2	N	-0-					-0-
09	9000	X	8781	-0-	-219	-0-	186	1	8595	2	N	-0-					-0-
10	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	183	1	10124	2	N	-0-					-0-
11	9450	X	8669	-0-	-781	-0-	186	1	8483	2	N	-0-					-0-
12	9765	X	3755	-0-	-6010	-0-	165	1	3590	2	N	-0-					-0-
01	10292	X	6511	-0-	-3781	-0-	267	1	6244	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM WELL #: W 15H RRCID -> 257850 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7504 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18476	X	16900	-0-	-1576	-0-	16900	2			N	-0-					-0-
09	17370	X	16289	-0-	-1081	-0-	16289	2			N	-0-					-0-
10	17360	X	16620	-0-	-740	-0-	16620	2			N	-0-					-0-
11	16800	X	15793	-0-	-1007	-0-	15793	2			N	-0-					-0-
12	16895	X	15472	-0-	-1423	-0-	15472	2			N	-0-					-0-
01	16895	X	14304	-0-	-2591	-0-	14304	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257885 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8100 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	6072	-0-	-655	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5227	-0-	-1283	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	4163	-0-	-3618	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	5938	-0-	-1592	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	4533	-0-	-3248	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	4732	-0-	-1344	-0-	4732	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257886 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7603 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6310	-0-	-560	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6621	-0-	-478	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	5652	-0-	-1218	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6485	-0-	-459	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	6023	-0-	-921	-0-	6023	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257895 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8652 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15128	X	12833	-0-	-2295	-0-	12833	2			N	-0-					-0-
09	14010	X	11528	-0-	-2482	-0-	11528	2			N	-0-					-0-
10	14198	X	12281	-0-	-1917	-0-	12281	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	11758	-0-	-1472	-0-	11758	2			N	-0-					-0-
12	13361	X	8991	-0-	-4370	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
01	12834	X	9892	-0-	-2942	-0-	9892	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257898 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8800 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15717	X	13274	-0-	-2443	-0-	13274	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	12353	-0-	-2407	-0-	12353	2			N	-0-					-0-
10	14787	X	12316	-0-	-2471	-0-	12316	2			N	-0-					-0-
11	13440	X	11962	-0-	-1478	-0-	11962	2			N	-0-					-0-
12	13392	X	11355	-0-	-2037	-0-	11355	2			N	-0-					-0-
01	13268	X	10689	-0-	-2579	-0-	10689	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 17H RRCID -> 257941 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7500 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18073	X	16979	-0-	-1094	-0-	16979	2			N	-0-					-0-
09	17340	X	16233	-0-	-1107	-0-	16233	2			N	-0-					-0-
10	17515	X	16330	-0-	-1185	-0-	16330	2			N	-0-					-0-
11	16830	X	15407	-0-	-1423	-0-	15407	2			N	-0-					-0-
12	16988	X	15224	-0-	-1764	-0-	15224	2			N	-0-					-0-
01	16988	X	15346	-0-	-1642	-0-	15346	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257986 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7342 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12090	X	10769	-0-	-1321	-0-	10769	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	10559	-0-	-361	-0-	10559	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	10778	-0-	-444	-0-	10778	2			N	-0-					-0-
11	10860	X	10086	-0-	-774	-0-	10086	2			N	-0-					-0-
12	11222	X	10405	-0-	-817	-0-	10405	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	8555	-0-	-2357	-0-	8555	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HASLET 78 GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258007 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7808 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23405	X	21691	-0-	-1714	-0-	21691	2			N	-0-					-0-
09	22290	X	21016	-0-	-1274	-0-	21016	2			N	-0-					-0-
10	22661	X	21577	-0-	-1084	-0-	21577	2			N	-0-					-0-
11	21600	X	20544	-0-	-1056	-0-	20544	2			N	-0-					-0-
12	22072	X	21067	-0-	-1005	-0-	21067	2			N	-0-					-0-
01	21731	X	20774	-0-	-957	-0-	20774	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258022 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7494 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6417	X	5811	-0-	-606	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5170	-0-	-440	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5070	-0-	-851	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	4878	-0-	-852	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	4967	-0-	-954	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	4360	-0-	-1437	-0-	4360	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 258052 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8112 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13954	X	13954	-0-	-0-	-0-	13954	2			N	-0-					-0-
09	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	12834	2			N	-0-					-0-
10	13168	X	13168	-0-	-0-	-0-	13168	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	12366	-0-	-1134	-0-	12366	2			N	-0-					-0-
12	13950	X	10765	-0-	-3185	-0-	10765	2			N	-0-					-0-
01	13950	X	10679	-0-	-3271	-0-	10679	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258069 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8254 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15314	X	13664	-0-	-1650	-0-	13664	2			N	-0-					-0-
09	13920	X	12646	-0-	-1274	-0-	12646	2			N	-0-					-0-
10	14198	X	12022	-0-	-2176	-0-	12022	2			N	-0-					-0-
11	13740	X	12718	-0-	-1022	-0-	12718	2			N	-0-					-0-
12	13826	X	13212	-0-	-614	-0-	13212	2			N	-0-					-0-
01	13671	X	13411	-0-	-260	-0-	13411	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258073 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7985 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11346	X	9870	-0-	-1476	-0-	2	1	9868	2	N	-0-					-0-
09	10980	X	9396	-0-	-1584	-0-	2	1	9394	2	N	-0-					-0-
10	10540	X	9225	-0-	-1315	-0-	10	1	9215	2	N	-0-					-0-
11	10200	X	8133	-0-	-2067	-0-	41	1	8092	2	N	-0-					-0-
12	10137	X	7637	-0-	-2500	-0-	7637	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	8894	-0-	-964	-0-	8894	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258075 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7969 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	181	1	4530	2	N	-0-					-0-
09	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	67	1	5058	2	N	-0-					-0-
10	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	101	1	4999	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4501	-0-	-329	-0-	106	1	4395	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	4482	-0-	-819	-0-	104	1	4378	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	4463	-0-	-838	-0-	112	1	4351	2	N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 19H RRCID -> 258101 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7684 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10292	X	9424	-0-	-868	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	8916	-0-	-624	-0-	8916	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	9171	-0-	-687	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	8883	-0-	-357	-0-	8883	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	9083	-0-	-465	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	8942	-0-	-482	-0-	8942	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COTTEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258104 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6897 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 258108 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8230 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15159	X	13567	-0-	-1592	-0-	13567	2			N	-0-					-0-
09	14670	X	12899	-0-	-1771	-0-	12899	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	12234	-0-	-569	-0-	12234	2			N	-0-					-0-
11	13140	X	11802	-0-	-1338	-0-	11802	2			N	-0-					-0-
12	13578	X	11400	-0-	-2178	-0-	11400	2			N	-0-					-0-
01	13578	X	11500	-0-	-2078	-0-	11500	2			N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258122 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8355 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11439	X	6953	-0-	-4486	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	10701	-0-	-369	-0-	10701	2			N	-0-					-0-
10	11618	X	11618	-0-	-0-	-0-	11618	2			N	-0-					-0-
11	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	10941	2			N	-0-					-0-
12	11067	X	10556	-0-	-511	-0-	10556	2			N	-0-					-0-
01	11625	X	10810	-0-	-815	-0-	10810	2			N	-0-					-0-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258156 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7974 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15934	X	14902	-0-	-1032	-0-	14902	2			N	-0-					-0-
09	15420	X	12756	-0-	-2664	-0-	12756	2			N	-0-					-0-
10	15934	X	15817	-0-	-117	-0-	15817	2			N	-0-					-0-
11	15420	X	15373	-0-	-47	-0-	15373	2			N	-0-					-0-
12	16182	X	16015	-0-	-167	-0-	16015	2			N	-0-					-0-
*01	16535	X	16535	-0-	-0-	-0-	16535	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258168 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8098 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16801	X	16801	-0-	-0-	-0-	4	1	16797	2	N	-0-					-0-
09	15860	X	15860	-0-	-0-	-0-	15860	2			N	-0-					-0-
10	17360	X	15776	-0-	-1584	-0-	15776	2			N	-0-					-0-
11	16800	X	13607	-0-	-3193	-0-	2	1	13605	2	N	-0-					-0-
12	17329	X	11732	-0-	-5597	-0-	6	1	11726	2	N	-0-					-0-
01	16802	X	13387	-0-	-3415	-0-	8	1	13379	2	N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258169 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8029 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12307	X	11663	-0-	-644	-0-	11663	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	10565	-0-	-1225	-0-	10565	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	10925	-0-	-1258	-0-	10925	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	10190	-0-	-1600	-0-	10190	2			N	-0-					-0-
12	11842	X	10319	-0-	-1523	-0-	10319	2			N	-0-					-0-
01	11656	X	9924	-0-	-1732	-0-	9924	2			N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 258176 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8122 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	2034	-0-	-3670	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	4008	-0-	-42	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2845	-0-	-69	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
11	1980	X	457	-0-	-1523	-0-	457	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	378	-0-	-3776	-0-	378	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	275	-0-	-3879	-0-	19	1	256	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
AMON G CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258187 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 8308 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9145	X	141	-0-	-9004	-0-	141	1			N	-0-			-0-
09	8850	X	-0-	-0-	-8850	-0-					N	-0-			-0-
10	9145	X	45	-0-	-9100	-0-	45	1			N	-0-			-0-
11	7140	X	292	-0-	-6848	-0-	292	2			N	-0-			-0-
12	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	407	1	9885	2	N	-0-			-0-
*01	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	512	1	9944	2	N	-0-			-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258193 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 8287 - 11390

08	14725	X	13648	-0-	-1077	-0-	13648	2			N	-0-			-0-
09	14250	X	6910	-0-	-7340	-0-	6910	2			N	-0-			-0-
10	14725	X	12505	-0-	-2220	-0-	12505	2			N	-0-			-0-
11	13920	X	12572	-0-	-1348	-0-	12572	2			N	-0-			-0-
12	14136	X	12117	-0-	-2019	-0-	12117	2			N	-0-			-0-
01	13640	X	10389	-0-	-3251	-0-	10389	2			N	-0-			-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258207 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8614 - 9780

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 258262 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7962 - 10354

08	12369	X	10855	-0-	-1514	-0-	10855	2			N	-0-			-0-
09	11520	X	10292	-0-	-1228	-0-	10292	2			N	-0-			-0-
10	11594	X	10666	-0-	-928	-0-	10666	2			N	-0-			-0-
11	10980	X	9846	-0-	-1134	-0-	9846	2			N	-0-			-0-
12	11067	X	10185	-0-	-882	-0-	10185	2			N	-0-			-0-
01	10850	X	10610	-0-	-240	-0-	10610	2			N	-0-			-0-

HBB UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258274 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7480 - 10068

08	16399	X	14478	-0-	-1921	-0-	14478	2			N	-0-			-0-
09	15870	X	8430	-0-	-7440	-0-	8430	2			N	-0-			-0-
10	15717	X	12929	-0-	-2788	-0-	14	1	12915	2	N	-0-			-0-
11	14610	X	13758	-0-	-852	-0-	13758	2			N	-0-			-0-
12	14477	X	13267	-0-	-1210	-0-	7	1	13260	2	N	-0-			-0-
01	14477	X	13890	-0-	-587	-0-	13890	2			N	-0-			-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258277 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7471 - 13425

08	23188	X	20039	-0-	-3149	-0-	20039	2			N	-0-			-0-
09	21870	X	18552	-0-	-3318	-0-	18552	2			N	-0-			-0-
10	21855	X	18054	-0-	-3801	-0-	18054	2			N	-0-			-0-
11	20400	X	17374	-0-	-3026	-0-	17374	2			N	-0-			-0-
12	20274	X	17476	-0-	-2798	-0-	17476	2			N	-0-			-0-
01	20026	X	16639	-0-	-3387	-0-	16639	2			N	-0-			-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258331 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7869 - 10493

08	12896	X	11205	-0-	-1691	-0-	64	1	11141	2	N	-0-			-0-
09	12330	X	10994	-0-	-1336	-0-	49	1	10945	2	N	-0-			-0-
10	12741	X	10596	-0-	-2145	-0-	123	1	10473	2	N	-0-			-0-
11	11490	X	9686	-0-	-1804	-0-	47	1	9639	2	N	-0-			-0-
12	11873	X	11621	-0-	-252	-0-	19	1	11602	2	N	-0-			-0-
*01	12204	X	12204	-0-	-0-	-0-	14	1	12190	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNAPP F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258334 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8384 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258337 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8379 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21297	X	17436	-0-	-3861	-0-	17436	2			N	-0-					-0-
09	20610	X	19176	-0-	-1434	-0-	19176	2			N	-0-					-0-
10	20739	X	19859	-0-	-880	-0-	19859	2			N	-0-					-0-
11	19350	X	18833	-0-	-517	-0-	18833	2			N	-0-					-0-
12	19809	X	19483	-0-	-326	-0-	19483	2			N	-0-					-0-
*01	20115	X	20115	-0-	-0-	-0-	20115	2			N	-0-					-0-

KNAPP E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258338 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8611 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18848	X	7315	-0-	-11533	-0-	237	1	7078	2	N	-0-					-0-
09	17040	X	11904	-0-	-5136	-0-	100	1	11804	2	N	-0-					-0-
10	16275	X	12674	-0-	-3601	-0-	129	1	12545	2	N	-0-					-0-
11	15750	X	8889	-0-	-6861	-0-	65	1	8824	2	N	-0-					-0-
12	12307	X	4441	-0-	-7866	-0-	291	1	4150	2	N	-0-					-0-
*01	14696	X	14696	-0-	-0-	-0-	328	1	14368	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 258341 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 8024 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5239	X	4226	-0-	-1013	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
09	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	716	-0-	-2167	-0-	716	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	1740	-0-	-2340	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	2764	-0-	-1607	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3393	-0-	-978	-0-	3393	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 258357 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8390 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9424	X	8777	-0-	-647	-0-	8777	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	8076	-0-	-894	-0-	8076	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	8122	-0-	-1147	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	7318	-0-	-1652	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	8302	-0-	-967	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	7888	-0-	-885	-0-	7888	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7446 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	1968	-0-	-3550	-0-	260 88	1 9	1620	2	Y	80	96	1			-0-
09	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	287	1	5157	2	Y	-0-					-0-
10	5580	X	5342	-0-	-238	-0-	300	1	5042	2	Y	-0-					-0-
11	5400	X	3922	-0-	-1478	-0-	272	1	3650	2	Y	-0-					-0-
12	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	306	1	5428	2	Y	-0-					-0-
01	5611	X	5279	-0-	-332	-0-	302	1	4977	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOWETH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258369 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7120 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10323	X	9050	-0-	-1273	-0-	9050	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	8528	-0-	-1462	-0-	8528	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	9084	-0-	-681	-0-	9084	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	8855	-0-	-535	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	9050	-0-	-250	-0-	9050	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	8622	-0-	-461	-0-	8622	2			N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258381 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7058 - 9760

08	8804	X	7324	-0-	-1480	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	6804	-0-	-1326	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	6818	-0-	-1583	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	6240	-0-	-1890	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	6653	-0-	-1221	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	6733	-0-	-583	-0-	6733	2			N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 4H RRCID -> 258386 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7157 - 10289

08	9827	X	9007	-0-	-820	-0-	9007	2			Y	-0-					-0-
09	9300	X	8629	-0-	-671	-0-	8629	2			Y	-0-					-0-
10	9610	X	8553	-0-	-1057	-0-	8553	2			Y	-0-					-0-
11	8910	X	7860	-0-	-1050	-0-	7860	2			Y	-0-					-0-
12	9021	X	6659	-0-	-2362	-0-	6659	2			Y	-0-					-0-
01	9021	X	5654	-0-	-3367	-0-	5654	2			Y	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 258393 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8186 - 11453

08	17205	X	13684	-0-	-3521	-0-	13684	2			N	-0-					-0-
09	15930	X	15567	-0-	-363	-0-	15567	2			N	-0-					-0-
10	15996	X	14325	-0-	-1671	-0-	14325	2			N	-0-					-0-
11	15480	X	13736	-0-	-1744	-0-	13736	2			N	-0-					-0-
12	16089	X	13571	-0-	-2518	-0-	13571	2			N	-0-					-0-
01	16089	X	13723	-0-	-2366	-0-	13723	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258395 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 9215 - 12017

08	6014	X	5473	-0-	-541	-0-	244	1	5229	2	N	-0-					-0-
09	5820	X	5152	-0-	-668	-0-	227	1	4925	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	5423	-0-	-33	-0-	244	1	5179	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	3993	-0-	-1317	-0-	209	1	3784	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	2715	-0-	-2772	-0-	206	1	2509	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	1999	-0-	-3488	-0-	326	1	1673	2	N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 258396 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8104 - 10560

08	13392	X	10684	-0-	-2708	-0-	10684	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	10656	-0-	-2304	-0-	10656	2			N	-0-					-0-
10	13392	X	10424	-0-	-2968	-0-	10424	2			N	-0-					-0-
11	12300	X	9587	-0-	-2713	-0-	9587	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	9834	-0-	-2287	-0-	9834	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	10067	-0-	-938	-0-	10067	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258397 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8849 - 10403

08	7998	X	6471	-0-	-1527	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	7224	-0-	-126	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	5004	-0-	-2312	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	5847	-0-	-963	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6058	-0-	-1413	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	6737	-0-	-734	-0-	6737	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAFTER J UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258399 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8106 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11253	X	10017	-0-	-1236	-0-	10017	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	9022	-0-	-1868	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	9484	-0-	-1273	-0-	9484	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	9024	-0-	-1386	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	9033	-0-	-980	-0-	9033	2			N	-0-					-0-
01	10013	X	8798	-0-	-1215	-0-	8798	2			N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258407 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7666 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18290	X	16475	-0-	-1815	-0-	287	1	16188	2	N	-0-					-0-
09	17700	X	14859	-0-	-2841	-0-	179	1	14680	2	N	-0-					-0-
10	18290	X	13878	-0-	-4412	-0-	231	1	13647	2	N	-0-					-0-
11	16650	X	14725	-0-	-1925	-0-	210	1	14515	2	N	-0-					-0-
12	16740	X	14670	-0-	-2070	-0-	228	1	14442	2	N	-0-					-0-
01	16461	X	14956	-0-	-1505	-0-	237	1	14719	2	N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 12H RRCID -> 258411 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7996 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12524	X	9730	-0-	-2794	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
09	12120	X	9637	-0-	-2483	-0-	9637	2			N	-0-					-0-
10	11470	X	9909	-0-	-1561	-0-	9909	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	9276	-0-	-564	-0-	9276	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9325	-0-	-626	-0-	9325	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	9246	-0-	-705	-0-	9246	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258423 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7700 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10726	X	9609	-0-	-1117	-0-	9609	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	9063	-0-	-1257	-0-	9063	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	9620	-0-	-672	-0-	9620	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	9055	-0-	-665	-0-	9055	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	8915	-0-	-912	-0-	8915	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	9132	-0-	-478	-0-	9132	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258432 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8749 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13144	X	12287	-0-	-857	-0-	12287	2			N	-0-					-0-
09	12600	X	11916	-0-	-684	-0-	11916	2			N	-0-					-0-
10	13020	X	11992	-0-	-1028	-0-	11992	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	11508	-0-	-1092	-0-	11508	2			N	-0-					-0-
12	12803	X	9701	-0-	-3102	-0-	9701	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	6485	-0-	-5822	-0-	6485	2			N	-0-					-0-

TNGC UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258517 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7452 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	43586	X	34604	-0-	-8982	-0-	974	1	33630	2	N	-0-					-0-
09	41400	X	35360	-0-	-6040	-0-	1269	1	34091	2	N	-0-					-0-
10	41385	X	35325	-0-	-6060	-0-	1198	1	34127	2	N	-0-					-0-
11	38640	X	32954	-0-	-5686	-0-	1147	1	31807	2	N	-0-					-0-
12	38440	X	33721	-0-	-4719	-0-	1211	1	32510	2	N	-0-					-0-
01	36549	X	33204	-0-	-3345	-0-	1244	1	31960	2	N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 258619 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 8779 - 14066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34813	X	30196	-0-	-4617	-0-	850	1	29346	2	N	-0-					-0-
09	33690	X	28782	-0-	-4908	-0-	1033	1	27749	2	N	-0-					-0-
10	32643	X	28761	-0-	-3882	-0-	975	1	27786	2	N	-0-					-0-
11	30390	X	27007	-0-	-3383	-0-	940	1	26067	2	N	-0-					-0-
12	31279	X	27117	-0-	-4162	-0-	974	1	26143	2	N	-0-					-0-
01	30194	X	27535	-0-	-2659	-0-	1032	1	26503	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258620 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8828 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10354	X	8253	-0-	-2101	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	9310	-0-	-260	-0-	9310	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	9670	-0-	-746	-0-	9670	2			N	-0-					-0-
11	10080	X	8276	-0-	-1804	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	8996	-0-	-1420	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	9198	-0-	-474	-0-	9198	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258636 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7230 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21607	X	20342	-0-	-1265	-0-	20342	2			N	-0-					-0-
09	20730	X	19330	-0-	-1400	-0-	19330	2			N	-0-					-0-
10	21266	X	19326	-0-	-1940	-0-	19326	2			N	-0-					-0-
11	20220	X	18157	-0-	-2063	-0-	18157	2			N	-0-					-0-
12	20584	X	18402	-0-	-2182	-0-	18402	2			N	-0-					-0-
01	20336	X	18264	-0-	-2072	-0-	18264	2			N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 4H RRCID -> 258743 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6786 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	6135	-0-	-3	-0-	232	1	5903	2	Y	-0-					59
09	5940	X	5665	-0-	-275	-0-	224	1	5418	2	Y	21	65	1			15
							23	9									
10	6138	X	5752	-0-	-386	-0-	231	1	5521	2	Y	-0-					15
11	5940	X	5663	-0-	-277	-0-	225	1	5438	2	Y	-0-					15
12	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	231	1	5951	2	Y	-0-					15
01	6138	X	4998	-0-	-1140	-0-	180	1	4818	2	Y	-0-					15

OLE GIESER UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 258883 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7875 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12371	X	12371	-0-	-0-	-0-	12371	2			N	-0-					-0-
09	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	11976	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	11137	-0-	-85	-0-	11137	2			N	-0-					-0-
11	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	11036	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	10770	-0-	-1599	-0-	10770	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	11083	-0-	-1286	-0-	11083	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258947 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7370 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11563	X	5993	-0-	-5570	-0-	342	1	5651	2	N	-0-					-0-
09	11010	X	1619	-0-	-9391	-0-	337	1	1282	2	N	-0-					-0-
10	8153	X	5547	-0-	-2606	-0-	303	1	5244	2	N	-0-					-0-
11	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	320	1	12240	2	N	-0-					-0-
12	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	447	1	5968	2	N	-0-					-0-
*01	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	341	1	10769	2	N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258948 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7310 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	X	304	-0-	-254	-0-	304	1			N	-0-					-0-
09	510	X	326	-0-	-184	-0-	326	1			N	-0-					-0-
10	403	X	284	-0-	-119	-0-	284	1			N	-0-					-0-
11	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	428	1	2782	2	N	-0-					-0-
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	363	1	273	2	N	-0-					-0-
*01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PAGE STREET B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258960 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7799 - 10059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12586	X	11663	-0-	-923	-0-	11663	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	10648	-0-	-1232	-0-	10648	2			N	-0-					-0-
10	11997	X	10179	-0-	-1818	-0-	10179	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	11101	-0-	-239	-0-	11101	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	11080	-0-	-576	-0-	11080	2			N	-0-					-0-
01	11656	X	10999	-0-	-657	-0-	10999	2			N	-0-					-0-

WESCO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258966 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7421 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32271	X	29279	-0-	-2992	-0-	29279	2			N	-0-					-0-
09	30660	X	27682	-0-	-2978	-0-	27682	2			N	-0-					-0-
10	30845	X	28348	-0-	-2497	-0-	28348	2			N	-0-					-0-
11	28860	X	26398	-0-	-2462	-0-	26398	2			N	-0-					-0-
12	29667	X	26392	-0-	-3275	-0-	26392	2			N	-0-					-0-
01	29264	X	26129	-0-	-3135	-0-	26129	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258990 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7619 - 15285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39215	X	29574	-0-	-9641	-0-	832	1	28742	2	N	-0-					-0-
09	32820	X	28960	-0-	-3860	-0-	1039	1	27921	2	N	-0-					-0-
10	32860	X	29769	-0-	-3091	-0-	1009	1	28760	2	N	-0-					-0-
11	30540	X	29822	-0-	-718	-0-	1038	1	28784	2	N	-0-					-0-
12	30845	X	27058	-0-	-3787	-0-	972	1	26086	2	N	-0-					-0-
01	29915	X	27020	-0-	-2895	-0-	1012	1	26008	2	N	-0-					-0-

D LOVE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258995 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7996 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
09	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					-0-
10	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
11	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258996 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8184 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	9776	2			N	-0-					-0-
09	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	9101	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	8472	-0-	-1448	-0-	8472	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	9109	-0-	-491	-0-	9109	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	9222	-0-	-698	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	9045	-0-	-720	-0-	9045	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 9H RRCID -> 258998 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8129 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	5234	-0-	-625	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5133	-0-	-537	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	3539	-0-	-1855	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	2536	-0-	-2534	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	2102	-0-	-3199	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	3076	-0-	-2225	-0-	3076	2			N	-0-					-0-

DWG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258999 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8738 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38781	X	37291	-0-	-1490	-0-	200	1	37091	2	N	-0-					-0-
09	37530	X	33227	-0-	-4303	-0-	224	1	33003	2	N	-0-					-0-
10	38781	X	33297	-0-	-5484	-0-	212	1	33085	2	N	-0-					-0-
11	36090	X	30823	-0-	-5267	-0-	146	1	30677	2	N	-0-					-0-
12	37293	X	28153	-0-	-9140	-0-	143	1	28010	2	N	-0-					-0-
01	37293	X	29837	-0-	-7456	-0-	129	1	29708	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DWG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259000 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8733 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7936	X	825	-0-	-7111	-0-	825	1			N	-0-			-0-
09	4920	X	824	-0-	-4096	-0-	824	1			N	-0-			-0-
10	992	X	837	-0-	-155	-0-	837	1			N	-0-			-0-
11	960	X	804	-0-	-156	-0-	804	1			N	-0-			-0-
12	837	X	752	-0-	-85	-0-	752	1			N	-0-			-0-
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	1			N	-0-			-0-

WESCO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259029 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7518 - 9926

08	25327	X	22012	-0-	-3315	-0-	22012	2			N	-0-			-0-
09	23730	X	20836	-0-	-2894	-0-	20836	2			N	-0-			-0-
10	23684	X	21037	-0-	-2647	-0-	21037	2			N	-0-			-0-
11	22050	X	19434	-0-	-2616	-0-	19434	2			N	-0-			-0-
12	22072	X	19509	-0-	-2563	-0-	19509	2			N	-0-			-0-
01	22010	X	19100	-0-	-2910	-0-	19100	2			N	-0-			-0-

TRWD III WELL #: 3H RRCID -> 259031 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7407 - 8643

08	6665	X	6487	-0-	-178	-0-	6487	2			N	-0-			-0-
09	6240	X	6062	-0-	-178	-0-	6062	2			N	-0-			-0-
10	6727	X	5497	-0-	-1230	-0-	5497	2			N	-0-			-0-
11	6510	X	5213	-0-	-1297	-0-	5213	2			N	-0-			-0-
12	6727	X	5567	-0-	-1160	-0-	5567	2			N	-0-			-0-
01	6479	X	5437	-0-	-1042	-0-	5437	2			N	-0-			-0-

PAGE STREET D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259033 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7516 - 10152

08	27063	X	23130	-0-	-3933	-0-	23130	2			N	-0-			-0-
09	25230	X	21709	-0-	-3521	-0-	21709	2			N	-0-			-0-
10	25668	X	22126	-0-	-3542	-0-	22126	2			N	-0-			-0-
11	24060	X	20829	-0-	-3231	-0-	20829	2			N	-0-			-0-
12	23591	X	20436	-0-	-3155	-0-	20436	2			N	-0-			-0-
01	23126	X	19439	-0-	-3687	-0-	19439	2			N	-0-			-0-

WESCO B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259034 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7685 - 11656

08	17267	X	15201	-0-	-2066	-0-	15201	2			N	-0-			-0-
09	16440	X	14999	-0-	-1441	-0-	14999	2			N	-0-			-0-
10	16523	X	15527	-0-	-996	-0-	15527	2			N	-0-			-0-
11	15390	X	14454	-0-	-936	-0-	14454	2			N	-0-			-0-
12	15500	X	14089	-0-	-1411	-0-	14089	2			N	-0-			-0-
01	15531	X	14282	-0-	-1249	-0-	14282	2			N	-0-			-0-

FOREST PARK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259038 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7440 - 9564

08	8091	X	6402	-0-	-1689	-0-	849	1	5553	2	N	-0-			-0-
09	7830	X	5814	-0-	-2016	-0-	739	1	5075	2	N	-0-			-0-
10	7502	X	6387	-0-	-1115	-0-	897	1	5490	2	N	-0-			-0-
11	7260	X	6274	-0-	-986	-0-	789	1	5485	2	N	-0-			-0-
12	6913	X	5246	-0-	-1667	-0-	940	1	4306	2	N	-0-			-0-
01	6417	X	5905	-0-	-512	-0-	831	1	5074	2	N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 259040 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7919 - 10205

08	5301	X	2546	-0-	-2755	-0-	2546	2			N	-0-			-0-
09	4950	X	2533	-0-	-2417	-0-	2533	2			N	-0-			-0-
10	5115	X	2949	-0-	-2166	-0-	2949	2			N	-0-			-0-
11	4710	X	2217	-0-	-2493	-0-	2217	2			N	-0-			-0-
12	4867	X	2690	-0-	-2177	-0-	2690	2			N	-0-			-0-
*01	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259043 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7056 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22754	X	22044	-0-	-710	-0-	22044	2			N	-0-					-0-
09	22020	X	21104	-0-	-916	-0-	21104	2			N	-0-					-0-
10	22754	X	19307	-0-	-3447	-0-	19307	2			N	-0-					-0-
11	21930	X	19350	-0-	-2580	-0-	19350	2			N	-0-					-0-
12	22041	X	19904	-0-	-2137	-0-	19904	2			N	-0-					-0-
01	22041	X	16593	-0-	-5448	-0-	16593	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259046 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7723 - 10345

08	16461	X	16361	-0-	-100	-0-	16361	2			N	-0-					-0-
09	15930	X	15538	-0-	-392	-0-	15538	2			N	-0-					-0-
10	16461	X	15411	-0-	-1050	-0-	15411	2			N	-0-					-0-
11	15930	X	14313	-0-	-1617	-0-	14313	2			N	-0-					-0-
12	17639	X	14637	-0-	-3002	-0-	14637	2			N	-0-					-0-
01	16368	X	14406	-0-	-1962	-0-	14406	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 6H RRCID -> 259080 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 8039 - 10575

08	10548	X	10548	-0-	-0-	-0-	10548	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	6590	-0-	-40	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
10	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	6021	-0-	-4179	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	6708	-0-	-3832	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	7806	-0-	-2734	-0-	7806	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259094 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8060 - 10572

08	8029	X	270	-0-	-7759	-0-	270	1			N	-0-					-0-
09	7770	X	3826	-0-	-3944	-0-	179	1	3647	2	N	-0-					-0-
10	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	87	1	8732	2	N	-0-					-0-
11	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	10864	2			N	-0-					-0-
12	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
*01	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	10688	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 259095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8304 - 10958

08	12741	X	8352	-0-	-4389	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	10209	-0-	-261	-0-	10209	2			N	-0-					-0-
10	12121	X	11390	-0-	-731	-0-	11390	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	11206	-0-	-524	-0-	11206	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	10367	-0-	-1754	-0-	10367	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	8776	-0-	-2601	-0-	8776	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 259096 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8132 - 10769

08	14570	X	5966	-0-	-8604	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
09	13140	X	6488	-0-	-6652	-0-	106	1	6382	2	N	-0-					-0-
10	11222	X	8133	-0-	-3089	-0-	161	1	7972	2	N	-0-					-0-
11	10860	X	2856	-0-	-8004	-0-	252	1	2604	2	N	-0-					-0-
12	10075	X	2441	-0-	-7634	-0-	294	1	2147	2	N	-0-					-0-
01	8122	X	1147	-0-	-6975	-0-	308	1	839	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259113 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7117 - 11216

08	13206	X	12215	-0-	-991	-0-	226	1	11989	2	N	-0-					-0-
09	12720	X	11130	-0-	-1590	-0-	213	1	10917	2	N	-0-					-0-
10	12834	X	11203	-0-	-1631	-0-	335	1	10868	2	N	-0-					-0-
11	12420	X	10541	-0-	-1879	-0-	355	1	10186	2	N	-0-					-0-
12	12245	X	10019	-0-	-2226	-0-	384	1	9635	2	N	-0-					-0-
01	12214	X	10326	-0-	-1888	-0-	604	1	9722	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RUTH TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259116 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7878 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7099	X	5807	-0-	-1292	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	6693	-0-	-117	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6547	-0-	-87	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	6268	-0-	-62	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
12	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	5550	-0-	-1363	-0-	5550	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259122 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8048 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15159	X	7472	-0-	-7687	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
09	13500	X	13270	-0-	-230	-0-	13270	2			N	-0-					-0-
10	13578	X	13411	-0-	-167	-0-	13411	2			N	-0-					-0-
11	13140	X	12346	-0-	-794	-0-	12346	2			N	-0-					-0-
12	13702	X	12301	-0-	-1401	-0-	12301	2			N	-0-					-0-
01	13702	X	12088	-0-	-1614	-0-	12088	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259124 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7945 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10943	X	10041	-0-	-902	-0-	10041	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	9125	-0-	-1195	-0-	9125	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	8949	-0-	-1715	-0-	8949	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	8440	-0-	-1280	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	9600	-0-	-444	-0-	9600	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	9551	-0-	-493	-0-	9551	2			N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259137 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9269	X	7156	-0-	-2113	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	6531	-0-	-2439	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
10	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6645	-0-	-285	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6508	-0-	-653	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	6644	-0-	-703	-0-	6644	2			N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259138 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7856 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7161	X	7088	-0-	-73	-0-	7088	3			N	-0-					44
09	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	3			N	-0-					44
10	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	3			N	-0-					44
11	6870	X	6075	-0-	-795	-0-	6075	3			N	-0-					44
12	7099	X	5646	-0-	-1453	-0-	5646	3			N	-0-					44
01	7099	X	5362	-0-	-1737	-0-	5362	3			N	-0-					44

HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259139 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7579 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9889	X	5868	-0-	-4021	-0-	5868	3			N	-0-					23
09	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	8352	3			N	-0-					23
10	8649	X	7614	-0-	-1035	-0-	7614	3			N	-0-					23
11	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	9644	3			N	-0-					23
12	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	9105	3			N	-0-					23
01	8618	X	8161	-0-	-457	-0-	8161	3			N	-0-					23

FOREST PARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259161 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7346 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15500	X	12393	-0-	-3107	-0-	12393	2			N	-0-					-0-
09	15000	X	12229	-0-	-2771	-0-	12229	2			N	-0-					-0-
10	14074	X	12223	-0-	-1851	-0-	12223	2			N	-0-					-0-
11	12660	X	11053	-0-	-1607	-0-	11053	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	12010	-0-	-855	-0-	12010	2			N	-0-					-0-
01	12648	X	11444	-0-	-1204	-0-	11444	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LOWERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259164 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8571 - 11807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14167	X	11922	-0-	-2245	-0-	11922	2			N	-0-					-0-
09	13020	X	10772	-0-	-2248	-0-	10772	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	11558	-0-	-1710	-0-	11558	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	9040	-0-	-3800	-0-	9040	2			N	-0-					-0-
12	13268	X	11596	-0-	-1672	-0-	11596	2			N	-0-					-0-
01	11935	X	11223	-0-	-712	-0-	11223	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259165 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8257 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17174	X	15569	-0-	-1605	-0-	15569	2			N	-0-					-0-
09	16620	X	14668	-0-	-1952	-0-	14668	2			N	-0-					-0-
10	17112	X	14964	-0-	-2148	-0-	14964	2			N	-0-					-0-
11	16500	X	14155	-0-	-2345	-0-	14155	2			N	-0-					-0-
12	16089	X	14203	-0-	-1886	-0-	14203	2			N	-0-					-0-
01	15562	X	14271	-0-	-1291	-0-	14271	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259168 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7260 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21700	X	17971	-0-	-3729	-0-	17971	2			N	-0-					-0-
09	20010	X	17303	-0-	-2707	-0-	17303	2			N	-0-					-0-
10	20646	X	18414	-0-	-2232	-0-	18414	2			N	-0-					-0-
11	18330	X	17210	-0-	-1120	-0-	17210	2			N	-0-					-0-
12	17980	X	17653	-0-	-327	-0-	17653	2			N	-0-					-0-
*01	18353	X	18353	-0-	-0-	-0-	18353	2			N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259197 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8158 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6820	X	5433	-0-	-1387	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	3990	-0-	-2580	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	4028	-0-	-2761	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	4613	-0-	-1627	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	4287	-0-	-1696	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	5166	-0-	-259	-0-	5166	2			N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259208 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8866 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	4432	-0-	-1892	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
09	6270	X	4545	-0-	-1725	-0-	4545	3			N	-0-					-0-
10	6479	X	4657	-0-	-1822	-0-	4657	3			N	-0-					-0-
11	6270	X	2551	-0-	-3719	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	3721	-0-	-1053	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	3449	-0-	-1263	-0-	3449	3			N	-0-					-0-

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259209 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8155 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17794	X	13556	-0-	-4238	-0-	13556	2			N	-0-					-0-
09	17220	X	15303	-0-	-1917	-0-	15303	2			N	-0-					-0-
10	16616	X	14085	-0-	-2531	-0-	14085	2			N	-0-					-0-
11	16080	X	14509	-0-	-1571	-0-	14509	2			N	-0-					-0-
12	17097	X	17097	-0-	-0-	-0-	17097	2			N	-0-					-0-
*01	16336	X	16336	-0-	-0-	-0-	16336	2			N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259210 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8871 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8091	X	7111	-0-	-980	-0-	7111	3			N	-0-					-0-
09	7830	X	6711	-0-	-1119	-0-	6711	3			N	-0-					-0-
10	8091	X	7691	-0-	-400	-0-	7691	3			N	-0-					-0-
11	7680	X	7013	-0-	-667	-0-	7013	3			N	-0-					-0-
12	7564	X	4414	-0-	-3150	-0-	4414	3			N	-0-					-0-
01	7688	X	4532	-0-	-3156	-0-	4532	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MFG WELL #: 2H RRCID -> 259213 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 8033 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	663	1	5379	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	659	1	5191	2	N	-0-					-0-
10	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	710	1	3182	2	N	-0-					-0-
11	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	667	1	3656	2	N	-0-					-0-
12	5394	X	3560	-0-	-1834	-0-	699	1	2861	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	1878	-0-	-4167	-0-	697	1	1181	2	N	-0-					-0-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259214 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7167 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14973	X	12262	-0-	-2711	-0-	12262	2			N	-0-					-0-
09	14040	X	11086	-0-	-2954	-0-	11086	2			N	-0-					-0-
10	13609	X	10790	-0-	-2819	-0-	10790	2			N	-0-					-0-
11	12450	X	10784	-0-	-1666	-0-	10784	2			N	-0-					-0-
12	12710	X	11557	-0-	-1153	-0-	11557	2			N	-0-					-0-
01	12276	X	11284	-0-	-992	-0-	11284	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259215 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8042 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9362	X	9004	-0-	-358	-0-	9004	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	8090	-0-	-970	-0-	8090	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	8361	-0-	-1187	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	8330	-0-	-910	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	7891	-0-	-1657	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	7705	-0-	-1285	-0-	7705	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 8H RRCID -> 259216 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7114 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11966	X	10967	-0-	-999	-0-	10967	2			N	-0-					-0-
09	11580	X	11368	-0-	-212	-0-	11368	2			N	-0-					-0-
10	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-	13250	2			N	-0-					-0-
11	13931	X	13931	-0-	-0-	-0-	13931	2			N	-0-					-0-
12	11907	X	11907	-0-	-0-	-0-	11907	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	11049	-0-	-1692	-0-	11049	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 18H RRCID -> 259217 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6978 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11346	X	9486	-0-	-1860	-0-	9486	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	9091	-0-	-1529	-0-	9091	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	8644	-0-	-1772	-0-	8644	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	7195	-0-	-2195	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	8104	-0-	-1599	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	8191	-0-	-1295	-0-	8191	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 16H RRCID -> 259219 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7693 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11222	X	10696	-0-	-526	-0-	10696	2			N	-0-					-0-
09	10860	X	10243	-0-	-617	-0-	10243	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	10631	-0-	-591	-0-	10631	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	10326	-0-	-234	-0-	10326	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	9585	-0-	-1327	-0-	9585	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	10385	-0-	-310	-0-	10385	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259287 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7865 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10571	X	9211	-0-	-1360	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	8704	-0-	-716	-0-	8704	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8232	-0-	-1130	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	7854	-0-	-1056	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	8088	-0-	-1119	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	8060	-0-	-1147	-0-	8060	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUTH TURNER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259288 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF.10731 - 12411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22134	X	19710	-0-	-2424	-0-	19710	2			N	-0-					-0-
09	20700	X	18170	-0-	-2530	-0-	18170	2			N	-0-					-0-
10	21111	X	18716	-0-	-2395	-0-	18716	2			N	-0-					-0-
11	20430	X	17674	-0-	-2756	-0-	17674	2			N	-0-					-0-
12	19995	X	16711	-0-	-3284	-0-	16711	2			N	-0-					-0-
01	19716	X	18312	-0-	-1404	-0-	18312	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259289 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8619 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14880	X	13689	-0-	-1191	-0-	13689	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	12526	-0-	-1034	-0-	12526	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	12532	-0-	-1480	-0-	12532	2			N	-0-					-0-
11	13260	X	12053	-0-	-1207	-0-	12053	2			N	-0-					-0-
12	13702	X	11861	-0-	-1841	-0-	11861	2			N	-0-					-0-
01	13702	X	11912	-0-	-1790	-0-	11912	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 9H RRCID -> 259328 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7093 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18910	X	17827	-0-	-1083	-0-	17827	2			N	-0-					-0-
09	18300	X	16474	-0-	-1826	-0-	16474	2			N	-0-					-0-
10	18910	X	16510	-0-	-2400	-0-	16510	2			N	-0-					-0-
11	17250	X	15752	-0-	-1498	-0-	15752	2			N	-0-					-0-
12	17825	X	16567	-0-	-1258	-0-	16567	2			N	-0-					-0-
01	17825	X	16378	-0-	-1447	-0-	16378	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 259329 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8500 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13361	X	10424	-0-	-2937	-0-	10424	2			N	-0-					-0-
09	12510	X	11383	-0-	-1127	-0-	11383	2			N	-0-					-0-
10	12524	X	11722	-0-	-802	-0-	11722	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	11852	-0-	-118	-0-	11852	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	11919	-0-	-450	-0-	11919	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	11522	-0-	-227	-0-	11522	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 10H RRCID -> 259330 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7109 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	9914	2			N	-0-					-0-
09	11400	X	9217	-0-	-2183	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
10	11780	X	9311	-0-	-2469	-0-	9311	2			N	-0-					-0-
11	11400	X	9332	-0-	-2068	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	9346	-0-	-946	-0-	9346	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	8081	-0-	-1839	-0-	8081	2			N	-0-					-0-

WEST FORK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259431 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7429 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6603	X	5773	-0-	-830	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6126	-0-	-564	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
10	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6623	-0-	-67	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
12	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6894	-0-	-112	-0-	6894	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LINDA VISTA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259499 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7268 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	192	1	6552	2	N	104	190	1			-0-
							114	9									
09	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	186	1	6046	2	N	-0-					-0-
10	6014	X	5686	-0-	-328	-0-	190	1	5496	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	4594	-0-	-1226	-0-	197	1	4397	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	4272	-0-	-2765	-0-	209	1	4063	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	4426	-0-	-2425	-0-	210	1	4216	2	N	-0-					-0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259796 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7119 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	7065	-0-	-1575	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	6263	-0-	-2665	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	4259	-0-	-4381	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	6681	-0-	-2185	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	7057	-0-	-1313	-0-	7057	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 6H RRCID -> 259809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7286 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11780	X	11433	-0-	-347	-0-	11433	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	10826	-0-	-484	-0-	10826	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	10661	-0-	-1026	-0-	10661	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	10480	-0-	-590	-0-	10480	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	10711	-0-	-728	-0-	10711	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	10602	-0-	-837	-0-	10602	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 7H RRCID -> 259811 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 7356 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	65	1	3941	2	N	-0-					-0-
09	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	46	1	4286	2	N	-0-					-0-
10	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	41	1	3977	2	N	-0-					-0-
11	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	65	1	4204	2	N	-0-					-0-
12	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	207	1	5588	2	N	-0-					-0-
*01	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	87	1	2794	2	N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 9H RRCID -> 259917 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7245 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 8H RRCID -> 259921 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7479 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259931 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7160 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13268	X	9717	-0-	-3551	-0-	9717	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	11348	-0-	-1012	-0-	11348	2			N	-0-					-0-
10	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	11872	2			N	-0-					-0-
11	12016	X	12016	-0-	-0-	-0-	12016	2			N	-0-					-0-
12	11718	X	10384	-0-	-1334	-0-	10384	2			N	-0-					-0-
01	11873	X	11120	-0-	-753	-0-	11120	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 259978 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7889 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7905	X	6907	-0-	-998	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	4996	-0-	-2534	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	4835	-0-	-2791	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
11	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	229	1	7064	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	5398	-0-	-1887	-0-	222	1	5176	2	N	-0-					-0-
01	6913	X	6034	-0-	-879	-0-	204	1	5830	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260063 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8674 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35030	X	32746	-0-	-2284	-0-	32746	2			N	-0-					-0-
09	33900	X	30699	-0-	-3201	-0-	30699	2			N	-0-					-0-
10	34844	X	30967	-0-	-3877	-0-	30967	2			N	-0-					-0-
11	33000	X	28971	-0-	-4029	-0-	28971	2			N	-0-					-0-
12	33480	X	29531	-0-	-3949	-0-	29531	2			N	-0-					-0-
01	32736	X	29955	-0-	-2781	-0-	29955	2			N	-0-					-0-

TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260078 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7224 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8897	X	8431	-0-	-466	-0-	505	1	7926	2	N	-0-					-0-
09	8610	X	8477	-0-	-133	-0-	418	1	8059	2	N	-0-					-0-
10	9269	X	8446	-0-	-823	-0-	479	1	7967	2	N	-0-					-0-
11	10636	X	10636	-0-	-0-	-0-	315	1	10321	2	N	-0-					-0-
12	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	327	1	10781	2	N	-0-					-0-
*01	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	372	1	8967	2	N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 11H RRCID -> 260193 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7344 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9734	X	9241	-0-	-493	-0-	9241	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	8706	-0-	-714	-0-	8706	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	8995	-0-	-739	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	8841	-0-	-579	-0-	8841	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	9081	-0-	-188	-0-	9081	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	8690	-0-	-548	-0-	8690	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260195 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8366 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13347	X	13347	-0-	-0-	-0-	13347	2			N	-0-					-0-
09	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	11879	2			N	-0-					-0-
10	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	10989	2			N	-0-					-0-
11	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	10619	2			N	-0-					-0-
12	13361	X	11487	-0-	-1874	-0-	11487	2			N	-0-					-0-
01	13361	X	10724	-0-	-2637	-0-	10724	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260202 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8437 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	8529	2			N	-0-					-0-
09	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	8141	-0-	-105	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	7708	-0-	-272	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	7656	-0-	-869	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	7509	-0-	-1016	-0-	7509	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260203 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8627 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16306	X	13970	-0-	-2336	-0-	13970	2			N	-0-					-0-
09	16710	X	9176	-0-	-7534	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
10	17267	X	13731	-0-	-3536	-0-	13731	2			N	-0-					-0-
11	16710	X	7480	-0-	-9230	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
12	13981	X	9597	-0-	-4384	-0-	9597	2			N	-0-					-0-
01	13981	X	10904	-0-	-3077	-0-	10904	2			N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260206 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7851 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22506	X	17969	-0-	-4537	-0-	461	1	17508	2	N	-0-					-0-
09	20100	X	16616	-0-	-3484	-0-	428	1	16188	2	N	-0-					-0-
10	20770	X	16154	-0-	-4616	-0-	404	1	15750	2	N	-0-					-0-
11	18720	X	15917	-0-	-2803	-0-	493	1	15424	2	N	-0-					-0-
12	17980	X	15863	-0-	-2117	-0-	426	1	15437	2	N	-0-					-0-
01	17980	X	14965	-0-	-3015	-0-	406	1	14559	2	N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260210 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7912 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30411	X	24669	-0-	-5742	-0-	633	1	24036	2	N	-0-					-0-
09	24450	X	22641	-0-	-1809	-0-	584	1	22057	2	N	-0-					-0-
10	25265	X	21482	-0-	-3783	-0-	537	1	20945	2	N	-0-					-0-
11	23970	X	21620	-0-	-2350	-0-	669	1	20951	2	N	-0-					-0-
12	24676	X	21646	-0-	-3030	-0-	581	1	21065	2	N	-0-					-0-
01	24676	X	20281	-0-	-4395	-0-	550	1	19731	2	N	-0-					-0-

MB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260213 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7767 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42148	X	42148	-0-	-0-	-0-	1081	1	41067	2	N	-0-					-0-
09	40680	X	39575	-0-	-1105	-0-	1020	1	38555	2	N	-0-					-0-
10	43276	X	39151	-0-	-4125	-0-	979	1	38172	2	N	-0-					-0-
11	41880	X	38831	-0-	-3049	-0-	1202	1	37629	2	N	-0-					-0-
12	43617	X	38994	-0-	-4623	-0-	1047	1	37947	2	N	-0-					-0-
01	42160	X	35689	-0-	-6471	-0-	968	1	34721	2	N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260214 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7253 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10261	X	9895	-0-	-366	-0-	9788	3	107	9	Y	97	76	1			21
09	9840	X	9377	-0-	-463	-0-	9377	3			Y	-0-					21
10	10013	X	9404	-0-	-609	-0-	9404	3			Y	-0-					21
11	9690	X	7782	-0-	-1908	-0-	7782	3			Y	-0-					21
12	9951	X	9242	-0-	-709	-0-	9242	3			Y	-0-					21
01	9858	X	9537	-0-	-321	-0-	9461	3	76	9	Y	69	78	1			12

SMITH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 260227 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7866 - 12256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13361	X	10682	-0-	-2679	-0-	10682	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	8242	-0-	-4568	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
10	13082	X	12689	-0-	-393	-0-	12689	2			N	-0-					-0-
11	12660	X	12015	-0-	-645	-0-	12015	2			N	-0-					-0-
12	13082	X	11971	-0-	-1111	-0-	11971	2			N	-0-					-0-
*01	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	13354	2			N	-0-					-0-

ROWAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260300 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7392 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10974	X	10407	-0-	-567	-0-	10407	3			Y	-0-					-0-
09	10500	X	9880	-0-	-620	-0-	9880	3			Y	-0-					-0-
10	10695	X	9921	-0-	-774	-0-	9921	3			Y	-0-					-0-
11	10350	X	9639	-0-	-711	-0-	9639	3			Y	-0-					-0-
12	10478	X	9654	-0-	-824	-0-	9654	3			Y	-0-					-0-
01	10416	X	9681	-0-	-735	-0-	9681	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRIME RAIL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260302 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 8199 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8060	X	7892	-0-	-168	-0-	474	1	7418	2	N	-0-			-0-
09	7800	X	5325	-0-	-2475	-0-	477	1	4848	2	N	-0-			-0-
10	8060	X	7397	-0-	-663	-0-	496	1	6901	2	N	-0-			-0-
11	7650	X	7404	-0-	-246	-0-	511	1	6893	2	N	-0-			-0-
12	7905	X	4418	-0-	-3487	-0-	555	1	3863	2	N	-0-			-0-
*01	14464	X	14464	-0-	-0-	-0-	168	1	14296	2	N	-0-			-0-

SMITH UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 260370 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7961 - 11649

08	16740	X	16447	-0-	-293	-0-	16447	2			N	-0-			-0-
09	18090	X	15794	-0-	-2296	-0-	15794	2			N	-0-			-0-
10	18693	X	15796	-0-	-2897	-0-	15796	2			N	-0-			-0-
11	18090	X	14999	-0-	-3091	-0-	14999	2			N	-0-			-0-
12	16461	X	15514	-0-	-947	-0-	15514	2			N	-0-			-0-
*01	16915	X	16915	-0-	-0-	-0-	16915	2			N	-0-			-0-

ROSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260416 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7690 - 10482

08	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-			-0-
09	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-			-0-
10	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	7090	2			N	-0-			-0-
*01	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			N	-0-			-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 260498 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8009 - 11221

08	18135	X	16133	-0-	-2002	-0-	16133	2			N	-0-			-0-
09	16470	X	15132	-0-	-1338	-0-	15132	2			N	-0-			-0-
10	16926	X	15221	-0-	-1705	-0-	15221	2			N	-0-			-0-
11	16380	X	668	-0-	-15712	-0-	180	1	488	2	N	-0-			-0-
12	16306	X	12774	-0-	-3532	-0-	90	1	12684	2	N	-0-			-0-
01	16120	X	15693	-0-	-427	-0-	15693	2			N	-0-			-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 260500 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8052 - 10312

08	18321	X	13971	-0-	-4350	-0-	13971	2			N	-0-			-0-
09	16530	X	10090	-0-	-6440	-0-	10090	2			N	-0-			-0-
10	15500	X	13583	-0-	-1917	-0-	13583	2			N	-0-			-0-
11	15000	X	12099	-0-	-2901	-0-	8	1	12091	2	N	-0-			-0-
12	13981	X	10914	-0-	-3067	-0-	10914	2			N	-0-			-0-
01	13981	X	10144	-0-	-3837	-0-	10144	2			N	-0-			-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 4H RRCID -> 260503 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7468 - 10238

08	16523	X	15962	-0-	-561	-0-	15962	2			N	-0-			-0-
09	15720	X	15402	-0-	-318	-0-	15402	2			N	-0-			-0-
10	16244	X	15451	-0-	-793	-0-	15451	2			N	-0-			-0-
11	15819	X	15819	-0-	-0-	-0-	15819	2			N	-0-			-0-
12	16367	X	16367	-0-	-0-	-0-	16367	2			N	-0-			-0-
01	15965	X	15737	-0-	-228	-0-	15737	2			N	-0-			-0-

ROSEN WELL #: 6H RRCID -> 260533 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7251 - 10043

08	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	9548	2			N	-0-			-0-
09	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	9008	2			N	-0-			-0-
10	9207	X	9065	-0-	-142	-0-	9065	2			N	-0-			-0-
11	9240	X	8716	-0-	-524	-0-	8716	2			N	-0-			-0-
12	9548	X	6994	-0-	-2554	-0-	6994	2			N	-0-			-0-
01	9548	X	9351	-0-	-197	-0-	9351	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DIXON UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260555 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	10037	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	9276	-0-	-534	-0-	9276	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	7032	-0-	-3105	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	8142	-0-	-1668	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
12	15019	X	15019	-0-	-0-	-0-	15019	2			N	-0-					-0-
*01	13465	X	13465	-0-	-0-	-0-	13465	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260582 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7982 - 11369

08	13981	X	11392	-0-	-2589	-0-	11392	2			N	-0-					-0-
09	13530	X	11063	-0-	-2467	-0-	11063	2			N	-0-					-0-
10	12741	X	11326	-0-	-1415	-0-	11326	2			N	-0-					-0-
11	12330	X	8284	-0-	-4046	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
12	12400	X	7051	-0-	-5349	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	10263	-0-	-1176	-0-	10263	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260623 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8240 - 10000

08	6355	X	6254	-0-	-101	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
09	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
10	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5460	-0-	-600	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5417	-0-	-845	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5614	-0-	-648	-0-	5614	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260635 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8005 - 9765

08	6944	X	5821	-0-	-1123	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
09	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
10	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
11	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	7350	-0-	-152	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7032	-0-	-935	-0-	7032	2			N	-0-					-0-

TWU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260639 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7804 - 11362

08	16926	X	14823	-0-	-2103	-0-	14823	2			N	-0-					-0-
09	15450	X	14147	-0-	-1303	-0-	14147	2			N	-0-					-0-
10	15965	X	13916	-0-	-2049	-0-	13916	2			N	-0-					-0-
11	15150	X	13342	-0-	-1808	-0-	13342	2			N	-0-					-0-
12	15922	X	15922	-0-	-0-	-0-	15922	2			N	-0-					-0-
*01	15115	X	15115	-0-	-0-	-0-	15115	2			N	-0-					-0-

TWU A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260643 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7512 - 9357

08	18879	X	12165	-0-	-6714	-0-	554	1	11611	2	N	-0-					-0-
09	18270	X	8788	-0-	-9482	-0-	539	1	8249	2	N	-0-					-0-
10	18879	X	11040	-0-	-7839	-0-	518	1	10522	2	N	-0-					-0-
11	16800	X	12153	-0-	-4647	-0-	431	1	11722	2	N	-0-					-0-
12	16585	X	5961	-0-	-10624	-0-	449	1	5512	2	N	-0-					-0-
01	12152	X	10858	-0-	-1294	-0-	663	1	10195	2	N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260646 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 7377 PERF.11066 - 12382

08	6975	X	6274	-0-	-701	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	6409	-0-	-221	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	4606	-0-	-2245	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	678	-0-	-5952	-0-	678	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	110	-0-	-6524	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	538	-0-	-6096	-0-	538	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260689 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8151 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9207	X	2532	-0-	-6675	-0-	268	1	2264	2	N	-0-			-0-
09	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	11735	2			N	-0-			-0-
10	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	85	1	10197	2	N	-0-			-0-
11	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	11034	2			N	-0-			-0-
12	12121	X	10533	-0-	-1588	-0-	192	1	10341	2	N	-0-			-0-
01	12121	X	10397	-0-	-1724	-0-	25	1	10372	2	N	-0-			-0-

MOLAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260695 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8175 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-			-0-

MOLAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260696 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8158 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10075	X	6806	-0-	-3269	-0-	486	1	6320	2	N	-0-			-0-
09	9720	X	8287	-0-	-1433	-0-	471	1	7816	2	N	-0-			-0-
10	9703	X	8117	-0-	-1586	-0-	900	1	7217	2	N	-0-			-0-
11	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	865	1	7235	2	N	-0-			-0-
12	8556	X	8411	-0-	-145	-0-	901	1	7510	2	N	-0-			-0-
*01	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	923	1	8253	2	N	-0-			-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260698 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8172 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12599	X	12599	-0-	-0-	-0-	245	1	12354	2	N	-0-			-0-
09	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	234	1	9949	2	N	-0-			-0-
10	16611	X	16611	-0-	-0-	-0-	243	1	16368	2	N	-0-			-0-
11	16920	X	16920	-0-	-0-	-0-	35	1	16885	2	N	-0-			-0-
12	19311	X	19311	-0-	-0-	-0-	19311	2			N	-0-			-0-
*01	18586	X	18586	-0-	-0-	-0-	2	1	18584	2	N	-0-			-0-

TUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260712 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8306 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-			-0-
09	4590	X	197	-0-	-4393	-0-	197	1			N	-0-			-0-
10	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260738 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8219 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	10592	2			N	-0-			-0-
09	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	8869	2			N	-0-			-0-
10	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8327	2			N	-0-			-0-
11	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	7285	2			N	-0-			-0-
12	10664	X	6016	-0-	-4648	-0-	46	1	5970	2	N	-0-			-0-
01	10602	X	7845	-0-	-2757	-0-	5	1	7840	2	N	-0-			-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260765 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7599 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	15723	X	15723	-0-	-0-	-0-	15723	2			N	-0-			-0-
09	15130	X	15130	-0-	-0-	-0-	15130	2			N	-0-			-0-
10	15425	X	15425	-0-	-0-	-0-	15425	2			N	-0-			-0-
11	14381	X	14381	-0-	-0-	-0-	14381	2			N	-0-			-0-
12	16058	X	14989	-0-	-1069	-0-	14989	2			N	-0-			-0-
01	15717	X	14635	-0-	-1082	-0-	14635	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DUNCAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 260925 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8122 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9548	X	7932	-0-	-1616	-0-	63	1	7869	2	N	-0-			-0-
09	9240	X	7662	-0-	-1578	-0-	7662	2			N	-0-			-0-
10	11129	X	6772	-0-	-4357	-0-	6772	2			N	-0-			-0-
11	10770	X	9022	-0-	-1748	-0-	3	1	9019	2	N	-0-			-0-
12	11129	X	4145	-0-	-6984	-0-	138	1	4007	2	N	-0-			-0-
*01	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	19	1	8658	2	N	-0-			-0-

DIXON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260929 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8050 - 9810

08	9238	X	8711	-0-	-527	-0-	8711	2			N	-0-			-0-
09	9060	X	8059	-0-	-1001	-0-	8059	2			N	-0-			-0-
10	9362	X	8250	-0-	-1112	-0-	8250	2			N	-0-			-0-
11	9060	X	7923	-0-	-1137	-0-	7923	2			N	-0-			-0-
12	8866	X	7902	-0-	-964	-0-	7902	2			N	-0-			-0-
01	8711	X	7579	-0-	-1132	-0-	7579	2			N	-0-			-0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261004 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8214 - 13271

08	20863	X	17537	-0-	-3326	-0-	17537	2			N	-0-			-0-
09	19200	X	16103	-0-	-3097	-0-	16103	2			N	-0-			-0-
10	18600	X	17449	-0-	-1151	-0-	17449	2			N	-0-			-0-
11	18342	X	18342	-0-	-0-	-0-	18342	2			N	-0-			-0-
12	18420	X	18420	-0-	-0-	-0-	18420	2			N	-0-			-0-
*01	18054	X	18054	-0-	-0-	-0-	18054	2			N	-0-			-0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261006 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8213 - 10349

08	14136	X	13769	-0-	-367	-0-	13769	2			N	-0-			-0-
09	13470	X	12623	-0-	-847	-0-	12623	2			N	-0-			-0-
10	13051	X	12579	-0-	-472	-0-	12579	2			N	-0-			-0-
11	13320	X	11969	-0-	-1351	-0-	11969	2			N	-0-			-0-
12	13764	X	12090	-0-	-1674	-0-	12090	2			N	-0-			-0-
01	13764	X	7462	-0-	-6302	-0-	7462	2			N	-0-			-0-

RFS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 261007 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7909 - 10745

08	14570	X	13112	-0-	-1458	-0-	13112	2			N	-0-			-0-
09	14100	X	12542	-0-	-1558	-0-	12542	2			N	-0-			-0-
10	13361	X	11848	-0-	-1513	-0-	11848	2			N	-0-			-0-
11	12690	X	11712	-0-	-978	-0-	11712	2			N	-0-			-0-
12	13113	X	11600	-0-	-1513	-0-	11600	2			N	-0-			-0-
01	13113	X	11363	-0-	-1750	-0-	11363	2			N	-0-			-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261034 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8052 - 12824

08	16784	X	16784	-0-	-0-	-0-	16784	2			N	-0-			-0-
09	14864	X	14864	-0-	-0-	-0-	14864	2			N	-0-			-0-
10	15717	X	15717	-0-	-0-	-0-	15717	2			N	-0-			-0-
11	16295	X	16295	-0-	-0-	-0-	16295	2			N	-0-			-0-
12	16771	X	16198	-0-	-573	-0-	16198	2			N	-0-			-0-
01	16771	X	16388	-0-	-383	-0-	16388	2			N	-0-			-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261035 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 9608 - 12756

08	12617	X	11459	-0-	-1158	-0-	11459	2			N	-0-			-0-
09	12900	X	10955	-0-	-1945	-0-	10955	2			N	-0-			-0-
10	13330	X	10978	-0-	-2352	-0-	10978	2			N	-0-			-0-
11	12900	X	10366	-0-	-2534	-0-	10366	2			N	-0-			-0-
12	12121	X	10587	-0-	-1534	-0-	10587	2			N	-0-			-0-
01	11470	X	9896	-0-	-1574	-0-	9896	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261176 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8429 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21483	X	19138	-0-	-2345	-0-	19138	2			N	-0-					-0-
09	20310	X	17537	-0-	-2773	-0-	17537	2			N	-0-					-0-
10	20987	X	17369	-0-	-3618	-0-	17369	2			N	-0-					-0-
11	19710	X	17700	-0-	-2010	-0-	17700	2			N	-0-					-0-
12	19685	X	18464	-0-	-1221	-0-	18464	2			N	-0-					-0-
01	19127	X	18383	-0-	-744	-0-	18383	2			N	-0-					-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261264 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7850 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12617	X	10387	-0-	-2230	-0-	10387	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	9113	-0-	-1327	-0-	9113	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	8680	-0-	-2852	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
11	11160	X	9785	-0-	-1375	-0-	9785	2			N	-0-					-0-
12	11532	X	9128	-0-	-2404	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	9177	-0-	-1208	-0-	9177	2			N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261276 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 6999 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
10	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
11	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	319	-0-	-704	-0-	319	2			N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261277 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8580 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20832	X	7877	-0-	-12955	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
09	19440	X	12893	-0-	-6547	-0-	12893	2			N	-0-					-0-
10	19313	X	11357	-0-	-7956	-0-	11357	2			N	-0-					-0-
11	18060	X	11168	-0-	-6892	-0-	11168	2			N	-0-					-0-
12	17949	X	10414	-0-	-7535	-0-	10414	2			N	-0-					-0-
*01	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	14074	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261282 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 9411 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6107	X	5331	-0-	-776	-0-	299	1	5032	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	806	-0-	-4684	-0-	294	1	512	2	N	-0-					-0-
10	5301	X	2248	-0-	-3053	-0-	428	1	1820	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	3298	-0-	-1862	-0-	335	1	2963	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	3405	-0-	-1927	-0-	300	1	3105	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	4179	-0-	-1153	-0-	319	1	3860	2	N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261283 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 9652 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7874	X	7255	-0-	-619	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	6795	-0-	-735	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	6745	-0-	-757	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6453	-0-	-807	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	6532	-0-	-970	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6613	-0-	-641	-0-	6613	2			N	-0-					-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261287 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8038 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15714	X	15714	-0-	-0-	-0-	263	1	15451	2	N	-0-					-0-
09	20921	X	20921	-0-	-0-	-0-	20921	2			N	-0-					-0-
10	20342	X	20342	-0-	-0-	-0-	4	1	20338	2	N	-0-					-0-
11	20866	X	20866	-0-	-0-	-0-	20866	2			N	-0-					-0-
12	21607	X	18676	-0-	-2931	-0-	18676	2			N	-0-					-0-
01	21607	X	20336	-0-	-1271	-0-	20336	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WADSWORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261289 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8038 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17112	X	17112	-0-	-0-	-0-	17112	2			N	-0-					-0-
09	15277	X	15277	-0-	-0-	-0-	15277	2			N	-0-					-0-
10	17670	X	16630	-0-	-1040	-0-	16630	2			N	-0-					-0-
11	17100	X	16303	-0-	-797	-0-	16303	2			N	-0-					-0-
12	17670	X	14950	-0-	-2720	-0-	14950	2			N	-0-					-0-
01	17112	X	14497	-0-	-2615	-0-	14497	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: I 8H RRCID -> 261301 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7600 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	11269	2			N	-0-					39
09	10290	X	9611	-0-	-679	-0-	9611	2			N	-0-					39
10	10633	X	9393	-0-	-1240	-0-	9393	2			N	-0-					39
11	10920	X	8439	-0-	-2481	-0-	8439	2			N	-0-					39
12	11284	X	10704	-0-	-580	-0-	10704	2			N	-0-					39
*01	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	30	1	12585	2	N	-0-					39

MOUSER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 261314 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8239 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7192	X	6820	-0-	-372	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6489	-0-	-261	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	5255	-0-	-1627	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	3852	-0-	-2808	-0-	6	1	3846	2	N	-0-					-0-
12	6882	X	6115	-0-	-767	-0-	8	1	6107	2	N	-0-					-0-
01	6820	X	6044	-0-	-776	-0-	6044	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 261315 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8176 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17639	X	14586	-0-	-3053	-0-	14586	2			N	-0-					-0-
09	17070	X	13538	-0-	-3532	-0-	13538	2			N	-0-					-0-
10	17639	X	14507	-0-	-3132	-0-	14507	2			N	-0-					-0-
11	16920	X	13925	-0-	-2995	-0-	13925	2			N	-0-					-0-
12	17484	X	15038	-0-	-2446	-0-	15038	2			N	-0-					-0-
*01	16042	X	16042	-0-	-0-	-0-	16042	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261318 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7492 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12369	X	10287	-0-	-2082	-0-	10287	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	10211	-0-	-1339	-0-	10211	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	10243	-0-	-1289	-0-	10243	2			N	-0-					-0-
11	11040	X	9750	-0-	-1290	-0-	9750	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	10302	-0-	-1106	-0-	10302	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	10147	-0-	-393	-0-	10147	2			N	-0-					-0-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 261319 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9408 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20708	X	18273	-0-	-2435	-0-	18273	2			N	-0-					-0-
09	18780	X	16149	-0-	-2631	-0-	16149	2			N	-0-					-0-
10	19313	X	15924	-0-	-3389	-0-	15924	2			N	-0-					-0-
11	18690	X	16341	-0-	-2349	-0-	16341	2			N	-0-					-0-
12	18693	X	15528	-0-	-3165	-0-	15528	2			N	-0-					-0-
01	18259	X	14937	-0-	-3322	-0-	14937	2			N	-0-					-0-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 2H RRCID -> 261378 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7795 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11904	X	8236	-0-	-3668	-0-	8236	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	8791	-0-	-2729	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
10	11749	X	7475	-0-	-4274	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	8120	-0-	-1810	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	8406	-0-	-677	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
*01	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	10453	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261402 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7074 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13113	X	11286	-0-	-1827	-0-	11286	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	10439	-0-	-2251	-0-	10439	2			N	-0-					-0-
10	13113	X	9856	-0-	-3257	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
11	12300	X	11694	-0-	-606	-0-	11694	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	11967	-0-	-309	-0-	11967	2			N	-0-					-0-
*01	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	11681	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261455 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8340 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13231	X	13231	-0-	-0-	-0-	13231	2			N	-0-					-0-
09	11761	X	11761	-0-	-0-	-0-	11761	2			N	-0-					-0-
10	13485	X	12297	-0-	-1188	-0-	12297	2			N	-0-					-0-
11	13050	X	10744	-0-	-2306	-0-	10744	2			N	-0-					-0-
12	13485	X	9905	-0-	-3580	-0-	9905	2			N	-0-					-0-
01	13237	X	11260	-0-	-1977	-0-	11260	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261476 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 9732 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12896	X	9276	-0-	-3620	-0-	9276	2			N	-0-					-0-
09	12120	X	8599	-0-	-3521	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
10	12524	X	9069	-0-	-3455	-0-	9069	2			N	-0-					-0-
11	10980	X	8449	-0-	-2531	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	8174	-0-	-1715	-0-	8174	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	8421	-0-	-848	-0-	8421	2			N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261492 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8663 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22413	X	20273	-0-	-2140	-0-	20273	2			N	-0-					-0-
09	20640	X	19646	-0-	-994	-0-	19646	2			N	-0-					-0-
10	21266	X	20057	-0-	-1209	-0-	20057	2			N	-0-					-0-
11	20130	X	19222	-0-	-908	-0-	19222	2			N	-0-					-0-
12	20801	X	19635	-0-	-1166	-0-	19635	2			N	-0-					-0-
01	20305	X	19448	-0-	-857	-0-	19448	2			N	-0-					-0-

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261493 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6179 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7471	X	6786	-0-	-685	-0-	6786	3			N	-0-					57
09	7050	X	6610	-0-	-440	-0-	6604	3	6	9	N	5					62
10	7068	X	6550	-0-	-518	-0-	6550	3			N	-0-	8	1			54
11	6660	X	6632	-0-	-28	-0-	6628	3	4	9	N	4	1	8			57
12	6820	X	6422	-0-	-398	-0-	6418	3	4	9	N	4					61
*01	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6885	3	61	9	N	55	7	1			109

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261529 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6164 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	4837	-0-	-61	-0-	4829	3	8	9	N	7	63	1			34
09	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4806	3	3	9	N	3					37
10	4743	X	4223	-0-	-520	-0-	4223	3			N	-0-	5	1			32
11	4680	X	3570	-0-	-1110	-0-	3568	3	2	9	N	2					34
12	4960	X	3674	-0-	-1286	-0-	3672	3	2	9	N	2					36
01	4960	X	2951	-0-	-2009	-0-	2949	3	2	9	N	2	4	1			34

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261532 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6991 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8029	X	5384	-0-	-2645	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	5653	-0-	-2117	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	6071	-0-	-1927	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	3807	-0-	-3213	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	3539	-0-	-2289	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	4259	-0-	-1817	-0-	4259	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261577 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6850 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	7879	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	7719	-0-	-381	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	6742	-0-	-1628	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	5934	-0-	-2166	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	7342	-0-	-935	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7112	-0-	-855	-0-	7112	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261589 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7602 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	3204	-0-	-2345	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4658	-0-	-532	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	3346	-0-	-2017	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	1774	-0-	-2816	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	3221	-0-	-1584	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4322	-0-	-483	-0-	4322	2			N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261594 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7418 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14899	X	14899	-0-	-0-	-0-	14899	2			N	-0-					-0-
09	14862	X	14862	-0-	-0-	-0-	14862	2			N	-0-					-0-
10	15474	X	15474	-0-	-0-	-0-	15474	2			N	-0-					-0-
11	14700	X	14563	-0-	-137	-0-	14563	2			N	-0-					-0-
12	15345	X	15026	-0-	-319	-0-	15026	2			N	-0-					-0-
01	15469	X	14858	-0-	-611	-0-	14858	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261598 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7963 - 11267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	11098	2			N	-0-					-0-
09	11670	X	10171	-0-	-1499	-0-	10171	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	8412	-0-	-3647	-0-	2	1	8410	2	N	-0-					-0-
11	11670	X	8933	-0-	-2737	-0-	8933	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	8169	-0-	-2929	-0-	11	1	8158	2	N	-0-					-0-
01	11098	X	4414	-0-	-6684	-0-	202	1	4212	2	N	-0-					-0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261601 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8543 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18569	X	15538	-0-	-3031	-0-	367	1	15171	2	N	-0-					-0-
09	17490	X	10965	-0-	-6525	-0-	358	1	10607	2	N	-0-					-0-
10	17298	X	10749	-0-	-6549	-0-	390	1	10359	2	N	-0-					-0-
11	16080	X	10294	-0-	-5786	-0-	363	1	9931	2	N	-0-					-0-
12	15531	X	8992	-0-	-6539	-0-	404	1	8588	2	N	-0-					-0-
01	15531	X	7798	-0-	-7733	-0-	404	1	7394	2	N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261603 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7152 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	1	-0-	-6974	-0-	1	2			N	-0-					56
09	6750	X	4846	-0-	-1904	-0-	66	1	4780	2	N	-0-					56
10	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	130	1	8136	2	N	-0-					56
11	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	134	1	6874	2	N	-0-					56
12	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	136	1	6526	2	N	-0-					56
01	8277	X	6135	-0-	-2142	-0-	131	1	6004	2	N	-0-					56

SITTING BULL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261604 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7308 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
09	1140	X	677	-0-	-463	-0-	127	1	550	2	N	-0-					-0-
10	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	304	1	1215	2	N	-0-					-0-
11	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	399	1	3019	2	N	-0-					-0-
12	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	447	1	2271	2	N	-0-					-0-
*01	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	421	1	1124	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SORROW SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261606 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6975 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	8116	2			N	-0-			-0-
09	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	2			N	-0-			-0-
10	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	2			N	-0-			-0-
11	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	2			N	-0-			-0-
12	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	2			N	-0-			-0-
*01	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2			N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: A 8H RRCID -> 261607 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7198 - 10776

08	14866	X	14866	-0-	-0-	-0-	14866	2			N	-0-			-0-
09	14610	X	8285	-0-	-6325	-0-	8285	2			N	-0-			-0-
10	16585	X	8016	-0-	-8569	-0-	196	1	7820	2	N	-0-			-0-
11	16050	X	10825	-0-	-5225	-0-	257	1	10568	2	N	-0-			-0-
12	16244	X	10634	-0-	-5610	-0-	258	1	10376	2	N	-0-			-0-
01	14880	X	10054	-0-	-4826	-0-	256	1	9798	2	N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: A 11H RRCID -> 261608 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7213 - 11327

08	16213	X	13101	-0-	-3112	-0-	13101	2			N	-0-			-0-
09	15690	X	12592	-0-	-3098	-0-	12592	2			N	-0-			-0-
10	16027	X	13980	-0-	-2047	-0-	13980	2			N	-0-			-0-
11	15270	X	12516	-0-	-2754	-0-	12516	2			N	-0-			-0-
12	13981	X	13538	-0-	-443	-0-	13538	2			N	-0-			-0-
*01	15191	X	15191	-0-	-0-	-0-	15191	2			N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: A 12H RRCID -> 261609 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7301 - 11767

08	16716	X	16716	-0-	-0-	-0-	16716	2			N	-0-			-0-
09	15399	X	15399	-0-	-0-	-0-	15399	2			N	-0-			-0-
10	15205	X	15205	-0-	-0-	-0-	15205	2			N	-0-			-0-
11	14153	X	14153	-0-	-0-	-0-	14153	2			N	-0-			-0-
12	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-			-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-

TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 261982 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7288 - 10160

08	7843	X	5961	-0-	-1882	-0-	5961	2			N	-0-			-0-
09	7590	X	6286	-0-	-1304	-0-	6286	2			N	-0-			-0-
10	7843	X	7242	-0-	-601	-0-	7242	2			N	-0-			-0-
11	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	2			N	-0-			-0-
12	6603	X	5633	-0-	-970	-0-	5633	2			N	-0-			-0-
*01	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	9152	2			N	-0-			-0-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 262008 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8022 - 10708

08	12121	X	10717	-0-	-1404	-0-	10717	2			N	-0-			-0-
09	11490	X	10007	-0-	-1483	-0-	10007	2			N	-0-			-0-
10	10447	X	9083	-0-	-1364	-0-	9083	2			N	-0-			-0-
11	10380	X	8188	-0-	-2192	-0-	8188	2			N	-0-			-0-
12	10726	X	9123	-0-	-1603	-0-	9123	2			N	-0-			-0-
01	10726	X	9667	-0-	-1059	-0-	9667	2			N	-0-			-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262009 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7289 - 9365

08	7874	X	2090	-0-	-5784	-0-	2090	2			Y	-0-			-0-
09	7620	X	-0-	-0-	-7620	-0-					Y	-0-			-0-
10	7719	X	46	-0-	-7673	-0-	46	2			Y	-0-			-0-
11	7440	X	7	-0-	-7433	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
12	7316	X	3664	-0-	-3652	-0-	3664	2			Y	-0-			-0-
*01	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	8346	2			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILKINSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262025 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8543 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18786	X	18369	-0-	-417	-0-	18369	2			N	-0-					-0-
09	18000	X	17393	-0-	-607	-0-	17393	2			N	-0-					-0-
10	18507	X	17495	-0-	-1012	-0-	17495	2			N	-0-					-0-
11	17790	X	16724	-0-	-1066	-0-	16724	2			N	-0-					-0-
12	18383	X	17077	-0-	-1306	-0-	17077	2			N	-0-					-0-
01	18383	X	16137	-0-	-2246	-0-	16137	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262088 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7557 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9145	X	4	-0-	-9141	-0-	4	2			Y	-0-					2
09	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					Y	-0-					2
10	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	-0-					2
11	5820	X	11	-0-	-5809	-0-	11	2			Y	-0-					2
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2
*01	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	1			Y	-0-					2

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262111 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7351 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	11290	2			N	-0-					-0-
09	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	11739	2			N	-0-					-0-
10	11667	X	11667	-0-	-0-	-0-	11667	2			N	-0-					-0-
11	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	10592	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	9865	-0-	-2256	-0-	9865	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	4495	-0-	-7626	-0-	4495	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 11H RRCID -> 262256 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7421 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER B UNIT WELL #: 18H RRCID -> 262296 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7405 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27249	X	26686	-0-	-563	-0-	26686	2			N	-0-					-0-
09	26370	X	25495	-0-	-875	-0-	25495	2			N	-0-					-0-
10	27249	X	27122	-0-	-127	-0-	27122	2			N	-0-					-0-
11	26130	X	25041	-0-	-1089	-0-	25041	2			N	-0-					-0-
12	27001	X	24959	-0-	-2042	-0-	24959	2			N	-0-					-0-
01	27125	X	25167	-0-	-1958	-0-	25167	2			N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262326 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6923 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9393	X	8605	-0-	-788	-0-	8605	2			Y	-0-					-0-
09	9090	X	8918	-0-	-172	-0-	8918	2			Y	-0-					-0-
10	9393	X	8995	-0-	-398	-0-	8995	2			Y	-0-					-0-
11	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	9192	2			Y	-0-					-0-
12	9207	X	9132	-0-	-75	-0-	9132	2			Y	-0-					-0-
01	9207	X	7847	-0-	-1360	-0-	7847	2			Y	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 22H RRCID -> 262377 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7243 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HRS PARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262395 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8243 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8339	X	8085	-0-	-254	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	7393	-0-	-677	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	5846	-0-	-2555	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	6999	-0-	-1131	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	6829	-0-	-1572	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	6138	-0-	-1953	-0-	6138	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 262402 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8194 - 10780

08	18724	X	17920	-0-	-804	-0-	17920	2			N	-0-					-0-
09	14340	X	12335	-0-	-2005	-0-	12335	2			N	-0-					-0-
10	17964	X	17964	-0-	-0-	-0-	17964	2			N	-0-					-0-
11	17340	X	15074	-0-	-2266	-0-	15074	2			N	-0-					-0-
12	17918	X	17068	-0-	-850	-0-	17068	2			N	-0-					-0-
01	17949	X	16430	-0-	-1519	-0-	16430	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 23H RRCID -> 262404 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7461 - 9827

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 3H RRCID -> 262495 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7557 - 9307

08	10261	X	8753	-0-	-1508	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	8898	-0-	-1032	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	8643	-0-	-1618	-0-	8643	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	9039	-0-	-681	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	9474	-0-	-136	-0-	9474	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	8822	-0-	-385	-0-	8822	2			N	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 21H RRCID -> 262549 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7266 - 9772

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262563 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8074 - 12165

08	20894	X	19208	-0-	-1686	-0-	165	1	19043	2	N	-0-					-0-
09	19770	X	19588	-0-	-182	-0-	167	1	19421	2	N	-0-					-0-
10	21005	X	21005	-0-	-0-	-0-	206	1	20799	2	N	-0-					-0-
11	20331	X	20331	-0-	-0-	-0-	151	1	20180	2	N	-0-					-0-
12	20416	X	20416	-0-	-0-	-0-	135	1	20281	2	N	-0-					-0-
*01	21465	X	21465	-0-	-0-	-0-	135	1	21330	2	N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262591 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7461 - 9761

08	10137	X	6622	-0-	-3515	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	6661	-0-	-1019	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	6025	-0-	-1911	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	4778	-0-	-1642	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	3878	-0-	-3004	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
*01	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262601 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7447 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8959	X	8607	-0-	-352	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
09	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	8691	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	8627	-0-	-332	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	6240	-0-	-2370	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	5860	-0-	-3130	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	4301	-0-	-4689	-0-	4301	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262602 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7603 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10819	X	8641	-0-	-2178	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	6393	-0-	-3387	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	8047	-0-	-2059	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	4380	-0-	-5160	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	2875	-0-	-6983	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
*01	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	10136	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 6H RRCID -> 262631 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7413 - 11527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18507	X	16909	-0-	-1598	-0-	16909	2			N	-0-					-0-
09	17910	X	15709	-0-	-2201	-0-	15709	2			N	-0-					-0-
10	18507	X	15286	-0-	-3221	-0-	15286	2			N	-0-					-0-
11	17700	X	12977	-0-	-4723	-0-	12977	2			N	-0-					-0-
12	17329	X	14137	-0-	-3192	-0-	14137	2			N	-0-					-0-
01	16895	X	15003	-0-	-1892	-0-	15003	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 5H RRCID -> 262632 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7444 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13206	X	11174	-0-	-2032	-0-	11174	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	8031	-0-	-4749	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
10	13206	X	5533	-0-	-7673	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	6852	-0-	-4878	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	10878	-0-	-747	-0-	10878	2			N	-0-					-0-
*01	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	11762	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 3H RRCID -> 262633 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7272 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15221	X	15218	-0-	-3	-0-	15218	2			N	-0-					-0-
09	14170	X	14170	-0-	-0-	-0-	14170	2			N	-0-					-0-
10	14601	X	13441	-0-	-1160	-0-	13441	2			N	-0-					-0-
11	14730	X	13804	-0-	-926	-0-	13804	2			N	-0-					-0-
12	16657	X	16657	-0-	-0-	-0-	16657	2			N	-0-					-0-
*01	15718	X	15718	-0-	-0-	-0-	15718	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 262635 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17651	X	17651	-0-	-0-	-0-	17651	2			N	-0-					-0-
09	17190	X	16903	-0-	-287	-0-	16903	2			N	-0-					-0-
10	17763	X	17223	-0-	-540	-0-	17223	2			N	-0-					-0-
11	17190	X	16466	-0-	-724	-0-	16466	2			N	-0-					-0-
12	17670	X	16139	-0-	-1531	-0-	16139	2			N	-0-					-0-
01	17639	X	17573	-0-	-66	-0-	17573	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 2H RRCID -> 262636 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7511 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13175	X	9861	-0-	-3314	-0-	168	1	9693	2	N	-0-					-0-
09	10980	X	8106	-0-	-2874	-0-	130	1	7976	2	N	-0-					-0-
10	10137	X	9926	-0-	-211	-0-	131	1	9795	2	N	-0-					-0-
11	9810	X	8334	-0-	-1476	-0-	138	1	8196	2	N	-0-					-0-
12	10137	X	8563	-0-	-1574	-0-	170	1	8393	2	N	-0-					-0-
01	9920	X	8498	-0-	-1422	-0-	167	1	8331	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DOBSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262680 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7082 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15562	X	14772	-0-	-790	-0-	14772	2			Y	-0-					-0-
09	15060	X	13561	-0-	-1499	-0-	13561	2			Y	-0-					-0-
10	14725	X	14109	-0-	-616	-0-	14109	2			Y	-0-					-0-
11	14310	X	13226	-0-	-1084	-0-	13226	2			Y	-0-					-0-
12	14787	X	13394	-0-	-1393	-0-	13394	2			Y	-0-					-0-
01	14787	X	14079	-0-	-708	-0-	14079	2			Y	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262681 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6988 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11439	X	10716	-0-	-723	-0-	10647	2	69	9	Y	63	89	1			-0-
09	11070	X	10317	-0-	-753	-0-	10317	2			Y	-0-					-0-
10	11439	X	10630	-0-	-809	-0-	10630	2			Y	-0-					-0-
11	10800	X	9911	-0-	-889	-0-	9911	2			Y	-0-					-0-
12	10912	X	9993	-0-	-919	-0-	9993	2			Y	-0-					-0-
01	10726	X	9785	-0-	-941	-0-	9785	2			Y	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262682 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7129 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14167	X	13487	-0-	-680	-0-	13487	2			Y	-0-					-0-
09	13680	X	12933	-0-	-747	-0-	12933	2			Y	-0-					-0-
10	14136	X	13225	-0-	-911	-0-	13225	2			Y	-0-					-0-
11	13680	X	12649	-0-	-1031	-0-	12649	2			Y	-0-					-0-
12	13919	X	12748	-0-	-1171	-0-	12748	2			Y	-0-					-0-
01	13485	X	12471	-0-	-1014	-0-	12471	2			Y	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 7H RRCID -> 262839 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7227 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14136	X	13950	-0-	-186	-0-	13950	2			N	-0-					-0-
09	13950	X	12518	-0-	-1432	-0-	12518	2			N	-0-					-0-
10	14415	X	11875	-0-	-2540	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
11	13950	X	12254	-0-	-1696	-0-	12254	2			N	-0-					-0-
12	13950	X	12341	-0-	-1609	-0-	12341	2			N	-0-					-0-
01	13950	X	9832	-0-	-4118	-0-	9832	2			N	-0-					-0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 262857 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8691 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29450	X	24216	-0-	-5234	-0-	24216	2			N	-0-					-0-
09	28500	X	21610	-0-	-6890	-0-	21610	2			N	-0-					-0-
10	29450	X	21617	-0-	-7833	-0-	21617	2			N	-0-					-0-
11	25770	X	20341	-0-	-5429	-0-	20341	2			N	-0-					-0-
12	25389	X	14074	-0-	-11315	-0-	14074	2			N	-0-					-0-
01	24211	X	22460	-0-	-1751	-0-	22460	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 10H RRCID -> 262865 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7381 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17835	X	17835	-0-	-0-	-0-	17835	2			N	-0-					-0-
09	17382	X	17382	-0-	-0-	-0-	17382	2			N	-0-					-0-
10	17422	X	16990	-0-	-432	-0-	16990	2			N	-0-					-0-
11	17250	X	16352	-0-	-898	-0-	16352	2			N	-0-					-0-
12	17949	X	16863	-0-	-1086	-0-	16863	2			N	-0-					-0-
*01	18019	X	18019	-0-	-0-	-0-	18019	2			N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 262899 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7243 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11966	X	10852	-0-	-1114	-0-	10852	2			N	-0-					39
09	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	11540	2			N	-0-					39
10	11780	X	11477	-0-	-303	-0-	11477	2			N	-0-					39
11	11400	X	10090	-0-	-1310	-0-	10090	2			N	-0-					39
12	11935	X	9962	-0-	-1973	-0-	9962	2			N	-0-					39
01	11935	X	11774	-0-	-161	-0-	11774	2			N	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRWD WC UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262913 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6919 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12710	X	11597	-0-	-1113	-0-	11597	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	11244	-0-	-846	-0-	11244	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	11582	-0-	-756	-0-	11582	2			N	-0-					-0-
11	12384	X	12384	-0-	-0-	-0-	12384	2			N	-0-					-0-
12	13130	X	13130	-0-	-0-	-0-	13130	2			N	-0-					-0-
*01	13383	X	13383	-0-	-0-	-0-	13383	2			N	-0-					-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262930 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7003 - 9163

08	7409	X	6296	-0-	-1113	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	5938	-0-	-1052	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	4921	-0-	-2302	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	4112	-0-	-2878	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	3148	-0-	-3176	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	952	-0-	-5341	-0-	952	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262931 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9274 - 12251

08	15500	X	14121	-0-	-1379	-0-	14121	2			N	-0-					-0-
09	14820	X	13361	-0-	-1459	-0-	13361	2			N	-0-					-0-
10	15314	X	13060	-0-	-2254	-0-	13060	2			N	-0-					-0-
11	14820	X	10487	-0-	-4333	-0-	10487	2			N	-0-					-0-
12	15314	X	13347	-0-	-1967	-0-	13347	2			N	-0-					-0-
01	14136	X	13111	-0-	-1025	-0-	13111	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 14H RRCID -> 262937 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7369 - 11549

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 16H RRCID -> 262943 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7342 - 11522

08	19468	X	18197	-0-	-1271	-0-	18197	2			N	-0-					-0-
09	18840	X	16951	-0-	-1889	-0-	16951	2			N	-0-					-0-
10	19468	X	17170	-0-	-2298	-0-	17170	2			N	-0-					-0-
11	18030	X	16223	-0-	-1807	-0-	16223	2			N	-0-					-0-
12	18321	X	16327	-0-	-1994	-0-	16327	2			N	-0-					-0-
01	18197	X	15674	-0-	-2523	-0-	15674	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 19H RRCID -> 262945 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7296 - 11212

08	22258	X	17625	-0-	-4633	-0-	17625	2			N	-0-					-0-
09	20610	X	17491	-0-	-3119	-0-	17491	2			N	-0-					-0-
10	21049	X	17941	-0-	-3108	-0-	17941	2			N	-0-					-0-
11	19680	X	17357	-0-	-2323	-0-	17357	2			N	-0-					-0-
12	18538	X	17679	-0-	-859	-0-	17679	2			N	-0-					-0-
01	18073	X	16160	-0-	-1913	-0-	16160	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262946 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8942 - 13106

08	20708	X	18571	-0-	-2137	-0-	18571	2			N	-0-					-0-
09	20040	X	17143	-0-	-2897	-0-	17143	2			N	-0-					-0-
10	20274	X	18772	-0-	-1502	-0-	18772	2			N	-0-					-0-
11	18960	X	14582	-0-	-4378	-0-	14582	2			N	-0-					-0-
12	19592	X	18369	-0-	-1223	-0-	18369	2			N	-0-					-0-
01	18786	X	18173	-0-	-613	-0-	18173	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHIPMAN UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 262948 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8461 - 14045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12803	X	11301	-0-	-1502	-0-	11301	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	10782	-0-	-1308	-0-	10782	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	8783	-0-	-4082	-0-	8783	2			N	-0-					-0-
11	12450	X	9631	-0-	-2819	-0-	9631	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	11070	-0-	-1795	-0-	11070	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	10804	-0-	-511	-0-	10804	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262955 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9652 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13578	X	12310	-0-	-1268	-0-	12310	2			N	-0-					-0-
09	12750	X	11533	-0-	-1217	-0-	11533	2			N	-0-					-0-
10	13423	X	12056	-0-	-1367	-0-	12056	2			N	-0-					-0-
11	12990	X	8844	-0-	-4146	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
12	13423	X	12170	-0-	-1253	-0-	12170	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	11651	-0-	-656	-0-	11651	2			N	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 262958 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8239 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16368	X	15116	-0-	-1252	-0-	15116	2			N	-0-					-0-
09	15660	X	14770	-0-	-890	-0-	14770	2			N	-0-					-0-
10	15965	X	15453	-0-	-512	-0-	15453	2			N	-0-					-0-
11	15330	X	14691	-0-	-639	-0-	14691	2			N	-0-					-0-
12	15252	X	14627	-0-	-625	-0-	14627	2			N	-0-					-0-
01	15438	X	14004	-0-	-1434	-0-	14004	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 18H RRCID -> 262975 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7306 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16244	X	15255	-0-	-989	-0-	104	1	15151	2	N	-0-					-0-
09	15720	X	13985	-0-	-1735	-0-	99	1	13886	2	N	-0-					-0-
10	15903	X	13867	-0-	-2036	-0-	103	1	13764	2	N	-0-					-0-
11	15030	X	14011	-0-	-1019	-0-	61	1	13950	2	N	-0-					-0-
12	15531	X	15464	-0-	-67	-0-	15464	2			N	-0-					-0-
*01	15357	X	15357	-0-	-0-	-0-	15357	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 20H RRCID -> 262976 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7402 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17236	X	11850	-0-	-5386	-0-	31	1	11819	2	N	-0-					-0-
09	15390	X	11087	-0-	-4303	-0-	72	1	11015	2	N	-0-					-0-
10	15903	X	11151	-0-	-4752	-0-	61	1	11090	2	N	-0-					-0-
11	14100	X	10455	-0-	-3645	-0-	77	1	10378	2	N	-0-					-0-
12	14012	X	10909	-0-	-3103	-0-	133	1	10776	2	N	-0-					-0-
01	11842	X	11781	-0-	-61	-0-	155	1	11626	2	N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262981 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7108 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8184	X	7060	-0-	-1124	-0-	7060	2			Y	-0-					-0-
09	7920	X	6737	-0-	-1183	-0-	6737	2			Y	-0-					-0-
10	7905	X	6583	-0-	-1322	-0-	6583	2			Y	-0-					-0-
11	7650	X	6452	-0-	-1198	-0-	6452	2			Y	-0-					-0-
12	7130	X	6901	-0-	-229	-0-	6901	2			Y	-0-					-0-
01	7068	X	6461	-0-	-607	-0-	6461	2			Y	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 262990 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8381 - 14295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14911	X	14467	-0-	-444	-0-	14467	2			N	-0-					-0-
09	14430	X	13852	-0-	-578	-0-	13852	2			N	-0-					-0-
10	14911	X	13310	-0-	-1601	-0-	13310	2			N	-0-					-0-
11	14430	X	11774	-0-	-2656	-0-	11774	2			N	-0-					-0-
12	14632	X	11925	-0-	-2707	-0-	11925	2			N	-0-					-0-
01	14477	X	11263	-0-	-3214	-0-	11263	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262991 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7448 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7874	X	7370	-0-	-504	-0-	7342	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
09	7620	X	7178	-0-	-442	-0-	7178	2			Y	-0-					-0-
10	7874	X	5849	-0-	-2025	-0-	5849	2			Y	-0-					-0-
11	7620	X	1842	-0-	-5778	-0-	93	1	1697	2	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
12	7657	X	7122	-0-	-535	-0-	323	1	6799	2	Y	-0-					-0-
01	7409	X	6903	-0-	-506	-0-	279	1	6624	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263000 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7353 - 11331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16923	X	16923	-0-	-0-	-0-	16895	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
09	14983	X	14983	-0-	-0-	-0-	14983	2			Y	-0-					-0-
10	15741	X	15741	-0-	-0-	-0-	15741	2			Y	-0-					-0-
11	14439	X	14439	-0-	-0-	-0-	14387	2	52	9	Y	47	47	1			-0-
12	17484	X	14049	-0-	-3435	-0-	14049	2			Y	-0-					-0-
01	16926	X	12026	-0-	-4900	-0-	12026	2			Y	-0-					-0-

TRWD II WELL #: B 4H RRCID -> 263005 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7019 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	8800	-0-	5700	18971	8800	2			N	-0-					-0-
09	26223	X	7252	-0-	-18971	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
10	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	9206	2			N	-0-					-0-
11	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
12	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	8429	2			N	-0-					-0-
*01	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	8067	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263035 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7946 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18684	X	18684	-0-	-0-	-0-	18684	2			N	-0-					-0-
09	18120	X	18120	-0-	-0-	-0-	18120	2			N	-0-					-0-
10	18476	X	16759	-0-	-1717	-0-	16759	2			N	-0-					-0-
11	18090	X	16583	-0-	-1507	-0-	16583	2			N	-0-					-0-
12	18724	X	17008	-0-	-1716	-0-	17008	2			N	-0-					-0-
01	18724	X	16785	-0-	-1939	-0-	16785	2			N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263054 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7128 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16368	X	14661	-0-	-1707	-0-	14661	2			Y	-0-					-0-
09	15240	X	14294	-0-	-946	-0-	14294	2			Y	-0-					-0-
10	15748	X	14702	-0-	-1046	-0-	14702	2			Y	-0-					-0-
11	15210	X	14092	-0-	-1118	-0-	14092	2			Y	-0-					-0-
12	14756	X	14433	-0-	-323	-0-	14433	2			Y	-0-					-0-
01	14756	X	14302	-0-	-454	-0-	14302	2			Y	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263070 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7799 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8029	X	7445	-0-	-584	-0-	304	1	7141	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	7442	-0-	-328	-0-	397	1	7043	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	310	1	8400	2	N	-0-					-0-
11	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	289	1	7956	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	295	1	7925	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
01	8711	X	7536	-0-	-1175	-0-	254	1	7280	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HATCHER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263103 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7749 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	15386	X	15386	-0-	-0-	-0-	477	1	14909	2	N	-0-			-0-
09	13862	X	13862	-0-	-0-	-0-	360	1	13502	2	N	-0-			-0-
10	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	426	1	11860	2	N	-0-			-0-
11	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	470	1	11240	2	N	-0-			-0-
12	15376	X	12223	-0-	-3153	-0-	522	1	11701	2	N	-0-			-0-
01	15376	X	13507	-0-	-1869	-0-	191	1	13316	2	N	-0-			-0-

RICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263106 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8021 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	16964	X	16964	-0-	-0-	-0-	16964	2			N	-0-			-0-
09	16590	X	15278	-0-	-1312	-0-	15278	2			N	-0-			-0-
10	17143	X	14267	-0-	-2876	-0-	14267	2			N	-0-			-0-
11	16590	X	13583	-0-	-3007	-0-	7	1	13576	2	N	-0-			-0-
12	16957	X	8201	-0-	-8756	-0-	224	1	7977	2	N	-0-			-0-
*01	16957	X	9708	-0-	-7249	-0-	330	1	9378	2	N	-0-			-0-

CV MOORE B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 263107 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8370 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13361	X	11257	-0-	-2104	-0-	11257	2			N	-0-			-0-
09	12930	X	11583	-0-	-1347	-0-	11583	2			N	-0-			-0-
10	12524	X	8191	-0-	-4333	-0-	8191	2			N	-0-			-0-
11	11520	X	7984	-0-	-3536	-0-	7984	2			N	-0-			-0-
12	11966	X	8091	-0-	-3875	-0-	8091	2			N	-0-			-0-
01	11966	X	8092	-0-	-3874	-0-	8092	2			N	-0-			-0-

CURRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263114 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7179 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7701	2			N	-0-			-0-
09	7530	X	7212	-0-	-318	-0-	7212	2			N	-0-			-0-
10	7781	X	7467	-0-	-314	-0-	7467	2			N	-0-			-0-
11	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	8295	2			N	-0-			-0-
12	7688	X	7685	-0-	-3	-0-	7685	2			N	-0-			-0-
01	7688	X	6418	-0-	-1270	-0-	6418	2			N	-0-			-0-

CURRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263115 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7050 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14341	X	14341	-0-	-0-	-0-	14341	2			N	-0-			-0-
09	13560	X	12657	-0-	-903	-0-	12657	2			N	-0-			-0-
10	14322	X	12208	-0-	-2114	-0-	12208	2			N	-0-			-0-
11	13890	X	12638	-0-	-1252	-0-	12638	2			N	-0-			-0-
12	14353	X	12783	-0-	-1570	-0-	12783	2			N	-0-			-0-
01	14353	X	12773	-0-	-1580	-0-	12773	2			N	-0-			-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263116 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8318 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	15283	X	13350	-0-	-1933	-0-	13350	2			N	-0-			-0-
09	14790	X	12547	-0-	-2243	-0-	12547	2			N	-0-			-0-
10	14539	X	12365	-0-	-2174	-0-	12365	2			N	-0-			-0-
11	13770	X	11587	-0-	-2183	-0-	11587	2			N	-0-			-0-
12	13826	X	11503	-0-	-2323	-0-	11503	2			N	-0-			-0-
01	13361	X	11870	-0-	-1491	-0-	11870	2			N	-0-			-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263120 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6930 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	25544	X	24839	-0-	-705	-0-	24839	2			N	-0-			-0-
09	24660	X	23706	-0-	-954	-0-	23706	2			N	-0-			-0-
10	25389	X	24366	-0-	-1023	-0-	24366	2			N	-0-			-0-
11	24390	X	23429	-0-	-961	-0-	23429	2			N	-0-			-0-
12	25079	X	23855	-0-	-1224	-0-	23855	2			N	-0-			-0-
01	24831	X	22959	-0-	-1872	-0-	22959	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
TXU TRWD N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263203 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 8209 - 10649																	
08	7936	X	7657	-0-	-279	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	7335	-0-	-345	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	7449	-0-	-394	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	7011	-0-	-519	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	7474	-0-	-214	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
*01	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
TXU TRWD N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263211 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7238 - 10722																	
08	15224	X	15224	-0-	-0-	-0-	15224	2			N	-0-					-0-
09	14370	X	12205	-0-	-2165	-0-	12205	2			N	-0-					-0-
10	15283	X	14863	-0-	-420	-0-	14863	2			N	-0-					-0-
11	14790	X	14032	-0-	-758	-0-	14032	2			N	-0-					-0-
12	15283	X	14254	-0-	-1029	-0-	14254	2			N	-0-					-0-
01	15221	X	14066	-0-	-1155	-0-	14066	2			N	-0-					-0-
CURRY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263224 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7319 - 9289																	
08	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
11	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HATCHER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263352 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7386 - 9422																	
08	7533	X	5350	-0-	-2183	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	5270	-0-	-1420	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	4208	-0-	-2116	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	4025	-0-	-2095	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	4708	-0-	-748	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	4237	-0-	-1219	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
TXU TRWD N UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263356 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 8452 - 10958																	
08	7564	X	6979	-0-	-585	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	5741	-0-	-1399	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	6714	-0-	-571	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6431	-0-	-589	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6355	-0-	-806	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6519	-0-	-456	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
TRADITION UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263357 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7221 - 10263																	
08	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	8829	2			N	-0-					246
09	8670	X	8428	-0-	-242	-0-	8428	2			N	-0-					246
10	8959	X	8582	-0-	-377	-0-	8582	2			N	-0-					246
11	8670	X	7861	-0-	-809	-0-	7861	2			N	-0-					246
12	8928	X	8360	-0-	-568	-0-	8360	2			N	-0-					246
01	8835	X	8172	-0-	-663	-0-	8172	2			N	-0-					246
TXU TRWD N UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263359 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7436 - 11442																	
08	11749	X	10695	-0-	-1054	-0-	10695	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	8678	-0-	-2692	-0-	8678	2			N	-0-					-0-
10	13484	X	13484	-0-	-0-	-0-	13484	2			N	-0-					-0-
11	13767	X	13767	-0-	-0-	-0-	13767	2			N	-0-					-0-
12	14623	X	14623	-0-	-0-	-0-	14623	2			N	-0-					-0-
*01	14805	X	14805	-0-	-0-	-0-	14805	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TXU TRWD N UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263360 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 8216 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12622	X	12622	-0-	-0-	-0-	12622	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	5133	-0-	-3057	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
10	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	12490	2			N	-0-					-0-
11	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	11811	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	11280	-0-	-1647	-0-	11280	2			N	-0-					-0-
01	12617	X	9708	-0-	-2909	-0-	9708	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 4H RRCID -> 263385 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7037 - 9659

08	14601	X	12856	-0-	-1745	-0-	12856	2			N	-0-					-0-
09	13680	X	11791	-0-	-1889	-0-	11791	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	13211	-0-	-584	-0-	13211	2			N	-0-					-0-
11	12870	X	11745	-0-	-1125	-0-	11745	2			N	-0-					-0-
12	13299	X	11852	-0-	-1447	-0-	11852	2			N	-0-					-0-
01	13206	X	12217	-0-	-989	-0-	12217	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263388 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7139 - 12189

08	18755	X	17504	-0-	-1251	-0-	17504	2			N	-0-					-0-
09	18240	X	18240	-0-	-0-	-0-	18240	2			N	-0-					-0-
10	18784	X	18784	-0-	-0-	-0-	18784	2			N	-0-					-0-
11	18348	X	18348	-0-	-0-	-0-	18348	2			N	-0-					-0-
12	18848	X	18613	-0-	-235	-0-	18613	2			N	-0-					-0-
01	18848	X	18400	-0-	-448	-0-	18400	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263451 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 949 - 12455

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	N	3809	-0-	809	809	3809	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	7245	-0-	4145	4954	7245	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	5402	-0-	2402	7356	5402	2			N	-0-					-0-
12	10482	X	3126	-0-	-7356	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
*01	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					-0-

TRWD HEARNE WELL #: 5H RRCID -> 263454 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6993 - 8801

08	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	246	1	10917	2	N	-0-					-0-
09	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	239	1	10320	2	N	-0-					-0-
10	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	248	1	10363	2	N	-0-					-0-
11	10800	X	8370	-0-	-2430	-0-	274	1	8096	2	N	-0-					-0-
12	11160	X	9099	-0-	-2061	-0-	264	1	8835	2	N	-0-					-0-
01	11160	X	9880	-0-	-1280	-0-	270	1	9610	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263469 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8011 - 12102

08	19778	X	17561	-0-	-2217	-0-	17561	2			N	-0-					-0-
09	18930	X	16607	-0-	-2323	-0-	16607	2			N	-0-					-0-
10	19561	X	16376	-0-	-3185	-0-	16376	2			N	-0-					-0-
11	17910	X	15495	-0-	-2415	-0-	15495	2			N	-0-					-0-
12	17546	X	16150	-0-	-1396	-0-	16150	2			N	-0-					-0-
01	17546	X	15725	-0-	-1821	-0-	15725	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 2H RRCID -> 263475 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7126 - 9918

08	14663	X	12675	-0-	-1988	-0-	12675	2			N	-0-					-0-
09	13620	X	12586	-0-	-1034	-0-	12586	2			N	-0-					-0-
10	14074	X	13503	-0-	-571	-0-	13503	2			N	-0-					-0-
11	13674	X	13674	-0-	-0-	-0-	13674	2			N	-0-					-0-
12	13546	X	13546	-0-	-0-	-0-	13546	2			N	-0-					-0-
01	13516	X	13079	-0-	-437	-0-	13079	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 263482 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	5971	-0-	-1004	-0-	5971	2			Y	-0-					-0-
09	6330	X	5635	-0-	-695	-0-	5635	2			Y	-0-					-0-
10	6541	X	5473	-0-	-1068	-0-	5473	2			Y	-0-					-0-
11	6330	X	4928	-0-	-1402	-0-	4928	2			Y	-0-					-0-
12	6076	X	4967	-0-	-1109	-0-	4967	2			Y	-0-					-0-
01	5983	X	5007	-0-	-976	-0-	5007	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263487 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7182 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10013	X	9461	-0-	-552	-0-	9461	2			Y	-0-	16	1			-0-
09	9510	X	9040	-0-	-470	-0-	9040	2			Y	-0-					-0-
10	9765	X	9119	-0-	-646	-0-	9119	2			Y	-0-					-0-
11	9240	X	8585	-0-	-655	-0-	8585	2			Y	-0-					-0-
12	9517	X	9053	-0-	-464	-0-	9053	2			Y	-0-					-0-
01	9455	X	8708	-0-	-747	-0-	8708	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263488 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7107 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9114	X	8169	-0-	-945	-0-	8169	2			Y	-0-					-0-
09	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	8030	2			Y	-0-					-0-
10	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	8955	2			Y	-0-					-0-
11	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	9214	2			Y	-0-					-0-
12	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	9031	2			Y	-0-					-0-
01	8959	X	8942	-0-	-17	-0-	8942	2			Y	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263489 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8026 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19127	X	17367	-0-	-1760	-0-	17367	2			N	-0-					-0-
09	17010	X	16380	-0-	-630	-0-	16380	2			N	-0-					-0-
10	17577	X	15810	-0-	-1767	-0-	15810	2			N	-0-					-0-
11	17010	X	15477	-0-	-1533	-0-	15477	2			N	-0-					-0-
12	17360	X	15506	-0-	-1854	-0-	15506	2			N	-0-					-0-
01	17360	X	15118	-0-	-2242	-0-	15118	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263490 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6983 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8277	X	7995	-0-	-282	-0-	7995	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	7764	-0-	-156	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	7869	-0-	-315	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	7244	-0-	-676	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	7029	-0-	-1000	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	7511	-0-	-518	-0-	7511	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263491 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6984 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8401	X	7689	-0-	-712	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	7187	-0-	-673	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	7192	-0-	-930	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	6878	-0-	-802	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	7207	-0-	-543	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	6947	-0-	-741	-0-	6947	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263492 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6902 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8494	X	7650	-0-	-844	-0-	7650	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	7291	-0-	-689	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	7371	-0-	-875	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	7136	-0-	-364	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	7552	-0-	-105	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	7377	-0-	-280	-0-	7377	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

AZCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263496 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6822 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14384	X	13484	-0-	-900	-0-	13484	2			N	-0-					-0-
09	13380	X	12554	-0-	-826	-0-	12554	2			N	-0-					-0-
10	13826	X	12446	-0-	-1380	-0-	12446	2			N	-0-					-0-
11	13380	X	11943	-0-	-1437	-0-	11943	2			N	-0-					-0-
12	13764	X	11921	-0-	-1843	-0-	11921	2			N	-0-					-0-
01	13485	X	11639	-0-	-1846	-0-	11639	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263564 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7349 - 11233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12059	X	11241	-0-	-818	-0-	11241	2			Y	-0-	16	1			-0-
09	11670	X	10544	-0-	-1126	-0-	10544	2			Y	-0-					-0-
10	11904	X	10681	-0-	-1223	-0-	10681	2			Y	-0-					-0-
11	10890	X	7725	-0-	-3165	-0-	7725	2			Y	-0-					-0-
12	11253	X	823	-0-	-10430	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
01	11253	X	320	-0-	-10933	-0-	20	1	300	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263589 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7310 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14094	X	14094	-0-	-0-	-0-	14094	2			Y	-0-					2
09	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	13473	2			Y	-0-					2
10	13461	X	13461	-0-	-0-	-0-	13461	2			Y	-0-					2
11	13650	X	12999	-0-	-651	-0-	12999	2			Y	-0-					2
12	14105	X	9924	-0-	-4181	-0-	9924	2			Y	-0-					2
01	14105	X	6846	-0-	-7259	-0-	35	1	6811	2	Y	-0-					2

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263611 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6907 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	123	1	6516	2	N	-0-					-0-
09	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	120	1	6322	2	N	-0-					-0-
10	6696	X	6532	-0-	-164	-0-	125	1	6407	2	N	-0-					-0-
11	6480	X	6221	-0-	-259	-0-	120	1	6101	2	N	-0-					-0-
12	6696	X	5806	-0-	-890	-0-	145	1	5661	2	N	-0-					-0-
01	6665	X	6104	-0-	-561	-0-	148	1	5956	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 263671 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7415 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16182	X	14498	-0-	-1684	-0-	14498	2			Y	-0-					27
09	14700	X	13652	-0-	-1048	-0-	13652	2			Y	-0-					27
10	15097	X	13844	-0-	-1253	-0-	13844	2			Y	-0-					27
11	14520	X	13130	-0-	-1390	-0-	13130	2			Y	-0-					27
12	14725	X	12758	-0-	-1967	-0-	12758	2			Y	-0-					27
01	14508	X	11933	-0-	-2575	-0-	11933	2			Y	-0-					27

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263672 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7589 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10974	X	9549	-0-	-1425	-0-	9549	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	9097	-0-	-683	-0-	9097	2			N	-0-					-0-
10	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	10126	2			N	-0-					-0-
11	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	10074	2			N	-0-					-0-
12	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	10322	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	9885	-0-	-252	-0-	9885	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263682 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6758 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	X	278	-0-	-683	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09	660	X	268	-0-	-392	-0-	268	2			N	-0-					-0-
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRENTLINGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 263712 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8137 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	8588	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	7137	-0-	-4053	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
10	11563	X	8799	-0-	-2764	-0-	8799	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	6909	-0-	-4281	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	7493	-0-	-2582	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	7231	-0-	-1573	-0-	7231	2			N	-0-					-0-

TRWD HEARNE WELL #: 13H RRCID -> 263768 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7041 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	369	1	3733	2	N	-0-					-0-
09	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	359	1	3453	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3761	-0-	-238	-0-	373	1	3388	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3639	-0-	-321	-0-	357	1	3282	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3557	-0-	-535	-0-	358	1	3199	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	3881	-0-	-211	-0-	369	1	3512	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263792 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7961 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17005	X	17005	-0-	-0-	-0-	17005	2			N	-0-					-0-
09	15738	X	15738	-0-	-0-	-0-	15738	2			N	-0-					-0-
10	17298	X	16001	-0-	-1297	-0-	16001	2			N	-0-					-0-
11	16740	X	14972	-0-	-1768	-0-	14972	2			N	-0-					-0-
12	17298	X	15198	-0-	-2100	-0-	15198	2			N	-0-					-0-
01	17019	X	14384	-0-	-2635	-0-	14384	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 263877 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7001 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8339	X	7731	-0-	-608	-0-	7731	2			Y	-0-					27
09	7800	X	7383	-0-	-417	-0-	7383	2			Y	-0-					27
10	7998	X	7324	-0-	-674	-0-	7324	2			Y	-0-					27
11	7590	X	7550	-0-	-40	-0-	7550	2			Y	-0-					27
12	7719	X	7669	-0-	-50	-0-	7669	2			Y	-0-					27
01	7719	X	7469	-0-	-250	-0-	7469	2			Y	-0-					27

R E PETTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263895 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7208 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12090	X	10720	-0-	-1370	-0-	10697	2	23	9	Y	21					75
09	11130	X	10360	-0-	-770	-0-	10331	2	29	9	Y	26	66	1			35
10	11346	X	10625	-0-	-721	-0-	10585	2	40	9	Y	36					71
11	10740	X	9901	-0-	-839	-0-	9859	2	42	9	Y	38					109
12	10819	X	10142	-0-	-677	-0-	10077	2	65	9	Y	59	85	1			83
01	10726	X	10080	-0-	-646	-0-	10034	2	46	9	Y	42	98	1			27

R E PETTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263896 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7288 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8866	X	7803	-0-	-1063	-0-	7800	2	3	9	Y	3					115
09	8190	X	7424	-0-	-766	-0-	7418	2	6	9	Y	5	56	1			64
10	8277	X	7497	-0-	-780	-0-	7486	2	11	9	Y	10					74
11	8010	X	6884	-0-	-1126	-0-	6871	2	13	9	Y	12					86
12	8277	X	7044	-0-	-1233	-0-	7018	2	26	9	Y	24	42	1			68
01	7812	X	6925	-0-	-887	-0-	6892	2	33	9	Y	30	35	1			63

R E PETTY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263898 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7225 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12648	X	10269	-0-	-2379	-0-	10258	2	11	9	Y	10					62
09	11520	X	9922	-0-	-1598	-0-	9914	2	8	9	Y	7					69
10	11408	X	9045	-0-	-2363	-0-	9036	2	9	9	Y	8					77
11	10950	X	8675	-0-	-2275	-0-	8666	2	9	9	Y	8					85
12	10602	X	8695	-0-	-1907	-0-	8692	2	3	9	Y	3					88
01	10261	X	8442	-0-	-1819	-0-	8431	2	11	9	Y	10	80	1			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264013 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6747 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
09	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
10	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
11	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
12	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	2888	-0-	-2661	-0-	2888	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264030 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7908 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11194	X	11194	-0-	-0-	-0-	765	1	10429	2	N	-0-					-0-
09	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	644	1	8694	2	N	-0-					-0-
10	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	632	1	9538	2	N	-0-					-0-
11	10830	X	9546	-0-	-1284	-0-	472	1	9074	2	N	-0-					-0-
12	11191	X	3363	-0-	-7828	-0-	389	1	2974	2	N	-0-					-0-
*01	11191	X	4212	-0-	-6979	-0-	440	1	3772	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264032 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7874 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18142	X	18142	-0-	-0-	-0-	18142	2			N	-0-					-0-
09	16590	X	14945	-0-	-1645	-0-	14945	2			N	-0-					-0-
10	17143	X	14275	-0-	-2868	-0-	22	1	14253	2	N	-0-					-0-
11	16590	X	11273	-0-	-5317	-0-	187	1	11086	2	N	-0-					-0-
12	18135	X	4059	-0-	-14076	-0-	232	1	3827	2	N	-0-					-0-
*01	18135	X	11051	-0-	-7084	-0-	364	1	10687	2	N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 264035 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8147 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9827	X	7476	-0-	-2351	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	6417	-0-	-2883	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	7493	-0-	-1249	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
11	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
12	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	5993	-0-	-1509	-0-	5993	2			N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 264036 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8295 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18228	X	10113	-0-	-8115	-0-	10113	2			N	-0-					-0-
09	20370	X	18074	-0-	-2296	-0-	18074	2			N	-0-					-0-
10	21049	X	18333	-0-	-2716	-0-	18333	2			N	-0-					-0-
11	20370	X	16768	-0-	-3602	-0-	16768	2			N	-0-					-0-
12	18662	X	18051	-0-	-611	-0-	18051	2			N	-0-					-0-
01	18662	X	15536	-0-	-3126	-0-	15536	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264037 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6971 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10726	X	9466	-0-	-1260	-0-	9466	2			Y	-0-					-0-
09	10170	X	9035	-0-	-1135	-0-	9035	2			Y	-0-					-0-
10	10447	X	8269	-0-	-2178	-0-	8269	2			Y	-0-					-0-
11	9810	X	8281	-0-	-1529	-0-	8281	2			Y	-0-					-0-
12	9796	X	8628	-0-	-1168	-0-	8628	2			Y	-0-					-0-
01	9455	X	7405	-0-	-2050	-0-	7405	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264043 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7052 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			Y	-0-					-0-
09	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			Y	-0-					-0-
10	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			Y	-0-					-0-
11	4590	X	4072	-0-	-518	-0-	4072	2			Y	-0-					-0-
12	4743	X	1571	-0-	-3172	-0-	1571	2			Y	-0-					-0-
01	4743	X	1384	-0-	-3359	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

AZCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264044 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7097 - 8957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10106	X	8956	-0-	-1150	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
09	9480	X	8770	-0-	-710	-0-	8770	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	8994	-0-	-802	-0-	8994	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	8682	-0-	-348	-0-	8682	2			N	-0-					-0-
12	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	8911	-0-	-141	-0-	8911	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264046 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6895 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10819	X	9218	-0-	-1601	-0-	9218	2			Y	-0-					-0-
09	10110	X	8711	-0-	-1399	-0-	8711	2			Y	-0-					-0-
10	10385	X	8888	-0-	-1497	-0-	8888	2			Y	-0-					-0-
11	9810	X	8410	-0-	-1400	-0-	8410	2			Y	-0-					-0-
12	9548	X	8847	-0-	-701	-0-	8847	2			Y	-0-					-0-
*01	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	9431	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 264047 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7097 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12555	X	4347	-0-	-8208	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	2627	-0-	-9523	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
10	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	620	1	9189	2	N	-0-					-0-
11	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	686	1	10376	2	N	-0-					-0-
12	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	706	1	9543	2	N	-0-					-0-
*01	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	707	1	8713	2	N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264049 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7004 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10013	X	9132	-0-	-881	-0-	9132	2			Y	-0-					-0-
09	9540	X	8606	-0-	-934	-0-	8606	2			Y	-0-					-0-
10	9393	X	8941	-0-	-452	-0-	8941	2			Y	-0-					-0-
11	9090	X	8674	-0-	-416	-0-	8674	2			Y	-0-					-0-
12	9393	X	8936	-0-	-457	-0-	8936	2			Y	-0-					-0-
01	9145	X	9063	-0-	-82	-0-	9063	2			Y	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 264052 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7456 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13051	X	12844	-0-	-207	-0-	12844	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	12204	-0-	-456	-0-	12204	2			N	-0-					-0-
10	13144	X	12434	-0-	-710	-0-	12434	2			N	-0-					-0-
11	12720	X	11574	-0-	-1146	-0-	11574	2			N	-0-					-0-
12	13144	X	12226	-0-	-918	-0-	12226	2			N	-0-					-0-
01	12834	X	12336	-0-	-498	-0-	12336	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 6H RRCID -> 264072 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7060 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13082	X	12647	-0-	-435	-0-	12647	2			Y	-0-					27
09	12660	X	12044	-0-	-616	-0-	12044	2			Y	-0-					27
10	12989	X	12401	-0-	-588	-0-	12401	2			Y	-0-					27
11	12420	X	11609	-0-	-811	-0-	11609	2			Y	-0-					27
12	12772	X	11602	-0-	-1170	-0-	11602	2			Y	-0-					27
01	12648	X	10165	-0-	-2483	-0-	10165	2			Y	-0-					27

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264077 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7017 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	5922	-0-	-498	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	5893	-0-	-741	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	4350	-0-	-2070	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	3403	-0-	-3014	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	4788	-0-	-1598	-0-	4788	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264078 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7017 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	4917	-0-	-1683	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	5285	-0-	-1535	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	4580	-0-	-2020	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	5029	-0-	-1543	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	5132	-0-	-1099	-0-	5132	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264098 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7229 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11005	X	-0-	-0-	-11005	-0-					N	-0-					-0-
09	10050	X	6490	-0-	-3560	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	7746	-0-	-97	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
11	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
12	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	8665	2			N	-0-					-0-
*01	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8647	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264099 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7186 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	10827	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	9435	-0-	-1935	-0-	9435	2			N	-0-					-0-
10	11749	X	8821	-0-	-2928	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	7642	-0-	-3728	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	7950	-0-	-3334	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	8045	-0-	-2774	-0-	8045	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264100 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7003 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7595	X	6417	-0-	-1178	-0-	6417	2			Y	-0-					-0-
09	7350	X	5381	-0-	-1969	-0-	5381	2			Y	-0-					-0-
10	7595	X	4227	-0-	-3368	-0-	4227	2			Y	-0-					-0-
11	7320	X	3561	-0-	-3759	-0-	3561	2			Y	-0-					-0-
12	7099	X	4081	-0-	-3018	-0-	4081	2			Y	-0-					-0-
01	6417	X	4053	-0-	-2364	-0-	4053	2			Y	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264101 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7680 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11594	X	10160	-0-	-1434	-0-	10160	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	10251	-0-	-309	-0-	10251	2			N	-0-					-0-
10	10912	X	10079	-0-	-833	-0-	10079	2			N	-0-					-0-
11	10500	X	9729	-0-	-771	-0-	9729	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	9909	-0-	-941	-0-	9909	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	9428	-0-	-1174	-0-	9428	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264107 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7183 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15655	X	12905	-0-	-2750	-0-	12905	2			N	-0-					-0-
09	15150	X	11438	-0-	-3712	-0-	11438	2			N	-0-					-0-
10	13764	X	11316	-0-	-2448	-0-	11316	2			N	-0-					-0-
11	12480	X	10394	-0-	-2086	-0-	10394	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	9552	-0-	-3344	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	9250	-0-	-3646	-0-	9250	2			N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264110 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8233 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22485	X	22485	-0-	-0-	-0-	22485	2			N	-0-					-0-
09	21170	X	21170	-0-	-0-	-0-	21170	2			N	-0-					-0-
10	21132	X	21132	-0-	-0-	-0-	21132	2			N	-0-					-0-
11	19787	X	19787	-0-	-0-	-0-	19787	2			N	-0-					-0-
12	22878	X	20118	-0-	-2760	-0-	20118	2			N	-0-					-0-
01	22475	X	19682	-0-	-2793	-0-	19682	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264111 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7222 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11346	X	10798	-0-	-548	-0-	10798	2			N	-0-			-0-
09	10740	X	10402	-0-	-338	-0-	10402	2			N	-0-			-0-
10	11098	X	10687	-0-	-411	-0-	10687	2			N	-0-			-0-
11	10650	X	9909	-0-	-741	-0-	9909	2			N	-0-			-0-
12	10788	X	9431	-0-	-1357	-0-	9431	2			N	-0-			-0-
01	10788	X	9891	-0-	-897	-0-	9891	2			N	-0-			-0-

MC ESTATES UNIT WELL #: 2D RRCID -> 264216 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7071 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-			-0-
09	1770	X	8	-0-	-1762	-0-	8	1			N	-0-			-0-
10	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	444	1	3388	2	N	-0-			-0-
11	658	X	658	-0-	-0-	-0-	431	1	227	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	3167	-0-	67	67	338	1	2829	2	N	-0-			-0-
*01	5471	X	5404	-0-	-67	-0-	457	1	4947	2	N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 264222 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8353 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14756	X	11661	-0-	-3095	-0-	11661	2			N	-0-			-0-
09	12810	X	11506	-0-	-1304	-0-	11506	2			N	-0-			-0-
10	13237	X	11247	-0-	-1990	-0-	11247	2			N	-0-			-0-
11	12600	X	10682	-0-	-1918	-0-	10682	2			N	-0-			-0-
12	11904	X	11194	-0-	-710	-0-	11194	2			N	-0-			-0-
01	11904	X	10909	-0-	-995	-0-	10909	2			N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 264223 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8201 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14415	X	12423	-0-	-1992	-0-	12423	2			N	-0-			-0-
09	13020	X	12132	-0-	-888	-0-	12132	2			N	-0-			-0-
10	12896	X	11836	-0-	-1060	-0-	11836	2			N	-0-			-0-
11	12480	X	11040	-0-	-1440	-0-	11040	2			N	-0-			-0-
12	12896	X	11420	-0-	-1476	-0-	11420	2			N	-0-			-0-
01	12524	X	11209	-0-	-1315	-0-	11209	2			N	-0-			-0-

LAKE PLACE WELL #: A 7H RRCID -> 264224 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7130 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	19437	X	17020	-0-	-2417	-0-	17020	2			N	-0-			-0-
09	18120	X	16468	-0-	-1652	-0-	16468	2			N	-0-			-0-
10	17732	X	17190	-0-	-542	-0-	17190	2			N	-0-			-0-
11	17331	X	17331	-0-	-0-	-0-	17331	2			N	-0-			-0-
12	17937	X	17937	-0-	-0-	-0-	17937	2			N	-0-			-0-
01	17205	X	17019	-0-	-186	-0-	17019	2			N	-0-			-0-

LAKE PLACE WELL #: A 6H RRCID -> 264225 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7391 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	21700	X	20364	-0-	-1336	-0-	20364	2			N	-0-			-0-
09	20280	X	19538	-0-	-742	-0-	19538	2			N	-0-			-0-
10	20770	X	19782	-0-	-988	-0-	19782	2			N	-0-			-0-
11	19980	X	18718	-0-	-1262	-0-	18718	2			N	-0-			-0-
12	20367	X	18578	-0-	-1789	-0-	18578	2			N	-0-			-0-
01	20367	X	19491	-0-	-876	-0-	19491	2			N	-0-			-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264257 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7621 - 12343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	28737	X	27377	-0-	-1360	-0-	27377	2			N	-0-			-0-
09	27810	X	25918	-0-	-1892	-0-	25918	2			N	-0-			-0-
10	28737	X	26676	-0-	-2061	-0-	26676	2			N	-0-			-0-
11	27450	X	25081	-0-	-2369	-0-	25081	2			N	-0-			-0-
12	27652	X	25164	-0-	-2488	-0-	25164	2			N	-0-			-0-
01	27373	X	24515	-0-	-2858	-0-	24515	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264322 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7239 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10385	X	9529	-0-	-856	-0-	123	1	9406	2	N	-0-			-0-
09	9600	X	9077	-0-	-523	-0-	120	1	8957	2	N	-0-			-0-
10	9796	X	9236	-0-	-560	-0-	124	1	9112	2	N	-0-			-0-
11	9300	X	8889	-0-	-411	-0-	119	1	8770	2	N	-0-			-0-
12	9517	X	8238	-0-	-1279	-0-	122	1	8116	2	N	-0-			-0-
01	9517	X	8953	-0-	-564	-0-	123	1	8830	2	N	-0-			-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264394 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6967 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	5134	-0-	-1221	-0-	5134	2			Y	-0-			-0-
09	5850	X	5210	-0-	-640	-0-	5210	2			Y	-0-			-0-
10	5921	X	4970	-0-	-951	-0-	4970	2			Y	-0-			-0-
11	5550	X	4625	-0-	-925	-0-	4625	2			Y	-0-			-0-
12	5394	X	4183	-0-	-1211	-0-	4183	2			Y	-0-			-0-
01	5394	X	5083	-0-	-311	-0-	5083	2			Y	-0-			-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264395 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7669 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	19778	X	17835	-0-	-1943	-0-	17835	2			N	-0-			-0-
09	19140	X	14804	-0-	-4336	-0-	14804	2			N	-0-			-0-
10	19530	X	14599	-0-	-4931	-0-	14599	2			N	-0-			-0-
11	18870	X	13340	-0-	-5530	-0-	13340	2			N	-0-			-0-
12	19003	X	15613	-0-	-3390	-0-	15613	2			N	-0-			-0-
01	17825	X	15916	-0-	-1909	-0-	15916	2			N	-0-			-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264438 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 7101 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10695	X	10016	-0-	-679	-0-	10016	2			Y	-0-			-0-
09	10200	X	9532	-0-	-668	-0-	9532	2			Y	-0-			-0-
10	10354	X	9917	-0-	-437	-0-	9917	2			Y	-0-			-0-
11	10020	X	9504	-0-	-516	-0-	9504	2			Y	-0-			-0-
12	10106	X	9525	-0-	-581	-0-	9525	2			Y	-0-			-0-
01	10013	X	9816	-0-	-197	-0-	9816	2			Y	-0-			-0-

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 33H RRCID -> 264440 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7407 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	16244	X	14821	-0-	-1423	-0-	14821	2			N	-0-			-0-
09	15360	X	14141	-0-	-1219	-0-	14141	2			N	-0-			-0-
10	15469	X	14262	-0-	-1207	-0-	14262	2			N	-0-			-0-
11	14700	X	13589	-0-	-1111	-0-	13589	2			N	-0-			-0-
12	14911	X	14100	-0-	-811	-0-	14100	2			N	-0-			-0-
01	14818	X	13936	-0-	-882	-0-	13936	2			N	-0-			-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264441 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7262 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	37231	X	33366	-0-	-3865	-0-	33366	2			N	-0-			-0-
09	35280	X	32705	-0-	-2575	-0-	32705	2			N	-0-			-0-
10	36834	X	36834	-0-	-0-	-0-	36834	2			N	-0-			-0-
11	34927	X	34927	-0-	-0-	-0-	34927	2			N	-0-			-0-
12	35246	X	35246	-0-	-0-	-0-	35246	2			N	-0-			-0-
01	36828	X	34466	-0-	-2362	-0-	34466	2			N	-0-			-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 264442 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7665 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	16988	X	13252	-0-	-3736	-0-	13252	2			N	-0-			-0-
09	16050	X	12023	-0-	-4027	-0-	12023	2			N	-0-			-0-
10	16306	X	14460	-0-	-1846	-0-	14460	2			N	-0-			-0-
11	15480	X	12786	-0-	-2694	-0-	12786	2			N	-0-			-0-
12	15159	X	13093	-0-	-2066	-0-	13093	2			N	-0-			-0-
*01	14682	X	14682	-0-	-0-	-0-	14682	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264448 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7367 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12710	X	11068	-0-	-1642	-0-	11068	2			N	-0-			-0-
09	11880	X	11181	-0-	-699	-0-	11181	2			N	-0-			-0-
10	11935	X	10627	-0-	-1308	-0-	10627	2			N	-0-			-0-
11	11160	X	10290	-0-	-870	-0-	10290	2			N	-0-			-0-
12	11563	X	10854	-0-	-709	-0-	10854	2			N	-0-			-0-
01	11563	X	10683	-0-	-880	-0-	10683	2			N	-0-			-0-

BRITT UNIT WELL #: 16H RRCID -> 264484 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7465 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	392	1	8085	2	N	-0-			-0-
09	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	380	1	6442	2	N	-0-			-0-
10	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	384	1	4605	2	N	-0-			-0-
11	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	353	1	6313	2	N	-0-			-0-
12	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	349	1	4060	2	N	-0-			-0-
*01	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	421	1	1733	2	N	-0-			-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264743 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6993 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7564	X	5785	-0-	-1779	-0-	5785	2			N	-0-			-0-
09	6360	X	5236	-0-	-1124	-0-	5236	2			N	-0-			-0-
10	6572	X	5728	-0-	-844	-0-	5728	2			N	-0-			-0-
11	6360	X	4796	-0-	-1564	-0-	4796	2			N	-0-			-0-
12	5797	X	3190	-0-	-2607	-0-	3190	2			N	-0-			-0-
01	5797	X	3527	-0-	-2270	-0-	3527	2			N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 264744 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7182 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7562 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	22165	X	15691	-0-	-6474	-0-	15691	2			N	-0-			-0-
09	18690	X	13440	-0-	-5250	-0-	13440	2			N	-0-			-0-
10	19313	X	14127	-0-	-5186	-0-	14127	2			N	-0-			-0-
11	22018	X	22018	-0-	-0-	-0-	22018	2			N	-0-			-0-
12	23117	X	23117	-0-	-0-	-0-	23117	2			N	-0-			-0-
*01	22116	X	22116	-0-	-0-	-0-	22116	2			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 264747 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7122 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11470	X	10043	-0-	-1427	-0-	10043	2			N	-0-			-0-
09	11040	X	9382	-0-	-1658	-0-	9382	2			N	-0-			-0-
10	11284	X	9252	-0-	-2032	-0-	9252	2			N	-0-			-0-
11	10410	X	8621	-0-	-1789	-0-	8621	2			N	-0-			-0-
12	10044	X	8312	-0-	-1732	-0-	8312	2			N	-0-			-0-
01	10044	X	7933	-0-	-2111	-0-	7933	2			N	-0-			-0-

DALTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264748 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8498 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12865	X	12080	-0-	-785	-0-	12080	2			N	-0-			-0-
09	12450	X	11089	-0-	-1361	-0-	11089	2			N	-0-			-0-
10	12741	X	10757	-0-	-1984	-0-	10757	2			N	-0-			-0-
11	12330	X	9861	-0-	-2469	-0-	9861	2			N	-0-			-0-
12	12524	X	10335	-0-	-2189	-0-	10335	2			N	-0-			-0-
01	12090	X	10241	-0-	-1849	-0-	10241	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264749 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7500 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17732	X	16939	-0-	-793	-0-	16939	2			N	-0-					-0-
09	17160	X	15663	-0-	-1497	-0-	15663	2			N	-0-					-0-
10	17484	X	15563	-0-	-1921	-0-	15563	2			N	-0-					-0-
11	16530	X	14859	-0-	-1671	-0-	14859	2			N	-0-					-0-
12	17050	X	14904	-0-	-2146	-0-	14904	2			N	-0-					-0-
01	16926	X	14056	-0-	-2870	-0-	14056	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 264750 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7240 - 14326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33914	X	26929	-0-	-6985	-0-	26929	2			N	-0-					-0-
09	31170	X	24875	-0-	-6295	-0-	24875	2			N	-0-					-0-
10	31372	X	9524	-0-	-21848	-0-	9524	2			N	-0-					-0-
11	28830	X	494	-0-	-28336	-0-	226	1	268	2	N	-0-					-0-
12	28179	X	22112	-0-	-6067	-0-	571	1	21541	2	N	-0-					-0-
01	26939	X	22595	-0-	-4344	-0-	609	1	21986	2	N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264753 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7212 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9982	X	8960	-0-	-1022	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	8388	-0-	-1272	-0-	8388	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	8004	-0-	-1978	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	7520	-0-	-1630	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	7837	-0-	-1122	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	7814	-0-	-1145	-0-	7814	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264754 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6917 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9920	X	8812	-0-	-1108	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
09	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	8845	-0-	-610	-0-	8845	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	6547	-0-	-2093	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	7118	-0-	-3329	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	9631	-0-	-816	-0-	9631	2			N	-0-					-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264782 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7760 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33480	X	31717	-0-	-1763	-0-	31717	2			N	-0-					-0-
09	32400	X	29680	-0-	-2720	-0-	29680	2			N	-0-					-0-
10	33480	X	28667	-0-	-4813	-0-	28667	2			N	-0-					-0-
11	32280	X	27550	-0-	-4730	-0-	27550	2			N	-0-					-0-
12	31961	X	26612	-0-	-5349	-0-	26612	2			N	-0-					-0-
01	31713	X	26226	-0-	-5487	-0-	26226	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264806 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7496 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15779	X	14234	-0-	-1545	-0-	14234	2			N	-0-					-0-
09	15270	X	12526	-0-	-2744	-0-	12526	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	12763	-0-	-2179	-0-	12763	2			N	-0-					-0-
11	13770	X	11891	-0-	-1879	-0-	11891	2			N	-0-					-0-
12	14229	X	12583	-0-	-1646	-0-	12583	2			N	-0-					-0-
01	14229	X	11959	-0-	-2270	-0-	11959	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264808 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6739 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9641	X	2735	-0-	-6906	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	2799	-0-	-6351	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	4296	-0-	-4787	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	967	-0-	-7493	-0-	967	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	147	-0-	-8595	-0-	147	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	243	-0-	-4066	-0-	243	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RFS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264860 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6944	X	5359	-0-	-1585	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	3316	-0-	-2684	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	4968	-0-	-1232	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	1759	-0-	-4241	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	620	-0-	-4743	-0-	620	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	4072	-0-	-1291	-0-	4072	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264870 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7429 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	685	-0-	-462	-0-	446	1	239	2	N	-0-					-0-
09	900	N	588	-0-	-312	-0-	429	1	159	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	453	-0-	-601	-0-	439	1	14	2	N	-0-					-0-
11	660	N	561	-0-	-99	-0-	481	1	80	2	N	-0-					-0-
12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	435	1	945	2	N	-0-					-0-
*01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	485	1	384	2	N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264936 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9009 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14942	X	14689	-0-	-253	-0-	14689	2			N	-0-					-0-
09	14460	X	12310	-0-	-2150	-0-	12310	2			N	-0-					-0-
10	15748	X	13065	-0-	-2683	-0-	13065	2			N	-0-					-0-
11	15240	X	8856	-0-	-6384	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
12	15748	X	10677	-0-	-5071	-0-	10677	2			N	-0-					-0-
01	14694	X	10577	-0-	-4117	-0-	10577	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264993 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7629 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16957	X	15151	-0-	-1806	-0-	15151	2			N	-0-					-0-
09	15960	X	14541	-0-	-1419	-0-	14541	2			N	-0-					-0-
10	16492	X	14600	-0-	-1892	-0-	14600	2			N	-0-					-0-
11	15570	X	13571	-0-	-1999	-0-	13571	2			N	-0-					-0-
12	15531	X	13741	-0-	-1790	-0-	13741	2			N	-0-					-0-
01	15159	X	14313	-0-	-846	-0-	14313	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST WELL #: 4H RRCID -> 264994 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6931 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11904	X	9444	-0-	-2460	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	10104	-0-	-1416	-0-	10104	2			N	-0-					-0-
10	11904	X	11113	-0-	-791	-0-	11113	2			N	-0-					-0-
11	12642	X	12642	-0-	-0-	-0-	12642	2			N	-0-					-0-
12	12214	X	12019	-0-	-195	-0-	12019	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	9321	-0-	-1777	-0-	9321	2			N	-0-					-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265015 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7998 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15035	X	14864	-0-	-171	-0-	14864	2			N	-0-					-0-
09	14880	X	13299	-0-	-1581	-0-	13299	2			N	-0-					-0-
10	15624	X	208	-0-	-15416	-0-	208	2			N	-0-					-0-
11	15120	X	6460	-0-	-8660	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
12	15314	X	13699	-0-	-1615	-0-	13699	2			N	-0-					-0-
01	14849	X	11852	-0-	-2997	-0-	11852	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265016 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7786 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	3367	-0-	-1035	-0-	458	1	2909	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	3373	-0-	-737	-0-	428	1	2945	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	3199	-0-	-738	-0-	481	1	2718	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	3236	-0-	-34	-0-	453	1	2783	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	2756	-0-	-716	-0-	378	1	2378	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	3145	-0-	-327	-0-	390	1	2755	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WELL #: M 5H RRCID -> 265017 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7660 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4996	-0-	-224	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5224	-0-	-418	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	4907	-0-	-553	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5310	-0-	-332	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	5020	-0-	-405	-0-	5020	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 265122 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7016 - 9872

08	7936	X	6561	-0-	-1375	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	6093	-0-	-1497	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	5820	-0-	-1930	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	6194	-0-	-1096	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	7128	-0-	-64	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	6073	-0-	-499	-0-	6073	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265126 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7810 - 10460

08	16833	X	16120	-0-	-713	-0-	16120	2			N	-0-					-0-
09	17040	X	15139	-0-	-1901	-0-	15139	2			N	-0-					-0-
10	17608	X	14996	-0-	-2612	-0-	14996	2			N	-0-					-0-
11	17040	X	13668	-0-	-3372	-0-	13668	2			N	-0-					-0-
12	16585	X	13320	-0-	-3265	-0-	13320	2			N	-0-					-0-
01	16120	X	12988	-0-	-3132	-0-	12988	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 265309 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7227 - 14313

08	31744	X	27573	-0-	-4171	-0-	27573	2			N	-0-					-0-
09	30720	X	25653	-0-	-5067	-0-	25653	2			N	-0-					-0-
10	30535	X	26025	-0-	-4510	-0-	26025	2			N	-0-					-0-
11	28440	X	8797	-0-	-19643	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
12	28334	X	15948	-0-	-12386	-0-	15948	2			N	-0-					-0-
01	27559	X	22620	-0-	-4939	-0-	22620	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 4H RRCID -> 265310 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7673 - 9049

08	6262	X	4654	-0-	-1608	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	4444	-0-	-1436	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	4556	-0-	-1396	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	3860	-0-	-1210	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4251	-0-	-461	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
*01	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 265311 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7252 - 10108

08	10571	X	9982	-0-	-589	-0-	9982	2			N	-0-					-0-
09	10230	X	9446	-0-	-784	-0-	9446	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	9515	-0-	-932	-0-	9515	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	7853	-0-	-2137	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	7750	-0-	-2418	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	8272	-0-	-1710	-0-	8272	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265337 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7401 - 10257

08	12307	X	11043	-0-	-1264	-0-	11043	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	10841	-0-	-949	-0-	10841	2			N	-0-					-0-
10	11842	X	10825	-0-	-1017	-0-	10825	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	10616	-0-	-694	-0-	10616	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	10376	-0-	-815	-0-	10376	2			N	-0-					-0-
01	11191	X	11068	-0-	-123	-0-	11068	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265364 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7265 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	16678	X	14800	-0-	-1878	-0-	14800	2			N	-0-			-0-
09	15840	X	14500	-0-	-1340	-0-	14500	2			N	-0-			-0-
10	16120	X	14746	-0-	-1374	-0-	14746	2			N	-0-			-0-
11	15270	X	14044	-0-	-1226	-0-	14044	2			N	-0-			-0-
12	15531	X	14349	-0-	-1182	-0-	14349	2			N	-0-			-0-
01	14973	X	13883	-0-	-1090	-0-	13883	2			N	-0-			-0-

DIXON UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265565 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8016 - 10026

08	11253	X	9285	-0-	-1968	-0-	9285	2			N	-0-			-0-
09	10680	X	8984	-0-	-1696	-0-	8984	2			N	-0-			-0-
10	10509	X	9027	-0-	-1482	-0-	9027	2			N	-0-			-0-
11	10170	X	8790	-0-	-1380	-0-	8790	2			N	-0-			-0-
12	10137	X	8938	-0-	-1199	-0-	8938	2			N	-0-			-0-
01	9300	X	8960	-0-	-340	-0-	8960	2			N	-0-			-0-

MT ACE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265570 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7792 - 13130

08	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-
09	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	566	1	1395	2	N	-0-			-0-
10	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	603	1	6983	2	N	-0-			-0-
11	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	556	1	3854	2	N	-0-			-0-
12	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	586	1	6171	2	N	-0-			-0-
01	7595	X	6672	-0-	-923	-0-	621	1	6051	2	N	-0-			-0-

DIXON UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 265574 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8102 - 10112

08	11935	X	9936	-0-	-1999	-0-	9936	2			N	-0-			-0-
09	11550	X	9321	-0-	-2229	-0-	9321	2			N	-0-			-0-
10	11315	X	9642	-0-	-1673	-0-	9642	2			N	-0-			-0-
11	10680	X	5046	-0-	-5634	-0-	5046	2			N	-0-			-0-
12	10571	X	8099	-0-	-2472	-0-	8099	2			N	-0-			-0-
01	9951	X	8606	-0-	-1345	-0-	8606	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265581 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 8025 - 10751

08	13742	X	13742	-0-	-0-	-0-	13742	2			N	-0-			-0-
09	14917	X	14917	-0-	-0-	-0-	14917	2			N	-0-			-0-
10	12776	X	12776	-0-	-0-	-0-	12776	2			N	-0-			-0-
11	12690	X	9529	-0-	-3161	-0-	9529	2			N	-0-			-0-
12	15407	X	13424	-0-	-1983	-0-	13424	2			N	-0-			-0-
01	15407	X	12902	-0-	-2505	-0-	12902	2			N	-0-			-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265584 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6930 - 10214

08	9920	X	9807	-0-	-113	-0-	9807	2			Y	-0-			2
09	9600	X	9353	-0-	-247	-0-	9353	2			Y	-0-			2
10	9920	X	9614	-0-	-306	-0-	9614	2			Y	-0-			2
11	9600	X	9208	-0-	-392	-0-	9208	2			Y	-0-			2
12	9796	X	4973	-0-	-4823	-0-	4973	2			Y	-0-			2
01	9796	X	639	-0-	-9157	-0-	34	1	605	2	Y	-0-			2

RIDDLE WELL #: B 2H RRCID -> 265614 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 9251 - 11987

08	10230	X	9706	-0-	-524	-0-	9706	2			Y	-0-			1
09	9600	X	9351	-0-	-249	-0-	9351	2			Y	-0-			1
10	9858	X	9601	-0-	-257	-0-	9601	2			Y	-0-			1
11	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	9636	2			Y	-0-			1
12	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	9971	2			Y	-0-			1
*01	12990	X	12990	-0-	-0-	-0-	12990	2			Y	-0-			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RIDDLE WELL #: B 5H RRCID -> 265619 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6782 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22971	X	22010	-0-	-961	-0-	22010	2			Y	-0-					57
09	22200	X	20153	-0-	-2047	-0-	20153	2			Y	-0-					57
10	22382	X	20420	-0-	-1962	-0-	20420	2			Y	-0-					57
11	21660	X	20059	-0-	-1601	-0-	20058	2	1	9	Y	1	1	8			57
12	22382	X	19185	-0-	-3197	-0-	19185	2			Y	-0-					57
01	22010	X	18054	-0-	-3956	-0-	18042	2	12	9	Y	11					68

BARBER W UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 265664 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6876 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7750	X	7356	-0-	-394	-0-	7356	2			Y	-0-					10
09	7710	X	6840	-0-	-870	-0-	6840	2			Y	-0-					10
10	7967	X	7347	-0-	-620	-0-	7347	2			Y	-0-					10
11	7710	X	6579	-0-	-1131	-0-	6576	2	3	9	Y	3					13
12	7440	X	7140	-0-	-300	-0-	7140	2			Y	-0-					13
01	7347	X	6991	-0-	-356	-0-	6991	2			Y	-0-					13

BARBER W UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 265665 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6783 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11470	X	8691	-0-	-2779	-0-	8691	2			Y	-0-					10
09	11100	X	8287	-0-	-2813	-0-	8287	2			Y	-0-					10
10	11036	X	8684	-0-	-2352	-0-	8684	2			Y	-0-					10
11	10590	X	8555	-0-	-2035	-0-	8552	2	3	9	Y	3					13
12	9145	X	8906	-0-	-239	-0-	8906	2			Y	-0-					13
01	8680	X	8549	-0-	-131	-0-	8549	2			Y	-0-					13

BARBER W UNIT WELL #: W 6H RRCID -> 265666 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6789 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6634	X	6179	-0-	-455	-0-	6179	2			Y	-0-					5
09	6300	X	6149	-0-	-151	-0-	6149	2			Y	-0-					5
10	6510	X	6103	-0-	-407	-0-	6103	2			Y	-0-					5
11	6120	X	5797	-0-	-323	-0-	5764	2	33	9	Y	30	19	1			16
12	6355	X	5848	-0-	-507	-0-	5848	2			Y	-0-					16
01	6355	X	4725	-0-	-1630	-0-	4725	2			Y	-0-					16

BARBER W UNIT WELL #: E 12H RRCID -> 265667 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 7106 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11594	X	10524	-0-	-1070	-0-	10524	2			Y	-0-					20
09	11220	X	10558	-0-	-662	-0-	10558	2			Y	-0-					20
10	11594	X	10034	-0-	-1560	-0-	10034	2			Y	-0-					20
11	10890	X	10439	-0-	-451	-0-	10402	2	37	9	Y	34	42	1			12
12	11253	X	10058	-0-	-1195	-0-	10058	2			Y	-0-					12
*01	10912	X	9728	-0-	-1184	-0-	9728	2			Y	-0-					12

MOSITES WELL #: B 2H RRCID -> 265680 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6744 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11067	X	8891	-0-	-2176	-0-	8891	3			Y	-0-					-0-
09	10440	X	9987	-0-	-453	-0-	9987	3			Y	-0-					-0-
10	10788	X	10336	-0-	-452	-0-	10336	3			Y	-0-					-0-
11	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	10561	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
12	10633	X	10195	-0-	-438	-0-	10195	3			Y	-0-					-0-
01	10323	X	10165	-0-	-158	-0-	10165	3			Y	-0-					-0-

MOSITES WELL #: B 3H RRCID -> 265681 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6811 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13007	X	13007	-0-	-0-	-0-	13007	3			Y	-0-					-0-
09	12726	X	12726	-0-	-0-	-0-	12726	3			Y	-0-					-0-
10	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-	13073	3			Y	-0-					-0-
11	13678	X	13678	-0-	-0-	-0-	13653	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
12	13144	X	12435	-0-	-709	-0-	12435	3			Y	-0-					-0-
01	13144	X	11203	-0-	-1941	-0-	11203	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LMRA WEST UNIT WELL #: 16H RRCID -> 265744 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7111 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9548	X	9349	-0-	-199	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
09	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
10	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	9584	2			N	-0-					-0-
11	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	9149	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	9736	-0-	-91	-0-	9736	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	8328	-0-	-1499	-0-	8328	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7679 - 12439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27342	X	25973	-0-	-1369	-0-	141	1	25832	2	N	-0-					-0-
09	28527	X	28527	-0-	-0-	-0-	28527	2			N	-0-					-0-
10	28345	X	28345	-0-	-0-	-0-	28345	2			N	-0-					-0-
11	28646	X	28646	-0-	-0-	-0-	28646	2			N	-0-					-0-
12	29481	X	27125	-0-	-2356	-0-	27125	2			N	-0-					-0-
01	29481	X	27530	-0-	-1951	-0-	27530	2			N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265746 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7730 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		12545	-0-	12545	12545	12545	2			N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265748 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 8839 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10660	X	10660	-0-	-0-	-0-	461	1	10199	2	N	-0-					-0-
09	12728	X	12728	-0-	-0-	-0-	356	1	12372	2	N	-0-					-0-
10	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	461	1	10919	2	N	-0-					-0-
11	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	461	1	10690	2	N	-0-					-0-
12	12272	X	12272	-0-	-0-	-0-	468	1	11804	2	N	-0-					-0-
*01	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	467	1	10325	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 6H RRCID -> 265758 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7062 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11625	X	10994	-0-	-631	-0-	10994	2			Y	-0-					-0-
09	11100	X	10330	-0-	-770	-0-	10330	2			Y	-0-					-0-
10	11780	X	10790	-0-	-990	-0-	10790	2			Y	-0-					-0-
11	11400	X	10940	-0-	-460	-0-	10940	2			Y	-0-					-0-
12	11780	X	11084	-0-	-696	-0-	11084	2			Y	-0-					-0-
01	11005	X	10543	-0-	-462	-0-	10543	2			Y	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265765 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7636 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20305	X	18546	-0-	-1759	-0-	18546	2			N	-0-					-0-
09	19650	X	16825	-0-	-2825	-0-	16825	2			N	-0-					-0-
10	19809	X	15960	-0-	-3849	-0-	15960	2			N	-0-					-0-
11	18120	X	15037	-0-	-3083	-0-	15037	2			N	-0-					-0-
12	18724	X	15361	-0-	-3363	-0-	15361	2			N	-0-					-0-
01	18538	X	14271	-0-	-4267	-0-	14271	2			N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265766 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6941 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14570	X	13427	-0-	-1143	-0-	13281	3	146	9	Y	133	104	1			29
09	14070	X	12664	-0-	-1406	-0-	12664	3			Y	-0-					29
10	13857	X	12299	-0-	-1558	-0-	12299	3			Y	-0-					29
11	12990	X	11970	-0-	-1020	-0-	11970	3			Y	-0-					29
12	13392	X	12362	-0-	-1030	-0-	12362	3			Y	-0-					29
01	13392	X	12617	-0-	-775	-0-	12514	3	103	9	Y	94	107	1			16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: I 5H RRCID -> 265769 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7009 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7223	X	6683	-0-	-540	-0-	6683	2			Y	-0-					-0-
09	6810	X	6355	-0-	-455	-0-	6355	2			Y	-0-					-0-
10	7006	X	6210	-0-	-796	-0-	6210	2			Y	-0-					-0-
11	6720	X	5797	-0-	-923	-0-	5797	2			Y	-0-					-0-
12	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	2			Y	-0-					-0-
*01	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265771 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7263 - 9999

08	14384	X	13156	-0-	-1228	-0-	13156	2			N	-0-					-0-
09	13770	X	12677	-0-	-1093	-0-	12677	2			N	-0-					-0-
10	13981	X	12889	-0-	-1092	-0-	12889	2			N	-0-					-0-
11	13290	X	12184	-0-	-1106	-0-	12184	2			N	-0-					-0-
12	13361	X	12320	-0-	-1041	-0-	12320	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	11945	-0-	-1199	-0-	11945	2			N	-0-					-0-

DULANEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265776 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7012 - 9374

08	13697	X	13697	-0-	-0-	-0-	189	1	13508	2	Y	-0-					-0-
09	13530	X	12678	-0-	-852	-0-	184	1	12494	2	Y	-0-					-0-
10	13981	X	12859	-0-	-1122	-0-	192	1	12667	2	Y	-0-					-0-
11	13530	X	12302	-0-	-1228	-0-	185	1	12117	2	Y	-0-					-0-
12	13702	X	12251	-0-	-1451	-0-	204	1	12047	2	Y	-0-					-0-
01	13702	X	11999	-0-	-1703	-0-	206	1	11793	2	Y	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 24H RRCID -> 265780 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7444 - 9998

08	10137	X	1293	-0-	-8844	-0-	199	1	1094	2	N	-0-					-0-
09	9810	X	2254	-0-	-7556	-0-	216	1	2038	2	N	-0-					-0-
10	10137	X	341	-0-	-9796	-0-	341	1			N	-0-					-0-
11	7440	X	903	-0-	-6537	-0-	338	1	565	2	N	-0-					-0-
12	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	235	1	4476	2	N	-0-					-0-
01	2325	X	2086	-0-	-239	-0-	230	1	1856	2	N	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 28H RRCID -> 265784 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7453 - 10737

08	12183	X	9992	-0-	-2191	-0-	340	1	9652	2	N	-0-					-0-
09	11010	X	8216	-0-	-2794	-0-	313	1	7903	2	N	-0-					-0-
10	10757	X	9038	-0-	-1719	-0-	318	1	8720	2	N	-0-					-0-
11	9780	X	8387	-0-	-1393	-0-	284	1	8103	2	N	-0-					-0-
12	9982	X	7305	-0-	-2677	-0-	253	1	7052	2	N	-0-					-0-
01	9982	X	6676	-0-	-3306	-0-	259	1	6417	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 4H RRCID -> 265789 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6942 - 9361

08	8370	X	8118	-0-	-252	-0-	8118	2			Y	-0-					-0-
09	8100	X	7651	-0-	-449	-0-	7651	2			Y	-0-					-0-
10	8370	X	7406	-0-	-964	-0-	7406	2			Y	-0-					-0-
11	8100	X	6787	-0-	-1313	-0-	6787	2			Y	-0-					-0-
12	8277	X	8190	-0-	-87	-0-	8190	2			Y	-0-					-0-
*01	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	8700	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265790 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7192 - 9894

08	10633	X	10019	-0-	-614	-0-	10019	2			Y	-0-					2
09	10080	X	9568	-0-	-512	-0-	9568	2			Y	-0-					2
10	10416	X	9739	-0-	-677	-0-	9739	2			Y	-0-					2
11	10020	X	9202	-0-	-818	-0-	9202	2			Y	-0-					2
12	10137	X	9432	-0-	-705	-0-	9432	2			Y	-0-					2
01	10013	X	9501	-0-	-512	-0-	9501	2			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: I 9H RRCID -> 265791 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6967 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7068	X	7026	-0-	-42	-0-	7026	2			Y	-0-					-0-
09	7080	X	6729	-0-	-351	-0-	6729	2			Y	-0-					-0-
10	7316	X	6753	-0-	-563	-0-	6753	2			Y	-0-					-0-
11	7080	X	6155	-0-	-925	-0-	6155	2			Y	-0-					-0-
12	7316	X	3227	-0-	-4089	-0-	3227	2			Y	-0-					-0-
01	7037	X	4535	-0-	-2502	-0-	4535	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265792 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 8001 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28923	X	26598	-0-	-2325	-0-	26598	2			N	-0-					-0-
09	27690	X	25528	-0-	-2162	-0-	25528	2			N	-0-					-0-
10	27900	X	25662	-0-	-2238	-0-	25662	2			N	-0-					-0-
11	26430	X	24215	-0-	-2215	-0-	24215	2			N	-0-					-0-
12	26846	X	24747	-0-	-2099	-0-	24747	2			N	-0-					-0-
01	26598	X	24763	-0-	-1835	-0-	24763	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265793 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 9450 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15841	X	15300	-0-	-541	-0-	15300	2			N	-0-					-0-
09	16015	X	16015	-0-	-0-	-0-	16015	2			N	-0-					-0-
10	16106	X	16106	-0-	-0-	-0-	16106	2			N	-0-					-0-
11	15714	X	15714	-0-	-0-	-0-	15714	2			N	-0-					-0-
12	16554	X	16535	-0-	-19	-0-	16535	2			N	-0-					-0-
01	16554	X	16125	-0-	-429	-0-	16125	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265795 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8746 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8246	X	7782	-0-	-464	-0-	420	1	7362	2	N	-0-					-0-
09	7440	X	6827	-0-	-613	-0-	403	1	6424	2	N	-0-					-0-
10	7688	X	7290	-0-	-398	-0-	422	1	6868	2	N	-0-					-0-
11	7530	X	7296	-0-	-234	-0-	436	1	6860	2	N	-0-					-0-
12	7781	X	6086	-0-	-1695	-0-	352	1	5734	2	N	-0-					-0-
01	7781	X	5545	-0-	-2236	-0-	298	1	5247	2	N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: N 8H RRCID -> 265796 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6759 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13578	X	12781	-0-	-797	-0-	12781	2			N	-0-					114
09	13020	X	11944	-0-	-1076	-0-	11944	2			N	-0-					114
10	13206	X	12393	-0-	-813	-0-	12393	2			N	-0-					114
11	12750	X	12197	-0-	-553	-0-	12197	2			N	-0-					114
12	12834	X	12399	-0-	-435	-0-	12399	2			N	-0-					114
01	12772	X	11855	-0-	-917	-0-	11855	2			N	-0-					114

MEACHAM WELL #: B 21H RRCID -> 265797 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7318 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11997	X	10194	-0-	-1803	-0-	135	1	10059	2	N	-0-					-0-
09	11610	X	9506	-0-	-2104	-0-	143	1	9363	2	N	-0-					-0-
10	11997	X	8130	-0-	-3867	-0-	152	1	7978	2	N	-0-					-0-
11	10140	X	5271	-0-	-4869	-0-	228	1	5043	2	N	-0-					-0-
12	10385	X	8167	-0-	-2218	-0-	244	1	7923	2	N	-0-					-0-
01	10199	X	6793	-0-	-3406	-0-	245	1	6548	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 23H RRCID -> 265798 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7418 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	149	1	10257	2	N	-0-					-0-
09	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	143	1	9689	2	N	-0-					-0-
10	11191	X	10024	-0-	-1167	-0-	152	1	9872	2	N	-0-					-0-
11	10830	X	10188	-0-	-642	-0-	143	1	10045	2	N	-0-					-0-
12	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	127	1	11300	2	N	-0-					-0-
*01	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	134	1	10635	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM WELL #: B 22H RRCID -> 265800 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7420 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	2500	-0-	-1344	-0-	398	1	2102	2	N	-0-			-0-
09	3720	X	2694	-0-	-1026	-0-	375	1	2319	2	N	-0-			-0-
10	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	380	1	3566	2	N	-0-			-0-
11	3210	X	2998	-0-	-212	-0-	313	1	2685	2	N	-0-			-0-
12	3317	X	280	-0-	-3037	-0-	266	1	14	2	N	-0-			-0-
01	3937	X	996	-0-	-2941	-0-	267	1	729	2	N	-0-			-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265801 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8645 - 12488

08	18848	X	13519	-0-	-5329	-0-	13519	2			N	-0-			-0-
09	18240	X	12826	-0-	-5414	-0-	12826	2			N	-0-			-0-
10	17484	X	11326	-0-	-6158	-0-	11326	2			N	-0-			-0-
11	14160	X	10543	-0-	-3617	-0-	10543	2			N	-0-			-0-
12	14632	X	12429	-0-	-2203	-0-	12429	2			N	-0-			-0-
01	13516	X	11550	-0-	-1966	-0-	11550	2			N	-0-			-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265803 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7481 - 9877

08	14260	X	13552	-0-	-708	-0-	13552	2			N	-0-			-0-
09	13560	X	12673	-0-	-887	-0-	12673	2			N	-0-			-0-
10	13795	X	12779	-0-	-1016	-0-	12779	2			N	-0-			-0-
11	13110	X	12265	-0-	-845	-0-	12265	2			N	-0-			-0-
12	13547	X	12626	-0-	-921	-0-	12626	2			N	-0-			-0-
01	13547	X	12136	-0-	-1411	-0-	12136	2			N	-0-			-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265805 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7629 - 10753

08	15531	X	14393	-0-	-1138	-0-	14393	2			N	-0-			-0-
09	14400	X	13700	-0-	-700	-0-	13700	2			N	-0-			-0-
10	14725	X	13368	-0-	-1357	-0-	13368	2			N	-0-			-0-
11	13920	X	12152	-0-	-1768	-0-	12152	2			N	-0-			-0-
12	14384	X	12782	-0-	-1602	-0-	12782	2			N	-0-			-0-
01	14384	X	12435	-0-	-1949	-0-	12435	2			N	-0-			-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265806 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7556 - 10462

08	14043	X	12601	-0-	-1442	-0-	12601	2			N	-0-			-0-
09	13200	X	11551	-0-	-1649	-0-	11551	2			N	-0-			-0-
10	13144	X	12769	-0-	-375	-0-	12769	2			N	-0-			-0-
11	12888	X	12888	-0-	-0-	-0-	12888	2			N	-0-			-0-
12	13551	X	13551	-0-	-0-	-0-	13551	2			N	-0-			-0-
*01	13249	X	13249	-0-	-0-	-0-	13249	2			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK MW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265911 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7967 - 11354

08	25730	X	23026	-0-	-2704	-0-	23026	2			N	-0-			-0-
09	23970	X	21763	-0-	-2207	-0-	21763	2			N	-0-			-0-
10	24769	X	22073	-0-	-2696	-0-	22073	2			N	-0-			-0-
11	23460	X	21098	-0-	-2362	-0-	21098	2			N	-0-			-0-
12	23467	X	21055	-0-	-2412	-0-	21055	2			N	-0-			-0-
01	23033	X	21709	-0-	-1324	-0-	21709	2			N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 10H RRCID -> 265917 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6759 - 9211

08	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			Y	-0-			-0-
09	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	2			Y	-0-			-0-
10	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	2			Y	-0-			-0-
11	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			Y	-0-			-0-
12	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6702	2			Y	-0-			-0-
01	6448	X	407	-0-	-6041	-0-	34	1	373	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRITT UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265979 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7492 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12462	X	11623	-0-	-839	-0-	315	1	11308	2	N	-0-			-0-
09	12060	X	11357	-0-	-703	-0-	304	1	11053	2	N	-0-			-0-
10	12462	X	11217	-0-	-1245	-0-	308	1	10909	2	N	-0-			-0-
11	12060	X	11039	-0-	-1021	-0-	279	1	10760	2	N	-0-			-0-
12	12369	X	11437	-0-	-932	-0-	272	1	11165	2	N	-0-			-0-
01	11749	X	11531	-0-	-218	-0-	236	1	11295	2	N	-0-			-0-

HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 265980 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6830 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8959	X	7410	-0-	-1549	-0-	7410	2			Y	-0-			-0-
09	8670	X	7153	-0-	-1517	-0-	7153	2			Y	-0-			-0-
10	8556	X	7007	-0-	-1549	-0-	7007	2			Y	-0-			-0-
11	8070	X	7265	-0-	-805	-0-	7265	2			Y	-0-			-0-
12	7874	X	5998	-0-	-1876	-0-	5998	2			Y	-0-			-0-
01	7409	X	5978	-0-	-1431	-0-	5978	2			Y	-0-			-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 29H RRCID -> 266010 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7374 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	15872	X	14777	-0-	-1095	-0-	100	1	14677	2	N	-0-			-0-
09	15360	X	13355	-0-	-2005	-0-	95	1	13260	2	N	-0-			-0-
10	15872	X	14234	-0-	-1638	-0-	101	1	14133	2	N	-0-			-0-
11	15330	X	14364	-0-	-966	-0-	95	1	14269	2	N	-0-			-0-
12	15841	X	15062	-0-	-779	-0-	85	1	14977	2	N	-0-			-0-
01	14787	X	13790	-0-	-997	-0-	89	1	13701	2	N	-0-			-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266069 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6704 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	13299	X	10448	-0-	-2851	-0-	10448	2			N	-0-			-0-
06	12780	X	10796	-0-	-1984	-0-	10796	2			N	-0-			-0-
07	12865	X	10945	-0-	-1920	-0-	10945	2			N	-0-			-0-
08	12307	X	11091	-0-	-1216	-0-	11091	2			N	-0-			-0-
09	13179	X	13179	-0-	-0-	-0-	13179	2			N	-0-			-0-
10	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	12815	2			N	-0-			-0-
11	12528	X	12528	-0-	-0-	-0-	12528	2			N	-0-			-0-
12	13609	X	12275	-0-	-1334	-0-	12275	2			N	-0-			-0-
01	13609	X	12075	-0-	-1534	-0-	12075	2			N	-0-			-0-

DULANEY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266070 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6800 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3042	-0-	-1050	-0-	413	1	2629	2	Y	-0-			-0-
09	3240	X	2078	-0-	-1162	-0-	408	1	1670	2	Y	-0-			-0-
10	3348	X	1012	-0-	-2336	-0-	416	1	596	2	Y	-0-			-0-
11	2940	X	390	-0-	-2550	-0-	390	1			Y	-0-			-0-
12	3038	X	398	-0-	-2640	-0-	398	1			Y	-0-			-0-
01	3038	X	455	-0-	-2583	-0-	455	1			Y	-0-			-0-

HBB UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266071 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8883 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13423	X	11543	-0-	-1880	-0-	11543	2			N	-0-			-0-
09	12990	X	8657	-0-	-4333	-0-	8657	2			N	-0-			-0-
10	12276	X	6326	-0-	-5950	-0-	6326	2			N	-0-			-0-
11	11880	X	6195	-0-	-5685	-0-	6195	2			N	-0-			-0-
12	12756	X	12756	-0-	-0-	-0-	12756	2			N	-0-			-0-
*01	12952	X	12952	-0-	-0-	-0-	12952	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HBB UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266072 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7653 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	15438	X	14702	-0-	-736	-0-	14702	2			N	-0-			-0-
09	14730	X	14437	-0-	-293	-0-	14437	2			N	-0-			-0-
10	15159	X	14566	-0-	-593	-0-	14566	2			N	-0-			-0-
11	14430	X	13699	-0-	-731	-0-	13699	2			N	-0-			-0-
12	14911	X	13686	-0-	-1225	-0-	13686	2			N	-0-			-0-
*01	15917	X	15917	-0-	-0-	-0-	15917	2			N	-0-			-0-

HBB UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266073 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 8583 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9083	X	8134	-0-	-949	-0-	8134	2			N	-0-			-0-
09	8670	X	7695	-0-	-975	-0-	7695	2			N	-0-			-0-
10	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	8996	2			N	-0-			-0-
11	8400	X	7476	-0-	-924	-0-	7476	2			N	-0-			-0-
12	8556	X	7930	-0-	-626	-0-	7930	2			N	-0-			-0-
*01	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	10831	2			N	-0-			-0-

HBB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266075 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7455 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	18476	X	17733	-0-	-743	-0-	17733	2			N	-0-			-0-
09	17880	X	16637	-0-	-1243	-0-	16637	2			N	-0-			-0-
10	18166	X	17065	-0-	-1101	-0-	17065	2			N	-0-			-0-
11	17580	X	15345	-0-	-2235	-0-	15345	2			N	-0-			-0-
12	17732	X	13088	-0-	-4644	-0-	13088	2			N	-0-			-0-
01	17732	X	14590	-0-	-3142	-0-	14590	2			N	-0-			-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266078 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7186 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9796	X	8870	-0-	-926	-0-	340	1	8530	2	N	-0-			-0-
09	9270	X	8064	-0-	-1206	-0-	329	1	7735	2	N	-0-			-0-
10	9362	X	8033	-0-	-1329	-0-	303	1	7730	2	N	-0-			-0-
11	8610	X	7604	-0-	-1006	-0-	327	1	7277	2	N	-0-			-0-
12	8897	X	6703	-0-	-2194	-0-	308	1	6395	2	N	-0-			-0-
01	8866	X	6947	-0-	-1919	-0-	334	1	6613	2	N	-0-			-0-

SHADY OAK FARM SA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266081 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7034 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12059	X	11234	-0-	-825	-0-	243	1	10991	2	N	-0-			-0-
09	11670	X	10496	-0-	-1174	-0-	235	1	10261	2	N	-0-			-0-
10	12059	X	9837	-0-	-2222	-0-	216	1	9621	2	N	-0-			-0-
11	11250	X	9624	-0-	-1626	-0-	234	1	9390	2	N	-0-			-0-
12	11625	X	8911	-0-	-2714	-0-	221	1	8690	2	N	-0-			-0-
01	11222	X	9043	-0-	-2179	-0-	239	1	8804	2	N	-0-			-0-

QUINCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266083 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6871 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11667	X	11667	-0-	-0-	-0-	11667	2			N	-0-			-0-
09	13299	X	13299	-0-	-0-	-0-	13299	2			N	-0-			-0-
10	11470	X	11124	-0-	-346	-0-	11124	2			N	-0-			-0-
11	11614	X	11614	-0-	-0-	-0-	11614	2			N	-0-			-0-
12	13733	X	10184	-0-	-3549	-0-	10184	2			N	-0-			-0-
01	13733	X	12098	-0-	-1635	-0-	12098	2			N	-0-			-0-

SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266085 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 8008 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	15128	X	13907	-0-	-1221	-0-	13907	2			N	-0-			-0-
09	14610	X	13133	-0-	-1477	-0-	13133	2			N	-0-			-0-
10	14942	X	12548	-0-	-2394	-0-	12548	2			N	-0-			-0-
11	13950	X	12471	-0-	-1479	-0-	12471	2			N	-0-			-0-
12	14167	X	12589	-0-	-1578	-0-	12589	2			N	-0-			-0-
01	13919	X	12550	-0-	-1369	-0-	12550	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266089 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7654 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19995	X	18182	-0-	-1813	-0-	18182	2			N	-0-					-0-
09	18780	X	17229	-0-	-1551	-0-	17229	2			N	-0-					-0-
10	19189	X	16280	-0-	-2909	-0-	16280	2			N	-0-					-0-
11	18060	X	16831	-0-	-1229	-0-	16831	2			N	-0-					-0-
12	18445	X	16495	-0-	-1950	-0-	16495	2			N	-0-					-0-
01	18197	X	16005	-0-	-2192	-0-	16005	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266091 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7862 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8587	X	7607	-0-	-980	-0-	507	1	7100	2	N	-0-					-0-
09	8310	X	6039	-0-	-2271	-0-	501	1	5538	2	N	-0-					-0-
10	7781	X	5702	-0-	-2079	-0-	458	1	5244	2	N	-0-					-0-
11	7530	X	6455	-0-	-1075	-0-	495	1	5960	2	N	-0-					-0-
12	7595	X	2154	-0-	-5441	-0-	454	1	1700	2	N	-0-					-0-
01	7595	X	5197	-0-	-2398	-0-	492	1	4705	2	N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266092 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7724 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18910	X	17519	-0-	-1391	-0-	17519	2			N	-0-					-0-
09	18300	X	15452	-0-	-2848	-0-	15452	2			N	-0-					-0-
10	18910	X	17045	-0-	-1865	-0-	17045	2			N	-0-					-0-
11	17670	X	15834	-0-	-1836	-0-	15834	2			N	-0-					-0-
12	18259	X	15252	-0-	-3007	-0-	15252	2			N	-0-					-0-
01	17515	X	14167	-0-	-3348	-0-	14167	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266094 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8504 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18631	X	14733	-0-	-3898	-0-	14733	2			N	-0-					-0-
09	18030	X	14737	-0-	-3293	-0-	14737	2			N	-0-					-0-
10	16895	X	15340	-0-	-1555	-0-	15340	2			N	-0-					-0-
11	15750	X	14107	-0-	-1643	-0-	14107	2			N	-0-					-0-
12	16213	X	14371	-0-	-1842	-0-	14371	2			N	-0-					-0-
01	15345	X	14303	-0-	-1042	-0-	14303	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-HUBBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266096 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7167 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10013	X	9043	-0-	-970	-0-	9043	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	8527	-0-	-983	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	8539	-0-	-978	-0-	8539	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	8327	-0-	-823	-0-	8214	2	113	9	N	103	103	1			-0-
12	9114	X	8433	-0-	-681	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	8261	-0-	-791	-0-	8261	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266097 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7324 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13423	X	12465	-0-	-958	-0-	12465	2			Y	-0-					-0-
09	12660	X	11805	-0-	-855	-0-	11793	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
10	12989	X	11976	-0-	-1013	-0-	11976	2			Y	-0-					-0-
11	12510	X	11292	-0-	-1218	-0-	11292	2			Y	-0-					-0-
12	12679	X	11390	-0-	-1289	-0-	11390	2			Y	-0-					-0-
01	12462	X	11159	-0-	-1303	-0-	11159	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 8385 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 25H RRCID -> 266184 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8531 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8525	X	7498	-0-	-1027	-0-	241	1	7257	2	N	-0-			-0-
09	8250	X	8187	-0-	-63	-0-	203	1	7984	2	N	-0-			-0-
10	8525	X	7099	-0-	-1426	-0-	246	1	6853	2	N	-0-			-0-
11	7920	X	6814	-0-	-1106	-0-	238	1	6576	2	N	-0-			-0-
12	8463	X	6917	-0-	-1546	-0-	241	1	6676	2	N	-0-			-0-
01	8463	X	6551	-0-	-1912	-0-	253	1	6298	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 27H RRCID -> 266185 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 9718 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9083	X	6712	-0-	-2371	-0-	341	1	6371	2	N	-0-			-0-
09	8790	X	7764	-0-	-1026	-0-	282	1	7482	2	N	-0-			-0-
10	8773	X	7703	-0-	-1070	-0-	343	1	7360	2	N	-0-			-0-
11	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	334	1	6555	2	N	-0-			-0-
12	8029	X	6211	-0-	-1818	-0-	326	1	5885	2	N	-0-			-0-
01	8029	X	5940	-0-	-2089	-0-	382	1	5558	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 28H RRCID -> 266187 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7270 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	20553	X	18222	-0-	-2331	-0-	18222	2			N	-0-			-0-
09	19260	X	17278	-0-	-1982	-0-	17278	2			N	-0-			-0-
10	19468	X	16678	-0-	-2790	-0-	16678	2			N	-0-			-0-
11	18690	X	15632	-0-	-3058	-0-	15632	2			N	-0-			-0-
12	18879	X	15908	-0-	-2971	-0-	15908	2			N	-0-			-0-
*01	21054	X	21054	-0-	-0-	-0-	21054	2			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266189 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7178 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	25172	X	21503	-0-	-3669	-0-	21503	2			N	-0-			-0-
09	23550	X	20871	-0-	-2679	-0-	20871	2			N	-0-			-0-
10	24211	X	20732	-0-	-3479	-0-	20732	2			N	-0-			-0-
11	22470	X	17039	-0-	-5431	-0-	17039	2			N	-0-			-0-
12	22258	X	18512	-0-	-3746	-0-	18512	2			N	-0-			-0-
*01	21664	X	21664	-0-	-0-	-0-	21664	2			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 266192 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7114 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	24025	X	22363	-0-	-1662	-0-	22363	2			N	-0-			-0-
09	23040	X	21264	-0-	-1776	-0-	21264	2			N	-0-			-0-
10	23560	X	21271	-0-	-2289	-0-	21271	2			N	-0-			-0-
11	22650	X	20338	-0-	-2312	-0-	20338	2			N	-0-			-0-
12	22351	X	20921	-0-	-1430	-0-	20921	2			N	-0-			-0-
01	22351	X	19804	-0-	-2547	-0-	19804	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 266194 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 8252 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	1028	-0-	-3219	-0-	473	1	555	2	N	-0-			-0-
09	4110	X	1895	-0-	-2215	-0-	382	1	1513	2	N	-0-			-0-
10	3348	X	2262	-0-	-1086	-0-	462	1	1800	2	N	-0-			-0-
11	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	457	1	2884	2	N	-0-			-0-
12	2666	X	1004	-0-	-1662	-0-	433	1	571	2	N	-0-			-0-
01	2263	X	1792	-0-	-471	-0-	463	1	1329	2	N	-0-			-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 16H RRCID -> 266200 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7246 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	15128	X	14849	-0-	-279	-0-	14849	2			N	-0-			-0-
09	14477	X	14477	-0-	-0-	-0-	14477	2			N	-0-			-0-
10	15469	X	14135	-0-	-1334	-0-	14135	2			N	-0-			-0-
11	14970	X	12679	-0-	-2291	-0-	12679	2			N	-0-			-0-
12	15221	X	11892	-0-	-3329	-0-	11892	2			N	-0-			-0-
01	14973	X	4570	-0-	-10403	-0-	4570	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266377 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 8018 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13423	X	9660	-0-	-3763	-0-	304	1	9356	2	N	-0-					-0-
09	12990	X	10496	-0-	-2494	-0-	244	1	10252	2	N	-0-					-0-
10	13640	X	11630	-0-	-2010	-0-	294	1	11336	2	N	-0-					-0-
11	13200	X	11264	-0-	-1936	-0-	259	1	11005	2	N	-0-					-0-
12	13640	X	11411	-0-	-2229	-0-	249	1	11162	2	N	-0-					-0-
*01	12192	X	12192	-0-	-0-	-0-	205	1	11987	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 29H RRCID -> 266378 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 8361 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22940	X	20079	-0-	-2861	-0-	20079	2			N	-0-					-0-
09	21990	X	18931	-0-	-3059	-0-	18931	2			N	-0-					-0-
10	22134	X	19413	-0-	-2721	-0-	19413	2			N	-0-					-0-
11	20910	X	18830	-0-	-2080	-0-	18830	2			N	-0-					-0-
12	20801	X	19634	-0-	-1167	-0-	19634	2			N	-0-					-0-
01	20088	X	11128	-0-	-8960	-0-	11128	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266380 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7805 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15221	X	13245	-0-	-1976	-0-	229	1	13016	2	N	-0-					-0-
09	14730	X	13818	-0-	-912	-0-	177	1	13641	2	N	-0-					-0-
10	15221	X	13199	-0-	-2022	-0-	197	1	13002	2	N	-0-					-0-
11	13410	X	13141	-0-	-269	-0-	191	1	12950	2	N	-0-					-0-
12	14291	X	12893	-0-	-1398	-0-	155	1	12738	2	N	-0-					-0-
01	14291	X	12882	-0-	-1409	-0-	116	1	12766	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 266381 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7851 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25048	X	21768	-0-	-3280	-0-	21768	2			N	-0-					-0-
09	24120	X	21419	-0-	-2701	-0-	21419	2			N	-0-					-0-
10	24335	X	21307	-0-	-3028	-0-	21307	2			N	-0-					-0-
11	22920	X	20322	-0-	-2598	-0-	20322	2			N	-0-					-0-
12	22878	X	20570	-0-	-2308	-0-	20570	2			N	-0-					-0-
01	22134	X	20684	-0-	-1450	-0-	20684	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 267059 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7261 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29729	X	27234	-0-	-2495	-0-	27234	2			N	-0-					-0-
09	27990	X	25816	-0-	-2174	-0-	25816	2			N	-0-					-0-
10	28923	X	26223	-0-	-2700	-0-	26223	2			N	-0-					-0-
11	27480	X	24800	-0-	-2680	-0-	24800	2			N	-0-					-0-
12	27714	X	25370	-0-	-2344	-0-	25370	2			N	-0-					-0-
01	27249	X	25306	-0-	-1943	-0-	25306	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 267060 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 8303 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25575	X	23589	-0-	-1986	-0-	23589	2			N	-0-					-0-
09	24600	X	22326	-0-	-2274	-0-	22326	2			N	-0-					-0-
10	24645	X	22530	-0-	-2115	-0-	22530	2			N	-0-					-0-
11	23220	X	21104	-0-	-2116	-0-	21104	2			N	-0-					-0-
12	23746	X	21333	-0-	-2413	-0-	21333	2			N	-0-					-0-
01	23591	X	20959	-0-	-2632	-0-	20959	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RIDDLES WELL #: C 2H RRCID -> 267061 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6599 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	6040	-0-	-687	-0-	499	1	5541	2	Y	-0-					33
09	6270	X	5710	-0-	-560	-0-	486	1	5222	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
10	6479	X	5238	-0-	-1241	-0-	497	1	4741	2	Y	-0-					33
11	5850	X	4315	-0-	-1535	-0-	456	1	3849	2	Y	9	9	8			33
							10	9									
12	6045	X	4048	-0-	-1997	-0-	484	1	3562	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
01	6045	X	4085	-0-	-1960	-0-	444	1	3635	2	Y	5	5	8			33
							6	9									

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 35H RRCID -> 267065 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 7212 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26753	X	25465	-0-	-1288	-0-	25465	2			N	-0-					-0-
09	25890	X	22483	-0-	-3407	-0-	22483	2			N	-0-					-0-
10	25916	X	23911	-0-	-2005	-0-	23911	2			N	-0-					-0-
11	25050	X	22975	-0-	-2075	-0-	22975	2			N	-0-					-0-
12	25606	X	23827	-0-	-1779	-0-	23827	2			N	-0-					-0-
01	25451	X	24220	-0-	-1231	-0-	24220	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 267066 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7457 - 12937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25792	X	23087	-0-	-2705	-0-	23087	2			N	-0-					-0-
09	24210	X	21861	-0-	-2349	-0-	1	1	21860	2	N	-0-					-0-
10	25017	X	22427	-0-	-2590	-0-	2	1	22425	2	N	-0-					-0-
11	22800	X	20595	-0-	-2205	-0-	9	1	20586	2	N	-0-					-0-
12	23374	X	18541	-0-	-4833	-0-	79	1	18462	2	N	-0-					-0-
01	23095	X	17857	-0-	-5238	-0-	178	1	17679	2	N	-0-					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267096 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 9336 - 14095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14260	X	11853	-0-	-2407	-0-	11853	2			N	-0-					-0-
09	16350	X	13905	-0-	-2445	-0-	13905	2			N	-0-					-0-
10	16895	X	13416	-0-	-3479	-0-	13416	2			N	-0-					-0-
11	16350	X	13046	-0-	-3304	-0-	13046	2			N	-0-					-0-
12	14384	X	11558	-0-	-2826	-0-	11558	2			N	-0-					-0-
01	14384	X	13687	-0-	-697	-0-	13687	2			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267144 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8053 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	X	455	-0-	-10	-0-	455	1			N	-0-					-0-
09	450	X	368	-0-	-82	-0-	368	1			N	-0-					-0-
10	465	X	446	-0-	-19	-0-	446	1			N	-0-					-0-
11	604	X	604	-0-	-0-	-0-	513	1	91	2	N	-0-					-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	1			N	-0-					-0-
01	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	1			N	-0-					-0-

VINSON FEE G WELL #: 34H RRCID -> 267152 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7308 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20956	X	20477	-0-	-479	-0-	20477	2			N	-0-					-0-
09	20280	X	19575	-0-	-705	-0-	19575	2			N	-0-					-0-
10	20832	X	20053	-0-	-779	-0-	20053	2			N	-0-					-0-
11	20160	X	18818	-0-	-1342	-0-	18818	2			N	-0-					-0-
12	20832	X	18656	-0-	-2176	-0-	18656	2			N	-0-					-0-
01	20491	X	19315	-0-	-1176	-0-	19315	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267315 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7101 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15562	X	13963	-0-	-1599	-0-	13963	2			N	-0-					-0-
09	14790	X	12947	-0-	-1843	-0-	12947	2			N	-0-					-0-
10	15004	X	12628	-0-	-2376	-0-	12628	2			N	-0-					-0-
11	14010	X	9672	-0-	-4338	-0-	9672	2			N	-0-					-0-
12	14477	X	1691	-0-	-12786	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
01	13950	X	3380	-0-	-10570	-0-	3380	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267544 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 8034 - 11176

08	19251	X	17432	-0-	-1819	-0-	17432	2			N	-0-					-0-
09	18090	X	16695	-0-	-1395	-0-	16695	2			N	-0-					-0-
10	17794	X	15994	-0-	-1800	-0-	15994	2			N	-0-					-0-
11	17220	X	16346	-0-	-874	-0-	16346	2			N	-0-					-0-
12	17763	X	15696	-0-	-2067	-0-	15696	2			N	-0-					-0-
01	17422	X	16828	-0-	-594	-0-	16828	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE G WELL #: 28H RRCID -> 267582 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7187 - 11733

08	20336	X	19141	-0-	-1195	-0-	19141	2			N	-0-					-0-
09	19680	X	18294	-0-	-1386	-0-	18294	2			N	-0-					-0-
10	20305	X	19312	-0-	-993	-0-	19312	2			N	-0-					-0-
11	18510	X	18287	-0-	-223	-0-	18287	2			N	-0-					-0-
12	19127	X	18406	-0-	-721	-0-	18406	2			N	-0-					-0-
01	19313	X	18488	-0-	-825	-0-	18488	2			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267783 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 9049 - 12737

08	17856	X	11701	-0-	-6155	-0-	351	1	11350	2	N	-0-					-0-
09	18705	X	18705	-0-	-0-	-0-	409	1	18296	2	N	-0-					-0-
10	17894	X	17894	-0-	-0-	-0-	397	1	17497	2	N	-0-					-0-
11	15182	X	15182	-0-	-0-	-0-	382	1	14800	2	N	-0-					-0-
12	19344	X	14408	-0-	-4936	-0-	345	1	14063	2	N	-0-					-0-
01	19344	X	14721	-0-	-4623	-0-	369	1	14352	2	N	-0-					-0-

DULANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267794 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7184 - 9344

08	10633	X	8504	-0-	-2129	-0-	190	1	8314	2	Y	-0-					-0-
09	9570	X	9074	-0-	-496	-0-	202	1	8872	2	Y	-0-					-0-
10	9889	X	8862	-0-	-1027	-0-	202	1	8660	2	Y	-0-					-0-
11	8610	X	8258	-0-	-352	-0-	185	1	8073	2	Y	-0-					-0-
12	9362	X	7641	-0-	-1721	-0-	203	1	7438	2	Y	-0-					-0-
01	9362	X	7650	-0-	-1712	-0-	204	1	7446	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 32H RRCID -> 267800 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8805 - 12297

08	27466	X	24470	-0-	-2996	-0-	24470	2			N	-0-					-0-
09	25290	X	23220	-0-	-2070	-0-	23220	2			N	-0-					-0-
10	26071	X	23535	-0-	-2536	-0-	23535	2			N	-0-					-0-
11	24420	X	22363	-0-	-2057	-0-	22363	2			N	-0-					-0-
12	24800	X	22412	-0-	-2388	-0-	22412	2			N	-0-					-0-
01	24459	X	16720	-0-	-7739	-0-	16720	2			N	-0-					-0-

TCU B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267869 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7986 - 10724

08	14694	X	14694	-0-	-0-	-0-	14694	2			N	-0-					-0-
09	13840	X	13840	-0-	-0-	-0-	13840	2			N	-0-					-0-
10	13532	X	13532	-0-	-0-	-0-	13532	2			N	-0-					-0-
11	12942	X	12942	-0-	-0-	-0-	12942	2			N	-0-					-0-
12	14694	X	13762	-0-	-932	-0-	13762	2			N	-0-					-0-
01	14694	X	12608	-0-	-2086	-0-	12608	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE G WELL #: 31H RRCID -> 267892 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7223 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27373	X	26090	-0-	-1283	-0-	26090	2			N	-0-					-0-
09	26490	X	24673	-0-	-1817	-0-	24673	2			N	-0-					-0-
10	27373	X	25071	-0-	-2302	-0-	25071	2			N	-0-					-0-
11	26040	X	23800	-0-	-2240	-0-	23800	2			N	-0-					-0-
12	24005	X	24005	-0-	-0-	-0-	24005	2			N	-0-					-0-
01	26102	X	24123	-0-	-1979	-0-	24123	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE F WELL #: 9H RRCID -> 268090 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7179 - 10677

08	20654	X	20654	-0-	-0-	-0-	20654	2			N	-0-					-0-
09	19740	X	19382	-0-	-358	-0-	19382	2			N	-0-					-0-
10	20398	X	19791	-0-	-607	-0-	19791	2			N	-0-					-0-
11	19980	X	19338	-0-	-642	-0-	19338	2			N	-0-					-0-
12	20646	X	20109	-0-	-537	-0-	20109	2			N	-0-					-0-
01	20646	X	19639	-0-	-1007	-0-	19639	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 268098 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7165 - 9697

08	16461	X	14449	-0-	-2012	-0-	14449	2			N	-0-					-0-
09	15930	X	12335	-0-	-3595	-0-	12335	2			N	-0-					-0-
10	16337	X	9964	-0-	-6373	-0-	9964	2			N	-0-					-0-
11	14970	X	12423	-0-	-2547	-0-	12423	2			N	-0-					-0-
12	15252	X	4229	-0-	-11023	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	1058	-0-	-13388	-0-	1058	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268099 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7009 - 9309

08	23157	X	18723	-0-	-4434	-0-	18723	2			N	-0-					-0-
09	22230	X	17359	-0-	-4871	-0-	17359	2			N	-0-					-0-
10	21514	X	16873	-0-	-4641	-0-	16873	2			N	-0-					-0-
11	19590	X	16276	-0-	-3314	-0-	16276	2			N	-0-					-0-
12	19375	X	16846	-0-	-2529	-0-	16846	2			N	-0-					-0-
01	18724	X	17445	-0-	-1279	-0-	17445	2			N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 12H RRCID -> 268118 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7941 - 11387

08	10075	X	5168	-0-	-4907	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	6532	-0-	-1808	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	8448	-0-	-170	-0-	8448	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	5801	-0-	-2539	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	4865	-0-	-1986	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	5734	-0-	-2729	-0-	5734	2			N	-0-					-0-

KNAPP B-KNAPP C SA WELL #: 1H RRCID -> 268120 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8214 - 10554

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 5H RRCID -> 268125 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7147 - 9803

08	10602	X	9673	-0-	-929	-0-	9673	2			Y	-0-					-0-
09	10110	X	9148	-0-	-962	-0-	9148	2			Y	-0-					-0-
10	10230	X	9212	-0-	-1018	-0-	9212	2			Y	-0-					-0-
11	9900	X	8509	-0-	-1391	-0-	8509	2			Y	-0-					-0-
12	9796	X	8709	-0-	-1087	-0-	8709	2			Y	-0-					-0-
01	9672	X	8796	-0-	-876	-0-	8796	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE E WELL #: 10H RRCID -> 268138 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7238 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19375	X	18707	-0-	-668	-0-	18707	2			N	-0-					-0-
09	18300	X	16779	-0-	-1521	-0-	16779	2			N	-0-					-0-
10	18910	X	18164	-0-	-746	-0-	18164	2			N	-0-					-0-
11	18090	X	17241	-0-	-849	-0-	17241	2			N	-0-					-0-
12	18693	X	17293	-0-	-1400	-0-	17293	2			N	-0-					-0-
01	18693	X	16619	-0-	-2074	-0-	16619	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE F WELL #: 13H RRCID -> 268140 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7248 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26040	X	23166	-0-	-2874	-0-	23166	2			N	-0-					-0-
09	24720	X	20522	-0-	-4198	-0-	20522	2			N	-0-					-0-
10	24831	X	22161	-0-	-2670	-0-	22161	2			N	-0-					-0-
11	23640	X	20991	-0-	-2649	-0-	20991	2			N	-0-					-0-
12	23157	X	20464	-0-	-2693	-0-	20464	2			N	-0-					-0-
01	23157	X	20469	-0-	-2688	-0-	20469	2			N	-0-					-0-

ROSE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268145 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 9722 - 13569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	52492	X	52492	-0-	-0-	-0-	52492	2			N	-0-					-0-
09	49518	X	49518	-0-	-0-	-0-	49518	2			N	-0-					-0-
10	50197	X	50197	-0-	-0-	-0-	50197	2			N	-0-					-0-
11	52677	X	52677	-0-	-0-	-0-	52677	2			N	-0-					-0-
12	53258	X	53182	-0-	-76	-0-	53182	2			N	-0-					-0-
01	52483	X	51919	-0-	-564	-0-	51919	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 268151 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7819 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22320	X	18988	-0-	-3332	-0-	18988	2			N	-0-					-0-
09	21180	X	18890	-0-	-2290	-0-	18890	2			N	-0-					-0-
10	20677	X	18114	-0-	-2563	-0-	18114	2			N	-0-					-0-
11	19920	X	17319	-0-	-2601	-0-	17319	2			N	-0-					-0-
12	20212	X	16683	-0-	-3529	-0-	16683	2			N	-0-					-0-
01	19530	X	16290	-0-	-3240	-0-	16290	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 268164 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7866 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22599	X	4393	-0-	-18206	-0-	106	1	4287	2	N	-0-					-0-
09	23872	X	23872	-0-	-0-	-0-	62	1	23810	2	N	-0-					-0-
10	22599	X	21510	-0-	-1089	-0-	21510	2			N	-0-					-0-
11	18518	X	18518	-0-	-0-	-0-	18518	2			N	-0-					-0-
12	24676	X	19669	-0-	-5007	-0-	19669	2			N	-0-					-0-
01	24676	X	19973	-0-	-4703	-0-	19973	2			N	-0-					-0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268166 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8557 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34193	X	31672	-0-	-2521	-0-	31672	2			N	-0-					-0-
09	32250	X	27079	-0-	-5171	-0-	27079	2			N	-0-					-0-
10	33325	X	28707	-0-	-4618	-0-	28707	2			N	-0-					-0-
11	31950	X	28142	-0-	-3808	-0-	28142	2			N	-0-					-0-
12	32519	X	27336	-0-	-5183	-0-	27336	2			N	-0-					-0-
01	31682	X	26665	-0-	-5017	-0-	26665	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE E-A SA WELL #: 2H RRCID -> 268167 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7323 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19809	X	18807	-0-	-1002	-0-	18807	2			N	-0-					-0-
09	18930	X	17962	-0-	-968	-0-	17962	2			N	-0-					-0-
10	19561	X	17954	-0-	-1607	-0-	17954	2			N	-0-					-0-
11	18870	X	16353	-0-	-2517	-0-	16353	2			N	-0-					-0-
12	19499	X	15782	-0-	-3717	-0-	15782	2			N	-0-					-0-
01	18817	X	16308	-0-	-2509	-0-	16308	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREST PARK C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268212 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7507 - 12733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268214 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7205 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19778	X	8563	-0-	-11215	-0-	8563	3			N	-0-					-0-
09	19140	X	10346	-0-	-8794	-0-	10346	3			N	-0-					-0-
10	19778	X	18698	-0-	-1080	-0-	18698	3			N	-0-					-0-
11	18545	X	18545	-0-	-0-	-0-	18545	3			N	-0-					-0-
12	18704	X	18704	-0-	-0-	-0-	18704	3			N	-0-					-0-
01	17980	X	17531	-0-	-449	-0-	17531	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 14H RRCID -> 268218 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7190 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17391	X	16286	-0-	-1105	-0-	16286	2			N	-0-					-0-
09	16770	X	15442	-0-	-1328	-0-	15442	2			N	-0-					-0-
10	17205	X	15230	-0-	-1975	-0-	15230	2			N	-0-					-0-
11	16470	X	14896	-0-	-1574	-0-	14896	2			N	-0-					-0-
12	16523	X	15008	-0-	-1515	-0-	15008	2			N	-0-					-0-
01	16275	X	14576	-0-	-1699	-0-	14576	2			N	-0-					-0-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268229 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8930 - 12231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32302	X	26911	-0-	-5391	-0-	26911	2			N	-0-					-0-
09	29760	X	24252	-0-	-5508	-0-	24252	2			N	-0-					-0-
10	30380	X	24898	-0-	-5482	-0-	24898	2			N	-0-					-0-
11	28410	X	24160	-0-	-4250	-0-	24160	2			N	-0-					-0-
12	28675	X	23335	-0-	-5340	-0-	23335	2			N	-0-					-0-
01	26908	X	22692	-0-	-4216	-0-	22692	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 12H RRCID -> 268349 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7237 - 11209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19375	X	18877	-0-	-498	-0-	18877	2			N	-0-					-0-
09	18000	X	16795	-0-	-1205	-0-	16795	2			N	-0-					-0-
10	18600	X	17264	-0-	-1336	-0-	17264	2			N	-0-					-0-
11	18270	X	14388	-0-	-3882	-0-	14388	2			N	-0-					-0-
12	18879	X	16815	-0-	-2064	-0-	16815	2			N	-0-					-0-
01	18879	X	16313	-0-	-2566	-0-	16313	2			N	-0-					-0-

TCU A-TCU B SA WELL #: 1H RRCID -> 268362 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7589 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15221	X	14513	-0-	-708	-0-	14513	2			N	-0-					-0-
09	14730	X	13811	-0-	-919	-0-	13811	2			N	-0-					-0-
10	15221	X	13115	-0-	-2106	-0-	13115	2			N	-0-					-0-
11	14490	X	11884	-0-	-2606	-0-	11884	2			N	-0-					-0-
12	14508	X	13870	-0-	-638	-0-	13870	2			N	-0-					-0-
01	14508	X	13810	-0-	-698	-0-	13810	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 2H RRCID -> 268551 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6903 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11191	X	10049	-0-	-1142	-0-	10049	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	9351	-0-	-1479	-0-	9351	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	9359	-0-	-1460	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	8495	-0-	-1615	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	8538	-0-	-1506	-0-	8538	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	8511	-0-	-1533	-0-	8511	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL WELL #: B 4H RRCID -> 268552 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7097 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16678	X	11361	-0-	-5317	-0-	11361	2			N	-0-					-0-
09	16140	X	10432	-0-	-5708	-0-	10432	2			N	-0-					-0-
10	14539	X	10203	-0-	-4336	-0-	10203	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	9765	-0-	-1515	-0-	9765	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	9846	-0-	-1810	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
01	11346	X	9690	-0-	-1656	-0-	9690	2			N	-0-					-0-

WANN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268553 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5091 - 8859

08	12183	X	11711	-0-	-472	-0-	403	1	11275	3	N	30					88
							33	9									
09	12180	X	11491	-0-	-689	-0-	428	1	11046	3	N	15					103
							17	9									
10	12586	X	11703	-0-	-883	-0-	442	1	11261	3	N	-0-					103
11	12180	X	10789	-0-	-1391	-0-	419	1	10344	3	N	24	78	1	9	8	40
							26	9									
12	11935	X	11583	-0-	-352	-0-	376	1	11205	3	N	2	2	8			40
							2	9									
01	11873	X	11287	-0-	-586	-0-	309	1	10972	3	N	5	5	8			40
							6	9									

FEDERAL NORTH WELL #: B 12H RRCID -> 268556 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7226 - 10033

08	36239	X	28364	-0-	-7875	-0-	28364	2			N	-0-					-0-
09	35070	X	26104	-0-	-8966	-0-	26104	2			N	-0-					-0-
10	35092	X	25328	-0-	-9764	-0-	25328	2			N	-0-					-0-
11	33960	X	21556	-0-	-12404	-0-	21556	2			N	-0-					-0-
12	29636	X	16308	-0-	-13328	-0-	16308	2			N	-0-					-0-
01	28365	X	16388	-0-	-11977	-0-	16388	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 9H RRCID -> 268557 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7567 - 9587

08	21121	X	21121	-0-	-0-	-0-	21121	2			N	-0-					-0-
09	19680	X	18811	-0-	-869	-0-	18811	2			N	-0-					-0-
10	23901	X	18253	-0-	-5648	-0-	18253	2			N	-0-					-0-
11	23130	X	17409	-0-	-5721	-0-	17409	2			N	-0-					-0-
12	23901	X	16271	-0-	-7630	-0-	16271	2			N	-0-					-0-
01	21111	X	14176	-0-	-6935	-0-	14176	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: E 13H RRCID -> 268560 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7130 - 10014

08	22382	X	21485	-0-	-897	-0-	21485	2			N	-0-					-0-
09	21660	X	20376	-0-	-1284	-0-	20376	2			N	-0-					-0-
10	22010	X	20726	-0-	-1284	-0-	20726	2			N	-0-					-0-
11	21300	X	18589	-0-	-2711	-0-	18589	2			N	-0-					-0-
12	22010	X	20331	-0-	-1679	-0-	20331	2			N	-0-					-0-
01	21483	X	19161	-0-	-2322	-0-	19161	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 268624 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7311 - 9933

08	23870	X	18147	-0-	-5723	-0-	18147	2			N	-0-					-0-
09	21090	X	16842	-0-	-4248	-0-	16842	2			N	-0-					-0-
10	19871	X	17091	-0-	-2780	-0-	17091	2			N	-0-					-0-
11	19020	X	16348	-0-	-2672	-0-	16348	2			N	-0-					-0-
12	18817	X	14239	-0-	-4578	-0-	14239	2			N	-0-					-0-
01	18135	X	13137	-0-	-4998	-0-	13137	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 22H RRCID -> 268626 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7398 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27187	X	26136	-0-	-1051	-0-	26136	2			N	-0-					-0-
09	26910	X	24622	-0-	-2288	-0-	24622	2			N	-0-					-0-
10	27807	X	21081	-0-	-6726	-0-	21081	2			N	-0-					-0-
11	26910	X	23255	-0-	-3655	-0-	23255	2			N	-0-					-0-
12	26691	X	23545	-0-	-3146	-0-	23545	2			N	-0-					-0-
01	26133	X	19816	-0-	-6317	-0-	19816	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 268660 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7142 - 11462

08	28675	X	26149	-0-	-2526	-0-	26149	2			N	-0-					-0-
09	27750	X	24114	-0-	-3636	-0-	24114	2			N	-0-					-0-
10	28675	X	23976	-0-	-4699	-0-	23976	2			N	-0-					-0-
11	27750	X	26316	-0-	-1434	-0-	26316	2			N	-0-					-0-
12	26660	X	24237	-0-	-2423	-0-	24237	2			N	-0-					-0-
01	26164	X	24780	-0-	-1384	-0-	24780	2			N	-0-					-0-

BALLARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268973 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6207 - 9695

08	13950	X	12909	-0-	-1041	-0-	12828	2	81	9	Y	74					170
09	13260	X	11869	-0-	-1391	-0-	11825	2	44	9	Y	40	78	1			132
10	13516	X	12519	-0-	-997	-0-	12455	2	64	9	Y	58	51	1			139
11	12780	X	12702	-0-	-78	-0-	12570	2	132	9	Y	120	83	1	1	8	175
12	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	13147	2	123	9	Y	112	153	1			134
*01	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	13095	2	100	9	Y	91	137	1			88

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268974 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7428 - 9868

08	20553	X	20165	-0-	-388	-0-	20165	2			N	-0-					-0-
09	20160	X	17562	-0-	-2598	-0-	17562	2			N	-0-					-0-
10	20832	X	17203	-0-	-3629	-0-	17203	2			N	-0-					-0-
11	20160	X	16696	-0-	-3464	-0-	16696	2			N	-0-					-0-
12	20367	X	18294	-0-	-2073	-0-	18294	2			N	-0-					-0-
01	20150	X	18443	-0-	-1707	-0-	18443	2			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269021 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 9291 - 12467

08	16988	X	13963	-0-	-3025	-0-	415	1	13548	2	N	-0-					-0-
09	16440	X	12324	-0-	-4116	-0-	448	1	11876	2	N	-0-					-0-
10	16988	X	14503	-0-	-2485	-0-	496	1	14007	2	N	-0-					-0-
11	14175	X	14175	-0-	-0-	-0-	418	1	13757	2	N	-0-					-0-
12	13950	X	12435	-0-	-1515	-0-	352	1	12083	2	N	-0-					-0-
01	14508	X	5695	-0-	-8813	-0-	395	1	5300	2	N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 8H RRCID -> 269040 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7097 - 12491

08	32829	X	28284	-0-	-4545	-0-	28284	2			N	-0-					-0-
09	31770	X	26208	-0-	-5562	-0-	26208	2			N	-0-					-0-
10	31961	X	27177	-0-	-4784	-0-	27177	2			N	-0-					-0-
11	29970	X	24149	-0-	-5821	-0-	24149	2			N	-0-					-0-
12	28830	X	22799	-0-	-6031	-0-	22799	2			N	-0-					-0-
01	28272	X	16892	-0-	-11380	-0-	16892	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269107 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7590 - 10096

08	20798	X	20798	-0-	-0-	-0-	20798	2			N	-0-					-0-
09	19020	X	18692	-0-	-328	-0-	18692	2			N	-0-					-0-
10	19654	X	19192	-0-	-462	-0-	19192	2			N	-0-					-0-
11	19020	X	18108	-0-	-912	-0-	18108	2			N	-0-					-0-
12	21390	X	16692	-0-	-4698	-0-	16692	2			N	-0-					-0-
01	20801	X	15159	-0-	-5642	-0-	15159	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269121 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6577 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19592	X	14052	-0-	-5540	-0-	299	1	13753	2	Y	-0-					13
09	18960	X	7471	-0-	-11489	-0-	363	1	7108	2	Y	-0-					13
10	19592	X	15031	-0-	-4561	-0-	689	1	14342	2	Y	-0-					13
11	15750	X	14644	-0-	-1106	-0-	714	1	13865	2	Y	59	59	1			13
							65	9									
12	14043	X	10592	-0-	-3451	-0-	701	1	9891	2	Y	-0-					13
01	14570	X	6282	-0-	-8288	-0-	607	1	5619	2	Y	51	42	1			22
							56	9									

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269149 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6739 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27404	X	24193	-0-	-3211	-0-	24193	2			Y	-0-					29
09	25920	X	21919	-0-	-4001	-0-	21919	2			Y	-0-					29
10	26784	X	20755	-0-	-6029	-0-	20755	2			Y	-0-					29
11	25860	X	21389	-0-	-4471	-0-	21293	2	96	9	Y	87	97	1			19
12	25141	X	23743	-0-	-1398	-0-	23743	2			Y	-0-					19
*01	25035	X	25035	-0-	-0-	-0-	24892	2	143	9	Y	130	95	1			54

FEDERAL NORTH WELL #: B 10H RRCID -> 269324 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7077 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42749	X	40387	-0-	-2362	-0-	40387	2			N	-0-					-0-
09	41370	X	39026	-0-	-2344	-0-	39026	2			N	-0-					-0-
10	42253	X	38667	-0-	-3586	-0-	38667	2			N	-0-					-0-
11	40380	X	38087	-0-	-2293	-0-	38087	2			N	-0-					-0-
12	40889	X	38307	-0-	-2582	-0-	38307	2			N	-0-					-0-
01	40393	X	39170	-0-	-1223	-0-	39170	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269331 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8569 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39515	X	39515	-0-	-0-	-0-	39515	2			N	-0-					-0-
09	36450	X	31996	-0-	-4454	-0-	31996	2			N	-0-					-0-
10	44454	X	35890	-0-	-8564	-0-	35890	2			N	-0-					-0-
11	43020	X	34365	-0-	-8655	-0-	34365	2			N	-0-					-0-
12	44454	X	32748	-0-	-11706	-0-	32748	2			N	-0-					-0-
01	39525	X	34280	-0-	-5245	-0-	34280	2			N	-0-					-0-

ROSE A-ROSE B UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269345 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8443 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46748	X	37288	-0-	-9460	-0-	37288	2			N	-0-					-0-
09	44040	X	35376	-0-	-8664	-0-	35376	2			N	-0-					-0-
10	37603	X	35860	-0-	-1743	-0-	35860	2			N	-0-					-0-
11	38314	X	38314	-0-	-0-	-0-	38314	2			N	-0-					-0-
12	39672	X	39672	-0-	-0-	-0-	39672	2			N	-0-					-0-
*01	39279	X	39279	-0-	-0-	-0-	39279	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269410 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7373 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17157	X	17157	-0-	-0-	-0-	17157	2			N	-0-					-0-
09	16206	X	16206	-0-	-0-	-0-	16206	2			N	-0-					-0-
10	16895	X	15473	-0-	-1422	-0-	15473	2			N	-0-					-0-
11	16590	X	14658	-0-	-1932	-0-	14658	2			N	-0-					-0-
12	17143	X	14280	-0-	-2863	-0-	14280	2			N	-0-					-0-
01	17143	X	14326	-0-	-2817	-0-	14326	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SUE BARNETT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269514 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8583 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18817	X	15661	-0-	-3156	-0-	15661	2			N	-0-					-0-
09	18210	X	7712	-0-	-10498	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
10	18817	X	15960	-0-	-2857	-0-	15960	2			N	-0-					-0-
11	18210	X	18135	-0-	-75	-0-	18135	2			N	-0-					-0-
12	25175	X	25175	-0-	-0-	-0-	25175	2			N	-0-					-0-
*01	21567	X	21567	-0-	-0-	-0-	21567	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 9H RRCID -> 269559 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8721 - 12489

08	19654	X	18370	-0-	-1284	-0-	18370	2			N	-0-					-0-
09	19020	X	17287	-0-	-1733	-0-	17287	2			N	-0-					-0-
10	19654	X	16595	-0-	-3059	-0-	16595	2			N	-0-					-0-
11	18660	X	11440	-0-	-7220	-0-	11440	2			N	-0-					-0-
12	18859	X	18859	-0-	-0-	-0-	18859	2			N	-0-					-0-
01	18383	X	16056	-0-	-2327	-0-	16056	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 3H RRCID -> 269570 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6971 - 11577

08	744	X	722	-0-	-22	-0-	722	1			N	-0-					-0-
09	720	X	632	-0-	-88	-0-	632	1			N	-0-					-0-
10	713	X	651	-0-	-62	-0-	651	1			N	-0-					-0-
11	690	X	585	-0-	-105	-0-	585	1			N	-0-					-0-
12	713	X	607	-0-	-106	-0-	607	1			N	-0-					-0-
01	713	X	684	-0-	-29	-0-	684	1			N	-0-					-0-

ROSE B-ROSE C UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269644 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8554 - 13710

08	48391	X	43056	-0-	-5335	-0-	43056	2			N	-0-					-0-
09	46800	X	40779	-0-	-6021	-0-	40779	2			N	-0-					-0-
10	43989	X	41371	-0-	-2618	-0-	41371	2			N	-0-					-0-
11	42570	X	42087	-0-	-483	-0-	42087	2			N	-0-					-0-
12	43648	X	42533	-0-	-1115	-0-	42533	2			N	-0-					-0-
01	43059	X	41719	-0-	-1340	-0-	41719	2			N	-0-					-0-

FORRESTER A UNIT SA WELL #: 3H RRCID -> 269646 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7861 - 12475

08	23033	X	20937	-0-	-2096	-0-	20937	2			N	-0-					-0-
09	22290	X	21185	-0-	-1105	-0-	21185	2			N	-0-					-0-
10	21790	X	21790	-0-	-0-	-0-	21790	2			N	-0-					-0-
11	20580	X	20421	-0-	-159	-0-	20421	2			N	-0-					-0-
12	21886	X	20570	-0-	-1316	-0-	20570	2			N	-0-					-0-
01	21886	X	20613	-0-	-1273	-0-	20613	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 4H RRCID -> 269668 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7109 - 12317

08	18786	X	17220	-0-	-1566	-0-	256	1	16964	2	N	-0-					-0-
09	18180	X	8009	-0-	-10171	-0-	277	1	7732	2	N	-0-					-0-
10	18259	X	16305	-0-	-1954	-0-	304	1	16001	2	N	-0-					-0-
11	17370	X	12029	-0-	-5341	-0-	268	1	11761	2	N	-0-					-0-
12	17205	X	4192	-0-	-13013	-0-	362	1	3830	2	N	-0-					-0-
01	17205	X	4031	-0-	-13174	-0-	383	1	3648	2	N	-0-					-0-

COPELAND UNIT WELL #: I 4H RRCID -> 269672 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7084 - 8952

08	23529	X	21862	-0-	-1667	-0-	21862	2			N	-0-					-0-
09	26281	X	26281	-0-	-0-	-0-	26281	2			N	-0-					-0-
10	30580	X	30580	-0-	-0-	-0-	30580	2			N	-0-					-0-
11	27866	X	27866	-0-	-0-	-0-	27866	2			N	-0-					-0-
12	28755	X	28755	-0-	-0-	-0-	28755	2			N	-0-					-0-
01	30566	X	14497	-0-	-16069	-0-	14497	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUANT-FORRESTER UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269722 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8127 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16771	X	16154	-0-	-617	-0-	16154	2			N	-0-					-0-
09	21124	X	21124	-0-	-0-	-0-	21124	2			N	-0-					-0-
10	21606	X	21606	-0-	-0-	-0-	21606	2			N	-0-					-0-
11	20447	X	20447	-0-	-0-	-0-	20447	2			N	-0-					-0-
12	21824	X	20999	-0-	-825	-0-	20999	2			N	-0-					-0-
01	21824	X	20766	-0-	-1058	-0-	20766	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: I 3H RRCID -> 269784 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7527 - 8503

08	13547	X	10128	-0-	-3419	-0-	10128	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	12710	-0-	-400	-0-	12710	2			N	-0-					-0-
10	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	13072	2			N	-0-					-0-
11	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	10532	2			N	-0-					-0-
12	13144	X	12289	-0-	-855	-0-	12289	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	11334	-0-	-1810	-0-	11334	2			N	-0-					-0-

GAFFORD-WEATHERBY SA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269807 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8190 - 11052

08	22971	X	20801	-0-	-2170	-0-	20801	2			N	-0-					-0-
09	21330	X	19329	-0-	-2001	-0-	19329	2			N	-0-					-0-
10	21762	X	19594	-0-	-2168	-0-	19594	2			N	-0-					-0-
11	20310	X	13188	-0-	-7122	-0-	13188	2			N	-0-					-0-
12	20801	X	3114	-0-	-17687	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
01	20801	X	18659	-0-	-2142	-0-	18659	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269816 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8180 - 10628

08	13480	X	13480	-0-	-0-	-0-	13480	2			N	-0-					-0-
09	13161	X	13161	-0-	-0-	-0-	13161	2			N	-0-					-0-
10	14136	X	12878	-0-	-1258	-0-	12878	2			N	-0-					-0-
11	13680	X	5701	-0-	-7979	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	13450	-0-	-686	-0-	13450	2			N	-0-					-0-
01	13609	X	13478	-0-	-131	-0-	13478	2			N	-0-					-0-

ALEDO FARMS WELL #: A 3H RRCID -> 269822 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6939 - 8833

08	4464	X	4391	-0-	-73	-0-	4391	3			Y	-0-					16
09	4260	X	4190	-0-	-70	-0-	4190	3			Y	-0-					16
10	4557	X	4292	-0-	-265	-0-	4292	3			Y	-0-					16
11	4410	X	4258	-0-	-152	-0-	4162	3	96	9	Y	87	88	1			15
12	4557	X	4140	-0-	-417	-0-	4140	3			Y	-0-					15
01	4402	X	4141	-0-	-261	-0-	4141	3			Y	-0-					15

R E PETTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269873 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7966 - 10498

08	7347	X	6730	-0-	-617	-0-	6717	2	13	9	Y	12					44
09	7110	X	6348	-0-	-762	-0-	6331	2	17	9	Y	15	38	1			21
10	7254	X	6374	-0-	-880	-0-	6351	2	23	9	Y	21					42
11	6960	X	6102	-0-	-858	-0-	6080	2	22	9	Y	20					62
12	6727	X	5772	-0-	-955	-0-	5740	2	32	9	Y	29	49	1			42
01	6727	X	5863	-0-	-864	-0-	5842	2	21	9	Y	19	49	1			12

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269902 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8450 - 11692

08	13795	X	11559	-0-	-2236	-0-	11559	2			N	-0-					-0-
09	12270	X	11022	-0-	-1248	-0-	11022	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	10972	-0-	-1304	-0-	10972	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	10286	-0-	-1594	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	10232	-0-	-1331	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	9858	-0-	-1705	-0-	9858	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

R E PETTY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269904 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7910 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	7003	-0-	-127	-0-	6999	2	4	9	Y	4					30
09	6900	X	6052	-0-	-848	-0-	6048	2	4	9	Y	4					34
10	7130	X	6750	-0-	-380	-0-	6744	2	6	9	Y	5					39
11	6780	X	6167	-0-	-613	-0-	6163	2	4	9	Y	4					43
12	7006	X	6391	-0-	-615	-0-	6389	2	2	9	Y	2					45
01	7006	X	5990	-0-	-1016	-0-	5981	2	9	9	Y	8	41	1			12

R E PETTY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269940 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7745 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8370	X	7795	-0-	-575	-0-	7793	2	2	9	Y	2					68
09	8100	X	7352	-0-	-748	-0-	7349	2	3	9	Y	3	33	1			38
10	8246	X	7344	-0-	-902	-0-	7340	2	4	9	Y	4					42
11	7770	X	7170	-0-	-600	-0-	7168	2	2	9	Y	2					44
12	7781	X	7179	-0-	-602	-0-	7168	2	11	9	Y	10	22	1			32
01	7781	X	7208	-0-	-573	-0-	7195	2	13	9	Y	12	16	1			28

BARKSDALE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269950 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8832 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24490	X	20818	-0-	-3672	-0-	20818	2			N	-0-					-0-
09	23700	X	19389	-0-	-4311	-0-	19389	2			N	-0-					-0-
10	24490	X	18101	-0-	-6389	-0-	18101	2			N	-0-					-0-
11	22110	X	17808	-0-	-4302	-0-	17808	2			N	-0-					-0-
12	21328	X	18162	-0-	-3166	-0-	18162	2			N	-0-					-0-
01	20832	X	16950	-0-	-3882	-0-	16950	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 3H RRCID -> 269953 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6976 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8711	X	6516	-0-	-2195	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	5732	-0-	-2848	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	6927	-0-	-1939	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	6767	-0-	-1813	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
12	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6879	-0-	-34	-0-	6879	2			N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269957 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8947 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40548	X	35199	-0-	-5349	-0-	35199	2			N	-0-					-0-
09	38100	X	33294	-0-	-4806	-0-	33294	2			N	-0-					-0-
10	37975	X	33450	-0-	-4525	-0-	33450	2			N	-0-					-0-
11	35670	X	31558	-0-	-4112	-0-	31558	2			N	-0-					-0-
12	35650	X	30782	-0-	-4868	-0-	30782	2			N	-0-					-0-
01	35185	X	30979	-0-	-4206	-0-	30979	2			N	-0-					-0-

WEST RIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270048 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 6064 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10137	X	9630	-0-	-507	-0-	9580	2	50	9	N	45					62
09	9660	X	9391	-0-	-269	-0-	9367	2	24	9	N	22					84
10	9982	X	9726	-0-	-256	-0-	9663	2	63	9	N	57					141
11	9330	X	9016	-0-	-314	-0-	8975	2	41	9	N	37	137	1	1	8	40
12	9703	X	9321	-0-	-382	-0-	9321	2			N	-0-					40
01	9734	X	9122	-0-	-612	-0-	9008	2	114	9	N	104	50	1			94

BARKSDALE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270069 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8808 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31403	X	27227	-0-	-4176	-0-	27227	2			N	-0-					-0-
09	29280	X	26025	-0-	-3255	-0-	26025	2			N	-0-					-0-
10	29667	X	26154	-0-	-3513	-0-	26154	2			N	-0-					-0-
11	28290	X	23925	-0-	-4365	-0-	23925	2			N	-0-					-0-
12	28241	X	23907	-0-	-4334	-0-	23907	2			N	-0-					-0-
01	27218	X	24181	-0-	-3037	-0-	24181	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270147 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6520 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21595	X	21595	-0-	-0-	-0-	21595	2			Y	-0-					116
09	20250	X	19693	-0-	-557	-0-	19676	2	17	9	Y	15	90	1			41
10	20925	X	19874	-0-	-1051	-0-	19806	2	68	9	Y	62	17	1			86
11	21030	X	18712	-0-	-2318	-0-	18596	2	116	9	Y	105	87	1			104
12	21607	X	19653	-0-	-1954	-0-	19605	2	48	9	Y	44	17	1			131
01	21607	X	18409	-0-	-3198	-0-	18299	2	110	9	Y	100	105	1			126

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270151 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 6327 - 10717

08	2449	X	457	-0-	-1992	-0-	457	2			Y	-0-					11
09	1710	X	777	-0-	-933	-0-	768	2	9	9	Y	8	8	1			11
10	1953	X	1421	-0-	-532	-0-	1419	2	2	9	Y	2	4	1			9
11	1890	X	736	-0-	-1154	-0-	729	2	7	9	Y	6	8	1	5	8	2
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	3	1	8			4
01	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	5	4	1	3	8	2

KELSOE WELL #: 2H RRCID -> 270172 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8799 - 10527

08	9951	X	9674	-0-	-277	-0-	9637	2	37	9	N	34	86	1			170
09	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	9658	2	41	9	N	37					207
10	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	9837	2	43	9	N	39					246
11	9510	X	9322	-0-	-188	-0-	9286	2	36	9	N	33	67	1			212
12	10013	X	9503	-0-	-510	-0-	9441	2	62	9	N	56					268
01	10013	X	9363	-0-	-650	-0-	9319	2	44	9	N	40	76	1			232

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270310 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270321 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7511 PERF. N/A

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270322 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7458 PERF. N/A

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLM DENTON WELL #: B 4H RRCID -> 270517 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF.10011 - 15117

08	67332	X	56166	-0-	-11166	-0-	56166	2			N	-0-					-0-
09	62490	X	53014	-0-	-9476	-0-	53014	2			N	-0-					-0-
10	62372	X	53039	-0-	-9333	-0-	53039	2			N	-0-					-0-
11	58350	X	50263	-0-	-8087	-0-	50263	2			N	-0-					-0-
12	57071	X	50479	-0-	-6592	-0-	50479	2			N	-0-					-0-
01	56172	X	49315	-0-	-6857	-0-	49315	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALEDO FARMS WELL #: A 2 H RRCID -> 270523 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6936 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	5236	-0-	-189	-0-	5236	3			Y	-0-					18
09	5160	X	5047	-0-	-113	-0-	5047	3			Y	-0-					18
10	5363	X	5185	-0-	-178	-0-	5185	3			Y	-0-					18
11	5190	X	5080	-0-	-110	-0-	4963	3	117	9	Y	106	105	1			19
12	5363	X	5118	-0-	-245	-0-	5118	3			Y	-0-					19
01	5239	X	5047	-0-	-192	-0-	5047	3			Y	-0-					19

ALEDO FARMS WELL #: D 1 H RRCID -> 270524 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7098 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3634	-0-	-272	-0-	3598	3	36	9	N	33	58	1			168
09	3450	X	3421	-0-	-29	-0-	3421	3			N	-0-					168
10	3627	X	3615	-0-	-12	-0-	3615	3			N	-0-					168
11	3510	X	3504	-0-	-6	-0-	3452	3	52	9	N	47	47	1			168
12	3627	X	3032	-0-	-595	-0-	3032	3			N	-0-					168
01	3627	X	2935	-0-	-692	-0-	2935	3			N	-0-					168

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 270710 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5966 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10292	X	9681	-0-	-611	-0-	9681	3			N	-0-					39
09	9960	X	9170	-0-	-790	-0-	9164	3	6	9	N	5					44
10	10292	X	9384	-0-	-908	-0-	9321	3	63	9	N	57	10	1			91
11	9840	X	8966	-0-	-874	-0-	8865	3	101	9	N	92					183
12	9858	X	8756	-0-	-1102	-0-	8667	3	89	9	N	81	142	1			122
01	9672	X	8393	-0-	-1279	-0-	8387	3	6	9	N	5	9	1			118

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270714 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8488 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	52266	X	44968	-0-	-7298	-0-	44968	2			N	-0-					-0-
09	48900	X	41451	-0-	-7449	-0-	41451	2			N	-0-					-0-
10	49073	X	43379	-0-	-5694	-0-	43379	2			N	-0-					-0-
11	46230	X	41947	-0-	-4283	-0-	41947	2			N	-0-					-0-
12	46221	X	42522	-0-	-3699	-0-	42522	2			N	-0-					-0-
01	44981	X	42070	-0-	-2911	-0-	42070	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270722 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8790 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36053	X	30812	-0-	-5241	-0-	30812	2			N	-0-					-0-
09	33600	X	28344	-0-	-5256	-0-	28344	2			N	-0-					-0-
10	33511	X	29580	-0-	-3931	-0-	29580	2			N	-0-					-0-
11	31470	X	27636	-0-	-3834	-0-	27636	2			N	-0-					-0-
12	31961	X	27252	-0-	-4709	-0-	27252	2			N	-0-					-0-
01	30814	X	26909	-0-	-3905	-0-	26909	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 3H RRCID -> 270729 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9115 - 15297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	58497	X	49707	-0-	-8790	-0-	49707	2			N	-0-					-0-
09	54720	X	46718	-0-	-8002	-0-	46718	2			N	-0-					-0-
10	54684	X	46527	-0-	-8157	-0-	46527	2			N	-0-					-0-
11	51090	X	43496	-0-	-7594	-0-	43496	2			N	-0-					-0-
12	50592	X	43538	-0-	-7054	-0-	43538	2			N	-0-					-0-
01	49693	X	42459	-0-	-7234	-0-	42459	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270777 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 9064 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	60109	X	55524	-0-	-4585	-0-	55524	2			N	-0-					-0-
09	56880	X	50883	-0-	-5997	-0-	50883	2			N	-0-					-0-
10	58776	X	55501	-0-	-3275	-0-	55501	2			N	-0-					-0-
11	56310	X	51211	-0-	-5099	-0-	51211	2			N	-0-					-0-
12	56730	X	51476	-0-	-5254	-0-	51476	2			N	-0-					-0-
01	55521	X	50562	-0-	-4959	-0-	50562	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270862 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8641 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	51429	X	44073	-0-	-7356	-0-	44073	2			N	-0-					-0-
09	48000	X	40119	-0-	-7881	-0-	40119	2			N	-0-					-0-
10	48484	X	42221	-0-	-6263	-0-	42221	2			N	-0-					-0-
11	46170	X	41496	-0-	-4674	-0-	41496	2			N	-0-					-0-
12	45787	X	42178	-0-	-3609	-0-	42178	2			N	-0-					-0-
01	44082	X	41033	-0-	-3049	-0-	41033	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271949 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9305 - 12913

08	55118	X	44539	-0-	-10579	-0-	44539	2			N	-0-					-0-
09	51390	X	40723	-0-	-10667	-0-	40723	2			N	-0-					-0-
10	51243	X	43230	-0-	-8013	-0-	43230	2			N	-0-					-0-
11	45600	X	41065	-0-	-4535	-0-	41065	2			N	-0-					-0-
12	45694	X	41187	-0-	-4507	-0-	41187	2			N	-0-					-0-
01	44547	X	40922	-0-	-3625	-0-	40922	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271950 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8788 - 12862

08	65286	X	55486	-0-	-9800	-0-	55486	2			N	-0-					-0-
09	61170	X	50189	-0-	-10981	-0-	50189	2			N	-0-					-0-
10	61411	X	53034	-0-	-8377	-0-	53034	2			N	-0-					-0-
11	56910	X	50300	-0-	-6610	-0-	50300	2			N	-0-					-0-
12	57009	X	47399	-0-	-9610	-0-	47399	2			N	-0-					-0-
01	55490	X	45638	-0-	-9852	-0-	45638	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 2H RRCID -> 271973 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9209 - 15117

08	61938	X	52452	-0-	-9486	-0-	52452	2			N	-0-					-0-
09	57510	X	49120	-0-	-8390	-0-	49120	2			N	-0-					-0-
10	57598	X	48576	-0-	-9022	-0-	48576	2			N	-0-					-0-
11	53850	X	45927	-0-	-7923	-0-	45927	2			N	-0-					-0-
12	53258	X	45827	-0-	-7431	-0-	45827	2			N	-0-					-0-
01	52452	X	44506	-0-	-7946	-0-	44506	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272188 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8582 - 11444

08	28174	X	28174	-0-	-0-	-0-	28174	2			N	-0-					-0-
09	27330	X	25797	-0-	-1533	-0-	25797	2			N	-0-					-0-
10	30194	X	25392	-0-	-4802	-0-	25392	2			N	-0-					-0-
11	29220	X	29025	-0-	-195	-0-	29025	2			N	-0-					-0-
12	29171	X	28899	-0-	-272	-0-	28899	2			N	-0-					-0-
01	28179	X	27782	-0-	-397	-0-	27782	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272189 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 9519 - 11529

08	30752	X	28931	-0-	-1821	-0-	28931	2			N	-0-					-0-
09	29700	X	26676	-0-	-3024	-0-	26676	2			N	-0-					-0-
10	30690	X	26668	-0-	-4022	-0-	26668	2			N	-0-					-0-
11	29700	X	27972	-0-	-1728	-0-	27972	2			N	-0-					-0-
12	29729	X	28185	-0-	-1544	-0-	28185	2			N	-0-					-0-
01	28923	X	27288	-0-	-1635	-0-	27288	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 272190 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7200 - 9724

08	10602	X	9181	-0-	-1421	-0-	9181	2			Y	-0-					-0-
09	10050	X	8512	-0-	-1538	-0-	8417	2	95	9	Y	86	86	1			-0-
10	10354	X	8754	-0-	-1600	-0-	8754	2			Y	-0-					-0-
11	9510	X	8417	-0-	-1093	-0-	8417	2			Y	-0-					-0-
12	9455	X	8654	-0-	-801	-0-	8654	2			Y	-0-					-0-
01	9176	X	8272	-0-	-904	-0-	8272	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

POWELL-COZART UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272487 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7800 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17205	X	15075	-0-	-2130	-0-	15075	2			N	-0-					-0-
09	15960	X	14117	-0-	-1843	-0-	14117	2			N	-0-					-0-
10	16399	X	14700	-0-	-1699	-0-	14700	2			N	-0-					-0-
11	14850	X	13965	-0-	-885	-0-	13965	2			N	-0-					-0-
12	15345	X	13730	-0-	-1615	-0-	13730	2			N	-0-					-0-
01	15066	X	12682	-0-	-2384	-0-	12682	2			N	-0-					-0-

WESCO B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272688 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7529 - 11545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24893	X	20245	-0-	-4648	-0-	20245	2			N	-0-					-0-
09	23010	X	19061	-0-	-3949	-0-	19061	2			N	-0-					-0-
10	22475	X	19565	-0-	-2910	-0-	19565	2			N	-0-					-0-
11	20340	X	17407	-0-	-2933	-0-	17407	2			N	-0-					-0-
12	20987	X	17378	-0-	-3609	-0-	17378	2			N	-0-					-0-
01	20243	X	17133	-0-	-3110	-0-	17133	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272699 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7432 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11191	X	7197	-0-	-3994	-0-	513	1	6684	2	N	-0-					-0-
09	10050	X	6688	-0-	-3362	-0-	491	1	6197	2	N	-0-					-0-
10	10137	X	5916	-0-	-4221	-0-	509	1	5407	2	N	-0-					-0-
11	9660	X	8146	-0-	-1514	-0-	506	1	7640	2	N	-0-					-0-
12	8680	X	8585	-0-	-95	-0-	476	1	8109	2	N	-0-					-0-
*01	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	514	1	8093	2	N	-0-					-0-

JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 272775 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7298 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12462	X	9852	-0-	-2610	-0-	9852	2			N	-0-					-0-
09	11760	X	10429	-0-	-1331	-0-	10429	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	10016	-0-	-1857	-0-	10016	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	8676	-0-	-2424	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
12	11067	X	10405	-0-	-662	-0-	10405	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	9191	-0-	-1597	-0-	9191	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273354 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7609 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28396	X	22553	-0-	-5843	-0-	22553	2			N	-0-					-0-
09	27480	X	20475	-0-	-7005	-0-	20475	2			N	-0-					-0-
10	28396	X	19899	-0-	-8497	-0-	19899	2			N	-0-					-0-
11	24240	X	18504	-0-	-5736	-0-	18504	2			N	-0-					-0-
12	23653	X	18527	-0-	-5126	-0-	18527	2			N	-0-					-0-
01	22568	X	17891	-0-	-4677	-0-	17891	2			N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273385 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 9373 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7626	X	7178	-0-	-448	-0-	7150	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
09	7440	X	6785	-0-	-655	-0-	6785	2			Y	-0-					-0-
10	7688	X	6853	-0-	-835	-0-	6853	2			Y	-0-					-0-
11	7440	X	6756	-0-	-684	-0-	6704	2	52	9	Y	47	47	1			-0-
12	7347	X	6963	-0-	-384	-0-	6963	2			Y	-0-					-0-
01	7192	X	6499	-0-	-693	-0-	6499	2			Y	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273625 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8614 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33201	X	30228	-0-	-2973	-0-	30228	2			N	-0-					-0-
09	32130	X	28395	-0-	-3735	-0-	28395	2			N	-0-					-0-
10	31806	X	28660	-0-	-3146	-0-	28660	2			N	-0-					-0-
11	30450	X	29753	-0-	-697	-0-	29753	2			N	-0-					-0-
12	30814	X	30020	-0-	-794	-0-	30020	2			N	-0-					-0-
01	30225	X	29494	-0-	-731	-0-	29494	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWELL-COZART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273626 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7509 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14074	X	12871	-0-	-1203	-0-	12871	2			N	-0-					-0-
09	13410	X	12345	-0-	-1065	-0-	12345	2			N	-0-					-0-
10	13423	X	12914	-0-	-509	-0-	12914	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	12554	-0-	-46	-0-	12554	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	12606	-0-	-414	-0-	12606	2			N	-0-					-0-
01	12927	X	12179	-0-	-748	-0-	12179	2			N	-0-					-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273640 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 8055 - 10791

08	20987	X	17719	-0-	-3268	-0-	17719	2			N	-0-					-0-
09	19620	X	16796	-0-	-2824	-0-	16796	2			N	-0-					-0-
10	19778	X	16939	-0-	-2839	-0-	16939	2			N	-0-					-0-
11	18390	X	15976	-0-	-2414	-0-	15976	2			N	-0-					-0-
12	17949	X	16299	-0-	-1650	-0-	16299	2			N	-0-					-0-
01	17732	X	15494	-0-	-2238	-0-	15494	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C-A SA UNIT WELL #: 29H RRCID -> 273655 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7452 - 10940

08	26226	X	23136	-0-	-3090	-0-	23136	2			N	-0-					-0-
09	24840	X	22057	-0-	-2783	-0-	22057	2			N	-0-					-0-
10	24583	X	21856	-0-	-2727	-0-	21856	2			N	-0-					-0-
11	23310	X	20442	-0-	-2868	-0-	20442	2			N	-0-					-0-
12	23839	X	20847	-0-	-2992	-0-	20847	2			N	-0-					-0-
01	23126	X	20690	-0-	-2436	-0-	20690	2			N	-0-					-0-

DWG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273656 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF.11000 - 14387

08	31025	X	31025	-0-	-0-	-0-	31025	2			N	-0-					-0-
09	32160	X	29122	-0-	-3038	-0-	29122	2			N	-0-					-0-
10	33232	X	29253	-0-	-3979	-0-	29253	2			N	-0-					-0-
11	32160	X	31140	-0-	-1020	-0-	31140	2			N	-0-					-0-
12	31806	X	30942	-0-	-864	-0-	30942	2			N	-0-					-0-
01	31031	X	30351	-0-	-680	-0-	30351	2			N	-0-					-0-

PAGE STREET B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274596 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7563 - 12847

08	20088	X	16699	-0-	-3389	-0-	16699	2			N	-0-					-0-
09	18420	X	15164	-0-	-3256	-0-	15164	2			N	-0-					-0-
10	18290	X	15349	-0-	-2941	-0-	15349	2			N	-0-					-0-
11	17100	X	14477	-0-	-2623	-0-	14477	2			N	-0-					-0-
12	17174	X	14266	-0-	-2908	-0-	14266	2			N	-0-					-0-
01	16709	X	14292	-0-	-2417	-0-	14292	2			N	-0-					-0-

PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274613 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8038 - 12550

08	52946	X	52946	-0-	-0-	-0-	52946	2			N	-0-					-0-
09	49410	X	48421	-0-	-989	-0-	48421	2			N	-0-					-0-
10	51057	X	49370	-0-	-1687	-0-	49370	2			N	-0-					-0-
11	49410	X	47405	-0-	-2005	-0-	47405	2			N	-0-					-0-
12	53754	X	47209	-0-	-6545	-0-	47209	2			N	-0-					-0-
*01	54401	X	54401	-0-	-0-	-0-	54401	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 274614 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7527 - 11520

08	35216	X	29168	-0-	-6048	-0-	29168	2			N	-0-					-0-
09	32850	X	26839	-0-	-6011	-0-	26839	2			N	-0-					-0-
10	32736	X	26503	-0-	-6233	-0-	26503	2			N	-0-					-0-
11	30570	X	24979	-0-	-5591	-0-	24979	2			N	-0-					-0-
12	29884	X	25241	-0-	-4643	-0-	25241	2			N	-0-					-0-
01	29171	X	25002	-0-	-4169	-0-	25002	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 15H RRCID -> 274619 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7431 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36580	X	30647	-0-	-5933	-0-	30647	2			N	-0-					-0-
09	34260	X	28810	-0-	-5450	-0-	28810	2			N	-0-					-0-
10	34069	X	28804	-0-	-5265	-0-	28804	2			N	-0-					-0-
11	31500	X	26958	-0-	-4542	-0-	26958	2			N	-0-					-0-
12	31279	X	27297	-0-	-3982	-0-	27297	2			N	-0-					-0-
01	30659	X	26632	-0-	-4027	-0-	26632	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274623 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7416 - 9792

08	14229	X	12185	-0-	-2044	-0-	12185	2			N	-0-					-0-
09	13350	X	11271	-0-	-2079	-0-	11271	2			N	-0-					-0-
10	13454	X	11268	-0-	-2186	-0-	11268	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	10508	-0-	-2092	-0-	10508	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	10676	-0-	-1693	-0-	10676	2			N	-0-					-0-
01	12183	X	10471	-0-	-1712	-0-	10471	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274624 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7004 - 10448

08	38006	X	33704	-0-	-4302	-0-	33704	2			N	-0-					-0-
09	36780	X	31329	-0-	-5451	-0-	31329	2			N	-0-					-0-
10	38006	X	31079	-0-	-6927	-0-	31079	2			N	-0-					-0-
11	35730	X	28971	-0-	-6759	-0-	28971	2			N	-0-					-0-
12	34379	X	29142	-0-	-5237	-0-	29142	2			N	-0-					-0-
01	33697	X	28390	-0-	-5307	-0-	28390	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 19H RRCID -> 274625 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 8028 - 10996

08	25730	X	20515	-0-	-5215	-0-	20515	2			N	-0-					-0-
09	24090	X	21354	-0-	-2736	-0-	21354	2			N	-0-					-0-
10	24025	X	21298	-0-	-2727	-0-	21298	2			N	-0-					-0-
11	21810	X	19509	-0-	-2301	-0-	19509	2			N	-0-					-0-
12	22072	X	20397	-0-	-1675	-0-	20397	2			N	-0-					-0-
01	22072	X	18797	-0-	-3275	-0-	18797	2			N	-0-					-0-

WESCO A1 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275023 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7736 - 12248

08	47709	X	47528	-0-	-181	-0-	47528	2			N	-0-					-0-
09	46170	X	45756	-0-	-414	-0-	45756	2			N	-0-					-0-
10	47709	X	47284	-0-	-425	-0-	47284	2			N	-0-					-0-
11	46170	X	45603	-0-	-567	-0-	45603	2			N	-0-					-0-
12	47523	X	46708	-0-	-815	-0-	46708	2			N	-0-					-0-
*01	50446	X	50446	-0-	-0-	-0-	50446	2			N	-0-					-0-

WESCO A1 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275098 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7492 - 12636

08	47151	X	44247	-0-	-2904	-0-	44247	2			N	-0-					-0-
09	45450	X	44376	-0-	-1074	-0-	44376	2			N	-0-					-0-
10	46965	X	46357	-0-	-608	-0-	46357	2			N	-0-					-0-
11	45450	X	45219	-0-	-231	-0-	45219	2			N	-0-					-0-
12	46407	X	45414	-0-	-993	-0-	45414	2			N	-0-					-0-
01	46345	X	44707	-0-	-1638	-0-	44707	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST B-G-H SA WELL #: 1H RRCID -> 275144 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7042 - 12069

08	27032	X	23629	-0-	-3403	-0-	23551	3	78	9	N	71	57	1			24
09	26160	X	22671	-0-	-3489	-0-	22623	3	48	9	N	44	61	1			7
10	25885	X	18940	-0-	-6945	-0-	18845	3	95	9	N	86	68	1			25
11	24630	X	19495	-0-	-5135	-0-	19412	3	83	9	N	75	88	1			12
12	24614	X	16464	-0-	-8150	-0-	16420	3	44	9	N	40	51	1			1
01	23622	X	19390	-0-	-4232	-0-	19320	3	70	9	N	64	59	1			6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275168 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7973 - 12365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	47151	X	46708	-0-	-443	-0-	46708	2			N	-0-					-0-
09	45870	X	45836	-0-	-34	-0-	45836	2			N	-0-					-0-
10	47399	X	47074	-0-	-325	-0-	47074	2			N	-0-					-0-
11	45870	X	45652	-0-	-218	-0-	45652	2			N	-0-					-0-
12	49443	X	49443	-0-	-0-	-0-	49443	2			N	-0-					-0-
01	47368	X	45368	-0-	-2000	-0-	45368	2			N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275402 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7344 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18538	X	15787	-0-	-2751	-0-	15787	3			N	-0-					-0-
09	17250	X	14926	-0-	-2324	-0-	14674	3	252	9	N	229	184	1			45
10	18602	X	18602	-0-	-0-	-0-	18602	3			N	-0-					45
11	18479	X	18479	-0-	-0-	-0-	18479	3			N	-0-					45
12	18258	X	18258	-0-	-0-	-0-	18257	3	1	9	N	1					46
*01	18122	X	18122	-0-	-0-	-0-	18033	3	89	9	N	81					127

WALSH RANCH WEST WELL #: H 11H RRCID -> 276165 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7316 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17980	X	14507	-0-	-3473	-0-	14450	3	57	9	N	52	40	1			18
09	17938	X	17938	-0-	-0-	-0-	17902	3	36	9	N	33	46	1			5
10	16982	X	16982	-0-	-0-	-0-	16905	3	77	9	N	70	55	1			20
11	18150	X	18150	-0-	-0-	-0-	18072	3	78	9	N	71	80	1			11
12	18538	X	18172	-0-	-366	-0-	18117	3	55	9	N	50	57	1			4
01	18538	X	17098	-0-	-1440	-0-	17035	3	63	9	N	57	56	1			5

A&C-ENGLAND ISLE SA WELL #: 1H RRCID -> 276179 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8407 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42532	X	38718	-0-	-3814	-0-	38718	2			N	-0-					-0-
09	41160	X	36386	-0-	-4774	-0-	36386	2			N	-0-					-0-
10	42470	X	36641	-0-	-5829	-0-	36641	2			N	-0-					-0-
11	40080	X	34192	-0-	-5888	-0-	34192	2			N	-0-					-0-
12	39339	X	34469	-0-	-4870	-0-	34469	2			N	-0-					-0-
01	38719	X	33903	-0-	-4816	-0-	33903	2			N	-0-					-0-

SDA C-B-A-HYDER SA WELL #: 1H RRCID -> 276564 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7619 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46934	X	41769	-0-	-5165	-0-	41769	2			N	-0-					-0-
09	45420	X	39008	-0-	-6412	-0-	39008	2			N	-0-					-0-
10	45198	X	39482	-0-	-5716	-0-	39482	2			N	-0-					-0-
11	42540	X	37669	-0-	-4871	-0-	37669	2			N	-0-					-0-
12	42377	X	37838	-0-	-4539	-0-	37838	2			N	-0-					-0-
01	41757	X	37075	-0-	-4682	-0-	37075	2			N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276738 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7718 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35774	X	27549	-0-	-8225	-0-	27549	2			N	-0-					-0-
09	34620	X	25157	-0-	-9463	-0-	25157	2			N	-0-					-0-
10	34379	X	25093	-0-	-9286	-0-	25093	2			N	-0-					-0-
11	30510	X	23131	-0-	-7379	-0-	23131	2			N	-0-					-0-
12	28706	X	22199	-0-	-6507	-0-	22199	2			N	-0-					-0-
01	27559	X	21419	-0-	-6140	-0-	21419	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276931 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7737 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22537	X	21491	-0-	-1046	-0-	21491	2			N	-0-					-0-
09	21630	X	19977	-0-	-1653	-0-	19977	2			N	-0-					-0-
10	22103	X	19787	-0-	-2316	-0-	19787	2			N	-0-					-0-
11	20940	X	18869	-0-	-2071	-0-	18869	2			N	-0-					-0-
12	21638	X	18886	-0-	-2752	-0-	18886	2			N	-0-					-0-
01	21483	X	18267	-0-	-3216	-0-	18267	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: M 5H RRCID -> 277060 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7466 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16244	X	13705	-0-	-2539	-0-	13659	3	46	9	N	42	34	1			14
09	14820	X	13347	-0-	-1473	-0-	13318	3	29	9	N	26	36	1			4
10	14756	X	13751	-0-	-1005	-0-	13689	3	62	9	N	56	43	1			17
11	14130	X	13004	-0-	-1126	-0-	12951	3	53	9	N	48	58	1			7
12	14167	X	11775	-0-	-2392	-0-	11742	3	33	9	N	30	35	1			2
01	13795	X	11769	-0-	-2026	-0-	11727	3	42	9	N	38	37	1			3

HOSLER-SFW-WALLS COLEMAN SA WELL #: 1H RRCID -> 277064 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7767 - 12058

08	46832	X	46832	-0-	-0-	-0-	46832	2			N	-0-					-0-
09	44803	X	44803	-0-	-0-	-0-	44803	2			N	-0-					-0-
10	45340	X	45340	-0-	-0-	-0-	45340	2			N	-0-					-0-
11	42468	X	42468	-0-	-0-	-0-	42468	2			N	-0-					-0-
12	46934	X	43783	-0-	-3151	-0-	43783	2			N	-0-					-0-
01	46841	X	43846	-0-	-2995	-0-	43846	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN-ROYAL-SFW SA WELL #: 1H RRCID -> 277066 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7803 - 12495

08	47027	X	43985	-0-	-3042	-0-	43985	2			N	-0-					-0-
09	44550	X	43245	-0-	-1305	-0-	43245	2			N	-0-					-0-
10	44733	X	44222	-0-	-511	-0-	44222	2			N	-0-					-0-
11	43970	X	43970	-0-	-0-	-0-	43970	2			N	-0-					-0-
12	44733	X	44568	-0-	-165	-0-	44568	2			N	-0-					-0-
01	44702	X	44017	-0-	-685	-0-	44017	2			N	-0-					-0-

HASLET 78-EPRI SA WELL #: 1H RRCID -> 277109 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7544 - 10860

08	31620	X	27765	-0-	-3855	-0-	27765	2			N	-0-					-0-
09	29130	X	25867	-0-	-3263	-0-	25867	2			N	-0-					-0-
10	29047	X	25632	-0-	-3415	-0-	25632	2			N	-0-					-0-
11	26880	X	24402	-0-	-2478	-0-	24402	2			N	-0-					-0-
12	27776	X	24060	-0-	-3716	-0-	24060	2			N	-0-					-0-
01	27776	X	23482	-0-	-4294	-0-	23482	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277244 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7823 - 10615

08	21607	X	20323	-0-	-1284	-0-	20323	2			N	-0-					-0-
09	22170	X	19118	-0-	-3052	-0-	19118	2			N	-0-					-0-
10	22909	X	19673	-0-	-3236	-0-	19673	2			N	-0-					-0-
11	22170	X	17607	-0-	-4563	-0-	17607	2			N	-0-					-0-
12	21142	X	19637	-0-	-1505	-0-	19637	2			N	-0-					-0-
01	20336	X	19835	-0-	-501	-0-	19835	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 15H RRCID -> 277304 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7589 - 10177

08	31806	X	28068	-0-	-3738	-0-	28068	2			N	-0-					-0-
09	28770	X	25062	-0-	-3708	-0-	25062	2			N	-0-					-0-
10	29729	X	21953	-0-	-7776	-0-	21953	2			N	-0-					-0-
11	28680	X	20664	-0-	-8016	-0-	20664	2			N	-0-					-0-
12	29636	X	22227	-0-	-7409	-0-	22227	2			N	-0-					-0-
01	28055	X	26712	-0-	-1343	-0-	26712	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277331 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7161 - 9523

08	34379	X	22560	-0-	-11819	-0-	22560	2			N	-0-					-0-
09	30240	X	19653	-0-	-10587	-0-	19653	2			N	-0-					-0-
10	28489	X	20868	-0-	-7621	-0-	20868	2			N	-0-					-0-
11	25020	X	22542	-0-	-2478	-0-	22542	2			N	-0-					-0-
12	24273	X	20660	-0-	-3613	-0-	20660	2			N	-0-					-0-
01	22568	X	17316	-0-	-5252	-0-	17316	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOSSIL HILL WELL #: 8H RRCID -> 277578 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7538 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23157	X	19057	-0-	-4100	-0-	19057	2			N	-0-					-0-
09	21510	X	18362	-0-	-3148	-0-	18362	2			N	-0-					-0-
10	21359	X	18438	-0-	-2921	-0-	18438	2			N	-0-					-0-
11	19830	X	17261	-0-	-2569	-0-	17261	2			N	-0-					-0-
12	19747	X	17119	-0-	-2628	-0-	17119	2			N	-0-					-0-
01	19065	X	16513	-0-	-2552	-0-	16513	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 12H RRCID -> 277579 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7732 - 9742

08	15624	X	13332	-0-	-2292	-0-	13332	2			N	-0-					-0-
09	15120	X	11147	-0-	-3973	-0-	11147	2			N	-0-					-0-
10	15159	X	11952	-0-	-3207	-0-	11952	2			N	-0-					-0-
11	14670	X	10751	-0-	-3919	-0-	10751	2			N	-0-					-0-
12	14167	X	10919	-0-	-3248	-0-	10919	2			N	-0-					-0-
01	13330	X	10794	-0-	-2536	-0-	10794	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277601 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7449 - 9811

08	45880	X	31905	-0-	-13975	-0-	31905	2			N	-0-					-0-
09	40770	X	29032	-0-	-11738	-0-	29032	2			N	-0-					-0-
10	38905	X	28761	-0-	-10144	-0-	28761	2			N	-0-					-0-
11	35100	X	26288	-0-	-8812	-0-	26288	2			N	-0-					-0-
12	33976	X	25937	-0-	-8039	-0-	25937	2			N	-0-					-0-
01	31899	X	24564	-0-	-7335	-0-	24564	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277602 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7869 - 10753

08	25699	X	23236	-0-	-2463	-0-	23236	2			N	-0-					-0-
09	24870	X	21563	-0-	-3307	-0-	21563	2			N	-0-					-0-
10	24180	X	23398	-0-	-782	-0-	23398	2			N	-0-					-0-
11	23400	X	21511	-0-	-1889	-0-	21511	2			N	-0-					-0-
12	24180	X	21227	-0-	-2953	-0-	21227	2			N	-0-					-0-
01	23405	X	20806	-0-	-2599	-0-	20806	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 277610 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7590 - 9178

08	21545	X	18378	-0-	-3167	-0-	18378	2			N	-0-					-0-
09	20850	X	16779	-0-	-4071	-0-	16779	2			N	-0-					-0-
10	21142	X	16246	-0-	-4896	-0-	16246	2			N	-0-					-0-
11	19320	X	12263	-0-	-7057	-0-	12263	2			N	-0-					-0-
12	19096	X	13536	-0-	-5560	-0-	13536	2			N	-0-					-0-
01	18383	X	12994	-0-	-5389	-0-	12994	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278080 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9028 - 11504

08	39866	X	32507	-0-	-7359	-0-	32507	2			N	-0-					-0-
09	38580	X	29173	-0-	-9407	-0-	29173	2			N	-0-					-0-
10	39866	X	34250	-0-	-5616	-0-	34250	2			N	-0-					-0-
11	36348	X	36348	-0-	-0-	-0-	36348	2			N	-0-					-0-
12	37946	X	37946	-0-	-0-	-0-	37946	2			N	-0-					-0-
*01	35731	X	35731	-0-	-0-	-0-	35731	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278081 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8374 - 13518

08	49383	X	42963	-0-	-6420	-0-	42963	2			N	-0-					-0-
09	47790	X	32920	-0-	-14870	-0-	32920	2			N	-0-					-0-
10	49383	X	38587	-0-	-10796	-0-	38587	2			N	-0-					-0-
11	46230	X	38442	-0-	-7788	-0-	38442	2			N	-0-					-0-
12	44764	X	36054	-0-	-8710	-0-	36054	2			N	-0-					-0-
01	42966	X	35356	-0-	-7610	-0-	35356	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SUE BARNETT UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278335 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8494 - 13262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	48019	X	39786	-0-	-8233	-0-	39786	2			N	-0-					-0-
09	46470	X	37924	-0-	-8546	-0-	37924	2			N	-0-					-0-
10	46128	X	43790	-0-	-2338	-0-	43790	2			N	-0-					-0-
11	43468	X	43468	-0-	-0-	-0-	43468	2			N	-0-					-0-
12	44678	X	44678	-0-	-0-	-0-	44678	2			N	-0-					-0-
01	43803	X	41984	-0-	-1819	-0-	41984	2			N	-0-					-0-

MB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278406 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 8137 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	48608	X	47236	-0-	-1372	-0-	1211	1	46025	2	N	-0-					-0-
09	46350	X	45764	-0-	-586	-0-	1180	1	44584	2	N	-0-					-0-
10	47895	X	46253	-0-	-1642	-0-	1157	1	45096	2	N	-0-					-0-
11	46350	X	46044	-0-	-306	-0-	1426	1	44618	2	N	-0-					-0-
12	50178	X	50178	-0-	-0-	-0-	1347	1	48831	2	N	-0-					-0-
*01	48598	X	48598	-0-	-0-	-0-	1319	1	47279	2	N	-0-					-0-

MB B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278409 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7750 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	48980	X	48645	-0-	-335	-0-	1247	1	47398	2	N	-0-					-0-
09	46667	X	46667	-0-	-0-	-0-	1203	1	45464	2	N	-0-					-0-
10	48174	X	47450	-0-	-724	-0-	1187	1	46263	2	N	-0-					-0-
11	47070	X	45230	-0-	-1840	-0-	1401	1	43829	2	N	-0-					-0-
12	48639	X	44532	-0-	-4107	-0-	1196	1	43336	2	N	-0-					-0-
*01	51433	X	51433	-0-	-0-	-0-	1396	1	50037	2	N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278418 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8621 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38905	X	34509	-0-	-4396	-0-	34509	2			N	-0-					-0-
09	37650	X	30181	-0-	-7469	-0-	30181	2			N	-0-					-0-
10	40405	X	40405	-0-	-0-	-0-	40405	2			N	-0-					-0-
11	41622	X	41622	-0-	-0-	-0-	41622	2			N	-0-					-0-
12	41703	X	41703	-0-	-0-	-0-	41703	2			N	-0-					-0-
*01	40645	X	40645	-0-	-0-	-0-	40645	2			N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279268 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7752 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	47864	X	47321	-0-	-543	-0-	1213	1	46108	2	N	-0-					-0-
09	46290	X	45747	-0-	-543	-0-	1179	1	44568	2	N	-0-					-0-
10	47864	X	47728	-0-	-136	-0-	1194	1	46534	2	N	-0-					-0-
11	46320	X	45476	-0-	-844	-0-	1408	1	44068	2	N	-0-					-0-
12	47864	X	45193	-0-	-2671	-0-	1214	1	43979	2	N	-0-					-0-
01	47740	X	44417	-0-	-3323	-0-	1205	1	43212	2	N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280513 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8591 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	47895	X	47895	-0-	-0-	-0-	1228	1	46667	2	N	-0-					-0-
09	46063	X	46063	-0-	-0-	-0-	1187	1	44876	2	N	-0-					-0-
10	47975	X	47975	-0-	-0-	-0-	1200	1	46775	2	N	-0-					-0-
11	46037	X	46037	-0-	-0-	-0-	1426	1	44611	2	N	-0-					-0-
12	46903	X	46903	-0-	-0-	-0-	1259	1	45644	2	N	-0-					-0-
*01	45910	X	45910	-0-	-0-	-0-	1246	1	44664	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FITTS WELL #: 1 RRCID -> 280862 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8072 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	W	10246	-0-	10246	10246	351	1	9849	2	N	42					42
							46	9									
*10	0	W	10687	-0-	10687	20933	362	1	10289	2	N	33					75
							36	9									
*11	0	W	10150	-0-	10150	31083	351	1	9743	2	N	51	46	1			80
							56	9									
*12	0	W	10603	-0-	10603	41686	362	1	10195	2	N	42	63	1			59
							46	9									
01	0	W	10783	-0-	10783	52469	362	1	10370	2	N	46					105
							51	9									

XPLORE OPERATING, LLC 946023
SUGGS WELL #: 2 RRCID -> 197433 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6326 - 6400

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

NEWPORT (CADDO CONGL. 5800) 65357 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
RUBIS OIL, INC. 732600
SHIPP WELL #: 1 RRCID -> 116167 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 5795 - 5800

08	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	1006	3			N	-0-					42
09	990	N	974	-0-	-16	-0-	974	3			N	-0-					42
10	1023	N	997	-0-	-26	-0-	997	3			N	-0-					42
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					42
12	992	N	991	-0-	-1	-0-	991	3			N	-0-					42
01	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	3			N	-0-					42

NEWPORT, S. (ATOKA CONGL.) 65362 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
CARY OIL & GAS, INC 138872
LONG, O. W. WELL #: 1 RRCID -> 111361 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5804 - 5812

08	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					29
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					29
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					29
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					29
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					29
01	713	N	231	-0-	-482	-0-	231	2			N	-0-					29

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WICLER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5857 - 5991

08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					63
09	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-					63
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					63
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					63
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					63
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					63

WICKER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5783 - 5900

08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CARY OIL & GAS, INC 138872
TUCKER, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 072693 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	#	368	-0-	-407	-0-	368	2			N	-0-					77
09	750	#	212	-0-	-538	-0-	212	2			N	-0-					77
10	682	#	271	-0-	-411	-0-	271	2			N	-0-					77
11	624	R	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					77
12	666	R	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					77
*01	613	R	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					77

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
GARLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 122661 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 5820 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	#	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					205
09	330	#	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					205
10	341	#	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					205
11	330	#	269	-0-	-61	-0-	269	2			N	-0-					205
12	341	#	299	-0-	-42	-0-	299	2			N	-0-					205
01	341	#	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					205

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
ZUBER, E. WELL #: 2 RRCID -> 151495 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 6139 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZARK EXPLORATION, INC. 630611
DAUBE, LEON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086756 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5852 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					60
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					60
10	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					60
11	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					60
12	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					60
*01	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					60

HINDS-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 095258 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5868 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	#	202	-0-	-170	-0-	202	3			N	-0-					14
09	360	#	291	-0-	-69	-0-	291	3			N	-0-					14
10	372	#	164	-0-	-208	-0-	164	3			N	-0-					14
11	330	#	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-					14
12	341	#	243	-0-	-98	-0-	243	3			N	-0-					14
01	310	#	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					14

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 052844 COMPL. DATE 02/03/1970 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5663 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1715	R	850	-0-	-865	-0-	219	1	631	3	Y	-0-					-0-
*09	801	R	801	-0-	-0-	-0-	211	1	590	3	Y	-0-					-0-
*10	837	#	690	-0-	-147	-0-	161	1	529	3	Y	-0-					-0-
*11	810	#	798	-0-	-12	-0-	233	1	565	3	Y	-0-					-0-
*12	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
*01	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
WALKER, W.N. WELL #: 1 T RRCID -> 133932 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5980 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	103	R	51	-0-	-52	-0-	6	1	45	3	Y	-0-					34
*09	59	R	59	-0-	-0-	-0-	12	1	47	3	Y	-0-					34
*10	78	R	78	-0-	-0-	-0-	22	1	56	3	Y	-0-					34
*11	60	#	55	-0-	-5	-0-	7	1	48	3	Y	-0-					34
*12	62	#	42	-0-	-20	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					34
01	93	#	32	-0-	-61	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					34

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KIBLER WELL #: 1 RRCID -> 115281 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5722 - 5728

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2016 - P/A 12/18/16

NEWPORT, S. (BEND CONGL. 5800) 65362 750 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
CAMPBELL, MARY I. WELL #: 2 RRCID -> 156491 COMPL. DATE 01/10/1976 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5818 - 5831

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WALKER, W. N. WELL #: 1 C RRCID -> 058943 COMPL. DATE 02/14/1968 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5889 - 5905

*08	137	R	67	-0-	-70	-0-	8	1	59	3	Y	-0-					14
*09	79	R	79	-0-	-0-	-0-	17	1	62	3	Y	-0-					14
*10	103	R	103	-0-	-0-	-0-	28	1	75	3	Y	-0-					14
*11	90	#	74	-0-	-16	-0-	11	1	63	3	Y	-0-					14
*12	93	#	55	-0-	-38	-0-	1	1	54	3	Y	-0-					-0-
*01	93	#	42	-0-	-51	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					14

NEWPORT, WEST (CONGLOMERATE) 65365 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PRC OPERATING, INC. 675993
BRANTLEY, OLA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219709 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5662 - 5718

08	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
RIDER, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 173223 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4531 - 4536

08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					38
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					38
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	60	3	18	9	N	16					54
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	60	3	7	9	N	6					60
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	60	3	19	9	N	17	57	1			20
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					20

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GONZENBACH OIL & GAS, LLC //CONT.// 314165
RIDER, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 173226 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4974 PERF. 4549 - 4554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					38
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					38
10	465	N	431	-0-	-34	-0-	413	3	18	9	N	16					54
11	390	N	385	-0-	-5	-0-	378	3	7	9	N	6					60
*12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	353	3	19	9	N	17	57	1			20
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					20

RIDER, R. W. WELL #: 4 RRCID -> 173229 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 4556 - 4566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					38
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					38
10	465	N	431	-0-	-34	-0-	413	3	18	9	N	16					54
11	390	N	385	-0-	-5	-0-	378	3	7	9	N	6					60
*12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	353	3	19	9	N	17	57	1			20
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					20

J.A.M. PRODUCTION 427284
MCCLURE-WAGNON "A" WELL #: 1 RRCID -> 177427 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4430 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					15
09	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					15
10	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					15
11	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					15
*12	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			N	-0-					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PITCOCK, INC. 665870
CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 223706 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 4698 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	503	-0-	-210	-0-	503	2			N	-0-					24
09	630	N	566	-0-	-64	-0-	566	2			N	-0-					24
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					24
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					24
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					24
01	682	N	599	-0-	-83	-0-	599	2			N	-0-					24

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178773 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 4444 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	315	1	2549	2	N	-0-					25
09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	176	1	1597	2	N	-0-					25
10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	135	1	1348	2	N	-0-					25
*11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	125	1	1265	2	N	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 179786 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4434 - 4448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
P.H. COLLINS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 221465 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4456 - 4472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	N	2674	-0-	-116	-0-	80	1	2594	2	N	-0-					16
09	2700	N	1656	-0-	-1044	-0-	164	1	1492	2	N	-0-					16
10	2790	N	1582	-0-	-1208	-0-	157	1	1425	2	N	-0-					16
*11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	136	1	1370	2	N	-0-					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

XPLORE OPERATING, LLC 946023
CRAFT, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 088979 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4473 - 4487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	39	1	103	3	N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	26	1	67	3	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	217	N	106	-0-	-111	-0-	28	1	78	3	N	-0-					-0-
*01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	89	1	252	3	N	-0-					-0-

ODELL, W. (5900 CHESTER) 66748 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILBARGER
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
KESTER, C. WELL #: 1 RRCID -> 127356 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5895 - 5899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OMEGA (4950 CONGL.) 67320 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 087381 COMPL. DATE 01/07/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4928 - 4936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSAGE (MISSISSIPPIAN) 67697 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTAGUE
DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
BRITE, J. K. WELL #: 1 RRCID -> 021565 COMPL. DATE 01/20/1954 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6600 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					153
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					153
10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					153
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					153
*12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					153
01	1488	N	1400	-0-	-88	-0-	1400	2			N	-0-					153

TEAGUE, B. WELL #: 1 RRCID -> 021567 COMPL. DATE 10/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6325 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	2			N	-0-					182
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					182
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					182
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					182
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					182
*01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					182

OXFORD-WILLIS (CADDO) 67923 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
WILLIS WELL #: 9 RRCID -> 128008 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 3946 - 3956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	483	-0-	-230	-0-	483	2			N	-0-					-0-
09	660	N	520	-0-	-140	-0-	520	2			N	-0-					-0-
10	651	N	489	-0-	-162	-0-	489	2			N	-0-					-0-
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
12	527	N	180	-0-	-347	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

OZIE (MISS. 4900) 67981 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
HESTER, J. O. WELL #: 1D RRCID -> 253459 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 5062 - 5072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300

OZIE, WEST (CADDO CONGL.) 67989 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRITTON OPERATING, INC. 094640
BERRY, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 083236 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 4426 - 4438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
01	15	N	10	-0-	-5	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-

PARADISE COVE (LO DORNICK HILLS) 69090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ARROW ROCK ENERGY, LLC 033290
STRICKLAND WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098576 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12747 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2395	3	15	9	N	14					282
09	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2414	3	15	9	N	14	184	1			112
10	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2448	3	18	9	N	16					128
11	2340	N	2299	-0-	-41	-0-	2288	3	11	9	N	10					138
12	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2453	3	14	9	N	13					151
01	2480	N	2417	-0-	-63	-0-	2408	3	9	9	N	8					159

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
EAST HAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106860 COMPL. DATE 08/11/1983 TOTAL DEPTH 16949 PERF.12192 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					795
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					795
10	558	N	30	-0-	-528	-0-	30	2			N	-0-					795
11	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					795
12	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					795
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					795

PARK SPRINGS (CONGL.) 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
WHETSELL, FW ET AL WELL #: 1 RRCID -> 090206 COMPL. DATE 04/20/1977 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5650 - 5655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

BAH-PEPPER OPERATING, LLC 042808
RHONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5833 - 5900

08	341 #	289	-0-	-52	-0-	288	2	1	9	N	1					191
09	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					191
10	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-	154	1			37
11	270 #	165	-0-	-105	-0-	147	2	18	9	N	16					53
12	372 #	358	-0-	-14	-0-	347	2	11	9	N	10					63
01	372 #	319	-0-	-53	-0-	306	2	13	9	N	12					75

PIPKIN, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 267583 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5798 - 5802

08	168 R	168	-0-	-0-	-0-	160	2	8	9	N	7					27
09	169 R	169	-0-	-0-	-0-	156	2	13	9	N	12					39
10	179 R	179	-0-	-0-	-0-	169	2	10	9	N	9					48
11	161 R	161	-0-	-0-	-0-	153	2	8	9	N	7					55
12	186 #	167	-0-	-19	-0-	155	2	12	9	N	11					66
01	186 #	168	-0-	-18	-0-	155	2	13	9	N	12					78

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
DODSON WELL #: 1 RRCID -> 104929 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5768 - 5809

08	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					44
09	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					44
10	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					44
11	90 #	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					44
12	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					44
01	93 #	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					44

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BUCKNER WELL #: 2 RRCID -> 102131 COMPL. DATE 07/21/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5679 - 5687

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 102132 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 5712 - 5728

08	124 #	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					31
09	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					31
10	124 #	107	-0-	-17	-0-	106	3	1	9	N	1					32
11	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					32
12	124 #	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					32
01	124 #	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					32

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
BUCKNER, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 115282 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5780 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					88
09	90	#	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					88
10	124	#	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-					88
11	120	#	65	-0-	-55	-0-	65	3			N	-0-					88
12	124	#	64	-0-	-60	-0-	64	3			N	-0-					88
01	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					88

D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
CRIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168447 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5766 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	#	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					183
09	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					183
10	310	#	99	-0-	-211	-0-	99	2			N	-0-					183
11	300	#	212	-0-	-88	-0-	212	2			N	-0-					183
12	279	#	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					183
*01	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					183

DAHAB ENERGY INC. 197200
SUTHERLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161019 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5756 - 5766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					205
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					206
*10	11	R	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	9	N	1					207
*11	12	R	12	-0-	-0-	-0-	11	1	1	9	N	1					208
12	14B2	EXT	11	-0-	11	11	10	1	1	9	N	1					209
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11					N	NO RPT					209

SUTHERLAND UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 168872 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5770 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*10	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*11	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		208	-0-	208	208	208	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	208					N	NO RPT					-0-

SUTHERLAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188247 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5759 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	#	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-					73
09	815	R	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					73
*10	813	R	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					73
11	780	R	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					73
*12	1000	R	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					73
01	806	#	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					73

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
TIPTON, LEOTA WELL #: 1 RRCID -> 074373 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	#	714	-0-	-30	-0-	713	2	1	9	N	1	158	1			19
09	744	R	744	-0-	-0-	-0-	741	2	3	9	N	3					22
10	744	#	713	-0-	-31	-0-	712	2	1	9	N	1					23
11	720	#	701	-0-	-19	-0-	699	2	2	9	N	2					25
12	775	#	735	-0-	-40	-0-	731	2	4	9	N	4					29
01	775	#	699	-0-	-76	-0-	697	2	2	9	N	2					31

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066488 COMPL. DATE 04/15/1976 TOTAL DEPTH 5869 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 100856 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5812 - 5826

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

GEORGETOWN OPERATING COMPANY 301276
PIGG, J. C. WELL #: RRCID -> 104670 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5749 - 5889

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2008

L A PRODUCTIONS 479881
WATSON, CARL H. WELL #: 1 RRCID -> 206698 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5540 - 5556

08	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	210	#	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	217	#	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
01	217	#	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-

LAMBERT, WAYLAND V 484277
COX ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217595 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5630 - 5640

08	186	#	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					150
09	180	#	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					150
10	186	#	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					150
11	180	#	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					150
12	186	#	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					150
01	186	#	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					150

MCCOMMONS OIL COMPANY 541740
ROGERS, M. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 060755 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

08	450	R	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					28
09	450	#	447	-0-	-3	-0-	447	2			N	-0-					28
10	465	#	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					28
11	450	#	131	-0-	-319	-0-	131	2			N	-0-					28
12	465	#	131	-0-	-334	-0-	131	2			N	-0-					28
*01	496	#	361	-0-	-135	-0-	361	2			N	-0-					28

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163425 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5672 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	#	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					94
09	90	#	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					94
10	93	#	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					94
11	90	#	49	-0-	-41	-0-	42	2	7	9	N	6					100
12	62	#	23	-0-	-39	-0-	21	2	2	9	N	2					102
01	62	#	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					102

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GRAHAM-RICHEY UNIT WELL #: RRCID -> 075353 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 6030 PERF. N/A

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2004

RUBIS OIL, INC. 732600
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 066205 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 5870 PERF. N/A

08	496	#	387	-0-	-109	-0-	386	3	1	9	N	1					40
09	381	R	381	-0-	-0-	-0-	380	3	1	9	N	1					41
10	372	#	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					41
11	364	R	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					41
12	403	#	356	-0-	-47	-0-	356	3			N	-0-					41
01	403	#	328	-0-	-75	-0-	328	3			N	-0-					41

SMITH, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 066316 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 5825 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

MCKAY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 104673 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5714 - 5832

08	682	#	674	-0-	-8	-0-	674	3			N	-0-					36
09	773	R	773	-0-	-0-	-0-	767	3	6	9	N	5					41
10	771	R	771	-0-	-0-	-0-	743	3	28	9	N	25					66
11	720	#	634	-0-	-86	-0-	632	3	2	9	N	2					68
12	806	#	724	-0-	-82	-0-	718	3	6	9	N	5					73
01	806	#	682	-0-	-124	-0-	673	3	9	9	N	8					81

RODDEN WELL #: 1 RRCID -> 104674 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5783 - 5826

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RUBIS OIL, INC. //CONT.// 732600
JEWELL, STELLA A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168227 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 5821 - 5827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-

YOUNGER, P. C. WELL #: 1 RRCID -> 224910 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5731 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	#	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09	120	#	88	-0-	-32	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	124	#	60	-0-	-64	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	120	#	55	-0-	-65	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	124	#	48	-0-	-76	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	124	#	45	-0-	-79	-0-	45	3			N	-0-					-0-

YOUNGER, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 224912 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5791 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	#	628	-0-	-23	-0-	621	3	7	9	N	6					60
09	630	#	609	-0-	-21	-0-	600	3	9	9	N	8					68
10	651	#	619	-0-	-32	-0-	611	3	8	9	N	7	59	1			16
11	630	#	599	-0-	-31	-0-	590	3	9	9	N	8					24
12	620	#	615	-0-	-5	-0-	603	3	12	9	N	11					35
01	620	#	599	-0-	-21	-0-	591	3	8	9	N	7					42

CABLE WELL #: 1 RRCID -> 240592 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	#	367	-0-	-36	-0-	365	3	2	9	N	2					48
09	390	#	355	-0-	-35	-0-	352	3	3	9	N	3					51
10	372	R	372	-0-	-0-	-0-	357	3	15	9	N	14					65
11	360	#	343	-0-	-17	-0-	342	3	1	9	N	1					66
12	373	R	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					66
01	372	#	259	-0-	-113	-0-	259	3			N	-0-					66

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CARROL, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 072265 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5884 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
WADSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 082698 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5852 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	#	266	-0-	-44	-0-	266	3			N	-0-					103
09	300	#	261	-0-	-39	-0-	261	3			N	-0-					103
10	310	#	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-					103
11	270	#	233	-0-	-37	-0-	233	3			N	-0-					103
12	279	#	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					103
01	279	#	218	-0-	-61	-0-	218	3			N	-0-					103

PARK SPRINGS (MISS.) 69175 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ANTLE OPERATING, INC. 026646
BUCKNER UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 149608 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6564 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					147
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					147
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					147
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					147
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					147
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

PARK SPRINGS, S. (CADDO CONGL.) 69179 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCDONALD, J. T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246672 COMPL. DATE 11/17/1959 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5680 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

PEARL (BASIL) 69958 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
MOSLEY, PEARL "A" WELL #: 1 RRCID -> 280433 COMPL. DATE 06/04/1983 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4864 - 4876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775		-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DOSS WELL #: 1 RRCID -> 108509 COMPL. DATE 05/08/1983 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4760 - 4776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOSS WELL #: 2 RRCID -> 117454 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 4774 - 4784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
STUDEBAKER-BASS WELL #: 1 C RRCID -> 110282 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4471 - 4779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) //CONT.// 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PERRY OPERATING INC. 656847
MARLEY WELL #: 8405 RRCID -> 115192 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4775 - 4784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	158	2	2	9	Y	2					167
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					167
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					167
11	150	N	24	-0-	-126	-0-	24	2			Y	-0-					167
12	186	N	67	-0-	-119	-0-	67	2			Y	-0-					167
01	DLQ G-10		158	-0-	158	158	158	2			Y	-0-					167

MARLEY WELL #: 8505 RRCID -> 117780 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		78	-0-	78	78	78	2			Y	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 220124 COMPL. DATE 06/24/1986 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4739 - 4746

08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					47
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	359	1	83	2	N	10					57
							11	9									
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					57
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					57
12	465	N	61	-0-	-404	-0-	61	2			N	-0-					57
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					57

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
MATHIS WELL #: 1A RRCID -> 238749 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 4924 PERF. 4770 - 4776

08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL MOSLEY, S. (CONGL.) 69964 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PERRY OPERATING INC. 656847
MARLEY-FRANSSEN WELL #: 8505A RRCID -> 140826 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4744 - 4754

08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					-0-

PEEK (CADDO LIME) 70205 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
HANNA HEIRS "C" WELL #: 1 RRCID -> 196835 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4558 - 4583

08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

PEEK (MARBLE FALLS) 70205 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
BLOODWORTH, F.C. WELL #: 2 RRCID -> 114605 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4518 - 4528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	464	#	427	-0-	-37	-0-	34	1	387	2	N	5					10
							6	9									
*03	645	R	645	-0-	-0-	-0-	51	1	588	2	N	5					15
							6	9									
*04	459	R	459	-0-	-0-	-0-	36	1	417	2	N	5					20
							6	9									
*05	502	R	502	-0-	-0-	-0-	40	1	456	2	N	5					25
							6	9									
*06	630	#	389	-0-	-241	-0-	31	1	352	2	N	5					30
							6	9									
*07	651	#	356	-0-	-295	-0-	28	1	322	2	N	5					35
							6	9									
*08	651	#	433	-0-	-218	-0-	34	1	393	2	N	5					40
							6	9									
*09	480	#	143	-0-	-337	-0-	11	1	126	2	N	5					45
							6	9									
*10	496	#	132	-0-	-364	-0-	10	1	116	2	N	5					50
							6	9									
*11	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					N	5					55
*12	434	#	78	-0-	-356	-0-	6	1	66	2	N	5					60
							6	9									
01	434	#	18	-0-	-416	-0-	1	1	11	2	N	5					65
							6	9									

PERRIN (MARBLE FALLS) 70640 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
WOODS WELL #: 1 RRCID -> 095762 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 5423 - 5434

08	558	N	543	-0-	-15	-0-	103	1	440	2	N	-0-					59
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	108	1	471	2	N	-0-					59
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	112	1	477	2	N	-0-					59
11	540	N	521	-0-	-19	-0-	68	1	453	2	N	-0-					59
12	589	N	187	-0-	-402	-0-	38	1	149	2	N	-0-					59
01	589	N	65	-0-	-524	-0-	14	1	51	2	N	-0-					59

PERRIN, EAST (ATOKA CONGL. 4800) 70641 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
THACKER WELL #: 1 RRCID -> 076633 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLARE OIL INC. 271640
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 259791 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 4790 - 4798

08	2480	N	2187	-0-	-293	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	2263	-0-	-137	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
10	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
11	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-
01	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, EAST (ATOKA CONGL. 4800)//CONT.// 70641 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
COX, G. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 040745 COMPL. DATE 12/10/1966 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4840 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					31
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	369	3	3	9	N	3					34
10	310	N	272	-0-	-38	-0-	270	3	2	9	N	2					36
11	300	N	259	-0-	-41	-0-	253	3	6	9	N	5					41
*12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	361	3	3	9	N	3					44
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					44

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202816 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4858 - 4868

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, EAST (CADDO CONGL.) 70641 222 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
WEBB, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 192025 COMPL. DATE 07/27/1959 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4501 - 4504

08	496	N	9	-0-	-487	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	480	N	10	-0-	-470	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

PERRIN, EAST (CADDO CONGL. GAS) 70641 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MUNSON, DAVID M. INC. 593201
WHITAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 224667 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4326 - 4347

08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					83
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					83
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					83
*11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					83
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

PERRIN, EAST (CONGL. 5400) 70641 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRECK OPERATING CORP. 089974
HOLDEN, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 047452 COMPL. DATE 06/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	2897		2897	-0-	-0-	-0-	2895	2	2	9	N	2					290
09	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2678	2	3	9	N	3	168	1	3	8	122
10	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					122
11	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					122
12	2325	N	1781	-0-	-544	-0-	1781	2			N	-0-					122
01	2325	N	566	-0-	-1759	-0-	566	2			N	-0-					122

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
BOLEY WELL #: 1 RRCID -> 094302 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5388 - 5394

08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
09	360	N	260	-0-	-100	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
*12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, EAST (CONGL. 5400) //CONT.// 70641 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
FLARE OIL INC. 271640
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 091898 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5366 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, EAST (STRAWN UPPER) 70641 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
WIMBERLY "A" WELL #: 1A RRCID -> 213586 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3814 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					5
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					5
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PERRIN, N. AFB (CORDELL SD.) 70642 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ARROW ROCK ENERGY, LLC 033290
BROWN WELL #: 1 L RRCID -> 144428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13853 PERF. 9608 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRIN, N. AFB (VIOLA) 70642 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
M-B OPERATING CO., INC. 517790
YATES WELL #: 2602 L RRCID -> 122188 COMPL. DATE 07/14/1986 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 10024 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, N. (4500) 70643 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRECK OPERATING CORP. 089974
MARKS, ELA "B" WELL #: 1R RRCID -> 230213 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4676 - 4962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					12
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					12
10	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			Y	-0-					12
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					12
12	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			Y	-0-					12
*01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					12

PERRIN, N.E. (ATOKA CONGL) 70644 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
WILLIS, S. WELL #: 1 RRCID -> 074457 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 5430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	93	-0-	-465	-0-	93	2			N	-0-					48
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					48
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					48
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					48
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					48
*01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					48

PERRIN, SW (CONGL 4850) 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
LOOP, TODD WELL #: 1 RRCID -> 097221 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4666 - 4676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					81
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					81
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					81
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					81
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					81
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
RANKIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077794 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4856 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	28	1	120	2	N	-0-					10
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	29	1	128	2	N	-0-					10
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	30	1	129	2	N	-0-					10
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	18	1	123	2	N	-0-					10
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	27	1	108	2	N	-0-					10
01	155	N	73	-0-	-82	-0-	16	1	57	2	N	-0-					10

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
CLAYTON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 094661 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 4763 PERF. 4328 - 4338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER, D. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 095100 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4595 - 4602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 257195 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4718 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	369	-0-	-127	-0-	369	2			N	-0-					-0-
09	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	2			N	-0-					-0-
10	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, SW (CONGL 4850) //CONT.// 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER "E" WELL #: 1 RRCID -> 144902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4572 - 4586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	763	-0-	-43	-0-	31	1	732	3	N	-0-					189
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	30	1	722	3	N	3					192
							3	9									
10	806	N	776	-0-	-30	-0-	31	1	741	3	N	4					196
							4	9									
11	750	N	718	-0-	-32	-0-	30	1	688	3	N	-0-					196
12	775	N	720	-0-	-55	-0-	29	1	689	3	N	2					198
							2	9									
01	775	N	755	-0-	-20	-0-	31	1	723	3	N	1					199
							1	9									

PERRIN RANCH, NORTH (STRAWN) 70659 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
LEE, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 082175 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2800 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PFIESTER (STRAWN) 71043 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
BOULDIN WELL #: 2 RRCID -> 130642 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 3522 - 3530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-

GARRISON "A" WELL #: 3 RRCID -> 130643 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3651 - 3668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	236	2	2	9	N	2					155
09	300	N	201	-0-	-99	-0-	201	2			N	-0-					155
10	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					155
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	256	2	1	9	N	1					156
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	222	2	1	9	N	1					157
01	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-					157

PLEMONS (CONGLOMERATE) 71954 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
CLAY, J. B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 044379 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLEMONS (4250) 71954 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
GULF-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 134346 COMPL. DATE 01/21/1972 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4252 - 4258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					194
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	10	1	11	2	N	-0-					194
10	14	N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	2	N	-0-					194
11	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					194
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					194
*01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					194

POOL (VIOLA LIME) 72286 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
POOL "B" WELL #: 1 RRCID -> 036303 COMPL. DATE 04/15/1965 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7504 - 7509

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER (MISS.) 72453 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
COOPER, FLORA B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 224119 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5390 - 5420

*06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					47
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					47
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					47

POST OAK (CONGLOMERATE) 72585 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
RATER, DON WELL #: 1 RRCID -> 048864 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5432 - 5436

08	1373	R	1373	-0-	-0-	-0-	65	1	1293	3	Y	14					69
							15	9									
09	1295	R	1295	-0-	-0-	-0-	59	1	1229	3	Y	6	67	1			8
							7	9									
10	1426	#	1317	-0-	-109	-0-	8	1	1288	3	Y	19	4	1			23
							21	9									
11	1380	#	1069	-0-	-311	-0-	7	1	1052	3	Y	9					32
							10	9									
12	1426	#	549	-0-	-877	-0-	4	1	528	3	Y	15					47
							17	9									
01	1271	#	730	-0-	-541	-0-	5	1	717	3	Y	7					54
							8	9									

BLOODWORTH-CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 093809 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5473 - 5772

08	1767	#	1735	-0-	-32	-0-	201	1	1471	3	N	57	162	1			124
							63	9									
09	1597	R	1597	-0-	-0-	-0-	188	1	1341	3	N	62					186
							68	9									
10	1705	#	1643	-0-	-62	-0-	133	1	1436	3	N	67	169	1			84
							74	9									
11	1680	#	1583	-0-	-97	-0-	129	1	1386	3	N	62					146
							68	9									
12	1736	#	1520	-0-	-216	-0-	133	1	1300	3	N	79					225
							87	9									
01	1736	#	1411	-0-	-325	-0-	132	1	1225	3	N	49	169	1			105
							54	9									

POST OAK, SW. (MARBLE FALLS) 72591 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LINDSEY RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 244539 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5172 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1104	-0-	-849	-0-	177	1	927	3	Y	-0-					2
09	1380	N	1178	-0-	-202	-0-	177	1	1001	3	Y	-0-					2
10	1023	N	877	-0-	-146	-0-	129	1	748	3	Y	-0-					2
11	1080	N	642	-0-	-438	-0-	123	1	519	3	Y	-0-					2
12	1209	N	623	-0-	-586	-0-	127	1	496	3	Y	-0-					2
01	868	N	545	-0-	-323	-0-	127	1	418	3	Y	-0-					2

POTTSBORO, SOUTH (CORDELL 9300) 72707 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BRECK OPERATING CORP. 089974
BROWN, R. O. WELL #: 2 RRCID -> 111364 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9556 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGER ENERGY COMPANY 950230
LEE WELL #: 1RL RRCID -> 139807 COMPL. DATE 11/27/1989 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9004 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503		1836	-0-	-1667	-0-	1836	2			N	-0-					133
09	3390		2314	-0-	-1076	-0-	2314	2			N	-0-					133
10	3348	#	2295	-0-	-1053	-0-	2295	2			N	-0-					133
11	2910	#	2193	-0-	-717	-0-	2193	2			N	-0-					133
12	2387	#	2230	-0-	-157	-0-	2230	2			N	-0-					133
*01	2796		2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					133

POTTSBORO, SOUTH (DAVIS SAND) 72707 530 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
YOUNGER ENERGY COMPANY 950230
LEE WELL #: 1RU RRCID -> 113035 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7786 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTSBORO, SOUTH (V SAND) 72707 750 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 195127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13461 PERF. 7586 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	284	R	284	-0-	-0-	-0-	254	2	30	9	N	27					275
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	15					290
10	190	R	190	-0-	-0-	-0-	173	2	17	9	N	15					305
11	270	#	212	-0-	-58	-0-	198	2	14	9	N	13					318
12	279	#	211	-0-	-68	-0-	202	2	9	9	N	8					326
01	279	#	177	-0-	-102	-0-	168	2	9	9	N	8					334

POTTSBORO, WEST (DAVIS SD.) 72709 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 249016 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9043 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	#	313	-0-	-1020	-0-	313	2			N	-0-					55
09	1260	#	334	-0-	-926	-0-	334	2			N	-0-					55
10	1054	#	378	-0-	-676	-0-	378	2			N	-0-					55
11	990	#	368	-0-	-622	-0-	368	2			N	-0-					55
12	620	#	285	-0-	-335	-0-	285	2			N	-0-					55
01	372	#	213	-0-	-159	-0-	213	2			N	-0-					55

PRESTON (DAVIS, UPPER) 73050 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUDGINS, JOHN WELL #: 3C RRCID -> 165986 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8916 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					25
09	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					25
10	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-					25
11	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					25
*12	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					25
*01	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			N	-0-					25

HUDGINS, JOHN WELL #: 2C RRCID -> 165990 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 8948 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					86
09	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					86
10	1457	N	1386	-0-	-71	-0-	1386	2			N	-0-					86
11	1380	N	1346	-0-	-34	-0-	1346	2			N	-0-					86
12	1550	N	1254	-0-	-296	-0-	1254	2			N	-0-					86
01	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	1298	2			N	-0-					86

PRUITT (VIOLA LIME) 73312 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 L RRCID -> 157718 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8313 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1L RRCID -> 158657 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8140 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURSLEY (CADDO LIME) 73480 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CLM OPERATING 161182
FIRST NATIONAL BANK-JACKSBORO C WELL #: 1 RRCID -> 190223 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 2514 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R.F.W. (4300 CONGL.) 74012 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
JONES WELL #: 1 A RRCID -> 093900 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4323 - 4326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-

R. J. STONE (STRAWN) 74042 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BOWLING WELL #: 1 RRCID -> 106637 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 3609 - 3597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
10	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	3			N	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
*12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RALEY (4120 CONGL.) 74288 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
RALEY, S. W. WELL #: 5 RRCID -> 218052 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4531 - 4534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	N	1					63
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					63
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	462	2	1	9	N	1					64
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	422	2	1	9	N	1					65
12	558	N	411	-0-	-147	-0-	410	2	1	9	N	1					66
01	465	N	394	-0-	-71	-0-	393	2	1	9	N	1					67

RALEY, S.W. WELL #: 2 RRCID -> 232126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4122 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES (MARBLE FALLS) 75553 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
REEVES WELL #: 4 RRCID -> 077843 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					33
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					33
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					33
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					33
12	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					33
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					33

ITX CORPORATION 427179
CEARLEY, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 081872 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4490 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	698	3	20	9	N	18					191
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	662	3	7	9	N	6	167	1			30
10	744	N	702	-0-	-42	-0-	684	3	18	9	N	16					46
11	690	N	540	-0-	-150	-0-	519	3	21	9	N	19					65
12	682	N	618	-0-	-64	-0-	600	3	18	9	N	16					81
01	713	N	699	-0-	-14	-0-	677	3	22	9	N	20					101

RHOME (ATOKA) 76258 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 047247 COMPL. DATE 11/07/1969 TOTAL DEPTH 6348 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 192210 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 5 RRCID -> 207258 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5107 PERF. 5157 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	35	-0-	-151	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/06/2016 - W/O TO 09-281676

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 4 RRCID -> 208001 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5702 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	458	-0-	-69	-0-	14	1	444	3	N	-0-					-0-
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	30	1	652	3	N	-0-					-0-
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	4	1	610	3	N	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	3	1	530	3	N	-0-					-0-
12	589	N	549	-0-	-40	-0-	4	1	545	3	N	-0-					-0-
01	589	N	534	-0-	-55	-0-	3	1	531	3	N	-0-					-0-

RHOME (CADDO) 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 042362 COMPL. DATE 07/17/1967 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 3807 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	997	-0-	-26	-0-	37	1	960	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	940	-0-	-50	-0-	41	1	899	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	955	-0-	-68	-0-	6	1	949	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	917	-0-	-43	-0-	4	1	913	3	Y	-0-					-0-
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	6	1	957	3	Y	-0-					-0-
*01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	5	1	964	3	Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 084017 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3666 - 3714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NORWOOD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 091009 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4015 - 4247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	37	1	726	3	Y	-0-					-0-
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	35	1	706	3	Y	-0-					-0-
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	5	1	760	3	Y	-0-					-0-
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	4	1	743	3	Y	-0-					-0-
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	5	1	765	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	754	-0-	-21	-0-	4	1	750	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 091367 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 2 RRCID -> 134335 COMPL. DATE 03/26/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3586 - 4068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	18	1	414	3	N	-0-					-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	12	1	397	3	N	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	2	1	439	3	N	-0-					-0-
11	390	N	352	-0-	-38	-0-	2	1	350	3	N	-0-					-0-
12	403	N	223	-0-	-180	-0-	1	1	222	3	N	-0-					-0-
01	403	N	318	-0-	-85	-0-	2	1	316	3	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 166695 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4120 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	49	1	1024	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	1035	-0-	-15	-0-	47	1	988	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	7	1	1060	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	945	-0-	-105	-0-	6	1	939	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	7	1	1034	3	N	-0-					-0-
01	1054	N	969	-0-	-85	-0-	6	1	963	3	N	-0-					-0-

WALKER, MABEL WELL #: 3 RRCID -> 169446 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 4450 - 6383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	139	-0-	-109	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	101	3	N	-0-					-0-
11	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	5	1	731	3	N	-0-					-0-
*01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	3	1	529	3	N	-0-					-0-

WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 183606 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 3942 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	13	1	307	3	N	-0-					-0-
09	330	N	308	-0-	-22	-0-	12	1	296	3	N	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	2	1	326	3	N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	2	1	306	3	N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	2	1	339	3	N	-0-					-0-
01	341	N	333	-0-	-8	-0-	2	1	331	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 5 RRCID -> 281676 COMPL. DATE 11/03/2016 TOTAL DEPTH 5107 PERF. 3800 - 3844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6950	X	5462	-0-	-1488	-0-	26	1	5436	3	N	-0-					-0-
12	8618	X	397	-0-	-8221	-0-	2	1	395	3	N	-0-					-0-
01	8618	X	5093	-0-	-3525	-0-	25	1	5068	3	N	-0-					-0-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HUDSON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 021584 COMPL. DATE 09/14/1950 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 3558 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICE (CONGL.) 76355 250 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
VAUGHAN-GOODMAN WELL #: 1 RRCID -> 260648 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4112 - 4120

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	#	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*01	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH (ATOKA) 76455 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
RICHARDS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 089024 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 5285 - 5305

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIDER (MARBLE FALLS) 76590 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
COLOTEX OPERATING, LLC 168908
LEACH WELL #: R 1 RRCID -> 265320 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 4980 - 5278

08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	3432				N	NO RPT					73
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3432																	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	3432				N	NO RPT					73
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	3432				N	NO RPT					73
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	3432				N	NO RPT					73
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	3432				N	NO RPT					73
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	3432				N	NO RPT					73

LEACH WELL #: R 2 RRCID -> 273281 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4935 - 5364

08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					23
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					23
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					23
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					23
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					23
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					23

VIRGIL MAXWELL WELL #: N 1 RRCID -> 273282 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 4931 - 5338

08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					101
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					101
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					101
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					101
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					101
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					101

RIDER (MARBLE FALLS) //CONT.// 76590 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
COLOTEX OPERATING, LLC //CONT.// 168908
FRANK WELL #: N 1 RRCID -> 273283 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4843 - 5336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	301				N	NO RPT					47
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 301																
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	301				N	NO RPT					47
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	301				N	NO RPT					47
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	301				N	NO RPT					47
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	301				N	NO RPT					47
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	301				N	NO RPT					47

LEACH WELL #: R 3 RRCID -> 273284 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4954 - 5350

08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					23
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					23
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					23
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					23
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					23
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					23

RIGGS (CONGLOMERATE) 76684 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
GUNTER, J. WELL #: 1 RRCID -> 079194 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 5578 PERF. N/A

08	527 #	498	-0-	-29		-0-	497	2	1 9	N	1					121
09	510 #	438	-0-	-72		-0-	431	2	7 9	N	6					127
10	465 #	224	-0-	-241		-0-	221	2	3 9	N	3					130
11	480 #	128	-0-	-352		-0-	125	2	3 9	N	3					133
12	496 #	145	-0-	-351		-0-	142	2	3 9	N	3					136
01	496 #	140	-0-	-356		-0-	137	2	3 9	N	3					139

BRG LONE STAR LTD. 090870
RIGGS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 021588 COMPL. DATE 07/01/1952 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5108 - 5120

08	124 #	108	-0-	-16		-0-	107	3	1 9	Y	1					76
09	120 #	115	-0-	-5		-0-	108	3	7 9	Y	6					82
10	131 R	131	-0-	-0-		-0-	128	3	3 9	Y	3					85
11	120 #	116	-0-	-4		-0-	114	3	2 9	Y	2					87
12	124 #	113	-0-	-11		-0-	107	3	6 9	Y	5					92
01	T. A.	129	-0-	129		129	121	3	8 9	Y	7					99

COOPER-RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 134873 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5030 - 5394

08	2418 #	2011	-0-	-407		-0-	2011	3		N	-0-					37
09	2250 #	1940	-0-	-310		-0-	1940	3		N	-0-					37
10	2046 #	1953	-0-	-93		-0-	1953	3		N	-0-					37
11	2023 R	2023	-0-	-0-		-0-	2023	3		N	-0-					37
12	2084 R	2084	-0-	-0-		-0-	2084	3		N	-0-					37
*01	2095 R	2095	-0-	-0-		-0-	2095	3		N	-0-					37

NORTH RIGGS WELL #: 4 RRCID -> 153837 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5372 - 5382

08	341 #	307	-0-	-34		-0-	307	3		N	-0-					70
09	330 #	297	-0-	-33		-0-	297	3		N	-0-					70
10	341 #	314	-0-	-27		-0-	314	3		N	-0-					70
11	330 #	315	-0-	-15		-0-	315	3		N	-0-					70
12	310 #	292	-0-	-18		-0-	292	3		N	-0-					70
01	310 #	251	-0-	-59		-0-	251	3		N	-0-					70

RISCH 76870 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 177508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4566 - 4598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RISCH, EAST (CADDO CONGL.) 76871 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 117972 COMPL. DATE 07/30/1985 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4401 - 4420

08	496	#	108	-0-	-388	-0-	99	3	9	9	N	8					97
09	562	R	562	-0-	-0-	-0-	541	3	21	9	N	19					116
10	434	R	434	-0-	-0-	-0-	423	3	11	9	N	10					126
11	384	R	384	-0-	-0-	-0-	378	3	6	9	N	5	115	1			16
12	589	#	333	-0-	-256	-0-	325	3	8	9	N	7					23
01	589	#	332	-0-	-257	-0-	325	3	7	9	N	6					29

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 104440 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4265 - 4290

08	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					21
09	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					21
10	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					21
11	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					21
12	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					21
*01	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					21

RISCH, EAST (STRAWN 3100) 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
STEWART, MARY. F. WELL #: 3 RRCID -> 176894 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 2951 - 3236

08	186	N	167	-0-	-19	-0-	6	1	161	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	6	1	159	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	1	1	171	3	Y	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	162	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	1	1	169	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	173	-0-	-13	-0-	1	1	172	3	Y	-0-					-0-

WOMACK, T. W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179601 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3014 - 3294

08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	87	1	573	3	Y	7					60
							8	9									
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	64	1	565	3	Y	6					66
							7	9									
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	60	1	654	3	Y	6					72
							7	9									
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	44	1	660	3	Y	1					73
							1	9									
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	36	1	662	3	Y	2					75
							2	9									
*01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	45	1	724	3	Y	-0-	67	1	1	6	7

LITTLE, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 186558 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 3009 - 3034

08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	70	1	1057	3	N	-0-					-0-
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	62	1	950	3	N	-0-					-0-
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	28	1	1068	3	N	-0-					-0-
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	21	1	986	3	N	-0-					-0-
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	21	1	952	3	N	-0-					-0-
*01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	34	1	1011	3	N	-0-					-0-

RISCH, EAST (STRAWN 3100) //CONT.// 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 163644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4358 PERF. 2964 - 2971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	104	3	1	9	N	1					14
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					14
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					14
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					14
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					14
01	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					14

STEWART WELL #: 4 RRCID -> 192673 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3080 - 3115

08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	338	3	2	9	N	2					72
09	1050	N	217	-0-	-833	-0-	217	3			N	-0-					72
10	1147	N	218	-0-	-929	-0-	218	3			N	-0-					72
11	330	N	213	-0-	-117	-0-	211	3	2	9	N	2					74
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	219	3	4	9	N	4					78
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	213	3	2	9	N	2					80

SABRE OPERATING, INC. 742261
STEWART-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196307 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3110 - 3292

08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					23
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					23
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					23
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					23
12	589	N	311	-0-	-278	-0-	311	2			N	-0-					23
*01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					23

RISCH, SE. (CADDO CONGL.) 76875 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRECK OPERATING CORP. 089974
OATES, W. I. WELL #: 1 T RRCID -> 043006 COMPL. DATE 02/04/1955 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4250 - 4294

08	465	#	225	-0-	-240	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	410	R	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
10	372	#	114	-0-	-258	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	360	#	129	-0-	-231	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	434	#	374	-0-	-60	-0-	374	3			N	-0-					-0-
01	434	#	77	-0-	-357	-0-	77	3			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
NEWSOME, D. W. WELL #: 7 RRCID -> 173730 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4312 - 5131

08	3162	#	2637	-0-	-525	-0-	158	1	2479	3	Y	-0-					19
09	2880	#	2694	-0-	-186	-0-	155	1	2539	3	Y	-0-					19
10	2891	R	2891	-0-	-0-	-0-	19	1	2872	3	Y	-0-					19
11	2821	R	2821	-0-	-0-	-0-	18	1	2768	3	Y	32	36	1			15
							35	9									
12	2860	R	2860	-0-	-0-	-0-	19	1	2840	3	Y	1	1	1			15
							1	9									
*01	2834	R	2834	-0-	-0-	-0-	19	1	2815	3	Y	-0-					15

RKW OPERATING LLC 714311
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 219818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5620 PERF. 3936 - 3954

08	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	24	R	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*01	23	R	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-

RIVER BEND (3100) FIELD 77003 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
THETFORD, IRA L. WELL #: 1 RRCID -> 021724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					34
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	878	3	4	9	N	4					38
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	953	3	157	9	N	143	164	1			17
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					17
*12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	821	3	11	9	N	10					27
*01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					27

ROANOKE (CADDO CONGLOMERATE) 77120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 196428 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3860 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RONEY (CONGLOMERATE) 78095 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
RONEY, VERA WELL #: 4L RRCID -> 138567 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4958 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPAR (CONGL) 78154 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 199510 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4906 - 4912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					48
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					48
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					48
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					48
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					48
01	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	2			N	-0-					48

ROUND MOUNTAIN (5020 CONGL.) 78541 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
STARK WELL #: 1 RRCID -> 120849 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5018 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					97
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	60	1	145	2	N	-0-					97
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					97
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					97
12	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	2			N	-0-					97
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					97

ROY (CONGLOMERATE) 78753 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 20 RRCID -> 173587 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5550 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYE (MISS.) 78815 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
THOMAS-WATSON WELL #: 1 RRCID -> 224114 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4320 - 4330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-					63
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					63
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	507	2	6	9	N	5					68
11	420	N	323	-0-	-97	-0-	323	2			N	-0-					68
12	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					68
01	527	N	236	-0-	-291	-0-	236	2			N	-0-					68

RUSMAG 78972 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SHAWVER, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 108841 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4832 - 4841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	104	N	104	-0-	-0-	B -0-	104	2			N	-0-					117
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	86	-0-	-4	B -0-	86	2			N	-0-					117
10	78	N	78	-0-	-0-	B -0-	78	2			N	-0-					117
11	100	N	100	-0-	-0-	B -0-	100	2			N	-0-					117
12	98	N	98	-0-	-0-	B -0-	98	2			N	-0-					117
01	93	N	83	-0-	-10	B -0-	83	2			N	-0-					117

ABERNATHIE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 275539 COMPL. DATE 12/08/1972 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4842 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	829	N	829	-0-	-0-	B -0-	829	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	805	N	805	-0-	-0-	B -0-	805	2			N	-0-					-0-
10	758	N	758	-0-	-0-	B -0-	758	2			N	-0-					-0-
11	809	N	809	-0-	-0-	B -0-	809	2			N	-0-					-0-
12	747	N	747	-0-	-0-	B -0-	747	2			N	-0-					-0-
*01	840	N	840	-0-	-0-	B -0-	840	2			N	-0-					-0-

RUSMAG (BLAINEY SAND) 78972 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 129775 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5434 - 5444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					16
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					16
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					16
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					16
12	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					16
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					16

RUSMAG (CMM SAND) 78972 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ELLIS WELL #: 4 RRCID -> 131168 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5320 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

ROPER WELL #: 1 RRCID -> 147539 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5322 - 5330

08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					91
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					91
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					91
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					91
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					91
*01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					91

RUSMAG (GC SAND) 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER WELL #: 3 L RRCID -> 125937 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5144 - 5156

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

MONTGOMERY WELL #: 6A RRCID -> 127508 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5092 - 5150

08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	N	1					41
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	175	2	1	9	N	1					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					43
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	1					44
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	1					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					46

ABERNATHIE WELL #: 4 RRCID -> 129432 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5082 - 5132

08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-

SLUSHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 130092 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5122 - 5174

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763

JAGODA WELL #: 1 RRCID -> 130093 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5179 - 5273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MILLER, W. Q. WELL #: 1 RRCID -> 130680 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5210 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

FORE WELL #: 5 RRCID -> 132394 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5240 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					11
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					11
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					11
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					11
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					11
*01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					11

JACKSON HEIRS "C" WELL #: 5 RRCID -> 139226 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5106 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					96
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					96
10	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	2			N	-0-					96
11	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					96
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1					97
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					98

RILEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 139599 COMPL. DATE 09/21/1991 TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5054 - 5079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	2			N	-0-					-0-
09	390	N	323	-0-	-67	-0-	323	2			N	-0-					-0-
10	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
*01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-

MYERS, A. F. "R" WELL #: R 2 RRCID -> 160653 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5396 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

HEIRS, JACKSON "A" WELL #: R 1 RRCID -> 161109 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5384 - 5392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	306	-0-	-159	-0-	305	2	1	9	N	1					13
09	390	N	262	-0-	-128	-0-	261	2	1	9	N	1					14
10	341	N	311	-0-	-30	-0-	310	2	1	9	N	1					15
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	280	2	1	9	N	1					16
12	279	N	170	-0-	-109	-0-	169	2	1	9	N	1					17
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	308	2	1	9	N	1					18

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ELLIS WELL #: R 6 RRCID -> 161110 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5154 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WELLS WELL #: R 1 RRCID -> 162307 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5388 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					53
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					54
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					55
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					56
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					57
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					58

ROPER WELL #: R 4 RRCID -> 163433 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5282 - 5292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

JACKSON HEIRS "A" WELL #: R 7 RRCID -> 165313 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5497 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

DELYNN WELL #: R 1 RRCID -> 168439 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5134 - 5144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

RUSMAG (EAST GC OIL SAND) 78972 576 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER "H" WELL #: 7 RRCID -> 142032 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5244 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	43	2	1	9	N	1					31
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	20	2	1	9	N	1					32
10	62	N	3	-0-	-59	-0-	2	2	1	9	N	1					33
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1	9	N	1					34
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					34
*01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					34

RUSMAG (EAST GC OIL SAND) //CONT.// 78972 576 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ROPER WELL #: 6 RRCID -> 148559 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5266 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					12
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					12
10	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	2			N	-0-					12
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					12
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					12
*01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					12

RUSMAG (KEN SAND) 78972 625 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
JACKSON HEIRS "A" WELL #: 3 RRCID -> 203073 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 5296 PERF. 4799 - 4813

08	217	N	166	-0-	-51	B	-0-	166	2			N	-0-				60
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	152	-0-	-28	B	-0-	152	2			N	-0-				60
10	186	N	147	-0-	-39	B	-0-	147	2			N	-0-				60
11	150	N	138	-0-	-12	B	-0-	138	2			N	-0-				60
12	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2			N	-0-				60
*01	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	2			N	-0-				60

JACKSON HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 279828 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4756 - 4766

08 14B	DENY		563	-0-	563	B	2181	563	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2181																	
09 14B	DENY		542	-0-	542	B	2723	542	2			N	-0-				-0-
10 14B	DENY		559	-0-	559	B	3282	559	2			N	-0-				-0-
11 14B	DENY		536	-0-	536	B	3818	536	2			N	-0-				-0-
12 14B	DENY		551	-0-	551	B	4369	551	2			N	-0-				-0-
01 14B	DENY		533	-0-	533	B	4902	533	2			N	-0-				-0-

SLUSHER WELL #: 3U RRCID -> 279831 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4790 - 4797

08	529	N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	497	N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	2			N	-0-				-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	B	-0-	538	2			N	-0-				-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	B	-0-	476	2			N	-0-				-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	2			N	-0-				-0-
*01	533	N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	2			N	-0-				-0-

RUSMAG (SMITH SAND) 78972 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
FORE WELL #: 4 RRCID -> 217098 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4870 - 4880

08	93	N	64	-0-	-29		-0-	64	2			N	-0-				24
09	105	N	105	-0-	-0-		-0-	105	2			N	-0-				24
10	136	N	136	-0-	-0-		-0-	136	2			N	-0-				24
11	88	N	88	-0-	-0-		-0-	88	2			N	-0-				24
12	124	N	89	-0-	-35		-0-	89	2			N	-0-				24
*01	149	N	149	-0-	-0-		-0-	149	2			N	-0-				24

SLUSHER "C" WELL #: 4T RRCID -> 245702 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4918 - 4945

08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				20
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				20
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				20
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				20
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				20
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				20

RUSMAG, NORTH (ATOKA CONGL. -C-) 78974 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
YATES WELL #: 1 T RRCID -> 047374 COMPL. DATE 01/04/1963 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4940 - 4946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
SIMS WELL #: 1 RRCID -> 133337 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4872 - 4881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	2	N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	N	-0-					-0-
10	155	N	117	-0-	-38	-0-	6	1	111	2	N	-0-					-0-
11	150	N	107	-0-	-43	-0-	7	1	100	2	N	-0-					-0-
12	155	N	53	-0-	-102	-0-	4	1	49	2	N	-0-					-0-
01	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-					-0-

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BOYD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 099788 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5084 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					153
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					153
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					153
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					153
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					153
*01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					153

WELCH WELL #: 2 RRCID -> 100426 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4833 - 4859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					8
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					8
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					8
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					8
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					8
*01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					8

WELCH WELL #: 1 RRCID -> 264093 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 4890 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
HENDERSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 215327 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4844 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1682	-0-	-85	-0-	1674	2	8	9	N	7					183
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					183
10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1727	2	20	9	N	18					201
11	1710	N	1360	-0-	-350	-0-	1349	2	11	9	N	10					211
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1713	2	30	9	N	27	184	1			54
01	1736	N	1652	-0-	-84	-0-	1638	2	14	9	N	13					67

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) //CONT.// 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
HENDERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 234445 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4864 - 5082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	340	2	41	9	N	37	171	1			34
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	344	2	56	9	N	51					85
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	392	2	40	9	N	36					121
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	329	2	58	9	N	53					174
12	403	N	384	-0-	-19	-0-	333	2	51	9	N	46	170	1			50
*01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	433	2	69	9	N	63					113

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 121266 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4641 - 4646

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2014 - P/A 12-30-2014

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
HURD WELL #: 1 RRCID -> 165698 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5150 - 5175

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 186299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5006 - 5030

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
PEEL WELL #: 3 RRCID -> 176609 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4790 - 5310

08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					90
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					90
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					90
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					90
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

PEEL WELL #: 4 RRCID -> 178070 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4920 - 5164

08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					17
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					17
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					17
*11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
HOOTEN WELL #: RRCID -> 179814 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5200 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2002

WIMBERLY WELL #: RRCID -> 182199 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4956 - 4966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2004

BEITEL WELL #: 1 RRCID -> 186300 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5016 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 190340 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					69
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					69
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					69
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					69
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 195140 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5296 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					41
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					41
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					41
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					41
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 195141 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5144 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					55
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					55
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					55
*11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267437 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 4957 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1097					N	NO RPT					6
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1097					N	NO RPT					6

S.M.A. (CONGLOMERATE) 79292 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
STEPHENS, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 162479 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 4998 PERF. 4835 - 4851

08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) 79656 050 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
OLD BRASS & NEEDLE A1083 WELL #: 2H RRCID -> 259867 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8401 - 10052

08	3999	#	3678	-0-	-321	-0-	713	1	2893	3	N	65					186
							72	9									
09	3870	#	3859	-0-	-11	-0-	690	1	3132	3	N	34					220
							37	9									
10	4377	R	4377	-0-	-0-	-0-	713	1	3616	3	N	44	162	1			102
							48	9									
11	3570	#	2568	-0-	-1002	-0-	690	1	1878	3	N	-0-					102
12	4512	R	4512	-0-	-0-	-0-	713	1	3788	3	N	10					112
							11	9									
01	4371	#	3284	-0-	-1087	-0-	690	1	2543	3	N	46					158
							51	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
LUCAS - STATE #1 WELL #: 1 RRCID -> 264157 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8067 - 8559

08	651	N	188	-0-	-463	-0-	188	3			N	-0-					8
09	540	N	16	-0-	-524	-0-	16	3			N	-0-					8
10	403	N	43	-0-	-360	-0-	43	3			N	-0-					8
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	534	3	233	9	N	212					220
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	430	3	92	9	N	84					304
*01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	717	3	46	9	N	42	172	1			174

LUCAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 267648 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7982 - 8375

08	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	217	#	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*01	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-

LUCAS-OBN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267649 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7931 - 8513

08	4123	#	3153	-0-	-970	-0-	3142	3	11	9	N	10					118
09	3990	#	2928	-0-	-1062	-0-	2917	3	11	9	N	10					128
10	4123	#	3321	-0-	-802	-0-	3310	3	11	9	N	10					138
11	3570	#	2833	-0-	-737	-0-	2822	3	11	9	N	10					148
12	3255	#	2702	-0-	-553	-0-	2699	3	3	9	N	3					151
01	3317	#	2703	-0-	-614	-0-	2695	3	8	9	N	7					158

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LUCAS-STATE #2-1 WELL #: 1 RRCID -> 280795 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 7620 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279		128	-0-	-151	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09	270		131	-0-	-139	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	279		133	-0-	-146	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	270	N	134	-0-	-136	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	279	N	152	-0-	-127	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-

MANN WELL #: 1 RRCID -> 280796 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7340 - 8135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682		4	-0-	-678	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	660		4	-0-	-656	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	682		2	-0-	-680	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

OLD BRASS & NEEDLE WELL #: 2 RRCID -> 281684 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7745 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325		NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-
09	2250		NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					-0-
10	2325		NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-
11	2250		NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2325		NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-
01	2325		NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

SEIBOLD WELL #: 1 RRCID -> 281685 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7530 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	1794		NO RPT	-0-	-1794	-0-					N	NO RPT					-0-
10	2139		NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-
11	2070		NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2139		NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-
01	2139		NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM EASTER (CADDO) 80024 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
FLO-COOP EASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218572 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 1445 - 4768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM EASTER (CONGL) 80024 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LOWELL JONES WELL #: 2 RRCID -> 279289 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4800 - 4812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	#	1865	-0-	-1049	-0-	126	1	1735	2	N	4					32
							4	9									
09	2100	#	1886	-0-	-214	-0-	135	1	1750	2	N	1					33
							1	9									
10	2170	#	1726	-0-	-444	-0-	126	1	1598	2	N	2					35
							2	9									
11	2070	#	1735	-0-	-335	-0-	126	1	1606	2	N	3					38
							3	9									
12	2108	#	1736	-0-	-372	-0-	120	1	1597	2	N	17					55
							19	9									
*01	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	120	1	1593	2	N	12					67
							13	9									

SAYED (CONGLOMERATE, UP.) 81325 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. 824339
ALLAR-HUNT WELL #: 2 RRCID -> 176884 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4136 - 4131

08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1473	2	22	9	N	20					166
09	1410	N	1384	-0-	-26	-0-	1366	2	18	9	N	16					182
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1370	2	23	9	N	21					203
11	1440	N	1322	-0-	-118	-0-	1302	2	20	9	N	18					221
12	1426	N	1342	-0-	-84	-0-	1325	2	17	9	N	15	189	1			47
01	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	1311	2	25	9	N	23					70

SAYED, NE. (CONGL.) 81329 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
ALLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194014 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4420 - 4250

08	155	#	87	-0-	-68	-0-	87	2			N	-0-					37
09	90	#	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					37
10	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					37
11	90	#	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					37
12	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					37
01	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					37

SCAN (CONGL) 81385 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 52 RRCID -> 119097 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3982 - 3992

08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
*01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 26 RRCID -> 119141 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4434 PERF. 4054 - 4072

08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-

SCAN (CONGL) //CONT.// 81385 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 35 RRCID -> 120683 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

SCHULZ & BRANNAN (STRAWN 3150) 81634 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NESBITT "F" WELL #: 1 RRCID -> 224142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3143 - 3202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	#	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-					107
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					107
10	93	#	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					107
11	107	R	107	-0-	-0-	-0-	94	2	13	9	N	12					119
12	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					119
*01	81	R	81	-0-	-0-	-0-	71	2	10	9	N	9					128

SCIENCE (E. CONGLOMERATE) 81704 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. 131827
RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 122663 COMPL. DATE 09/15/1986 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5804 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					19
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					19
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					19
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					19
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					19
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

MCLAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 124392 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5768 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
STALEY WELL #: 2 RRCID -> 125523 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5688 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1025	2	50	9	Y	45					55
09	1320	N	687	-0-	-633	-0-	670	2	17	9	Y	15					70
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	415	2	17	9	Y	15					85
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	586	2	8	9	Y	7					92
*12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	446	2	11	9	Y	10					102
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					102

SEWELL (CADDO) 82450 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
STEELE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3730 - 3878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		764	-0-	764	764	764	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1282	-0-	1282	2046	1282	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1032	-0-	1032	3078	1032	3			N	-0-					-0-
12	3829		751	-0-	-3078	-0-	751	3			N	-0-					-0-
*01	881	R	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-

SEWELL (CADDO) //CONT.// 82450 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC //CONT.// 476586
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 279792 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 3836 - 3868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					179
09	720	N	615	-0-	-105	-0-	615	3			N	-0-					179
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					179
11	690	N	555	-0-	-135	-0-	555	3			N	-0-					179
12	651	N	450	-0-	-201	-0-	450	3			N	-0-					179
01	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	3			N	-0-					179

PITCOCK, INC. 665870
STEELE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 067241 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3723 - 3782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	421	-0-	-106	-0-	408	2	13	9	N	12					210
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	640	2	11	9	N	10					220
10	558	N	178	-0-	-380	-0-	166	2	12	9	N	11					231
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	4					235
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					235
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					235

STEELE, MARK E. 816891
VAUGHN "D" WELL #: 1 RRCID -> 021606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHABAY (CONGLOMERATE) 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 057063 COMPL. DATE 12/02/1973 TOTAL DEPTH 4951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
09	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2			N	-0-					-0-
10	651	N	610	-0-	-41 B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
11	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
12	651	N	517	-0-	-134 B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
01	620	N	552	-0-	-68 B	-0-	552	2			N	-0-					-0-

GREEN-AMOT WELL #: 1 T RRCID -> 072996 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 5149 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2014 - PLUGGED 11/26/14

GREEN AMOT WELL #: 2 RRCID -> 085120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4674 - 4915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2			Y	-0-					25
09	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	2			Y	-0-					25
10	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2			Y	-0-					25
11	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2			Y	-0-					25
12	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	644	2			Y	-0-					25
*01	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2			Y	-0-					25

SHABAY (CONGLOMERATE) //CONT.// 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, L. & W. R. WELL #: 1 RRCID -> 031055 COMPL. DATE 08/17/1963 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4725 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1600	N	1600	-0-	-0- B	-0-	1600	3			N	-0-					40
09	1647	N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647	3			N	-0-					40
10	1819	N	1819	-0-	-0- B	-0-	1819	3			N	-0-					40
11	1560	N	1440	-0-	-120 B	-0-	1439	3	1	9	N	1					41
12	1364	N	1343	-0-	-21 B	-0-	1336	3	7	9	N	6					47
01	1364	N	1321	-0-	-43 B	-0-	1319	3	2	9	N	2					49

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
VIRGINIA OWEN 'I' WELL #: S 1 RRCID -> 274363 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4848 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12338	X	9780	-0-	-2558 B	-0-	9667	2	113	9	N	103					191
09	10500	X	9960	-0-	-540 B	-0-	9861	2	99	9	N	90	168	1	5	8	108
10	10850	X	9951	-0-	-899 B	-0-	9863	2	88	9	N	80	2	8			186
11	11040	X	9893	-0-	-1147 B	-0-	9814	2	79	9	N	72	160	1			98
12	11408	X	10493	-0-	-915 B	-0-	10366	2	127	9	N	115	162	1			51
01	10292	X	10102	-0-	-190 B	-0-	10023	2	79	9	N	72					123

HOUSE WELL #: S 3 RRCID -> 277417 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 5322 PERF. 4763 - 4907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7754	X	7754	-0-	-0- B	-0-	7719	2	35	9	N	32	85	1			22
09	8845	X	8845	-0-	-0- B	-0-	8770	2	75	9	N	68					90
10	8906	X	8906	-0-	-0- B	-0-	8851	2	55	9	N	50	112	1			28
11	7500	X	5501	-0-	-1999 B	-0-	5501	2			N	-0-					28
12	8339	X	6825	-0-	-1514 B	-0-	6781	2	44	9	N	40	33	1			35
01	9145	X	8002	-0-	-1143 B	-0-	7933	2	69	9	N	63	60	1			38

RIGGS WELL #: B 2 RRCID -> 281224 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4829 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	1626	-0-	-1815 B	-0-	1547	2	79	9	N	72					135
09	3330	X	1321	-0-	-2009 B	-0-	1219	2	102	9	N	93	157	1			71
10	3441	X	-0-	-0-	-3441 B	-0-					N	80	102	1			49
11	3330	X	1053	-0-	-2277 B	-0-	979	2	74	9	N	67					116
12	1033	X	1033	-0-	-0- B	-0-	942	2	91	9	N	83	175	1			24
01	1612	X	785	-0-	-827 B	-0-	719	2	66	9	N	60	65	1			19

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
JOHNSON RITCHIE WELL #: 1 RRCID -> 099684 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 4804 - 4809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	784	-0-	-22 B	-0-	784	2			N	-0-					87
09	780	N	769	-0-	-11 B	-0-	769	2			N	-0-					87
10	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	2			N	-0-					87
11	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	2			N	-0-					87
*12	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	820	2			N	-0-					87
01	806	N	791	-0-	-15 B	-0-	791	2			N	-0-					87

SHAHAN (CONGL.) 82582 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LEGACY EXPLORATION, LLC I 495532
CORRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 219477 COMPL. DATE 03/16/1987 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5662 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
09	870	N	821	-0-	-49	-0-	821	2			N	-0-					-0-
10	806	N	542	-0-	-264	-0-	542	2			N	-0-					-0-
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
12	837	N	571	-0-	-266	-0-	571	2			N	-0-					-0-
*01	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					-0-

SHANAFELT (MARBLE FALLS) 82649 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHANAFELT "C" WELL #: 2 RRCID -> 074366 COMPL. DATE 08/15/1977 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4340 - 4475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHANAFELT "D" WELL #: 1 RRCID -> 079211 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 4398 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHANAFELT (MARBLE FALLS LIME) 82649 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHANAFELT "C" WELL #: 4 RRCID -> 115031 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4392 - 4411

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAWVER (STRAWN 2600) 82808 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BAJA PRODUCTION 044650
SHAWVER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 095731 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 2612 - 2628

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BOLEY WELL #: 4 RRCID -> 172895 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2863 - 2870

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2016 - P/A 10/13/16

MADER UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 174315 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2806 - 2884

08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

SHAWVER (STRAWN 2600) //CONT.// 82808 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 180727 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 3714 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 181412 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3679 - 3686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-

SHERMAN (DAVIS) 83162 153 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
DOOLAREE CORPORATION 223275
GOBLE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 021616 COMPL. DATE 07/09/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7826 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2681	N	2244	-0-	-437	-0-	2244	2			N	-0-					28
09	2160	N	2126	-0-	-34	-0-	2126	2			N	-0-					28
10	2139	N	2127	-0-	-12	-0-	2049	2	78	9	N	71					99
11	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					99
12	3100	N	3440	-0-	340	340	3416	2	24	9	N	22	82	1			39
*01	3100	N	3109	-0-	9	349	3109	2			N	-0-					39

M-B OPERATING CO., INC. 517790
COFFMAN, A. L. WELL #: 6UT RRCID -> 068493 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
*01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 V RRCID -> 076428 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			Y	-0-					90
09	2820	N	2510	-0-	-310	-0-	2510	2			Y	-0-					90
10	2914	N	2699	-0-	-215	-0-	2699	2			Y	-0-					90
11	2820	N	2500	-0-	-320	-0-	2500	2			Y	-0-					90
12	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			Y	-0-					90
01	2914	#	2677	-0-	-237	-0-	2677	2			Y	-0-					90

XTO ENERGY INC. 945936
WOODSON, GLEN D. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 078869 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-

SHERMAN (DAVIS 8400) 83162 170 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
MCCULLOUGH, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 117439 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 8007 - 8169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5969	R	5969	-0-	-0-	-0-	5968	3	1	9	N	1					157
09	6023	R	6023	-0-	-0-	-0-	6022	3	1	9	N	1					158
10	6345	R	6345	-0-	-0-	-0-	6344	3	1	9	N	1					159
11	6000	R	6000	-0-	-0-	-0-	5999	3	1	9	N	1					160
12	6231	#	6035	-0-	-196	-0-	6034	3	1	9	N	1					161
01	6355	#	6073	-0-	-282	-0-	6072	3	1	9	N	1					162

XTO ENERGY INC. 945936
DARTER 3 WELL #: 4 L RRCID -> 093522 COMPL. DATE 04/28/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8090 - 8245

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RISING, H. L. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 145460 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7948 - 7988

08	2294	#	2186	-0-	-108	-0-	2186	3			Y	-0-					-0-
09	2220	#	2157	-0-	-63	-0-	2157	3			Y	-0-					-0-
10	2322	R	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			Y	-0-					-0-
11	2212	R	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			Y	-0-					-0-
12	2201	#	2183	-0-	-18	-0-	2183	3			Y	-0-					-0-
*01	2256	R	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			Y	-0-					-0-

WALLACE, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 178606 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8820 - 8830

08	713	#	549	-0-	-164	-0-	545	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	737	R	737	-0-	-0-	-0-	731	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
10	642	R	642	-0-	-0-	-0-	636	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	600	#	553	-0-	-47	-0-	549	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	620	#	538	-0-	-82	-0-	531	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
01	620	#	512	-0-	-108	-0-	506	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

SHERMAN (DAVIS 9100) 83162 187 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
JACO, TROY INC. 429415
KREAGER WELL #: 1 U RRCID -> 084365 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7850 - 8438

08	651	#	626	-0-	-25	-0-	626	2			N	-0-					30
09	661	R	661	-0-	-0-	-0-	653	2	8	9	N	7					37
10	651	#	612	-0-	-39	-0-	603	2	9	9	N	8					45
11	630	#	562	-0-	-68	-0-	552	2	10	9	N	9					54
12	682	#	561	-0-	-121	-0-	552	2	9	9	N	8					62
01	682	#	557	-0-	-125	-0-	549	2	8	9	N	7					69

LARSON, PERRY L OPERATING CO INC 487327
CRAFT, H. P. WELL #: 1 C RRCID -> 040195 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8426 - 8486

08	1674	#	1579	-0-	-95	-0-	1576	2	3	9	N	3					45
09	1590	#	1550	-0-	-40	-0-	1548	2	2	9	N	2					47
10	1116	#	1046	-0-	-70	-0-	1043	2	3	9	N	3					50
11	1860	#	453	-0-	-1407	-0-	450	2	3	9	N	3					53
12	1922	#	1447	-0-	-475	-0-	1444	2	3	9	N	3					56
01	1612	#	1224	-0-	-388	-0-	1222	2	2	9	N	2					58

SHERMAN (OIL CREEK) 83162 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 177805 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10220 - 10254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN (ORDIVICIAN 9,450) 83162 431 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
ROBERTSON, JOE WELL #: 4 RRCID -> 187396 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12003 PERF. 9418 - 9438

08	2945 #	2816	-0-	-129	-0-	2642	3	174	9	N	158	166	1			98
09	2850 #	2748	-0-	-102	-0-	2577	3	171	9	N	155	175	1			78
10	2945 #	2851	-0-	-94	-0-	2675	3	176	9	N	160	173	1			65
11	2850 #	2698	-0-	-152	-0-	2568	3	130	9	N	118					183
12	2852 #	2761	-0-	-91	-0-	2568	3	193	9	N	175	170	1			188
01	2852 #	2770	-0-	-82	-0-	2579	3	191	9	N	174	174	1			188

XTO ENERGY INC. 945936
BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 229777 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9364 - 9390

08	1659 R	1659	-0-	-0-	-0-	1630	3	29	9	Y	26	25	1			2
09	1560 #	1539	-0-	-21	-0-	1518	3	21	9	Y	19	20	1			1
10	1612 #	1608	-0-	-4	-0-	1575	3	33	9	Y	30	29	1			2
11	1560 #	1497	-0-	-63	-0-	1474	3	23	9	Y	21	22	1			1
12	1612 #	1535	-0-	-77	-0-	1509	3	26	9	Y	24	24	1			1
01	1612 #	1471	-0-	-141	-0-	1442	3	29	9	Y	26	25	1			2

SHERMAN (PENNSYLVANIAN) 83162 510 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
M-B OPERATING CO., INC. 517790
COFFMAN, A. L. WELL #: 6MT RRCID -> 068494 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
*01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
MCRAE, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 278689 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12676 PERF. 8708 - 8965

08	14725	12749	-0-	-1976	155080	12576	3	173	9	N	157	151	1			154
09	14250	11913	-0-	-2337	152743	11741	3	172	9	N	156					310
10	14725	11938	-0-	-2787	149956	11756	3	182	9	N	165					475
11	14250	11139	-0-	-3111	146845	10963	3	176	9	N	160	321	1			314
12	14725	11056	-0-	-3669	143176	10856	3	200	9	N	182	322	1			174
*01	14725	10963	-0-	-3762	139414	10810	3	153	9	N	139					313

XTO ENERGY INC. 945936
SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6105 L RRCID -> 073986 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8670 - 8767

08	6448 #	2120	-0-	-4328	-0-	2120	3			Y	-0-					-0-
09	6240 #	2983	-0-	-3257	-0-	2982	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	6231 #	4247	-0-	-1984	-0-	4244	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	4388 R	4388	-0-	-0-	-0-	4379	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
12	4100 R	4100	-0-	-0-	-0-	4083	3	17	9	Y	15	14	1			1
*01	6421 R	6421	-0-	-0-	-0-	6417	3	4	9	Y	4	5	1			-0-

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) //CONT.// 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6108 M RRCID -> 078870 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	#	1227	-0-	-137	-0-	1227	3			Y	-0-					12
09	1260	#	1185	-0-	-75	-0-	1185	3			Y	-0-					12
10	1240	#	1195	-0-	-45	-0-	1195	3			Y	-0-					12
11	1200	#	1147	-0-	-53	-0-	1147	3			Y	-0-					12
12	1240	#	1045	-0-	-195	-0-	1045	3			Y	-0-					12
*01	3389	R	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			Y	-0-					12

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1701BL RRCID -> 138694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9327 PERF. 8716 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	#	2620	-0-	-46	-0-	2620	3			Y	-0-					-0-
09	2580	#	2553	-0-	-27	-0-	2553	3			Y	-0-					-0-
10	2690	R	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			Y	-0-					-0-
11	2580	#	2545	-0-	-35	-0-	2545	3			Y	-0-					-0-
12	3069	#	2459	-0-	-610	-0-	2459	3			Y	-0-					-0-
01	2697	#	2236	-0-	-461	-0-	2236	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1002 L RRCID -> 138696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8986 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1468	R	1468	-0-	-0-	-0-	1455	3	13	9	Y	12	12	1			1
09	1541	R	1541	-0-	-0-	-0-	1524	3	17	9	Y	15	15	1			1
10	1482	R	1482	-0-	-0-	-0-	1465	3	17	9	Y	15	15	1			1
11	1438	R	1438	-0-	-0-	-0-	1419	3	19	9	Y	17	17	1			1
12	1488	#	1321	-0-	-167	-0-	1300	3	21	9	Y	19	19	1			1
01	1488	#	1264	-0-	-224	-0-	1250	3	14	9	Y	13	13	1			1

SHERMAN (8900 PENN.) UNIT WELL #: 3301 RRCID -> 154308 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	#	2154	-0-	-47	-0-	2145	3	9	9	Y	8	7	1			1
09	2033	R	2033	-0-	-0-	-0-	2027	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
10	2020	R	2020	-0-	-0-	-0-	2013	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
11	2070	#	1886	-0-	-184	-0-	1879	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
12	1922	#	1901	-0-	-21	-0-	1893	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
01	1922	#	1869	-0-	-53	-0-	1863	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

SHERMAN (RIFENBURG 9400) 83162 663 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
JACO, TROY INC. 429415
KREAGER WELL #: 1 L RRCID -> 084258 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9346 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN (7500 SAND) 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUDGINS, JOHN WELL #: 5C RRCID -> 174179 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8385 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	#	1497	-0-	-425	-0-	1497	2			N	-0-					32
09	2280	#	1431	-0-	-849	-0-	1431	2			N	-0-					32
10	2356	#	1270	-0-	-1086	-0-	1270	2			N	-0-					32
11	2280	#	1111	-0-	-1169	-0-	1111	2			N	-0-					32
12	1488	#	971	-0-	-517	-0-	971	2			N	-0-					32
01	1488	#	1046	-0-	-442	-0-	1046	2			N	-0-					32

SHERMAN (7500 SAND) //CONT.// 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. //CONT.// 036606
HUDGINS, JOHN WELL #: 6 C RRCID -> 187397 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8378 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	796	R	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					63
09	720	#	712	-0-	-8	-0-	712	2			N	-0-					63
10	837	#	824	-0-	-13	-0-	824	2			N	-0-					63
11	810	#	774	-0-	-36	-0-	774	2			N	-0-					63
12	837	#	802	-0-	-35	-0-	802	2			N	-0-					63
01	837	#	809	-0-	-28	-0-	809	2			N	-0-					63

DOOLAREE CORPORATION 223275
MITCHELL-HALL WELL #: 1 RRCID -> 152571 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6868 - 7011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	#	983	-0-	-102	-0-	983	2			N	-0-					-0-
09	1010	R	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
10	1023	R	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
11	990	#	948	-0-	-42	-0-	948	2			N	-0-					-0-
12	1054	#	930	-0-	-124	-0-	930	2			N	-0-					-0-
01	1054	#	952	-0-	-102	-0-	952	2			N	-0-					-0-

M-B OPERATING CO., INC. 517790
COFFMAN, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 073635 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 10169 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

XTO ENERGY INC. 945936
LOGSTON, ROY WELL #: 1 U RRCID -> 078001 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
09	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
10	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
11	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
12	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
*01	778	R	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (7500 SAND) UNIT WELL #: 1102A RRCID -> 097746 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7332 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	R	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
09	3102	R	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
10	3441	R	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
11	3832	R	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
12	3877	R	3877	-0-	-0-	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
*01	3650	R	3650	-0-	-0-	-0-	3650	3			N	-0-					-0-

SHERMAN (7900 DAVIS) 83162 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
LOGSTON, ROY WELL #: 1 T RRCID -> 046541 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4140		4140	-0-	-0-	11537	4140	3			Y	-0-					161
09	4042		4042	-0-	-0-	11537	4042	3			Y	-0-					161
10	4324		4324	-0-	-0-	11537	4324	3			Y	-0-					161
11	4021		4021	-0-	-0-	11537	4021	3			Y	-0-					161
12	4248		4248	-0-	-0-	11537	4248	3			Y	-0-					161
*01	4500		1548	-0-	-2952	8585	1548	3			Y	-0-					161

SHERMAN (9400) 83162 918 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
M-B OPERATING CO., INC. 517790
COFFMAN, A. L. WELL #: 6LT RRCID -> 068495 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 076427 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

08	3100	N	3215	-0-	115	115	3215	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3234	-0-	234	349	3234	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3494	-0-	394	743	3494	2			Y	-0-					-0-
11	4370		3627	-0-	-743	-0-	3627	2			Y	-0-					-0-
12	3657		3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			Y	-0-					-0-
*01	3633		3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WOODSON, GLEN D. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 079213 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERMAN, EAST (PENN. 7100) 83163 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
LARSON, PERRY L OPERATING CO INC 487327
BROWN, BETH-KIMBELL-BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021614 COMPL. DATE 06/27/1960 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 7111 - 7225

08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					18
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					18
10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					18
11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					18
12	1209	N	578	-0-	-631	-0-	578	2			N	-0-					18
01	1240	N	120	-0-	-1120	-0-	120	2			N	-0-					18

SHERMAN, SOUTHEAST (OIL CREEK) 83167 500 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
LITTLE, QUINTIN COMPANY,INC.,THE 503711
GARR, W. N. WELL #: 1 RRCID -> 021625 COMPL. DATE 04/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10318 - 10325

08	1798	#	1781	-0-	-17	-0-	1737	2	44	9	N	40					148
09	1740	#	1616	-0-	-124	-0-	1584	2	32	9	N	29					177
10	1736	#	1613	-0-	-123	-0-	1585	2	28	9	N	25	173	1			29
11	1710	#	1653	-0-	-57	-0-	1605	2	48	9	N	44					73
12	1767	#	1190	-0-	-577	-0-	1172	2	18	9	N	16					89
01	1767	#	873	-0-	-894	-0-	859	2	14	9	N	13					102

SHOALEH (MISS.) 83396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
NEW ERA INTERNATIONAL 606072
WO-MAC WELL #: 1 RRCID -> 145703 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4042 - 4481

08	651	N	623	-0-	-28	-0-	546	2	77	9	N	70					263
09	630	N	623	-0-	-7	-0-	546	2	77	9	N	70	169	1			164
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	557	2	77	9	N	70	168	1			66
11	600	N	595	-0-	-5	-0-	518	2	77	9	N	70					136
12	651	N	639	-0-	-12	-0-	562	2	77	9	N	70					206
*01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	544	2	77	9	N	70	171	1			105

SHOSHONE (MIDDLE CONGL.) 83418 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
FARMER OPERATING, LLC 262463
SHEPHERD, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 217591 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 4528 - 4544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 3 RRCID -> 217592 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 2090 - 4570

08	0	K	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 4 RRCID -> 217593 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 4648 PERF. 4551 - 4557

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 278962 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4528 - 4550

08	6541	#	5160	-0-	-1381		-0-	5159	2	1	9	N	1					40
09	6330	#	4826	-0-	-1504		-0-	4824	2	2	9	N	2					42
10	0		4162	-0-	4162	B	4162	4154	2	8	9	N	7					49
11	4980	N	3660	-0-	-1320	B	2842	3648	2	12	9	N	11					60
12	4991	N	342	-0-	-4649	B	-0-	342	2			N	-0-					60
01	4154	N	-0-	-0-	-4154	B	-0-					N	-0-					60

SOUTH BEND (CONGL.) 84707 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. 009430
GRAHAM-HARRISON "A" WELL #: 4 RRCID -> 044952 COMPL. DATE 06/10/1968 TOTAL DEPTH 4308 PERF. N/A

08	15	N	10	-0-	-5	B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	10	N	4	-0-	-6	B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	8	N	2	-0-	-6	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	B	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM-HARRISON WELL #: 8 RRCID -> 052060 COMPL. DATE 10/04/1971 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3940 - 4966

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH BEND (CONGL.) //CONT.// 84707 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. //CONT.// 009430
GRAHAM-HARRISON WELL #: 13 RRCID -> 095730 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3892 - 3896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	10	N	4	-0-	-6 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	9	N	2	-0-	-7 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN ALLIANCE (ATOKA, LOW) 84740 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
EPPERSON, DONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 219794 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4846 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
11	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	2			N	-0-					-0-
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	279	N	87	-0-	-192	-0-	87	2			N	-0-					-0-

SOUTHERN ALLIANCE (CADDO) 84740 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DEATON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 118842 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4410 - 4422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					15
09	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					15
10	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					15
*11	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					15
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					15
01	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					15

DEATON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 118844 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4264 - 4272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	#	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					22
09	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					22
10	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					22
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					22
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					22
01	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					22

SOUTHERN ALLIANCE (MISS.) 84740 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
GARRISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 130300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5195 - 5203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY WELL #: 1 RRCID -> 148556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5181 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					42
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					42
10	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					42
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					42
*12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					42
01	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					42

SOUTHMAYD, NORTH (BAKER-VIOLA) 84788 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
WALSH WELL #: 4 RRCID -> 172045 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7467 - 7633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	588	637	1			104
11	14B2	EXT	551	-0-	551	551	146	3	405	9	N	368	319	1			153
12	14B2	EXT	444	-0-	444	995	100	3	344	9	N	313	321	1			145
01	14B	DENY	374	-0-	374	1369	70	3	304	9	N	276	159	1			262

WALSH WELL #: 3 RRCID -> 195128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7561 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

SOUTHMAYD, NE. (DAVIS) 84790 300 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
JOHNSON, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 115782 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8278 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	#	354	-0-	-266	-0-	354	2			N	-0-					55
09	390	#	275	-0-	-115	-0-	275	2			N	-0-					55
10	403	#	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					55
11	395	R	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					55
12	369	R	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					55
01	372	#	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-					55

SOUTHMAYD, N.E. (DAVIS LOWER) 84790 350 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
PICKENS, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 096354 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8599 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PICKENS, R. H. WELL #: 15 RRCID -> 096698 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8592 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	#	887	-0-	-601	-0-	887	2			N	-0-					-0-
09	1440	#	684	-0-	-756	-0-	684	2			N	-0-					-0-
10	1178	#	747	-0-	-431	-0-	747	2			N	-0-					-0-
11	816	R	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
12	899	#	804	-0-	-95	-0-	804	2			N	-0-					-0-
01	899	#	694	-0-	-205	-0-	694	2			N	-0-					-0-

HEFTON, F. M. "F" WELL #: 1 RRCID -> 102571 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8764 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-

SOUTHWESTERN (CADDO REEF) 84826 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
SHIELDS, ADDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 094848 COMPL. DATE 02/02/1971 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4604 - 4981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	34	1	667	2	N	-0-					-0-
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	30	1	641	2	N	-0-					-0-
10	930	N	678	-0-	-252	-0-	33	1	645	2	N	-0-					-0-
11	690	N	675	-0-	-15	-0-	35	1	640	2	N	-0-					-0-
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	32	1	670	2	N	-0-					-0-
*01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	40	1	679	2	N	-0-					-0-

MCCONNELL, H. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136891 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4632 - 4662

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEED 85787 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
O'DONNELL, JOHN 618490
DARK CORNERS WELL #: 1 RRCID -> 121895 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4690 - 4700

08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2016 - P/A 08/23/2016

STEELE RANCH (STRAWN 2960) 85812 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEELE, MARK E. 816891
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 121849 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2960 - 2969

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

STEWART (MARBLE FALLS) 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BRIDWELL OIL CO. 092480
SANDERS, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 120767 COMPL. DATE 02/02/1986 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4910 - 4930

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 198604 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4868 - 4878

*02	145	#	1	-0-	-144	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*03	155	#	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
*04	150	#	17	-0-	-133	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
*05	31	#	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
*07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*10	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2016 - PLUGGED 12/02/16

STEWART (MARBLE FALLS) //CONT.// 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 109611 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 4976 PERF. 4900 - 4905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	#	1080	-0-	-5	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
09	1050	#	996	-0-	-54	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
10	1085	#	1008	-0-	-77	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
11	1050	#	1049	-0-	-1	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
12	2991	R	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			Y	-0-					-0-
*01	1324	R	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 2 RRCID -> 111845 COMPL. DATE 05/27/1984 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 4870 - 4876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	#	511	-0-	-202	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
09	660	#	470	-0-	-190	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
10	651	#	476	-0-	-175	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
11	570	#	496	-0-	-74	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
12	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
*01	626	R	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 113403 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4858 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	#	373	-0-	-154	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
09	480	#	344	-0-	-136	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
10	465	#	348	-0-	-117	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
11	420	#	362	-0-	-58	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
12	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*01	457	R	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-

STEWARTON (CONGL) 86110 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
MARY-THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 103403 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5449 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWARTON, S. (CONGL) 86111 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
MARY-THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 103418 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5320 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					62
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					62
10	341	N	247	-0-	-94	-0-	247	3			N	-0-					62
11	720	N	236	-0-	-484	-0-	236	3			N	-0-					62
12	589	N	299	-0-	-290	-0-	299	3			N	-0-					62
*01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					62

STONEBURG, S. (MISS.) 86329 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
GRAND OPERATING, INC. 324735
NEELY WELL #: 1 RRCID -> 195949 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6203 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-

STONEMAN (BEND CONGL.) 86343 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CARPENTER, TOM "167" WELL #: 1 RRCID -> 057271 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 5570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRADER (CONGL. A) 86438 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LEGACY EXPLORATION, LLC I 495532
CORRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 219482 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 5634 - 5649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRAHAN (ELLENBURGER) 86441 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WOODHOUSE WELL #: 4 RRCID -> 158682 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 4742 - 4748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

STRAHAN (STRAWN) 86441 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
EATHERLY-BETHESDA LTD WELL #: 1 RRCID -> 094083 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3364 - 3370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAHAN (STRAWN,OIL) 86441 760 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
TARGO OIL & GAS, INC. 836095
SHANAFELT, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 102567 COMPL. DATE 07/11/1982 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3322 - 3336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN (MARBLE FALLS 3770) 86585 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WOODHOUSE WELL #: 3 RRCID -> 131267 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 4846 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN (MARBLE FALLS 4060) 86585 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WOODHOUSE WELL #: 6 RRCID -> 102042 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4116 - 4153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
TYLER WELL #: 1 RRCID -> 280798 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 3930 - 4018

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 06/01 -> 70250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4500		4892	-0-	392	70642	4870	2	22	9	N	20					20
*07	4650		4884	-0-	234	70876	4862	2	22	9	N	20					40
*08	4831		4809	-0-	-22	70854	4787	2	22	9	N	20					60
*09	4903		4475	-0-	-428	70426	4453	2	22	9	N	20					80
*10	4650		4388	-0-	-262	70164	4388	2			N	-0-					80
*11	4500		4003	-0-	-497	69667	4003	2			N	-0-					80
*12	4650		3640	-0-	-1010	68657	3640	2			N	-0-					80
01	4650		2831	-0-	-1819	66838	2831	2			N	-0-					80

SUNSET (CONGLOMERATE) 87223 375 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
HARTSELL-TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 155670 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 6065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	#	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					29
09	60	#	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					29
10	62	#	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					29
11	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					29
12	62	#	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					29
01	62	#	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					29

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 253471 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5988 - 5994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNSET (CONGLOMERATE) //CONT.// 87223 375 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
ELROD, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 278809 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 5972 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	152	-0-	152	889	152	3			N	-0-					-0-
09	0	W	141	-0-	141	1030	141	3			N	-0-					-0-
10	1162	R	132	-0-	-1030	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	150	#	109	-0-	-41	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	155	#	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-					-0-
01	155	#	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-

SUSHAN(BEND CONGL. 5975) 87367 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
SLAUGHTER, C.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 132811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6415 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					86
09	450	N	371	-0-	-79	-0-	371	3			N	-0-					86
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					86
11	390	N	334	-0-	-56	-0-	334	3			N	-0-					86
12	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-					86
01	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					86

SWICK (MCLISH) 87750 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BEND PETROLEUM CORP. 064129
MCMILLAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072776 COMPL. DATE 03/08/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	637	-0-	-541	-0-	637	2			N	-0-					49
09	1170	N	1134	-0-	-36	-0-	1134	2			N	-0-					49
10	1271	N	1063	-0-	-208	-0-	1063	2			N	-0-					49
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					49
12	3100	N	4712	-0-	1612	1612	4712	2			N	-0-					49
*01	2233	N	621	-0-	-1612	-0-	621	2			N	-0-					49

SMITH-HAMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076053 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					85
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					85
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					85
11	570	N	374	-0-	-196	-0-	374	2			N	-0-					85
12	558	N	231	-0-	-327	-0-	231	2			N	-0-					85
01	527	N	29	-0-	-498	-0-	29	2			N	-0-					85

T. C. W. B. (ATOKA 5800) 87917 666 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
WEST CHICO UNIT WELL #: 711 RRCID -> 042670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5668 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TJN (CONGLOMERATE) 87998 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 124827 COMPL. DATE 08/18/1984 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 4812 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TJN (CONGLOMERATE) //CONT.// 87998 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 147135 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4792 - 4802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2016 - P/A 12/21/2016

TJN (STRAWN) 87998 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
NOBLE WELL #: 5 RRCID -> 110840 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4713 - 4716

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITTON OPERATING, INC. 094640
RHODES, F. H. WELL #: 1 RRCID -> 114607 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4106 - 4112

08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-					51
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-					51
10	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2		N	-0-					51
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2		N	-0-					51
12	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	2		N	-0-					51
*01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-					51

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
SHOUN WELL #: 6 RRCID -> 117071 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 4981 PERF. 4092 - 4102

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TTE (STRAWN) 88055 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
WALKER WELL #: 2 RRCID -> 061657 COMPL. DATE 01/23/1975 TOTAL DEPTH 3725 PERF. N/A

08	1426	N	1343	-0-	-83	B	-0-	1343	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1470	N	1175	-0-	-295	B	-0-	1175	2		N	-0-				-0-
10	1395	N	1179	-0-	-216	B	-0-	1179	2		N	-0-				-0-
11	1290	N	1039	-0-	-251	B	-0-	1039	2		N	-0-				-0-
12	1209	N	1141	-0-	-68	B	-0-	1141	2		N	-0-				-0-
01	1178	N	1083	-0-	-95	B	-0-	1083	2		N	-0-				-0-

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 063421 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 4955 PERF. N/A

08	744	N	704	-0-	-40	B	-0-	704	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	660	N	539	-0-	-121	B	-0-	539	2		N	-0-				-0-
10	589	N	576	-0-	-13	B	-0-	576	2		N	-0-				-0-
11	690	N	569	-0-	-121	B	-0-	569	2		N	-0-				-0-
12	558	N	489	-0-	-69	B	-0-	489	2		N	-0-				-0-
01	589	N	508	-0-	-81	B	-0-	508	2		N	-0-				-0-

TTE (STRAWN) //CONT.// 88055 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL //CONT.// 068360
RAINES-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 065224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3660 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	278	-0-	-1 B	-0-	26	1	252	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	237	-0-	-63 B	-0-	26	1	211	2	N	-0-					-0-
10	279	N	228	-0-	-51 B	-0-	26	1	202	2	N	-0-					-0-
11	270	N	212	-0-	-58 B	-0-	26	1	186	2	N	-0-					-0-
12	248	N	220	-0-	-28 B	-0-	26	1	194	2	N	-0-					-0-
01	217	N	208	-0-	-9 B	-0-	26	1	182	2	N	-0-					-0-

TALLY (CONGL.) 88221 300 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
DEWEBER, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 165996 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5982 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
09	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	300	#	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					-0-
12	310	#	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					-0-
01	310	#	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 165997 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5629 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	#	78	-0-	-108	-0-	78	2			N	-0-					47
09	150	#	80	-0-	-70	-0-	80	2			N	-0-					47
10	155	#	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					47
11	150	#	104	-0-	-46	-0-	104	2			N	-0-					47
12	124	#	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					47
*01	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					47

3-T EXPLORATION, INC. 953682
PENNARTZ WELL #: 1 RRCID -> 110843 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5800 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					98
09	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					98
10	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	81	1			17
11	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					17
12	341	#	90	-0-	-251	-0-	90	2			N	-0-					17
*01	316	R	316	-0-	-0-	-0-	314	2	2	9	N	2					19

TERESA (CONGLOMERATE) 88868 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 091368 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5198 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09	180	N	89	-0-	-91	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
01	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-

CHAPMAN-MANN WELL #: 3 RRCID -> 116581 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5796 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					37
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					37
10	496	N	160	-0-	-336	-0-	160	3			N	-0-					37
11	300	N	136	-0-	-164	-0-	136	3			N	-0-					37
12	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	3			N	-0-					37
*01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					37

TERESA (CONGLOMERATE) //CONT.// 88868 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ROHRER-HOLLOWAY WELL #: 1 RRCID -> 128635 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5079 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TERESA (5065) 88868 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
ATKINSON-MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202740 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 5342 PERF. 5064 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

THALIA (CISCO) 89215 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
COUFAL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 105537 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1450 - 1458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	8	1	15	3	N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	12	1	21	3	N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-
*01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 111854 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1965 - 1974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 126137 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1907 - 1950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
09	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	7	N	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	3	N	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
*01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 2 RRCID -> 193784 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1670 - 1748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11	N	5	-0-	-6	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	7	N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
*01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-

THALIA (CISCO) //CONT.// 89215 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 197623 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1730 - 1756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11	N	10	-0-	-1	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
*01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-

THALIA (TANNEHILL) 89215 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MATTHEWS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 171920 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1446 - 1466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	6	1	10	3	N	-0-					-0-
10	11	N	9	-0-	-2	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
*01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 177927 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1386 - 1396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	12	N	7	-0-	-5	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 7 RRCID -> 181409 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1380 - 1400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 181751 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 1886 PERF. 1318 - 1608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 5 RRCID -> 197622 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 1410 - 1426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	18	1	26	3	N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	17	1	25	3	N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	24	1	31	3	N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	14	1	50	3	N	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	25	1	290	3	N	-0-					-0-
*01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	22	1	251	3	N	-0-					-0-

THALIA (TANNEHILL) //CONT.// 89215 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 199802 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 2061 PERF. 1510 - 1522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	11	1	16	3	N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	10	1	13	3	N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	15	1	51	3	N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	N	-0-					-0-
*01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 2 RRCID -> 201296 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1589 - 1596

08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	7	N	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
*01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 057987 COMPL. DATE 02/08/1962 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
*01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 057988 COMPL. DATE 03/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
*01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-

MATUS, J. WELL #: 3 RRCID -> 060581 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 970 PERF. N/A

08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
*01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS, J. F. JR. WELL #: 1 RRCID -> 067236 COMPL. DATE 06/27/1976 TOTAL DEPTH 1011 PERF. 910 - 952

08	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATTHEWS, J. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 067238 COMPL. DATE 06/26/1976 TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	3	N	-0-					-0-
*01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-

MATUS, J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 067239 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	11	1	17	3	N	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	3	N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
*01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 121419 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 965 PERF. 854 - 868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	6	1	10	3	N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
*01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 121522 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 866 - 928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
09	14	N	7	-0-	-7	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
*01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 5 RRCID -> 122288 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 900 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-

GAMBLE, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 127793 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 910 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	8	1	13	3	N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	17	1	25	3	N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	6	1	21	3	N	-0-					-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	16	1	200	3	N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130303 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 1027 PERF. 931 - 975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
09	9	N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
*01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATUS, JOHN JR. WELL #: 1 RRCID -> 135151 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 966 PERF. 900 - 948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	6	1	10	3	N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
*01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 141552 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 1025 PERF. 929 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
*01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-

ABSTON WELL #: 1 RRCID -> 153662 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 826 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-

MATHEWS, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157960 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 939 - 975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8	N	7	-0-	-1	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
10	11	N	9	-0-	-2	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
*01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 2 RRCID -> 160098 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 972 - 1008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	9	1	35	3	N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
*01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 170301 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 933 - 937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
09	9	N	5	-0-	-4	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
*01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 2 RRCID -> 171919 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 958 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
09	13	N	6	-0-	-7	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
*01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
KUEHN, WARD WELL #: 7 RRCID -> 172755 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 910 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	8	1	14	3	N	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	3	N	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	3	N	-0-					-0-
*01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 7 RRCID -> 172757 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 964 PERF. 848 - 882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	7	N	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172759 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 1006 PERF. 905 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
*01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 6 RRCID -> 172763 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 2174 PERF. 912 - 974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 173608 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 930 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
09	9	N	7	-0-	-2	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
*01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-

KUEHN, WARD WELL #: 8 RRCID -> 173611 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 1055 PERF. 902 - 936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	9	1	16	3	N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	10	1	15	3	N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	3	N	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	N	-0-					-0-
*01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 174188 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 986 PERF. 866 - 912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	9	N	5	-0-	-4	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
*01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 174686 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 1031 PERF. 934 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	10	1	14	3	N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	7	1	10	3	N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	11	1	14	3	N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	3	N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-

KUEHN, WARD WELL #: 6 RRCID -> 174687 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 985 PERF. 874 - 952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
*01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 1 RRCID -> 175461 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 892 - 942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13	N	6	-0-	-7	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
*01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-

KUEHN-THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 177466 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 844 - 894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
*01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 1 RRCID -> 177467 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 945 PERF. 861 - 945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
*01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 177468 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 2726 PERF. 874 - 926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	11	1	18	3	N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	17	1	24	3	N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	16	1	58	3	N	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	20	1	249	3	N	-0-					-0-
*01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	18	1	220	3	N	-0-					-0-

BURSEY WELL #: 1 RRCID -> 177469 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 955 PERF. 907 - 955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
*01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177470 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 911 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	13	N	3	-0-	-10	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
*01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 4 RRCID -> 177945 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 961 - 987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	7	N	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
*01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-

PAIGE WELL #: 1 RRCID -> 179351 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 857 - 914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14	N	11	-0-	-3	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	N	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	18	1	225	3	N	-0-					-0-
*01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 1 RRCID -> 179368 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1560 PERF. 958 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
*01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN WELL #: 3 RRCID -> 179369 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 1215 PERF. 970 - 1015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	7	N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
*01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 4 RRCID -> 180513 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 868 - 912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
*01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 3 RRCID -> 180754 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 888 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
10	14	N	12	-0-	-2	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	N	-0-					-0-
*01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
COOPER WELL #: 3 RRCID -> 180756 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 852 - 900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	7	N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
*01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 3 RRCID -> 181410 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 1008 PERF. 942 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15	N	5	-0-	-10	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	7	N	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
*01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 3 RRCID -> 182854 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 976 PERF. 859 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
09	12	N	11	-0-	-1	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
11	10	N	9	-0-	-1	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
*01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 2 RRCID -> 182942 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 860 - 908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8	N	3	-0-	-5	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
*01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 3 RRCID -> 191913 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 890 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
09	14	N	9	-0-	-5	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	3	N	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	N	-0-					-0-
*01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-

RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 191914 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 1079 PERF. 962 - 1016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
*01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-

RAMSEY WELL #: 2 RRCID -> 191915 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 972 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
*01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191917 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 884 - 954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	25	1	40	3	N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	15	1	25	3	N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	21	1	31	3	N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	18	1	72	3	N	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	N	-0-					-0-
*01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191918 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1095 PERF. 916 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	8	1	13	3	N	-0-					-0-
09	14	N	13	-0-	-1	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	7	1	10	3	N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	6	1	23	3	N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
*01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191919 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 951 - 1003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
10	9	N	6	-0-	-3	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
*01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 3 RRCID -> 192650 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1094 PERF. 981 - 991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
*01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 4 RRCID -> 192651 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 996 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
*01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 5 RRCID -> 192652 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 996 - 1010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
*01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 1 RRCID -> 193905 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 2161 PERF. 879 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14	N	6	-0-	-8	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
*01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATTHEWS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 193906 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 1015 PERF. 885 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9	N	4	-0-	-5	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
*01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 9 RRCID -> 193907 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 1023 PERF. 903 - 948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	11	N	5	-0-	-6	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	3	N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
*01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 6 RRCID -> 194033 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 1088 PERF. 970 - 1013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
*01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194034 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 1084 PERF. 970 - 1016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	6	1	10	3	N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
*01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194272 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 889 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	3	N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
*01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 194273 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 880 - 927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
*01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 10 RRCID -> 194274 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1661 - 1742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15	N	5	-0-	-10	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	5	N	4	-0-	-1	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	9	N	4	-0-	-5	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
*01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATUS, JOHN JR. WELL #: 4 RRCID -> 194286 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 916 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	7	N	4	-0-	-3	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
*01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 8 RRCID -> 197624 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 856 - 906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
*01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 3C RRCID -> 197692 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 862 - 902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 197693 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 882 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 201290 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 876 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
*01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 201291 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 888 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
*01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 15 RRCID -> 201292 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 894 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	8	1	11	3	N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	3	N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	N	-0-					-0-
*01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

MORRIS WELL #: 16 RRCID -> 201294 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 919 - 968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15	N	10	-0-	-5	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	8	1	12	3	N	-0-					-0-
10	15	N	13	-0-	-2	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	3	N	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
*01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-

MORRIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201548 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 946 - 978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	9	N	4	-0-	-5	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
01	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 14 RRCID -> 201993 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
10	14	N	12	-0-	-2	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	3	N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	N	-0-					-0-
*01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 4 RRCID -> 202156 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 882 - 939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	8	N	4	-0-	-4	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
*01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 8 RRCID -> 213574 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 890 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	11	N	7	-0-	-4	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
11	12	N	3	-0-	-9	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
*01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 9 RRCID -> 213576 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 863 - 906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
*01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 9 RRCID -> 213577 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 902 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
*01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

MORRIS WELL #: 17 RRCID -> 213578 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 918 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	12	1	18	3	N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	8	1	11	3	N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	12	1	42	3	N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 11 RRCID -> 213580 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
*01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 4 RRCID -> 214637 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1031 PERF. 870 - 913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	8	1	12	3	N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	3	N	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	3	N	-0-					-0-
*01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	N	-0-					-0-

ABSTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 214638 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 840 - 889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
09	7	N	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
11	10	N	8	-0-	-2	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
*01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 5 RRCID -> 214639 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 854 - 901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
*01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 214640 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 874 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 9 RRCID -> 214641 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 862 - 914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
10	11	N	10	-0-	-1	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	6	1	20	3	N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-
*01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

GAMBLE WELL #: 11 RRCID -> 214642 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 1120 PERF. 870 - 916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
*01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 6 RRCID -> 214643 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 856 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	11	N	5	-0-	-6	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	7	N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	3	N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	N	-0-					-0-
*01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 8 RRCID -> 214644 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	N	4	-0-	-1	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
10	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
*01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 7 RRCID -> 214645 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 906 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	N	8	-0-	-2	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
*01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 18 RRCID -> 214646 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 866 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	N	5	-0-	-5	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
10	9	N	5	-0-	-4	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	3	N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
*01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 10 RRCID -> 215187 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 869 - 911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	N	3	-0-	-7	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
*01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 20 RRCID -> 228932 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 1053 PERF. 922 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	7	N	6	-0-	-1	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
*01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 19 RRCID -> 228933 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 1052 PERF. 904 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
10	12	N	9	-0-	-3	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
11	13	N	9	-0-	-4	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
*01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 228934 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1026 PERF. 912 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	7	N	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
*01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 7 RRCID -> 228935 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 884 - 931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	N	6	-0-	-1	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
10	9	N	5	-0-	-4	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
*01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 6 RRCID -> 228936 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 896 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	N	8	-0-	-2	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
10	12	N	7	-0-	-5	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
*01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 11 RRCID -> 228937 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1089 PERF. 928 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12	N	5	-0-	-7	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	7	N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
*01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228938 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 914 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
*01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 11 RRCID -> 228939 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 920 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8	N	7	-0-	-1	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
10	9	N	7	-0-	-2	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
*01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
DURRETT WELL #: 10 RRCID -> 228941 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 902 - 954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 5 RRCID -> 228943 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 868 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8	N	7	-0-	-1	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
10	9	N	5	-0-	-4	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
*01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 229739 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 870 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 229740 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 102 PERF. 888 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8	N	7	-0-	-1	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
10	10	N	6	-0-	-4	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
*01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 9 RRCID -> 229767 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 938 - 982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	15	1	21	3	N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	13	1	18	3	N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	17	1	23	3	N	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	13	1	45	3	N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	20	1	228	3	N	-0-					-0-
*01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	19	1	219	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 21 RRCID -> 229768 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 918 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
*01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 22 RRCID -> 229769 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 1058 PERF. 923 - 980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8	N	7	-0-	-1	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	7	N	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
*01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 229771 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 941 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
*01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 7 RRCID -> 229773 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1063 PERF. 930 - 998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	6	1	10	3	N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
*01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	-0-					-0-

MATHEWS WELL #: 2 RRCID -> 229778 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 938 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	8	1	11	3	N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	13	1	20	3	N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	9	1	13	3	N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	11	1	40	3	N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	N	-0-					-0-
*01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 12 RRCID -> 229780 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 883 - 933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
10	7	N	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 2 RRCID -> 229793 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	12	1	18	3	N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	13	1	17	3	N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	9	1	32	3	N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	N	-0-					-0-
*01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 5 RRCID -> 229997 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 1065 PERF. 920 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
09	9	N	8	-0-	-1	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
10	12	N	9	-0-	-3	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	N	-0-					-0-
*01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229998 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 930 - 978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	9	1	15	3	N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	6	1	10	3	N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	9	1	13	3	N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	3	N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	N	-0-					-0-
*01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230000 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	7	1	11	3	N	-0-			-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	5	1	7	3	N	-0-			-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	11	1	15	3	N	-0-			-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	4	1	16	3	N	-0-			-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	N	-0-			-0-
*01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	N	-0-			-0-

DURRETT WELL #: 13 RRCID -> 230001 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1058 PERF. 926 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	7	1	10	3	N	-0-			-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-			-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	6	1	8	3	N	-0-			-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	3	1	10	3	N	-0-			-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-			-0-
*01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-			-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230002 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 926 - 973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	9	1	15	3	N	-0-			-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	7	1	10	3	N	-0-			-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	15	1	21	3	N	-0-			-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	6	1	22	3	N	-0-			-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	3	N	-0-			-0-
*01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	3	N	-0-			-0-

DURRETT WELL #: 12 RRCID -> 230003 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 933 - 985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
*01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230004 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 916 - 967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	5	1	7	3	N	-0-			-0-
09	60	N	8	-0-	-52	-0-	3	1	5	3	N	-0-			-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-			-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-			-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-			-0-
*01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-			-0-

BACCUS WELL #: 1 RRCID -> 230005 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 866 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-			-0-
09	9	N	5	-0-	-4	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-			-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-			-0-
*01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-			-0-

ABSTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 230006 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 855 - 908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	7	1	10	3	N	-0-			-0-
09	13	N	9	-0-	-4	-0-	4	1	5	3	N	-0-			-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	8	1	11	3	N	-0-			-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	4	1	13	3	N	-0-			-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	N	-0-			-0-
*01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	N	-0-			-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 245540 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 1049 PERF. 896 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 7 RRCID -> 245949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1402 - 1408

08	11	N	6	-0-	-5	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
10	11	N	5	-0-	-6	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	5	1	21	3	N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
*01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-

THALIA, N. (CANYON) 89217 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MORRIS "C" WELL #: 6 RRCID -> 109474 COMPL. DATE 05/29/1982 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 0 - 1820

08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
*01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-

THOMAS (CONGLOMERATE) 89433 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
KING WELL #: 1 RRCID -> 102572 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4152 - 4172

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					135
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					136
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					137
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

THOMAS (CONGL.) 89433 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 102800 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 4637 PERF. 4176 - 4184

08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	N	1					140
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					140
*10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	372	2	1	9	N	1					141
*11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1034	2	3	9	N	3					144
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

TIDWELL (STRAWN -D-, LOWER) 89889 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MYERS, H. E. WELL #: 6 RRCID -> 138621 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4420 - 4430

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIDWELL (STRAWN 4600) 89889 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 18X RRCID -> 219711 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4066 - 4162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	#	152	-0-	-65	-0-	6	1	146	3	Y	-0-					15
09	210	#	123	-0-	-87	-0-	6	1	117	3	Y	-0-					15
10	217	#	150	-0-	-67	-0-	1	1	149	3	Y	-0-					15
11	150	#	142	-0-	-8	-0-	1	1	141	3	Y	-0-					15
12	155	#	143	-0-	-12	-0-	1	1	142	3	Y	-0-					15
*01	168	R	168	-0-	-0-	-0-	1	1	167	3	Y	-0-					15

TIPTON (ATOKA CONGL.) 90218 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 120069 COMPL. DATE 04/28/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5633

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ENERGYPRO, INC. 252085
LOWE, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 105147 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5489 - 5492

08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					49
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					49
10	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	2			N	-0-					49
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					49
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					49
*01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					49

TIPTON (ATOKA CONGL,GAS) 90218 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
TIPTON, RALPH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097022 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5446 - 5506

*08	828	N	479	-0-	-349	-0-	198	1	281	3	Y	-0-					-0-
*09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	131	1	232	3	Y	-0-					-0-
*10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	135	1	262	3	Y	-0-					-0-
*11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	136	1	319	3	Y	-0-					-0-
*12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	146	1	244	3	Y	-0-					-0-
*01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	233	1	258	3	Y	-0-					-0-

TRIPP HILL (ATOKA) 91410 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
COLEY, THOMAS 167321
COLEY WELL #: 2 RRCID -> 127794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4743 PERF. 4274 - 4280

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BORDERLINE-COLEY WELL #: 1 RRCID -> 132126 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4275 - 4390

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRIPP HILL (MARBLE FALLS LIME) 91410 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
COLEY, THOMAS 167321
COLEY WELL #: 1 RRCID -> 128266 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4444 - 4448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD-RAY (CONGLOMERATE) 92436 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
GAMBLIN WELL #: 1 RRCID -> 218050 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6220 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					150
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					150
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					150
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					150
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					150
*01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					150

VAUGHAN (MARBLE FALLS) 93260 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
VAUGHAN WELL #: 1 RRCID -> 095373 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 4039 - 4068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	146	3	1	9	Y	1					24
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	190	3	6	9	Y	5					29
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	174	3	6	9	Y	5					34
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			Y	-0-					34
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	139	3	1	9	Y	1					35
*01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	139	3	2	9	Y	2					37

VAUGHAN WELL #: 2 RRCID -> 099325 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 4073 - 4081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					43
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	571	3	2	9	Y	2					45
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	524	3	2	9	Y	2					47
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					47
12	589	N	417	-0-	-172	-0-	417	3			Y	-0-					47
*01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					47

VAUGHAN(1400) 93260 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
VAUGHAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 090237 COMPL. DATE 12/18/1979 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1406 - 1412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOGTSBERGER, SOUTH(CONGLOMERATE) 94054 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ARCHER
COLLIER OIL FIELD SERVICES INC 167891
MAAG - PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224120 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5418 - 5449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	186	#	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	#	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-

VOGTSBERGER, SOUTH(CONGLOMERATE)//CONT.// 94054 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ARCHER
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
MAAG, J. B. WELL #: 1 A RRCID -> 224110 COMPL. DATE 06/24/1987 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5478 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1233	R	1233	-0-	-0-	-0-	1226	3	7	9	N	6					168
09	1192	R	1192	-0-	-0-	-0-	1186	3	6	9	N	5					173
10	1236	R	1236	-0-	-0-	-0-	1226	3	10	9	N	9					182
11	1122	R	1122	-0-	-0-	-0-	1118	3	4	9	N	4					186
12	1183	R	1183	-0-	-0-	-0-	1176	3	7	9	N	6	171	1			21
*01	1099	R	1099	-0-	-0-	-0-	1093	3	6	9	N	5					26

VORTT (CISCO-DONNELL) 94128 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
DONNELL, J. WELL #: 2 RRCID -> 124848 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 558 - 568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W & H (MISS.) 94286 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
HAYS PARTNERSHIP 369057
BENSON WELL #: 1 RRCID -> 145151 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 5083 PERF. 5061 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W.R. RICHARDS (MBLE. FALS.CONGL) 94412 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
RICHARDS, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 021585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5130 - 5139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	836	-0-	-218	-0-	836	2			N	-0-					17
09	570	N	523	-0-	-47	-0-	523	2			N	-0-					17
10	837	N	521	-0-	-316	-0-	521	2			N	-0-					17
11	810	N	365	-0-	-445	-0-	365	2			N	-0-					17
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					17
*01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					17

WACO BEND (STRAWN 1830) 94477 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PALEO OIL & GAS, INC. 635123
PHILLIPS "A" WELL #: 8 RRCID -> 083459 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1834 - 1838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADLEY (CONGL) 94524 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
J.J. ENERGY COMPANY 427710
SIDNEY MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 127795 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4129 - 4145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	410	-0-	-24	-0-	409	3	1	9	N	1					108
09	390	N	387	-0-	-3	-0-	386	3	1	9	N	1					109
10	434	N	409	-0-	-25	-0-	408	3	1	9	N	1					110
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					110
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					110

WALES (VIOLA) 94719 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
EOG RESOURCES, INC. 253162
EVERETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281192 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7397 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7750		7593	-0-	-157	190313	6863	3	730	9	N	664	668	1	4	8	182
09	7500		7004	-0-	-496	189817	6333	3	671	9	N	610	680	1			112
10	7750		6808	-0-	-942	188875	6134	3	674	9	N	613	503	1	2	8	220
11	7500		6389	-0-	-1111	187764	5756	3	633	9	N	575	700	1			95
12	7750		5858	-0-	-1892	185872	5263	3	595	9	N	541	522	1	1	8	113
*01	7750		6034	-0-	-1716	184156	5381	3	653	9	N	594	507	1	1	8	199

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WALES WELL #: 3 RRCID -> 078024 COMPL. DATE 05/27/1962 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6550 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1354	2			N	-0-					-0-

WASOFF (CONGLOMERATE 5400) 95383 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MERIT ENERGY COMPANY 561136
LONG, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 199317 COMPL. DATE 02/13/1961 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5387 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	258	-0-	-52	-0-	246	2	12	9	N	11					158
09	300	N	259	-0-	-41	-0-	246	2	13	9	N	12					170
10	279	N	245	-0-	-34	-0-	237	2	8	9	N	7					177
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	236	2	7	9	N	6					183
12	279	N	164	-0-	-115	-0-	160	2	4	9	N	4					187
01	248	N	148	-0-	-100	-0-	145	2	3	9	N	3					190

WEATHERBEE (CADDO 3280) 95575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RYAN, JOSEPH G. 739833
MCCLUSKEY WELL #: 22 RRCID -> 109396 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 3281 - 3299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEILER (MARBLE FALLS) 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
GRACE WELL #: 1 RRCID -> 218040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5585 - 5757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	#	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	150	#	115	-0-	-35	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	155	#	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*01	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
LEWIS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 070446 COMPL. DATE 02/20/1977 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5613 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	#	1257	-0-	-169	-0-	1257	2			N	-0-					75
09	1380	#	1129	-0-	-251	-0-	1129	2			N	-0-					75
10	1426	#	1252	-0-	-174	-0-	1252	2			N	-0-					75
11	1320	#	1068	-0-	-252	-0-	1068	2			N	-0-					75
12	1333	#	889	-0-	-444	-0-	889	2			N	-0-					75
01	1271	#	770	-0-	-501	-0-	770	2			N	-0-					75

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 142207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5789 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	#	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
09	180	#	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	186	#	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	180	#	118	-0-	-62	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	186	#	98	-0-	-88	-0-	98	2			N	-0-					-0-
01	186	#	78	-0-	-108	-0-	78	2			N	-0-					-0-

MORRIS, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 142209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5861 PERF. 5805 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	#	344	-0-	-59	-0-	344	2			N	-0-					-0-
09	390	#	355	-0-	-35	-0-	355	2			N	-0-					-0-
10	403	#	256	-0-	-147	-0-	256	2			N	-0-					-0-
11	360	#	245	-0-	-115	-0-	245	2			N	-0-					-0-
12	372	#	204	-0-	-168	-0-	204	2			N	-0-					-0-
01	372	#	162	-0-	-210	-0-	162	2			N	-0-					-0-

WES-MOR (CONGL) 96394 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
RIDER, ELSIE WELL #: 3 RRCID -> 057429 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					44
09	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	2			N	-0-					44
10	310	N	196	-0-	-114	-0-	196	2			N	-0-					44
11	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	2			N	-0-					44
12	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-					44
*01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					44

WHITE MOUND (OIL CREEK SAND) 96966 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HAUN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115871 COMPL. DATE 01/01/1985 TOTAL DEPTH 11183 PERF.10796 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					55
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					55
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					55
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					55
12	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					55
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					55

WHITE MOUND (OIL CREEK SAND) //CONT.// 96966 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. //CONT.// 036606
HAUN WELL #: 1A RRCID -> 246501 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 13541 PERF.10883 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					212
09	510	N	415	-0-	-95	-0-	415	2			N	-0-					212
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					212
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					212
*12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					212
*01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					212

GRAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256742 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10178 - 10193

08	4805	X	4712	-0-	-93	-0-	4712	2			N	-0-					177
09	4650	X	4527	-0-	-123	-0-	4502	2	25	9	N	23					200
10	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4642	2	12	9	N	11	168	1			43
11	4560	X	4487	-0-	-73	-0-	4466	2	21	9	N	19					62
12	4712	X	4240	-0-	-472	-0-	4216	2	24	9	N	22					84
01	4650	X	3451	-0-	-1199	-0-	3431	2	20	9	N	18					102

WHITSITT (CONGL. 4900) 97105 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WHITSITT WELL #: 1 RRCID -> 191538 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 4922 PERF. 4902 - 4922

08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					112
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					112
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					112
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					112
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					112
*01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					112

WICHITA REGULAR (GUNSIGHT) 97169 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WICHITA
CAMPBELL, ROBERT F. JR. 128550
HOLMAN, T. H., -A- WELL #: 3 RRCID -> 021651 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1504 PERF. N/A

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2016 - P/A 12/09/2016

WILEY (MISS.) 97390 590 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: RRCID -> 274408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8404 - 12515

08	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-

GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
DECLEVA, BERRY WELL #: 1 RRCID -> 174835 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 3976 - 3981

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS (CONGL.) 97595 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 109581 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 5680 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
10	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-					-0-
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
01	496	N	73	-0-	-423	-0-	73	2			N	-0-					-0-

WILLIS (STRAWN-BUTTRAM) 97679 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WALK-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 132611 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1673 - 1675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	#	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	60	#	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*01	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

WALKER-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 245717 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1752 - 1772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILMAR (BEND) 97808 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MORRISON, CHARLES H. WELL #: 1 RRCID -> 104786 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4758 - 5201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					69
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					69
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					69
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					69
*12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					69
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

WISE COUNTY REGULAR 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144614 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5567 - 5571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					58
09	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					58
10	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					58
11	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					58
12	93	#	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					58
01	93	#	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					58

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 130436 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5071 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAUGH, E. M. WELL #: 1U RRCID -> 192900 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 3390 - 4836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 205619 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA 237-21 WELL #: 1 RRCID -> 250068 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	R	434	-0-	-0-	-0-	18	1	416	3	Y	-0-					23
09	420	R	420	-0-	-0-	-0-	17	1	403	3	Y	-0-					23
10	434	R	434	-0-	-0-	-0-	2	1	432	3	Y	-0-					23
11	415	R	415	-0-	-0-	-0-	2	1	413	3	Y	-0-					23
12	434	#	425	-0-	-9	-0-	2	1	423	3	Y	-0-					23
01	434	#	417	-0-	-17	-0-	3	1	414	3	Y	-0-					23

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
NEIL WELL #: 2C RRCID -> 243201 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 4795 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES, TOMMIE ANN 390835
HODGES, TOMMIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 146596 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6026 - 6223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	360	R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					136
09	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					136
10	372	#	156	-0-	-216	-0-	106	3	50	9	N	45	179	1			2
*11	360	#	117	-0-	-243	-0-	106	3	11	9	N	10	118	1			38
*12	718	R	718	-0-	-0-	-0-	683	3	35	9	N	32					60
*01	798	R	798	-0-	-0-	-0-	743	3	55	9	N	50					110

L A PRODUCTIONS 479881
WAGGONER "B" WELL #: 1 RRCID -> 192622 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5744 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	W	247	-0-	247	247	247	2			N	-0-					-0-
*09	0	W	219	-0-	219	466	219	2			N	-0-					-0-
*10	0	W	194	-0-	194	660	194	2			N	-0-					-0-
*11	0	W	181	-0-	181	841	181	2			N	-0-					-0-
*12	0	W	179	-0-	179	1020	179	2			N	-0-					-0-
*01	0	W	127	-0-	127	1147	127	2			N	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 L RRCID -> 121420 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5273 - 5291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
MCGEE, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 110296 COMPL. DATE 03/17/1975 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5734 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	248	#	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	240	#	187	-0-	-53	-0-	187	3			N	-0-					-0-
12	248	#	187	-0-	-61	-0-	187	3			N	-0-					-0-
01	248	#	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
BRANNAN, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 269970 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 4546 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SIMONS, M. WELL #: 1 RRCID -> 150514 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2017 - P/A 01/09/2017

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
SHILLING, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 219598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5250 - 5923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	310	#	200	-0-	-110	-0-	35	1	165	3	Y	-0-					87
*09	300	#	249	-0-	-51	-0-	33	1	192	3	Y	22					109
							24	9									
*10	390	R	390	-0-	-0-	-0-	61	1	321	3	Y	7					116
							8	9									
*11	351	R	351	-0-	-0-	-0-	46	1	282	3	Y	21					130
							23	9									
*12	389	R	389	-0-	-0-	-0-	72	1	315	3	Y	2					132
							2	9									
*01	290	R	290	-0-	-0-	-0-	44	1	246	3	Y	-0-					132

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 225201 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5972 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					547
09	14B2	EXT	2310	-0-	2310	2310	2310	3			N	-0-					547
10	14B2	EXT	1913	-0-	1913	4223	1913	3			N	-0-					547
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4223					N	-0-					547
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4223					N	-0-					547
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4223					N	-0-					547

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
MCDONALD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152417 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2596 - 2616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 159297 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 5578 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
HANEY, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 222841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4529 - 4651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
10	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
11	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
12	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
*01	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BRADLEY, JOHN W. INC. 087325
SEELIGSON WELL #: 1 RRCID -> 118554 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 4060 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					10
09	330	N	56	-0-	-274	-0-	56	3			N	-0-					10
10	217	N	62	-0-	-155	-0-	62	3			N	-0-					10
11	270	N	37	-0-	-233	-0-	37	3			N	-0-					10
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					10
*01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					10

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
REDDELL, E. T. WELL #: 1 RRCID -> 162585 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 5596 PERF. 3824 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					10
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			Y	-0-					10
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					10
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-					10
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					10
*01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	3	Y	-0-					10

WISE COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHAWN, LORENE WELL #: 1L RRCID -> 178248 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5687 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	23	1	405	3	Y	-0-					-0-
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	3	Y	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	3	1	418	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	3	1	417	3	Y	-0-					-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	3	1	412	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	399	-0-	-35	-0-	3	1	396	3	Y	-0-					-0-

HUTCHESON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 199644 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4717 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	123	1	519	3	Y	-0-					5
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	118	1	533	3	Y	-0-					5
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	97	1	607	3	Y	-0-					5
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	94	1	593	3	Y	-0-					5
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	96	1	522	3	Y	-0-					5
01	651	N	633	-0-	-18	-0-	97	1	536	3	Y	-0-					5

STEWART, MARY F. WELL #: 2 RRCID -> 203391 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 3639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 14 RRCID -> 256491 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 4702 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 123242 COMPL. DATE 11/10/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FARMER-STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 109412 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3552 - 3662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					20
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					20
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					20
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					20
12	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					20
*01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					20

WISE-KENT (STRAWN REEF) 98260 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 6 RRCID -> 121736 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3926 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	13	1	296	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	11	1	276	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	2	1	298	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	290	-0-	-10	-0-	1	1	289	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	284	-0-	-26	-0-	1	1	283	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	261	-0-	-49	-0-	1	1	260	3	Y	-0-					-0-

JONES, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 147862 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4104 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	24	1	599	3	Y	-0-					-0-
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	23	1	565	3	Y	-0-					-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	3	1	623	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	593	-0-	-7	-0-	3	1	590	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	552	-0-	-68	-0-	3	1	549	3	Y	-0-					-0-
*01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	4	1	768	3	Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 163500 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4286 - 5825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 169857 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4440 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	13	1	334	3	Y	-0-					31
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	12	1	391	3	Y	-0-					31
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	2	1	417	3	Y	-0-					31
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	4	1	905	3	Y	-0-					31
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	2	1	450	3	Y	-0-					31
01	434	N	332	-0-	-102	-0-	2	1	330	3	Y	-0-					31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
COX, PEARL WELL #: 1 U RRCID -> 021686 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3809 - 3829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIZARD WELLS (ATOKA CONGL., UP.) 98340 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SALTERS, AMANDA B. WELL #: 1 RRCID -> 140338 COMPL. DATE 05/30/1951 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4726 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			Y	-0-					79
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			Y	-0-					79
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			Y	-0-	72	1			7
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1384	3	9	9	Y	8	3	1			12
12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1346	3	9	9	Y	8					20
01	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	1403	3	10	9	Y	9					29

WIZARD WELLS (ATOKA CONGL., UP.)//CONT.// 98340 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SALTERS, AMANDA B. WELL #: 2 RRCID -> 147136 COMPL. DATE 09/14/1953 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4872 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1773	-0-	-56	-0-	1752	3	21	9	Y	19	6	1			31
09	1770	N	1038	-0-	-732	-0-	1030	3	8	9	Y	7					38
10	1798	N	750	-0-	-1048	-0-	739	3	11	9	Y	10	26	1			22
11	1710	N	540	-0-	-1170	-0-	538	3	2	9	Y	2	1	1			23
12	1085	N	709	-0-	-376	-0-	701	3	8	9	Y	7					30
*01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	895	3	7	9	Y	6					36

WIZARD WELLS (CONGL 5550) 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 16 RRCID -> 206765 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 5346 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					12
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					12
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					12
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					12
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					12
*01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	441	2	3	9	Y	3					15

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
SOUTHERN LAIRD WELL #: 1 RRCID -> 130681 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5226 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

NORTERN LAIRD WELL #: 1 RRCID -> 130918 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5429 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-

LARID, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 134002 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5395 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
JONES-HELTERBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 133369 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5483 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

WIZARD WELLS (CONGL 5550) //CONT.// 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HELTERBRAKE WELL #: 3A RRCID -> 123289 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5428 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIZARD WELLS, SOUTH (CADDO) 98344 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
GLENN WELL #: 1 RRCID -> 037702 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4626 - 4656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					54
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					54
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					54
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					54
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					54
*01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					54

WIZARD WELLS, WEST (ATOKA CONGL) 98348 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
LOGAN FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 256260 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5596 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-					58
09	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					58
10	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	2			N	-0-					58
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					58
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					58
*01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					58

WOLFE (CONGLOMERATE) 98415 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CLAYTON, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 021694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4856 - 4862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	116	154	1			10
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

BELL, JOHNNY INC. 063255
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 092608 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 5098 PERF. 4902 - 4906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					121
09	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	2			N	-0-					121
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					121
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					121
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					121
*01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					121

JOHNSON, S. D. 438260
WOLFE, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 021695 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4372 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2016 - P/A 08/23/2016

WOLFE (CONGLOMERATE) //CONT.// 98415 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
MAXWELL WEST WELL #: 1 RRCID -> 118115 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4792 - 4796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2016 - P/A 03/22/16

XSTAR RESOURCES LLC 945934
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 111848 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4992 - 5004

08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODKIRK (CONGL 4950) 98535 340 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
GOWAN, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 148248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4637 - 4647

08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					63
09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					63
10	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					63
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					63
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					63
01	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					63

WORKS (CONGLOMERATE) 98782 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
STONE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 102460 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 5776 - 5783

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

WORSHAM-STEED 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 49 RRCID -> 226672 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4592 - 4606

08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED UNIT WELL #: P 48 RRCID -> 226673 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4615 - 4656

08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 47 RRCID -> 226674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4615 - 4650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 46 RRCID -> 226675 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 4496 - 4632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 68 RRCID -> 231916 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4552 - 4626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 57 RRCID -> 231917 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4566 - 4596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 55 RRCID -> 231918 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4579 - 4612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 54 RRCID -> 231919 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4589 - 4618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 53 RRCID -> 231920 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4592 - 4620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 52 RRCID -> 231921 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 4580 - 4620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 51 RRCID -> 231922 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4578 - 4602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 50 RRCID -> 231923 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4587 - 4628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 67 RRCID -> 231924 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 4772 PERF. 4568 - 4622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 66 RRCID -> 231925 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4582 - 4666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 65 RRCID -> 231926 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4574 - 4634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 64 RRCID -> 231927 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4597 - 4643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 63 RRCID -> 231929 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4576 - 4592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 62 RRCID -> 231932 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4613 - 4629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 61 RRCID -> 231933 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4536 - 4614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 60 RRCID -> 231934 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4588 - 4610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 59 RRCID -> 231935 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4577 - 4596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 56 RRCID -> 231936 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4570 - 4590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 245143 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 4785 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 245150 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 4810 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 3 RRCID -> 245151 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 71 RRCID -> 259367 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4579 - 4595

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED, S. (5300) 98855 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
OXENERGY INCORPORATED 630140
TILLERY, F. P. WELL #: 1 RRCID -> 278508 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5310 - 5320

08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-					-0-
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-					-0-
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		N	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-					-0-
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT					-0-

WORTHINGTON 98890 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 142907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5388 - 5396

08	1860	N	152	-0-	-1708	-0-	152	3		N	-0-					160
09	1350	N	251	-0-	-1099	-0-	251	3		N	-0-					160
10	961	N	522	-0-	-439	-0-	522	3		N	-0-					160
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-					160
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-					160
*01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3		N	-0-					160

ENERGYPRO, INC. 252085
JAMISON WELL #: 1 RRCID -> 126485 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5290 - 5297

08	496	N	264	-0-	-232	-0-	253	2	11	9	N	10				87
09	450	N	305	-0-	-145	-0-	305	2			N	-0-				87
10	341	N	150	-0-	-191	-0-	150	2			N	-0-				87
11	270	N	218	-0-	-52	-0-	196	2	22	9	N	20				107
12	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	2			N	-0-				107
*01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	331	2	22	9	N	20				127

WORTHINGTON (CONGLOMERATE) 98890 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
KADANE, CHAS. H. ETAL 449310
JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 021705 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5457 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2016 - P/A 12/21/2016

LOCKHART, L.M. & GLASSCOCK, G.G. 504902
JAMESON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 021711 COMPL. DATE 05/12/1960 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2016 - PLUGGED 12/07/16

WASOFF, HARRY K. 900090
STATE LEASE FS 21954 WELL #: 1 RRCID -> 021713 COMPL. DATE 10/14/1958 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5292 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2016 - P/A 08/23/2016

WYNN (MISS. LIME) 99056 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
DE LARIOS, R. V., LTD. 208555
SPIKES, EMMA WELL #: 2 A RRCID -> 104072 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6136 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

YOUNG COUNTY REGULAR 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. 009430
GRAHAM-HARRISON WELL #: 9 RRCID -> 267727 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4006 - 4014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15	#	9	-0-	-6	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	30	#	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	31	#	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	30	#	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	31	#	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

AKERS, ALMA, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 271214 COMPL. DATE 01/27/1969 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4089 - 4094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG

ANTLE OPERATING, INC. 026646
SHEPARD, BOBBY JOE WELL #: 3 RRCID -> 143076 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4161 - 4280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	#	180	-0-	-254	-0-	178	2	2	9	N	2					63
09	360	#	83	-0-	-277	-0-	83	2			N	-0-					63
10	372	#	9	-0-	-363	-0-	9	2			N	-0-					63
11	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					63
12	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					63
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					63

BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 091797 COMPL. DATE 10/05/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2994 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
09	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
10	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
11	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
*12	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
*01	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-

HALL PARKS "B" WELL #: 6 RRCID -> 122670 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3364 - 3373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
09	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
10	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
11	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
*12	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
*01	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
JOHNSON, C. W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 122667 COMPL. DATE 02/01/1970 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4200 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	270	#	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	279	#	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
01	279	#	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-

D M OIL COMPANY 196675
HALL, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 153352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4126 - 4200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
GRAHAM, M.K. "E" WELL #: 3 RRCID -> 105267 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 650 PERF. 590 - 598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2016 - PLUGGED 10/11/16

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
ROSE, GLENDON WELL #: 1 RRCID -> 261812 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 4353 PERF. 2970 - 3208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	309	R	309	-0-	-0-	-0-	287	2	22	9	N	20					312
09	307	R	307	-0-	-0-	-0-	289	2	18	9	N	16					328
10	589	#	412	-0-	-177	-0-	392	2	20	9	N	18					346
11	570	#	357	-0-	-213	-0-	335	2	22	9	N	20					366
12	589	#	230	-0-	-359	-0-	204	2	26	9	N	24					390
01	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	13					403

FIVE K PARTNERSHIP 271317
JONES WELL #: 1 RRCID -> 118843 COMPL. DATE 08/26/1984 TOTAL DEPTH 4671 PERF. 4186 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					31
09	210	#	173	-0-	-37	-0-	173	2			N	-0-					31
10	217	#	143	-0-	-74	-0-	143	2			N	-0-					31
11	210	#	126	-0-	-84	-0-	126	2			N	-0-					31
12	217	#	111	-0-	-106	-0-	111	2			N	-0-					31
01	217	#	99	-0-	-118	-0-	99	2			N	-0-					31

G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
HEROY WELL #: 2 RRCID -> 117072 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 2199 PERF. 2180 - 2184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	#	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	120	#	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	124	#	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
01	124	#	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-

ROGERS "B" WELL #: 1B RRCID -> 164507 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3122 - 3132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	120	#	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	120	#	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
01	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-

MORRISON-FEE WELL #: 2 RRCID -> 259866 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2064 - 2070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	62	#	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-

GERRY-MAC OIL, INC. 302025
BRISCOE-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 108846 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2943 - 2947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG

GUINN INVESTMENTS, INC. 337485

ATWOOD 1-"A" WELL #: 1 RRCID -> 135908 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 1224 - 1234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991

ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 219509 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

08	409	R	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					53
09	402	R	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					53
10	465	#	269	-0-	-196	-0-	269	2			N	-0-					53
11	450	#	109	-0-	-341	-0-	109	2			N	-0-					53
12	465	#	24	-0-	-441	-0-	24	2			N	-0-					53
01	403	#	65	-0-	-338	-0-	65	2			N	-0-					53

KRAMER OPERATING, LLC 476586

BROOKS, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 125673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4651 PERF. 4210 - 4225

08	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					122
09	90	#	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					122
10	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					122
11	90	#	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					122
12	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					122
01	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					122

KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 2 RRCID -> 217650 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4126 - 4130

08	124	#	99	-0-	-25	-0-	74	3	25	9	N	23	3	8			45
09	120	#	103	-0-	-17	-0-	85	3	18	9	N	16					61
10	124	#	66	-0-	-58	-0-	47	3	19	9	N	17					78
11	120	#	24	-0-	-96	-0-	18	3	6	9	N	5					83
12	128	R	128	-0-	-0-	-0-	104	3	24	9	N	22	56	1			49
*01	106	R	106	-0-	-0-	-0-	91	3	15	9	N	14					63

KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 217662 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3224 - 3232

08	248	#	192	-0-	-56	-0-	149	3	43	9	N	39					93
09	240	#	210	-0-	-30	-0-	170	3	40	9	N	36	5	8			124
10	217	#	134	-0-	-83	-0-	94	3	40	9	N	36	2	8			158
11	210	#	50	-0-	-160	-0-	37	3	13	9	N	12	2	8			168
12	264	R	264	-0-	-0-	-0-	212	3	52	9	N	47	113	1	2	8	100
*01	219	R	219	-0-	-0-	-0-	185	3	34	9	N	31	3	8			128

KRAMER, FRANK "B" WELL #: 1B RRCID -> 217663 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3925 - 3928

08	186	#	115	-0-	-71	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	217	#	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
11	210	#	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	217	#	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
01	217	#	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
MAYO, EDDIE 536900
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 161122 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

PALEO OIL & GAS, INC. 635123
LENNINGTON WELL #: 4 RRCID -> 123761 COMPL. DATE 07/27/1986 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2917 - 2929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RYAN, JOSEPH G. 739833
SCOTT-REMMINGTON WELL #: C 3 RRCID -> 144900 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 3524 - 3544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	#	152	-0-	-65	-0-	152	3			N	-0-					82
09	210	#	153	-0-	-57	-0-	153	3			N	-0-					82
10	186	#	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					82
11	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					82
12	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					82
01	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					82

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 129676 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 4052 - 4058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					19
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	17	1			4
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					6
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					8
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

KISSINGER WELL #: 2 RRCID -> 195737 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4080 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	#	773	-0-	-2	-0-	771	3	2	9	Y	2	17	1			3
09	750	#	734	-0-	-16	-0-	731	3	3	9	Y	3					6
10	775	#	743	-0-	-32	-0-	739	3	4	9	Y	4					10
11	750	#	708	-0-	-42	-0-	705	3	3	9	Y	3					13
12	775	#	722	-0-	-53	-0-	719	3	3	9	Y	3					16
01	775	#	730	-0-	-45	-0-	724	3	6	9	Y	5	17	1			4

THE ALLAR COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 217942 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4441 PERF. 4373 - 4383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	210	#	154	-0-	-56	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	279	#	93	-0-	-186	-0-	93	3			N	-0-					-0-
01	279	#	84	-0-	-195	-0-	84	3			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251
THE ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 217944 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4131 - 5101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	120	#	77	-0-	-43	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	124	#	46	-0-	-78	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	124	#	42	-0-	-82	-0-	42	3			N	-0-					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
DONNELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 217941 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 4056 PERF. 4052 - 4054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 222695 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 3273 PERF. 3273 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 256527 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4030 - 4036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	233	R	233	-0-	-0-	-0-	219	3	14	9	N	13					185
09	327	R	327	-0-	-0-	-0-	269	3	58	9	N	53	169	1			69
10	363	R	363	-0-	-0-	-0-	310	3	53	9	N	48	3	8			114
11	272	R	272	-0-	-0-	-0-	207	3	65	9	N	59	1	8			172
*12	436	R	436	-0-	-0-	-0-	302	3	134	9	N	122	147	1	8	8	139
01	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					139

STOVALL OPERATING CO. 824339
STOVALL FEE "N" WELL #: 3 RRCID -> 129679 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3082 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22	R	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	30	#	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-

STOVALL, TROY 824450
KEYSER "B" WELL #: 2 RRCID -> 104487 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2542 - 2545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
KURK, PEARL T. WELL #: 21 RRCID -> 267585 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4068 - 4086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1144	R	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
09	900	#	791	-0-	-109	-0-	791	2			N	-0-					-0-
10	930	#	700	-0-	-230	-0-	700	2			N	-0-					-0-
11	1110	#	998	-0-	-112	-0-	998	2			N	-0-					-0-
12	1147	#	840	-0-	-307	-0-	840	2			N	-0-					-0-
01	1147	#	795	-0-	-352	-0-	795	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
A.D. OPERATING 000211
ATWOOD, JACK WELL #: 1 RRCID -> 112094 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2375 - 2384

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

AKERS, B. F. 009430
SCOTT, L. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 021718 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
*01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-

AMEN OIL LLC 016944
FIELDS-TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 147790 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 4537 PERF. 3284 - 3292

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

ANDREWS OPERATING, INC. 025135
PHILLIPS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 136235 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 1946 - 1954

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
SHEPARD, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 087188 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4481 - 4487

08	279	N	162	-0-	-117	-0-	161	2	1	9	N	1					52
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	287	2	1	9	N	1					53
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	332	2	1	9	N	1					54
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					54
12	310	N	156	-0-	-154	-0-	156	2			N	-0-					54
01	341	N	204	-0-	-137	-0-	204	2			N	-0-					54

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646
SLATER WELL #: 1 RRCID -> 099393 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4406 - 4418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2015 - PLUGGED 12/22/15

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 269575 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4036 - 4042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BARNETT ENERGY, INC. 051290
JOHNSON, C. W. EST WELL #: 1 G RRCID -> 033568 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4230 - 4242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					10
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					10
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					10
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					10
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					10
*01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					10

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
PETERSON A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266744 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4862 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	389	2	34	9	N	31	170	1			52
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	367	2	34	9	N	31					83
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	398	2	25	9	N	23					106
11	420	N	416	-0-	-4	-0-	383	2	33	9	N	30					136
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	463	2	32	9	N	29					165
*01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	488	2	33	9	N	30					195

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
KING, WOOTEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 048452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			Y	-0-					-0-
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-					-0-
*12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			Y	-0-					-0-
*01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			Y	-0-					-0-

KING-WOOTTEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 099394 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3860 - 3892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
KISINGER WILDCATTER WELL #: 7 U RRCID -> 121738 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4053 - 4057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, C.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 131609 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3822 - 3834

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, C. W. JR. WELL #: 6 RRCID -> 179598 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 3448 PERF. 3211 - 3215

08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					9
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					9
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					9
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					9
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					9
*01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					9

ATCHINSON "D" WELL #: 13 RRCID -> 214853 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4072 - 4082

08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					29
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					29
10	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	3			N	-0-					29
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					29
*12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					29
*01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					29

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
DENNING WELL #: 1 RRCID -> 115286 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3220 - 3254

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARY OIL & GAS, INC 138872
DEATS, P. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130082 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2279 PERF. 882 - 886

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

CROSS, J. E. OIL CO. 190330

WHITTENBURG, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 113630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2013 - P/A 11/04/13

D & B OIL COMPANY 195869

SLATER WELL #: 4 RRCID -> 118111 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3996 - 4004

08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	33	-0-	-387	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATER WELL #: 5 RRCID -> 118320 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4299 - 4303

08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					2
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					2
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					2
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					2
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SLATER WELL #: 6 RRCID -> 119142 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3804 - 3814

08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					2
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					2
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					2
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					2
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SLATER WELL #: 5 RRCID -> 265834 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4140 - 4150

08	341	N	274	-0-	-67	-0-	162	3	112	9	N	102	105	1			12
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	241	3	108	9	N	98	95	1			15
10	496	N	286	-0-	-210	-0-	200	3	86	9	N	78					93
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	242	3	84	9	N	76	159	1			10
12	372	N	224	-0-	-148	-0-	148	3	76	9	N	69					79
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

DELANEY OIL AND GAS COMPANY 210850

PETROX-STEELE WELL #: 12 RRCID -> 105105 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3963 - 3996

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2016 - PLUGGED 12/07/16

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

DRY FORK PRODUCTION CO., LLC 229319
MOSELEY, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 255201 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3305 - 3315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M-K UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268239 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3286 - 3298

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
TAYLOR, BERTHA WELL #: RRCID -> 071896 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3076 - 3132

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

RECLASSIFIED TO OIL 06/20/2001

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 072981 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
09	930 N	872	-0-	-58	-0-	872	2			N	-0-					-0-
10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
11	900 N	812	-0-	-88	-0-	812	2			N	-0-					-0-
*12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 094663 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4076 - 4102

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NESBITT "B" WELL #: 1 RRCID -> 102575 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 4319 PERF. N/A

08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					29
09	330 N	259	-0-	-71	-0-	259	2			N	-0-					29
10	341 N	235	-0-	-106	-0-	235	2			N	-0-					29
11	390 N	296	-0-	-94	-0-	293	2	3	9	N	3					32
12	279 N	255	-0-	-24	-0-	247	2	8	9	N	7					39
*01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					39

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FOUR H OIL PROPERTIES 280597
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 074364 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4182 - 4186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
HEROY, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 045165 COMPL. DATE 10/15/1968 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2066 - 2076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					-0-
01	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 102043 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2084 - 2088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					57
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					57
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					57
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					57
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					57
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					57

GALA RESOURCES, LTD. 293081
BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 099392 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 4406 - 4416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	694	-0-	-174	-0-	693	2	1	9	N	1					94
09	870	N	591	-0-	-279	-0-	590	2	1	9	N	1					95
10	930	N	858	-0-	-72	-0-	857	2	1	9	N	1					96
11	660	N	584	-0-	-76	-0-	583	2	1	9	N	1					97
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	735	2	1	9	N	1					98
*01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	871	2	1	9	N	1					99

GANNETT OPERATING LLC 293813
WRIGHT, MINTA WELL #: 1 RRCID -> 110080 COMPL. DATE 05/28/1979 TOTAL DEPTH 4538 PERF. 4158 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-	147	7			-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	30	1	4	9	N	4					4
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					4
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					4
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					4
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					4

JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193235 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 4398 - 4491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115

LISLES, J. B. WELL #: 2 C RRCID -> 036695 COMPL. DATE 05/15/1965 TOTAL DEPTH 3932 PERF. 3773 - 3799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2016 - P/A 12/02/16

LISLE, J. B. WELL #: 2 T RRCID -> 036697 COMPL. DATE 05/15/1965 TOTAL DEPTH 3932 PERF. 3835 - 3860

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2016 - P/A 12/02/16

GRECO OPERATING, LLC 330135

OWEN, A. B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 072398 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 4031 PERF. 3994 - 4004

08	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-			-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2		N	-0-			-0-
11	780 N	193	-0-	-587	-0-	193	2		N	-0-			-0-
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			-0-
*01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-

HENDERSON & ERICKSON, INC. 376810

ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 042051 COMPL. DATE 06/09/1967 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4145 - 4152

08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2		N	-0-			-0-
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-			-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2		N	-0-			-0-
12	713 N	615	-0-	-98	-0-	615	2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991

ALLAR-CHRISTIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 172748 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 4157 - 4166

08	248 N	223	-0-	-25	-0-	221	2	2 9	N	2			45
09	240 N	193	-0-	-47	-0-	193	2		N	-0-			45
10	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	2		N	-0-			45
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	2		N	-0-			45
12	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	2		N	-0-			45
01	217 N	103	-0-	-114	-0-	103	2		N	-0-			45

ITX CORPORATION 427179

GUINN, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 061753 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4170 - 4220

08	43 N	24	-0-	-19	-0-	24	3		Y	-0-			-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3		Y	-0-			-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		Y	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3		Y	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		Y	-0-			-0-
01 DLQ G-10		20	-0-	20	20	20	3		Y	-0-			-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION //CONT.// 427179
GUINN, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 061754 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4862 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	133	N	64	-0-	-69	-0-	64	3			Y	-0-					158
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	55	3	8	9	Y	7					165
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	81	3	17	9	Y	15	158	1			22
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	80	3	13	9	Y	12					34
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	83	3	12	9	Y	11					45
01 DLQ G-10	110		110	-0-	110	110	78	3	32	9	Y	29					74

JAID ENERGY, LLC 429595
RICKY BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 279002 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4106 - 4284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01 DLQ G-10	8		8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					-0-

KEATING ENERGY, INC. 453142
MCGEE, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 133058 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 3986 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	679	-0-	-406	-0-	646	2	33	9	N	30	156	1			38
09	900	N	735	-0-	-165	-0-	711	2	24	9	N	22					60
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	720	2	26	9	N	24					84
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	793	2	26	9	N	24					108
12	775	N	772	-0-	-3	-0-	748	2	24	9	N	22					130
01	744	N	290	-0-	-454	-0-	269	2	21	9	N	19					149

KRAMER OPERATING, LLC 476586
PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 139616 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4062 - 4066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	336	3	1	9	N	1					228
09	420	N	369	-0-	-51	-0-	368	3	1	9	N	1					229
10	403	N	284	-0-	-119	-0-	284	3			N	-0-					229
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					229
12	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					229
*01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					229

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 147839 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4012 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					11
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					11
10	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	3			Y	-0-					11
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-					11
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			Y	-0-					11
*01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					11

DAVIDSON WELL #: 2 RRCID -> 147840 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3990 - 4012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					9
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					9
10	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			Y	-0-					9
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-					9
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					9
*01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					9

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060

KURK,WILLIAM WELL #: 30 RRCID -> 095979 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4058 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
09	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
11	450	N	401	-0-	-49	-0-	401	3			N	-0-					-0-
12	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	3			N	-0-					-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWELL WELL #: 7 RRCID -> 099395 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3382 - 3390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWELL WELL #: 11 RRCID -> 103023 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4124 - 4130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2016 - PLUGGED 11/29/16

MCG OIL & GAS OPERATING, LLC 549252

WHITTENBURG WELL #: 1 RRCID -> 249359 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4372 PERF. 4116 - 4124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-	21	6			90
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					90
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					90
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					90
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					90
*01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					90

WHITTENBURG "A" WELL #: 1 RRCID -> 259414 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3770 - 4086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					98
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					98
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					98
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					98
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					98
*01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					98

PETEX 659782

AKERS, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 107006 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4038 - 4044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1558	-0-	-116	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1233	-0-	-447	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1359	-0-	-141	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
*01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
PETEX //CONT.// 659782
ALLAR "J" WELL #: 1 RRCID -> 109427 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3855 - 3861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
11	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-					-0-
12	465	N	278	-0-	-187	-0-	278	2			N	-0-					-0-
01	434	N	329	-0-	-105	-0-	329	2			N	-0-					-0-

PETROIL DEVELOPMENT CORPORATION 660219
CLOUD RANCH WELL #: RRCID -> 138888 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4235 - 4242

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/1995

PITCOCK, INC. 665870
BRAZOS RIVER BED /YC-8/ WELL #: 1 RRCID -> 021732 COMPL. DATE 11/15/1960 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 4039 - 4054

08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					84
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					84
10	248	N	129	-0-	-119	-0-	129	2			N	-0-					84
11	240	N	122	-0-	-118	-0-	122	2			N	-0-					84
12	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					84
*01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					84

AKERS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 116387 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3128 - 3226

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					9
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					9
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					9
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					9
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					9
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					9

BYERLY-AKERS WELL #: 2 RRCID -> 142276 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3506 - 3514

08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-

RAINWATER, JOHN 689110
GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 115287 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4212 - 4222

08	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					68
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	232	2	1	9	N	1					69
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	236	2	1	9	N	1					70
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					70
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					70
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	238	2	1	9	N	1					71

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAINWATER, JOHN //CONT.// 689110
ALLEN-MAYES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129678 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3552 - 3557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					80
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					80
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	85	2	1	9	N	1					81
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					81
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	81	2	1	9	N	1					82
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					82

RANGER OPERATING CO. 691776
HAZELTON WELL #: 1 RRCID -> 104819 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4000 - 4005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	153	-0-	-281	-0-	153	2			N	-0-					5
09	270	N	174	-0-	-96	-0-	174	2			N	-0-					5
10	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	2			N	-0-					5
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					5
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					5
*01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					5

SLATER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112907 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 3831 - 3894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					14
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					14
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					14
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					14
12	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					14
*01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					14

WEST, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 253495 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4138 - 4145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
WHITTENBURG WELL #: 3A RRCID -> 149220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3935 - 3942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

MOBLEY WELL #: 5 RRCID -> 191082 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4688 - 4698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					143
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					143
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					143
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					143
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					143
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					143

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 202988 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 4845 PERF. 4674 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-

GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 219324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4168 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	322	2	3	9	N	3					21
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	288	2	2	9	N	2					23
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	298	2	2	9	N	2					25
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	285	2	2	9	N	2					27
12	310	N	282	-0-	-28	-0-	279	2	3	9	N	3					30
01	310	N	294	-0-	-16	-0-	292	2	2	9	N	2					32

MOBLEY WELL #: 7 RRCID -> 228928 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4721 - 4731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WILLIAMS, MOLLY WELL #: 2 C RRCID -> 046397 COMPL. DATE 01/03/1968 TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2380 - 3028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

MACWILLIAMS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 052845 COMPL. DATE 06/21/1972 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4002 - 4028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					32
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					32
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					32
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					32
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					32
*01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					32

WILLIAMS, MRS. MOLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180006 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 2392 - 2406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	258	2	1	9	N	1					153
09	270	N	224	-0-	-46	-0-	223	2	1	9	N	1					154
10	279	N	226	-0-	-53	-0-	225	2	1	9	N	1					155
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1	9	N	1					156
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	255	2	2	9	N	2					158
*01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	231	2	1	9	N	1					159

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
SINGLETON, W. 784875
CHESTNUT WELL #: 1 RRCID -> 109392 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 3154 PERF. 1430 - 1440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2016

SKY RESOURCES, INC. 786408
YOUNG, FANNIE WELL #: 6 RRCID -> 125071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3998 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
STOVALL FEE -E- WELL #: 1 RRCID -> 021738 COMPL. DATE 09/09/1961 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 3045 - 3053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-

HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 114741 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4022 - 4032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	56	1	287	2	N	-0-					182
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	56	1	278	2	N	-0-					182
10	372	N	324	-0-	-48	-0-	56	1	268	2	N	-0-	172	1			10
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	56	1	265	2	N	13					23
							14	9									
12	341	N	282	-0-	-59	-0-	56	1	226	2	N	-0-					23
*01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	56	1	255	2	N	2					25
							2	9									

KURK 1330 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133829 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 4616 PERF. 3954 - 3985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	346	-0-	-708	-0-	346	2			N	-0-					119
09	960	N	791	-0-	-169	-0-	790	2	1	9	N	1	1	8			119
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	680	2	2	9	N	2	2	8			119
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	839	2	1	9	N	1	1	8			119
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	994	2	2	9	N	2	2	8			119
*01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	965	2	2	9	N	2	2	8			119

STATE RIVER BED TRACT 8-A WELL #: 1 RRCID -> 138716 COMPL. DATE 05/29/1991 TOTAL DEPTH 4548 PERF. 4054 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					57
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					57
10	868	N	783	-0-	-85	-0-	783	2			N	-0-					57
11	780	N	757	-0-	-23	-0-	757	2			N	-0-					57
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					57
*01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					57

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339

PARDUE WELL #: 1 RRCID -> 141783 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 3344 - 3398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	85	-0-	-163	-0-	85	2			N	-0-					148
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					148
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	125	1			23
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	1					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

S & S RANCH WELL #: 1 RRCID -> 144906 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 4306 PERF. 3913 - 3915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	690	N	680	-0-	-10	-0-	667	2	13	9	N	12					124
*05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	786	2	11	9	N	10					134
*06	810	N	580	-0-	-230	-0-	579	2	1	9	N	1					135
*07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	902	2	11	9	N	10					145
*08	837	N	479	-0-	-358	-0-	467	2	12	9	N	11					156
*09	570	N	95	-0-	-475	-0-	94	2	1	9	N	1					157
*10	899	N	99	-0-	-800	-0-	98	2	1	9	N	1					158
*11	450	N	97	-0-	-353	-0-	96	2	1	9	N	1					159
*12	93	N	69	-0-	-24	-0-	68	2	1	9	N	1					160
*01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					160

STOVALL-ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 150449 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4004 - 4014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKINLEY UNIT WELL #: 1A RRCID -> 166032 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4023 - 4404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM ESTATE 1112 WELL #: 1 RRCID -> 256545 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4192 - 4201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	N	1856	-0-	-748	-0-	1428	2	428	9	N	389	365	1			214
09	2070	N	1750	-0-	-320	-0-	1363	2	387	9	N	352	365	1			201
10	1984	N	1793	-0-	-191	-0-	1397	2	396	9	N	360	363	1			198
11	1800	N	1673	-0-	-127	-0-	1310	2	363	9	N	330	371	1			157
12	1798	N	1725	-0-	-73	-0-	1350	2	375	9	N	341	374	1	1	8	123
01	1798	N	1603	-0-	-195	-0-	1238	2	365	9	N	332	368	1			87

GRAHAM "37" WELL #: 1 RRCID -> 259019 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 3999 - 4009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	614	-0-	-68	-0-	614	2			N	-0-					91
09	660	N	611	-0-	-49	-0-	610	2	1	9	N	1					92
10	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	2			N	-0-					92
11	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	2			N	-0-					92
12	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	2			N	-0-					92
01	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	2			N	-0-					92

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
WILD BEND WELL #: 1 RRCID -> 261045 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4281 - 4291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	922	2	11	9	N	10	1	8			142
09	270	N	27	-0-	-243	-0-	5	2	22	9	N	20					162
10	248	N	196	-0-	-52	-0-	189	2	7	9	N	6					168
11	900	N	325	-0-	-575	-0-	319	2	6	9	N	5					173
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					173
01	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					173

GRAHAM 1820 WELL #: 1 RRCID -> 265319 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4094 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	213	-0-	-221	-0-	213	2			N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	341	N	224	-0-	-117	-0-	224	2			N	-0-					-0-
01	279	N	120	-0-	-159	-0-	120	2			N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 267441 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4144 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	768	-0-	-410	-0-	762	2	6	9	N	5	1	8			175
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1273	2	47	9	N	43	163	1	1	8	54
10	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	1005	2	17	9	N	15	1	8			68
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	971	2	12	9	N	11	3	8			76
12	1364	N	1004	-0-	-360	-0-	992	2	12	9	N	11	2	8			85
01	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	990	2	22	9	N	20	1	8			104

STOVALL, TROY 824450
KEYSER, HILA -A- WELL #: 1 RRCID -> 069542 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 4867 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEAVY-HEIGHTEN WELL #: 3 RRCID -> 121850 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4326 - 4329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS SHALLOW OIL & GAS, LLC 848047
SLATER WELL #: 1 RRCID -> 104703 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3852 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
HAZELTON WELL #: 2 RRCID -> 156628 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3312 - 3317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
DESSIE WELL #: 1 RRCID -> 083652 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4047 - 4073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	208	-0-	-195	-0-	208	2			N	-0-					5
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					5
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					5
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					5
12	434	N	329	-0-	-105	-0-	329	2			N	-0-					5
01	372	N	275	-0-	-97	-0-	275	2			N	-0-					5

NORRED WELL #: 1 RRCID -> 104952 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 3820 - 3828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					29
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					29
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					29
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					29
*01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					29

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 106571 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3906 - 3914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	123	-0-	-63	-0-	57	2	66	9	N	60					72
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	107	2	125	9	N	114	174	1			12
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	87	2	78	9	N	71					83
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	85	2	111	9	N	101					184
12	248	N	142	-0-	-106	-0-	73	2	69	9	N	63	181	1			66
*01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	86	2	110	9	N	100					166

SCHLITTLER-NORRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184525 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4101 - 4112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

STOFFERS WELL #: 15 RRCID -> 192023 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3905 - 3913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
*01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO A) 99514 083 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
HAND WELL #: 1 RRCID -> 077796 COMPL. DATE 07/30/1978 TOTAL DEPTH 6054 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 U RRCID -> 194983 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5730 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGER, W(CADDO CONGL. LO A1,N) 99514 249 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GRECO OPERATING, LLC 330135
CLARK, HINDS WELL #: 1 U RRCID -> 224908 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5759 - 5875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	59	-0-	-654	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
12	899	N	732	-0-	-167	-0-	732	2			N	-0-					-0-
01	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	2			N	-0-					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B) 99514 332 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KIBLER, C. F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 105539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5769 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-

KIBLER, C. F. "B" WELL #: 1 RRCID -> 105540 COMPL. DATE 10/24/1969 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5797 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2184	R	2184	-0-	-0-	-0-	2095	3	89	9	N	81	161	1			5
09	2123	R	2123	-0-	-0-	-0-	2035	3	88	9	N	80					85
10	2239	R	2239	-0-	-0-	-0-	2134	3	105	9	N	95	164	1			16
11	2180	R	2180	-0-	-0-	-0-	2004	3	176	9	N	160	168	1			8
*12	2258	R	2258	-0-	-0-	-0-	2078	3	180	9	N	164	171	1			1
*01	1912	R	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					1

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B,N) 99514 415 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
MCDONNALD WELL #: 1 U RRCID -> 035310 COMPL. DATE 05/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5854 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B,N)//CONT.// 99514 415 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PIGG, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 217514 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5730 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3190	R	3190	-0-	-0-	-0-	3146	3	44	9	N	40					314
09	2877	R	2877	-0-	-0-	-0-	2835	3	42	9	N	38	177	1	1	8	174
10	3029	R	3029	-0-	-0-	-0-	2982	3	47	9	N	43	184	1			33
11	3333	R	3333	-0-	-0-	-0-	3274	3	59	9	N	54					87
12	4050	R	4050	-0-	-0-	-0-	3965	3	85	9	N	77					164
*01	3785	R	3785	-0-	-0-	-0-	3710	3	75	9	N	68					232

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO D) 99514 581 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 2 RRCID -> 100621 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5823 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	1			Y	-0-					-0-
09	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-					-0-
10	62	#	10	-0-	-52	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
11	60	#	15	-0-	-45	-0-	15	1			Y	-0-					-0-
12	62	#	10	-0-	-52	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 M RRCID -> 194985 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5933 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9	#	3	-0-	-6	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	11	#	6	-0-	-5	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	10	#	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*11	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*12	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO F) 99514 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 L RRCID -> 194984 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5976 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
*11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			Y	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOWELL (MARBLE FALLS) 99540 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CRANFORD, L. A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 210214 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5400 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114